

GAZIFÈRE INC.
SUIVI RELATIF AU COMPTE D'AJUSTEMENT DU COÛT DU GAZ NATUREL
PHASE VI

1. INTRODUCTION

Dans le cadre de la décision [D-2019-154](#), la Régie indiquait ce qui suit :

[64] *Le compte d'ajustement du coût du gaz naturel inclut un montant de 32 439 \$ pour l'impact de la variation du prix durant l'année sur le compte cumulatif de gaz naturel. Historiquement, ce montant était réparti par tarif sur la base des volumes de ventes. Pour 2018, Gazifère modifie sa méthode de répartition et utilise plutôt les volumes des services de transport. Cet ajustement est lié au montant de -106 068 \$ en lien avec la liquidation du solde du compte cumulatif de gaz naturel selon les dispositions générales - entente de service T, articles 11.2.9 et 11.2.10 des Conditions de service et Tarif. En réponse à une question de la Régie portant sur la répartition de ce montant, Gazifère précise que :*

« Le remboursement du solde cumulatif de gaz se fait depuis plusieurs années sur la base du volume des ventes. Gazifère ne voit pas de raison, à ce stade, de modifier cette répartition. À noter que le solde du compte cumulatif de gaz est différent de l'impact de la variation du prix durant l'année. En effet, dans le premier cas, il s'agit d'un système qui permet de limiter l'utilisation du gaz de réseau comme une option au marché (en livrant moins ou plus que ce qui est consommé selon l'écart entre le prix du marché et le prix du gaz de réseau). C'est pour cette raison que les prix d'achats et de ventes se font à rabais ou à prime. Comme cet élément touche directement l'élément molécule, il nous apparaît que la répartition actuelle est adéquate »

[65] *La Régie est d'avis qu'une illustration permettrait de mieux comprendre les ajustements au coût du gaz naturel liés au compte cumulatif de gaz naturel et leur répartition. En conséquence, elle demande à Gazifère de présenter, dans le cadre de son prochain dossier tarifaire, une preuve comportant les éléments suivants sur les ajustements liés au compte cumulatif de gaz naturel :*

- ***illustration du calcul des ajustements sur la durée contractuelle pour un client en service-T, en présence de variations simultanées dans les prix et les volumes;***
- ***répartition de ces ajustements entre Gazifère, les clients en service-T et le reste de la clientèle***

Le présent document vise à donner suite à cette demande de la Régie.

2. ILLUSTRATION DU CALCUL ET RÉPARTITION DES AJUSTEMENTS

Afin de présenter une illustration du calcul des ajustements sur la durée contractuelle pour un client en service-T, en présence de variations simultanées dans les prix et les volumes, Gazifère présente à la pièce GI-83, document 1.1, un exemple du calcul des ajustements pour

un client en service-T. Cet exemple permet de reconstituer de manière précise le calcul appliqué pour l'ensemble des clients en service-T du distributeur.

Sommairement, le calcul des ajustements du coût du gaz s'effectue en multipliant le solde du compte cumulatif de gaz naturel au début du mois par la variation mensuelle du coût unitaire/1000m³ de fourniture de gaz excluant le Rider C. En somme, le compte cumulatif de gaz naturel représente le cumul de la différence mensuelle entre la consommation et la livraison de gaz naturel convertie à une valeur de 37,89¹, en fonction de la valeur calorifique du mois précédent, plus ou moins les ajustements mensuels à la livraison.

La variation mensuelle du coût unitaire/1000m³ de fourniture de gaz excluant le Rider C représente la somme du volume² de fourniture de gaz « Gas supply » et de la surcharge pour le carbone², à leurs tarifs³ respectifs, divisée par le volume des fournitures de gaz² « Gas Supply » converti à 37,89 et multiplié par 1000.

