

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
FERMETURE DES LIVRES
ALLOCATION DU COMPTE AJUSTEMENT DU COÛT DU GAZ NATUREL ET
CALCUL DE LA RÉCUPÉRATION/(REMBOURSEMENT) TOTAL
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2024

No de ligne	Description	Total
1	Solde du compte ajustement du coût du gaz au 31 décembre 2023	(58,604) (1)
2		
3	Moins : Ajustement du coût du gaz 2023 (pour fins de présentation et calcul)	<u>(157,343)</u>
4		
5	Solde correspondant à l'ajustement du coût 2022 du gaz à liquider en 2024	98,739
6		
7	Comptes différés 2022 d'EGD facturés à ENBRIDGE GAZ QUÉBEC en avril 2024	244,885 (2)
8		
9	Montant effectivement remboursé (récupéré) aux clients dans la facturation du mois d'avril 2024 associé à l'année 2022.	<u>(295,960)</u>
10		
11		
12	Solde non remboursé de 2022	47,664 (4)
13		
14	Comptes différés de 2019-2023 d'EGD facturés à ENBRIDGE GAZ QUÉBEC du 1er mai jusqu'en décembre 2024	169,735 (3)
15		
16	Comptes différés Federal Carbon 2022 d'EGD facturés à ENBRIDGE GAZ QUÉBEC en avril 2024	(3,721) (6)
17		
18	Écart provenant du Rider C, composante "fourniture du gaz"	184,072 (7)
19		
20	Écart provenant du Rider C, composante "transport"	(15,191) (7)
21		
22	Écart provenant du Rider C, composante "équilibre"	(19,382) (7)
23		
24	Impact sur le coût du gaz dû à la valeur calorifique réelle par rapport à la valeur calorifique budgétisée	(31,422) (8)
25		
26		
27	Ajustement du coût de Niagara Gas pour 2024	185,618 (9)
28		
29	L'écart découlant des tarifs provisoire 2024 d'EGD facturé à Enbridge Gaz Québec à partir du 1er mai 2024 jusqu'en décembre 2024	64,509 (11)
30		
31		
32	EGD - Frais mensuels administratifs	976 (12)
33		
34	L'écart découlant des tarifs provisoires d'EGD pour la période d'avril 2024 à juin 2024 facturé à EGQ du 1er mai 2024 jusqu'au 1er juillet 2024	13,225 (13)
35		
36		
37	Impact de la variation du prix durant l'année sur le compte cumulatif de gaz	(46,930) (10)
38		
39	Écart entre le coût d'achat réel et le prix de vente du GSR facturé à la clientèle volontaire pour l'année 2024	53,057 (14)
40		
41	Ajustement du coût du gaz 2024	<u>\$602,208</u>
42		
43	Solde non remboursé de 2023	(157,343) (4)
44		
45	Solde du compte ajustement du coût du gaz au 31 décembre 2024	<u>\$444,865 (5)</u>

- Notes: (1) Correspond au solde de 2022 et 2023. Voir Requête 4265-2024 (Fermeture des livres 2023), B-0025, GI-9, document 1, page 1 de 3, ligne 42.
- (2) Correspond aux montants remboursés par EGD, tel qu'indiqué dans le dossier d'ajustement du coût du gaz d'avril 2024 pour fins de liquidation du compte ajustement du coût du gaz et comptes différés d'EGD pour l'année 2022 (voir dossier ajustement du coût du gaz d'avril 2024, EB-2023-0092, Annexe XIII).
- (3) Correspond aux montants facturés par EGD, tel qu'indiqué dans le dossier d'ajustement du coût du gaz de juillet 2024 pour fins de liquidation du compte ajustement du coût du gaz et comptes différés d'EGD pour les années 2019-2023 (voir dossier ajustement du coût du gaz de juillet 2024, EB-2022-0200, Annexe XII).
- (4) Correspond au solde non remboursé de 2022 au montant de 47.7 (000\$) et le solde de l'ajustement du coût du gaz 2023. Voir Requête 4265-2024 (Fermeture des livres 2023), D-2023-122, B-0025, GI-9, document 1, page 1 de 3, ligne 38.
- (5) Voir EGQ-3, document 1, pag 1 de 2, ligne 17, colonne 13
- (6) Correspond aux montants facturés dans le mois d'avril 2024 par EGD tel qu'indiqué dans la décision de la Commission de l'Énergie de l'Ontario EB-2023-0196 pour fins de "Clearance of 2022 Federal Carbon Pricing Program (FCPP) Deferral and Variance Account Balances"
- (11) Correspond aux montants facturés par EGD, tel qu'indiqué dans le dossier d'ajustement du coût du gaz de juillet 2024 pour fins de liquidation de l'écart entre les tarifs provisoires et les tarifs budgétés d'EGD pour l'année 2024 (voir dossier ajustement du coût du gaz de juillet 2024, EB-2022-0200, Annexe XII).
- (12) Correspond aux frais administratifs facturés mensuellement par EGD, tel qu'indiqué dans le dossier d'ajustement du coût du gaz de juillet 2024 (voir dossier ajustement du coût du gaz de juillet 2024, EB-2022-0200, Annexe XII).
- (13) Correspond aux montants facturés par EGD, tel qu'indiqué dans le dossier d'Ajustement du coût du gaz de juillet 2024 pour fins de liquidation de l'écart des tarifs provisoires d'EGD pour la période d'avril 2024 jusqu'en juin 2024 (voir dossier ajustement du coût du gaz de juillet 2024, EB-2024-0166, Annexe XIII)
- (14) Correspond à l'écart l'écart entre le coût d'achat réel et le prix de vente du GSR facturé à la clientèle volontaire pour l'année 2024. Voir la Décision D-2024-088

