

GAZIFÈRE INC.
FERMETURE DES LIVRES
ALLOCATION DU COMPTE AJUSTEMENT DU COÛT DU GAZ NATUREL ET
CALCUL DE LA RÉCUPÉRATION/(REMBOURSEMENT) TOTAL
ANNÉE DE RÉFÉRENCE : 2021

No de ligne	Description	Total
1	Solde du compte ajustement du coût du gaz au 31 décembre 2020	64 414 (1)
2		
3	Moins : Ajustement du coût du gaz 2020 (pour fins de présentation et calcul)	<u>171 936</u>
4		
5	Solde correspondant à l'ajustement du coût 2019 du gaz à liquider en 2021	(107 522)
6		
7	Comptes différés 2019 d'EGD facturés à Gazifère en octobre 2021	132 996 (2)
8		
9	Montant effectivement remboursé (récupéré) aux clients dans la facturation du mois d'octobre 2021 associé à l'année 2019.	<u>(38 946)</u>
10		
11		
12	Solde non remboursé de 2019	(13 472) (3)
13		
14	Comptes différés DSM 2017/2018 d'EGD facturés à Gazifère d'avril à juin 2021	(4 241) (5)
15		
16	Écart provenant du Rider C, composante "fourniture du gaz"	12 519 (6)
17		
18	Écart provenant du Rider C, composante "transport"	5 400 (6)
19		
20	Écart provenant du Rider C, composante "équilibre"	(11 469) (6)
21		
22	Impact sur le coût du gaz dû à la valeur calorifique réelle par rapport à la valeur calorifique budgétisée	11 077 (7)
23		
24		
25	Ajustement au coût de Niagara Gas pour 2021	249 781 (8)
26		
27	Impact de la variation du prix durant l'année sur le compte cumulatif de gaz	80 993 (9)
28		
29	Ajustement du coût du gaz naturel 2018 - 2019 selon la décision D-2022-049	-
30		
31	Ajustement du coût du gaz 2021	<u>\$330 589</u>
32		
33	Solde non remboursé de 2020	171 936 (3)
34		
35	Solde du compte ajustement du coût du gaz au 31 décembre 2021	<u>\$502 524 (4)</u>

Notes: (1) Correspond au solde de 2019 et 2020. Voir Requête 4122-2020 (Fermeture des livres 2020), D-2021-147, B-0301, GI-59, document 1, page 1 de 3, ligne 36.

(2) Correspond aux montants remboursés par EGD, tel qu'indiqué dans le dossier d'ajustement du coût du gaz d'octobre 2021 pour fins de liquidation du compte ajustement du coût du gaz et comptes différés d'EGD pour l'année 2019 (voir dossier ajustement du coût du gaz d'octobre 2021, EB-2021-0219, Annexe XIII).

(3) Correspond au solde non remboursé de 2019 au montant de 13.5 (000\$) et le solde de l'ajustement du coût du gaz 2020. Voir Requête 4122-2020 (Fermeture des livres 2020), D-2021-147, B-0301, GI-59, document 1, page 1 de 3, ligne 32.

(4) Voir GI- 3, 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'avril 2021 pour fins de "Clearance of 2017/2018 DSM Deferral and Variance Account Balances" (voir dossier ajustement du coût du gaz d'avril 2021, 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	Écart à rembourser aux clients
	Total		Écart
Composante fourniture de gaz	\$ 1 795 247	\$ (1 782 728)	\$ 12 519
Composante transport	\$ 90 722	\$ (85 322)	\$ 5 400
Composante équilibrage	\$ 477 926	\$ (489 395)	\$ (11 469)

(7) 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 38,88. 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 38,88. 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 38,88.