En ce qui concerne la répartition de ces ajustements entre Gazifère, les clients en service-T et le reste de la clientèle, le détail de cette répartition est présenté dans le cadre des dossiers annuels de fermeture réglementaire des livres, conformément aux dispositions 11.2.9 et 11.2.10 des *Conditions de service et Tarif* du distributeur. En résumé, l'effet des ajustements est pris en compte dans le calcul de la récupération du compte d'ajustement du coût du gaz naturel, par tarif (tel que présenté à la pièce B-0301, [GI-59, document 2](#)). Ces ajustements sont ensuite répartis en fonction des volumes de vente (tel que présenté aux pièces B-0301, [GI-59 documents 2.6 et 2.9](#)).

3. AJUSTEMENT REQUIS

Dans le cadre des dossiers de fermeture réglementaire des livres pour les années 2018⁴ et 2019⁵, Gazifère n'a pas traité correctement l'ajustement découlant de la variation du prix du gaz sur le compte cumulatif de gaz naturel durant chacune de ces deux années. En effet, Gazifère a utilisé les volumes du service de transport plutôt que les volumes de ventes pour attribuer cet ajustement.

Gazifère présente donc à la pièce GI-83, document 1.2, une proposition visant à rectifier la situation à même le compte d'ajustement du coût du gaz pour l'année 2021.

¹ Conformément à l'article 6.1.1 des Conditions de service et Tarif, aux fins de la facturation, le volume sera ajusté à un pouvoir calorifique de 37,89 MJ/m³.

² Les volumes utilisés proviennent de la facturation du coût d'achat mensuel – Tarif 200.

³ Tarif de vente de gaz « system sales » approuvé par la Régie.

⁴ Dossier R-4032-2018, phase 5, B-0455, [GI-61, document 2.9](#)

⁵ Dossier R-4122-2020, phase 2, B-0033, [GI-12, document 2.11](#)

Gazifere Inc.
Illustration du calcul des ajustements sur la durée contractuelle pour un client en service T
En présence de variations simultanées dans les prix et les volumes
Année de référence : 2020

	Valeur calorifique mensuelle - TCPL Posted Heat Value Prior Month	Solde d'ouverture du compte cumulatif de gaz naturel m3	Consommation facturée m3	Livraisons GJ	Livraisons ajustées à la valeur calorifique mensuelle m3	Livraisons ajustées (conversion 37,89) m3	Ajustements divers au compte cumul. de gaz naturel (makeup, suspensions, liquidations) m3	Solde de fin du compte cumulatif de gaz naturel m3	Coût unitaire/1000 m3 Fourniture de gaz excluant Rider C courant taux I	Coût unitaire/1000 m3 Fourniture de gaz excluant Rider C mois précédent taux J	Variation taux K	Solde au début du Compte d'ajustement - impact de la variation du prix taux L	Variation mensuelle M	Solde de fin du Compte d'ajustement - impact de la variation du prix L + M
	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N
					D / A x 1000	E x A / 37,89		B+C+F+G					B x K / 1000	L + M
2019 Novembre	38,37	-	533 199	16 650	(433 933)	(439 430)		93 769	88,30827	88,06014	0,24813		-	-
2019 Décembre	38,98	93 769	705 300	17 205	(441 380)	(454 078)		344 991	86,91829	88,30827	-1,38998		(130,34)	(130,34)
2020 Janvier	39,15	344 991	703 007	17 205	(439 464)	(454 078)		593 921	90,17244	86,91829	3,25415		1 122,65	1 122,65
2020 Février	39,03	593 921	715 724	16 095	(412 375)	(424 782)		884 863	90,44989	90,17244	0,27745	1 122,65	164,78	1 287,44
2020 Mars	39,08	884 863	427 347	17 205	(440 251)	(454 078)		858 132	90,33942	90,44989	-0,11047	1 287,44	(97,75)	1 189,69
2020 Avril	38,96	858 132	710 490	16 650	(427 361)	(439 430)		1 129 192	75,18649	90,33942	-15,15293	1 189,69	(13 003,21)	(11 813,53)
2020 Mai	38,78	1 129 192	396 133	17 205	(443 657)	(454 078)		1 071 248	75,55242	75,18649	0,36593	(11 813,53)	413,21	(11 400,32)
2020 Juin	38,54	1 071 248	224 048	16 650	(432 019)	(439 430)	(272 769)	583 097	76,06875	75,55242	0,51633	(11 400,32)	553,12	(10 847,21)
2020 Juillet	38,46	583 097	176 375	17 205	(447 348)	(454 078)	(563 711)	(258 317)	76,33954	76,06875	0,27079	(10 847,21)	157,90	(10 689,31)
2020 Août	38,36	(258 317)	186 511	17 205	(448 514)	(454 078)		(525 884)	76,40037	76,33954	0,06083	(10 689,31)	(15,71)	(10 705,02)
2020 Septembre	38,57	(525 884)	259 531	16 650	(431 683)	(439 430)		(705 783)	75,97063	76,40037	-0,42974	(10 705,02)	225,99	(10 479,03)
2020 Octobre	38,68	(705 783)	365 818	17 205	(444 804)	(454 078)		(794 042)	102,74839	75,97063	26,77776	(10 479,03)	(18 899,28)	(29 378,30)
			5 403 483			(5 361 045)	(836 480)							