(7) 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 ENBRIDGE GAZ QUÉBEC 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	\$ (12,362)	\$ 196,434	\$ 184,072
Composante transport	\$ (217,245)	\$ 202,053	\$ (15,191)
Composante équilibrage	\$ 588,060	\$ (607,442)	\$ (19,382)

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

La valeur calorifique utilisée lors de la projection budgétaire des achats de ENBRIDGE GAZ QUÉBEC est de 38,86. 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 ENBRIDGE GAZ QUÉBEC. ENBRIDGE GAZ QUÉBEC recalcule par la suite mensuellement le coût du gaz à la valeur calorifique de 38,86. 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 38,86.

	2024
Coût du gaz à la valeur calorifique réelle:	\$ 29,256,567
Coût du gaz à la valeur calorifique budgétisée:	<u>\$ 29,287,990</u>
	<u>\$ (31,422)</u>

(9) Ajustement au coût de Niagara Gas

Dans le processus budgétaire, ENBRIDGE GAZ QUÉBEC reçoit un estimé du coût de service de Niagara Gas Transmission. L'écart de \$185 618 s'explique par l'ajustement annuel 2024 de la variation du coût réel vs le budget 2024.

	2024
Coût réel	\$ 1,651,871
Coût budgétisé	<u>\$ 1,466,253</u>
	<u>\$ 185,618</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, Western ou Dawn.

	2024												Total
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Jun	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
Solde du compte cumulatif de gaz Service Dawn - actif (passif) en m3	(3,724,521)	(2,039,640)	(280,706)	19,578	239,836	(898,431)	(2,342,667)	(3,900,248)	(5,323,201)	(6,064,231)	(6,481,379)	(5,794,579)	
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	(10)	(0)	0	(22)	(0)	0	13	(0)	(0)	(5)	(0)	(1)	
Variation du solde du compte cumulatif de gaz Service Dawn - actif (passif)	36,927	389	(37)	(435)	(67)	(60)	(29,806)	1,030	2,032	30,162	3,187	3,609	
Contrepartie enregistrée au compte ajustement du coût du gaz naturel	(36,927)	(389)	37	435	67	60	29,806	(1,030)	(2,032)	(30,162)	(3,187)	(3,609)	\$ (46,930)

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
SOMMAIRE DE LA RECUPERATION/(REMBOURSEMENT) DU COMPTE D'AJUSTEMENT DU COÛT DU GAZ NATUREL, PAR TARIF / 2024 RATE RIDER TRUE-UP SUMMARY
2024 CLOSING OF THE BOOKS

Rate	True-Up Unit Rates				Total True-Up Amounts				
	Sales Service (1)	Western T-Service (2)	Ontario T-Service (3)	Dawn T-Service (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	0.36	0.25	0.26	0.29	206,447.56	0.00	0.00	51,414.35	257,861.91
Rate 2	0.37	0.26	0.27	0.30	216,646.69	0.00	0.00	9.34	216,656.03
Rate 3	0.31	0.20	0.21	0.24	469.66	0.00	0.00	0.00	469.66
Rate 4	0.25	0.22	0.22	0.25	0.00	0.00	0.00	8,941.57	8,941.57
Rate 5	0.25	0.22	0.22	0.25	0.00	0.00	0.00	45,292.04	45,292.04
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	0.30	0.19	0.20	0.23	36,656.55	0.00	0.00	36,329.74	72,986.29
					460,220.46	0.00	0.00	141,987.05	602,207.50 (8)