Coût du gaz à la valeur calorifique réelle:	\$ 32 682 990
Coût du gaz à la valeur calorifique budgétisée:	<u>\$ 32 671 913</u>
	<u>\$ 11 077</u>

(8) 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 \$249 781 s'explique par l'ajustement annuel 2021 de la variation du coût réel vs le budget 2021 soit -\$210,0k plus un coût de \$459,8k d'une correction des ajustements des années 2019 & 2020. Explication de NTGL: "Charge of \$459 814. Costs had not been accurately allocated between NGTL pipelines which resulted in a top-side adjustment for prior year actual cost of service".

	2021
Coût réel	\$ 1 710 022
Coût budgétisé	\$ 1 460 241
	<u>\$ 249 781</u>

(9) 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, Western ou Dawn.

	2021												
	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	379 652	2 056 234	3 670 406	2 629 909	2 050 274	1 324 101	(212 400)	(1 661 040)	(3 104 995)	(3 440 624)	(3 570 079)	(3 689 454)	
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	7,891	0,000	-0,103	5,614	0,652	0,245	-1,226	0,375	-0,623	29,153	0,178	0,182	
Variation du solde du compte cumulatif de gaz Service Dawn - actif (passif)	\$ 2 996	\$ 0	\$ (377)	\$ 14 764	\$ 1 338	\$ 324	\$ 260	\$ (623)	\$ 1 935	\$ (100 303)	\$ (637)	\$ (670)	
Contrepartie enregistrée au compte ajustement du coût du gaz naturel	\$ (2 996)	\$ (0)	\$ 377	\$ (14 764)	\$ (1 338)	\$ (324)	\$ (260)	\$ 623	\$ (1 935)	\$ 100 303	\$ 637	\$ 670	<u>\$ 80 993</u>

GAZIFÈRE INC.
SOMMAIRE DE LA RECUPERATION/(REMBOURSEMENT) DU COMPTE D'AJUSTEMENT DU COÛT DU GAZ NATUREL, PAR TARIF / 2021 RATE RIDER TRUE-UP SUMMARY
2021 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
	(c/m ³)	(c/m ³)	(c/m ³)	(c/m ³)	(\$)	(\$)	(\$)	(\$)	(\$)
Rate 1	0,29	0,14	0,14	0,04	183 218,79	0,00	0,00	5 559,11	188 777,90
Rate 2	0,30	0,15	0,14	(0,15)	189 080,03	0,00	0,00	(3,14)	189 076,89
Rate 3	0,37	0,15	0,15	0,15	388,09	0,00	0,00	0,00	388,09
Rate 4	0,07	0,07	0,07	(0,16)	0,00	0,00	0,00	(5 624,28)	(5 624,28)
Rate 5	0,07	0,07	0,07	(0,15)	0,00	0,00	0,00	(26 212,57)	(26 212,57)
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	0,16	0,05	0,04	(0,18)	12 687,51	0,00	0,00	(28 504,82)	(15 817,31)
					385 374,43	0,00	0,00	(54 785,71)	330 588,72 (8)

Notes: (1) Sum of Commodity, Transportation and Load Balancing, Niagara Gas Cost, Calorific Values, Cumulative Gas Account Price True Up, DSM Deferral and Variance Account, Outstanding Balance, Cumulative Gas Account Price True Up Correction

(2) Sum of Transportation, Load Balancing, Niagara Gas Cost, DSM Deferral and Variance Account, Outstanding Balance

(3) Sum of Load Balancing, Niagara Gas Cost, DSM Deferral and Variance Account, Outstanding Balance

(4) Sum of Load Balancing, Niagara Gas Cost, DSM Deferral and Variance Account, Outstanding Balance, Cumulative Gas Account Price True Up Correction