- Notes:
- (1) Sum of Commodity, Transportation and Load Balancing, Niagara Gas Cost, Calorific Values, Cumulative Gas Account Price True Up, Outstanding Balance, Federal Carbon Facility Variance Account, Adjustment of EGI Apr - July Interim Rate, EGI Deferral Variance Accounts Clearance 2019-2023 EGI Rider E from May to Dec 2024, GSR Variance Clearance
 - (2) Sum of Load Balancing, Niagara Gas Cost, Outstanding Balance, Federal Carbon Facility Variance Account, Adjustment of EGI Apr - July Interim Rate, EGI Deferral Variance Accounts Clearance 2019-2023, EGI Rider E from May to Dec 2024, GSR Variance Clearance
 - (3) Sum of Load Balancing, Niagara Gas Cost, Outstanding Balance, Federal Carbon Facility Variance Account, Adjustment of EGI Apr - July Interim Rate, EGI Deferral Variance Accounts Clearance 2019-2023, EGI Rider E from May to Dec 2024, GSR Variance Clearance
 - (4) Sum of Load Balancing, Niagara Gas Cost, Outstanding Balance, Federal Carbon Facility Variance Account, Adjustment of EGI Apr - July Interim Rate, EGI Deferral Variance Accounts Clearance 2019-2023, EGI Rider E from May to Dec 2024, GSR Variance Clearance, Monthly Admin Fee
 - (5) No customers took service under Rate 6 in 2024
 - (6) No customers took service under Rate 7 in 2024
 - (7) No customers took service under Rate 8 in 2024
 - (8) See EGQ-9, document 1, page 1 of 2, line 41

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
2022 Outstanding Balance
2024 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	2022 Outstanding Balance (\$)	(1)	47,664.1	-	-	-		-	-
2	Total 2024 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)	(2)	182,784.3	74,480.2	58,189.6	150.1	3,576.5	18,092.1	28,295.9
3	\$ Allocated	(3)	47,664.1	19,422.0	15,173.9	39.1	932.6	4,717.8	7,378.6
4		(4)	-	0.0261	0.0261	0.0261	0.0261	0.0261	0.0261

Notes: (1)EGQ-9, document 1, page 1 of 2, Line 12

(2) 2024 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

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
EGI Deferral and Variance Account Clearance from 2019-2023
2024 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	EGI Deferral and Variance Account Clearance from 2019-2023 (\$)	(1)	169,734.6	-	-	-	-	-	-
2	Total 2024 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)	(2)	182,784.3	74,480.2	58,189.6	150.1	3,576.5	18,092.1	28,295.9
3	\$ Allocated	(3)	169,734.6	69,162.8	54,035.2	139.4	3,321.1	16,800.4	26,275.8
4		(4)	-	0.0929	0.0929	0.0929	0.0929	0.0929	0.0929

Notes: (1) EGQ-9, document 1, page 1 of 2, Line 14
(2) 2024 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

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
2022 Federal Carbon Facility Variance Account
2024 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	2022 Federal Carbon Facility Variance Account Claring (\$)	(1)	(3,721.3)	-	-	-	-	-	-
2	Total 2024 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)	(2)	182,784.3	74,480.2	58,189.6	150.1	3,576.5	18,092.1	28,295.9
3	\$ Allocated	(3)	(3,721.3)	(1,516.3)	(1,184.7)	(3.1)	(72.8)	(368.3)	(576.1)
4		(4)	-	(0.002)	(0.002)	(0.002)	(0.002)	(0.002)	(0.002)

Notes: (1) EGQ-9, document 1, page 1 of 2, Line 16
(2) 2024 Actual Delivery volumes
(3) (Line 1, Column 1) × [(Volume for each rate from Line 2) / (Line 2, Column 1)]
(4) [(Line 3 / (Line 2 x 1,000)) * 100

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
Commodity Rider C True-Up by Rate Class
2024 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 Commodity Rider C True-Up (\$)	(1)	184,071.8	-	-	-	-	-	-
2	Total 2024 Actual Sales Volumes (10 ³ m ³)	(2)	127,634.6	56,952.6	58,186.5	150.1	0.0	0.0	12,345.4
3	\$ Allocated	(3)	184,071.8	82,135.8	83,915.3	216.4	0.0	0.0	17,804.3
4		(4)	-	0.14	0.14	0.14	0.00	0.00	0.14