(5) No customers took service under Rate 6 in 2021

(6) No customers took service under Rate 7 in 2021

(7) No customers took service under Rate 8 in 2021

(8) See GI-9, document 1, page 1 of 3, line 31

GAZIFÈRE INC.
2019 Outstanding Balance by Rate Class
2021 CLOSING OF THE BOOKS

Item No.	Description		Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5	Col. 6	Col. 7
			Total	Rate 1	Rate 2	Rate 3	Rate 4	Rate 5	Rate 9
1	2019 Outstanding Balance (\$)	(1)	(13 471,7)	-	-	-	-	-	-
2	Total 2021 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)	(2)	184 033,6	75 621,2	63 400,4	104,6	3 596,4	17 894,2	23 416,8
3	\$ Allocated	(3)	(13 471,7)	(5 535,6)	(4 641,1)	(7,7)	(263,3)	(1 309,9)	(1 714,2)
4	2019 Outstanding Balance True-Up Rider by Rate Class (¢/m³)	(4)	-	(0,01)	(0,01)	(0,01)	(0,01)	(0,01)	(0,01)

Notes: (1) GI-9, document 1, page 1 of 3, Line 12

(2) 2021 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.
2017/2018 DSM Deferral and Variance Account Clearing
2021 CLOSING OF THE BOOKS

Item No.	Description		Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5	Col. 6	Col. 7
			Total	Rate 1	Rate 2	Rate 3	Rate 4	Rate 5	Rate 9
1	2017/2018 DSM Deferral and Variance Account Clearing (\$)	(1)	(4 240,8)	-	-	-		-	-
2	Total 2021 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)	(2)	184 033,6	75 621,2	63 400,4	104,6	3 596,4	17 894,2	23 416,8
3	\$ Allocated	(3)	(4 240,8)	(1 742,6)	(1 461,0)	(2,4)	(82,9)	(412,4)	(539,6)
4	2017/2018 DSM Deferral and Variance Account Rider by Rate Class (¢/m³)	(4)	-	(0,00)	(0,00)	(0,00)	(0,00)	(0,00)	(0,00)

Notes: (1) GI-9, document 1, page 1 of 3, Line 14

(2) 2021 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
2021 CLOSING OF THE BOOKS

Item No.	Description		Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5	Col. 6	Col. 7
			Total	Rate 1	Rate 2	Rate 3	Rate 4	Rate 5	Rate 9
1	Commodity Rider C True-Up (\$)	(1)	12 519,4	-	-	-		-	-
2	Total 2021 Actual Sales Volumes (10 ³ m ³)	(2)	133 641,3	62 288,7	63 398,3	104,6	0,0	0,0	7 849,7
3	\$ Allocated	(3)	12 519,4	5 835,2	5 939,1	9,8	0,0	0,0	735,4
4	Commodity Rider by Rate Class (¢/m³)	(4)	-	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,01

Notes: (1) GI-9, document 1, page 1 of 3, Line 16

(2) 2021 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.
Transportation Rider C True-Up by Rate Class
2021 CLOSING OF THE BOOKS

Item No.	Description		Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5	Col. 6	Col. 7
			Total	Rate 1	Rate 2	Rate 3	Rate 4	Rate 5	Rate 9
1	Total Transportation Rider C True-Up (\$)	(1)	5 400,0	-	-	-	-	-	-
2	Total 2021 Actual Transportation Volumes (10 ³ m ³)	(2)	133 641,3	62 288,7	63 398,3	104,6	0,0	0,0	7 849,7
3	\$ Allocated	(3)	5 400,0	2 516,9	2 561,7	4,2	0,0	0,0	317,2
4	Transportation Rider by Rate Class (¢/m³)	(4)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Notes: (1) GI-9, document 1, page 1 of 3, Line 18

(2) 2021 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

GAZIFÈRE INC.
Load Balancing Rider C True-Up by Rate Class
2021 CLOSING OF THE BOOKS

Item No.	Description		Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5	Col. 6	Col. 7
			Total	Rate 1	Rate 2	Rate 3	Rate 4	Rate 5	Rate 9
1	Total Load Balancing Rider C True-Up (\$)	(1)	(11 468,9)	-	-	-	-	-	-
<hr/>									
	Total 2021 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)								
2	Peak (20%) (\$)	(2)	(2 293,8)	-	-	-	-	-	-
3	Seasonal (80%) (\$)	(3)	(9 175,2)	-	-	-	-	-	-
4	Total (\$)	(4)	(11 468,9)	-	-	-	-	-	-
<hr/>									
5	Total 2021 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)	(5)	184 033,6	75 621,2	63 400,4	104,6	3 596,4	17 894,2	23 416,8
<hr/>									
	<i>Gazifère Load Balancing Factors:</i>								
6	Peak		1 434,6	721,6	651,6	1,1	10,4	50,0	0,0
7	Seasonal		43 347,8	21 280,2	19 724,0	14,9	144,0	122,7	2 062,0
8	Peak % Allocation		100,0%	50,3%	45,4%	0,1%	0,7%	3,5%	0,0%
9	Seasonal % Allocation		100,0%	49,1%	45,5%	0,0%	0,3%	0,3%	4,8%
<hr/>									
	<i>\$ Allocated:</i>								
10	Load Balancing - Peak (\$)	(6)	(2 293,8)	(1 153,7)	(1 041,8)	(1,7)	(16,6)	(79,9)	0,0
11	Load Balancing - Seasonal (\$)	(7)	(9 175,2)	(4 504,2)	(4 174,9)	(3,2)	(30,5)	(26,0)	(436,5)
12	Total \$ Allocated	(8)	(11 468,9)	(5 658,0)	(5 216,7)	(4,8)	(47,1)	(105,9)	(436,5)
<hr/>									
13	Load Balancing Rider by Rate Class (¢/m³)	(9)	-	(0,01)	(0,01)	(0,00)	(0,00)	(0,00)	(0,00)

Notes: (1) GI-9, document 1, page 1 of 3, Line 20

(2) (Line 1, Column 1) x 20% as approved in D-2021-087

(3) (Line 1, Column 1) x 80% as approved in D-2021-087

(4) (Line 2, Column 1) + (Line 3, Column 1)

(5) 2021 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 Price True-Up by Rate Class
2021 CLOSING OF THE BOOKS

Item No.	Description		Col. 1 Total	Col. 2 Rate 1	Col. 3 Rate 2	Col. 4 Rate 3	Col. 5 Rate 4	Col. 6 Rate 5	Col. 7 Rate 9
1	Cumulative Gas Account Price True-Up Disposition (\$)	(1)	80 992,9	-	-	-	-	-	-
2	Total 2021 Actual Sales Volumes (10 ³ m ³)	(2)	133 641,3	62 288,7	63 398,3	104,6	0,0	0,0	7 849,7
3	\$ Allocated	(3)	80 992,9	37 749,9	38 422,4	63,4	0,0	0,0	4 757,3
4	Cumulative Gas Account Price True-Up Rider by Rate Class (¢/m3)	(4)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,00	0,00	0,06

Notes: (1) GI-9, document 1, page 1 of 3, Line 27

(2) 2021 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
2021 CLOSING OF THE BOOKS

Item No.	Description		Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5	Col. 6	Col. 7
			Total	Rate 1	Rate 2	Rate 3	Rate 4	Rate 5	Rate 9
1	Calorific Value True-Up (\$)	(1)	11 077,1	-	-	-	-	-	-
2	Total 2021 Actual Sales Volumes (10 ³ m ³)	(2)	133 641,3	62 288,7	63 398,3	104,6	0,0	0,0	7 849,7
3	\$ Allocated	(3)	11 077,1	5 162,9	5 254,9	8,7	0,0	0,0	650,6
4	Calorific Value Rider by Rate Class (¢/m³)	(4)	-	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,01

Notes: (1) GI-9, document 1, page 1 of 3, Line 23

(2) 2021 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
2021 CLOSING OF THE BOOKS