Notes: (1) EGQ-9, document 1, page 1 of 2, Line 18
(2) 2024 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

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
Transportation Rider C True-Up by Rate Class
2024 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)	(15,191.5)	-	-	-	-	-	-
2	Total 2024 Actual Transportation Volumes (10 ³ m ³)	(2)	127,634.6	56,952.6	58,186.5	150.1	0.0	0.0	12,345.4
3	\$ Allocated	(3)	(15,191.5)	(6,778.7)	(6,925.5)	(17.9)	0.0	0.0	(1,469.4)
4		(4)	-	(0.01)	(0.01)	(0.01)	0.00	0.00	(0.01)

Notes: (1) EGQ-9, document 1, page 1 of 2, Line 20
(2) 2024 Actual Transportation volumes
(3) (Line 1, Column 1) × [(Volume for each rate from Line 2) / (Line 2, Column 1)]
(4) [(Line 3 / (Line 2 × 1,000))] × 100

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
Load Balancing Rider C True-Up by Rate Class
2024 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) (19,381.9)	-	-	-	-	-	-
2	Peak (20%) (\$)	(2) (3,876.4)	-	-	-	-	-	-
3	Seasonal (80%) (\$)	(3) (15,505.5)	-	-	-	-	-	-
4	Total (\$)	(4) (19,381.9)	-	-	-	-	-	-
5	Total 2024 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)	(5) 182,784.3	74,480.2	58,189.6	150.1	3,576.5	18,092.1	28,295.9
<i>ENBRIDGE GAZ QUÉBEC Load Balancing Factors:</i>								
6	Peak	1,506.8	760.1	686.1	0.4	10.3	50.0	0.0
7	Seasonal	40,088.6	19,854.7	17,728.8	23.1	126.7	102.4	2,253.0
8	Peak % Allocation	100.0%	50.4%	45.5%	0.0%	0.7%	3.3%	0.0%
9	Seasonal % Allocation	100.0%	49.5%	44.2%	0.1%	0.3%	0.3%	5.6%
<i>\$ Allocated:</i>								
10	Load Balancing - Peak (\$)	(6) (3,876.4)	(1,955.2)	(1,765.0)	(1.0)	(26.5)	(128.6)	0.0
11	Load Balancing - Seasonal (\$)	(7) (15,505.5)	(7,679.4)	(6,857.2)	(8.9)	(49.0)	(39.6)	(871.4)
12	Total \$ Allocated	(8) (19,381.9)	(9,634.7)	(8,622.2)	(10.0)	(75.5)	(168.2)	(871.4)
13		(9) -	(0.01)	(0.01)	(0.01)	(0.00)	(0.00)	(0.00)

- Notes: (1) EGQ-9, document 1, page 1 of 2, Line 22
(2) (Line 1, Column 1) x 20% as approved in D-2024-042
(3) (Line 1, Column 1) x 80% as approved in D-2024-042
(4) (Line 2, Column 1) + (Line 3, Column 1)
(5) 2024 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

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
Calorific Value True-Up by Rate Class
2024 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)	(31,422.5)	-	-	-	-	-	-
2	Total 2024 Actual Sales Volumes (10 ³ m ³)	(2)	127,634.6	56,952.6	58,186.5	150.1	0.0	0.0	12,345.4
3	\$ Allocated	(3)	(31,422.5)	(14,021.2)	(14,325.0)	(36.9)	0.0	0.0	(3,039.3)
4		(4)	-	(0.02)	(0.02)	(0.02)	0.00	0.00	(0.02)

Notes: (1) EGQ-9, document 1, page 1 of 2, Line 25

(2) 2024 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

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
Niagara Gas Cost Adjustment by Rate Class
2024 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 5	Rate 9
1	Niagara Gas Cost Adjustment (\$)	(1)	185,618.0	-	-	-	-	-	-
2	Annual (40%) (\$)	(2)	74,247.2	-	-	-	-	-	-
3	Peak (60%) (\$)	(3)	111,370.8	-	-	-	-	-	-
4	Total (\$)	(4)	185,618.0	-	-	-	-	-	-
5	Total 2024 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)	(5)	182,784.3	74,480.2	58,189.6	150.1	3,576.5	18,092.1	28,295.9
6	Annual		182,784.3	74,480.2	58,189.6	150.1	3,576.5	18,092.1	28,295.9
7	Peak		1,506.8	760.1	686.1	0.4	10.3	50.0	0.0
8	Annual % Allocation		100.0%	40.7%	31.8%	0.1%	2.0%	9.9%	15.5%
9	Peak % Allocation		100.0%	50.4%	45.5%	0.0%	0.7%	3.3%	0.0%
10	<i>\$ Allocated:</i> Annual (\$)	(6)	74,247.2	30,254.0	23,636.7	61.0	1,452.8	7,349.0	11,493.8
11	Peak (\$)	(7)	111,370.8	56,175.2	50,709.7	29.4	761.0	3,695.5	0.0
12	Total \$ Allocated	(8)	185,618.0	86,429.2	74,346.4	90.4	2,213.7	11,044.5	11,493.8
13		(9)	-	0.12	0.13	0.06	0.06	0.06	0.04

- Notes: (1) EGQ-9, document 1, page 1 of 2, Line 27
(2) (Line 1, Column 1) x 40%, following treatment of Distribution Costs in D-2024-042
(3) (Line 1, Column 1) x 60%, following treatment of Distribution Costs in D-2024-042
(4) (Line 2, Column 1) + (Line 3, Column 1)
(5) 2024 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

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
EGI Rider E - May - Dec 2024
2024 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	EGI Rider E - May - Dec 2024 (\$)	(1)	64,508.6	-	-	-	-	-	-
2	Total 2024 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)	(2)	182,784.3	74,480.2	58,189.6	150.1	3,576.5	18,092.1	28,295.9
3	\$ Allocated	(3)	64,508.6	26,285.7	20,536.4	53.0	1,262.2	6,385.1	9,986.2
4		(4)	-	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04

Notes: (1) EGQ-9, document 1, page 1 of 2, Line 30

(2) 2024 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

Original: 2025-05-22

EGQ-9
Document 2.9
Page 1 de 1
Requête 4299-2025

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
EGI Monthly Administrative Fee
2024 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	EGI Monthly Administrative Fee (\$)	(1)	976.0	-	-	-	-	-	-
2	Total 2024 Dawn-T Volumes (10 ³ m ³)	(2)	55,149.7	17,527.6	3.1	0.0	3,576.5	18,092.1	15,950.4
3	\$ Allocated	(3)	976.0	310.2	0.1	0.0	63.3	320.2	282.3
4		(4)	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Notes: (1) EGQ-9, document 1, page 1 of 2, Line 32

(2) 2024 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

Original: 2025-05-22

EGQ-9
Document 2.10
Page 1 de 1
Requête 4299-2025

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
Adjustment of the EGI April to July, 2024 interim rates
2024 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	Adjustment of the EGI Apr to July 2024 interim rates (\$)	(1)	13,225.1	-	-	-	-	-	-
2	Total 2023 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)	(2)	182,784.3	74,480.2	58,189.6	150.1	3,576.5	18,092.1	28,295.9
3	\$ Allocated	(3)	13,225.1	5,388.9	4,210.2	10.9	258.8	1,309.0	2,047.3
4		(4)	-	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01

- Notes: (1) EGQ-9, document 1, page 1 of 2, Line 35
(2) 2024 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

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
Cumulative Gas Account Price True-Up by Rate Class
2024 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 Disposition (\$)	(1)	(46,930.3)	-	-	-	-	-	-
2	Total 2024 Actual Sales Volumes (10 ³ m ³)	(2)	127,634.6	56,952.6	58,186.5	150.1	0.0	0.0	12,345.4
3	\$ Allocated	(3)	(46,930.3)	(20,941.1)	(21,394.8)	(55.2)	0.0	0.0	(4,539.3)
4		(4)	(0.0368)	(0.0368)	(0.0368)	(0.0368)	0.0000	0.0000	(0.0368)

Notes: (1) EGQ-9, document 1, page 1 of 2, Line 37
(2) 2024 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: 2025-05-22

EGQ-9
Document 2.12
Page 1 de 1
Requête 4299-2025

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
Variance between the actual purchase cost and the selling price of GSR billed to voluntary customers for the year 2024
2024 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	Variance between the actual purchase cost and the selling price of GSR billed to voluntary customers for the year 2024 (\$)	(1) 53,056.8	-	-	-	-	-	-
2	Total 2024 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)	(2) 182,784.3	74,480.2	58,189.6	150.1	3,576.5	18,092.1	28,295.9
3	\$ Allocated	(3) 53,056.8	21,619.4	16,890.7	43.6	1,038.1	5,251.6	8,213.4
4		(4) 0.0290	0.0290	0.0290	0.0290	0.0290	0.0290	0.0290

- Notes: (1) GI-9, document 1, page 1 of 2, Line 39
(2) 2024 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