Item No.	Description		Col. 1 Total	Col. 2 Rate 1	Col. 3 Rate 2	Col. 4 Rate 3	Col. 5 Rate 4	Col. 6 Rate 5	Col. 7 Rate 9
1	Niagara Gas Cost Adjustment (\$)	(1)	249 780,8	-	-	-	-	-	-
2	Annual (40%) (\$)	(2)	99 912,3	-	-	-	-	-	-
3	Peak (60%) (\$)	(3)	149 868,5	-	-	-	-	-	-
4	Total (\$)	(4)	249 780,8	-	-	-	-	-	-
5	Total 2021 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)	(5)	184 033,6	75 621,2	63 400,4	104,6	3 596,4	17 894,2	23 416,8
6	Annual		184 033,6	75 621,2	63 400,4	104,6	3 596,4	17 894,2	23 416,8
7	Peak		1 434,6	721,6	651,6	1,1	10,4	50,0	0,0
8	Annual % Allocation		100,0%	41,1%	34,5%	0,1%	2,0%	9,7%	12,7%
9	Peak % Allocation		100,0%	50,3%	45,4%	0,1%	0,7%	3,5%	0,0%
10	<i>\$ Allocated:</i> Annual (\$)	(6)	99 912,3	41 054,9	34 420,3	56,8	1 952,5	9 714,8	12 713,0
11	Peak (\$)	(7)	149 868,5	75 381,0	68 069,0	110,6	1 084,6	5 223,3	0,0
12	Total \$ Allocated	(8)	249 780,8	116 435,9	102 489,2	167,4	3 037,1	14 938,1	12 713,0
13	Niagara Gas Cost Adjustment Rider by Rate Class (¢/m ³)	(9)	-	0,15	0,16	0,16	0,08	0,08	0,05

Notes: (1) GI-9, document 1, page 1 of 3, Line 25

(2) (Line 1, Column 1) x 40%, following treatment of Distribution Costs in D-2021-087

(3) (Line 1, Column 1) x 60%, following treatment of Distribution Costs in D-2021-087

(4) (Line 2, Column 1) + (Line 3, Column 1)

(5) 2021 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.
2018 and 2019 Cumulative Gas Account Price True-Up Error Correction by Rate Class
2021 CLOSING OF THE BOOKS

Item No.	Description		Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5	Col. 6	Col. 7
			Total	Rate 1	Rate 2	Rate 3	Rate 4	Rate 5	Rate 9
1	Cumulative Gas Account Price True-Up (\$)	(1)	(95 453,1)	(12 688,5)	(6,2)	0,0	(8 268,1)	(39 322,5)	(35 167,8)
2	Total 2021 Actual Dawn-T Volumes (10 ³ m ³)	(2)	50 392,3	13 332,5	2,1	0,0	3 596,4	17 894,2	15 567,0
3	Cumulative gas account Price True-Up Error Correction Rider by Rate Class (¢/m³)	(3)		(0,10)	(0,29)	0,00	(0,23)	(0,22)	(0,23)

Notes: (1) GI-9, document 1, Line 29

(2) 2021 Actual Dawn-T volumes

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

GAZIFÈRE INC.
2018 and 2019 Cumulative Gas Account Price True-Up Error Correction by Rate Class
2021 CLOSING OF THE BOOKS

Item No.	Description		Col. 1 Total	Col. 2 Rate 1	Col. 3 Rate 2	Col. 4 Rate 3	Col. 5 Rate 4	Col. 6 Rate 5	Col. 7 Rate 9
1	Cumulative Gas Account Price True-Up (\$)	(1)	95 453,1	46 701,9	45 734,5	149,5	0,0	0,0	2 867,2
2	Total 2021 Actual Sales Volumes (10 ³ m ³)	(2)	133 641,3	62 288,7	63 398,3	104,6	0,0	0,0	7 849,7
3	Cumulative gas account Price True-Up Error Correction Rider by Rate Class (¢/m³)	(3)		0,07	0,07	0,14	0,00	0,00	0,04

Notes: (1) GI-9, document 1, Line 29
(2) 2021 Actual sales volumes
(3) [Line 1 / (Line 2 x 1,000)] * 100