Sommaire des explications :

Le calcul du compte d'ajustement du coût du gaz se fait en multipliant le solde du compte cumulatif de gaz naturel au début du mois par la variation mensuelle du taux "Coût unitaire/1000 m3 Fourniture de gaz excluant Rider C". Le compte d'ajustement du coût du gaz (P) varie mensuellement à la hausse ou à la baisse, principalement lors de changements de taux plus élevés. La variation est à la baisse lorsque le taux est réduit.
 Compte cumulatif de gaz naturel au début du mois (m3) B X Variation mensuelle du Coût unitaire/1000 m3 Fourniture de gaz excluant Rider C (taux) K

Les 2 composantes servant à calculer le montant d'ajustement du coût du gaz mentionnées plus haut sont calculées comme suit :

Volumes du compte cumulatif de gaz naturel :

Le compte cumulatif de gaz naturel représente le cumul de la différence mensuelle entre la consommation et la livraison convertie à 37,89, en fonction de la valeur calorifique du mois précédent, plus ou moins les ajustements mensuels à la livraison.

Le **compte cumulatif de gaz naturel** présenté en m3 est calculé comme suit :

Consommations facturées C - (livraisons ajustées m3 (37,89) F +/- ajustements divers composés de Makeup, suspensions, liquidations G) + solde période précédente B

Les modalités d'application du compte cumulatif de gaz naturel sont expliquées dans les Conditions de service et tarif, section 11.2

Les livraisons GJ ajustées en m3 (37,89) varie comme suit :

Livraisons GJ (D) / Facteur de conversion 37,89 X 1000

Variation mensuelle du taux de Coût unitaire/1000 m3 Fourniture de gaz excluant Rider C :

La variation mensuelle du "Coût unitaire/1000 m3 du Fourniture de gaz excluant Rider C" représente la somme du volume de "Fourniture de gaz" et de la "Surcharge pour le Carbone" à leurs tarifs respectifs sur les "Fournitures de gaz" converti à 37,89 multiplié par 1000.

Le Coût unitaire/1000 m3 Fourniture de gaz excluant Rider C est calculé comme suit :

"Total Fourniture de gaz" et de la "Surcharge pour le Carbone" / (Total deliveries adj to 37,89 (mj/m3) - ONT T-SERVICE DELIVERIES @ 37.89 (mj/m3) (GNR) - DAWN T-SERVICE DELIVERIES @ 37.89 (mj/m3)) X 1000

Le total de la Fourniture de gaz et de la Surcharge pour le Carbone est calculé comme suit :

(Fourniture de gaz m3 X tarif en vigueur à ce moment / 100) + (Total des livraisons m3 X tarif en vigueur à ce moment / 100)

Les données en couleur dans le tableau font varier le compte d'ajustement.

La Consommation facturée provient des compteurs

La livraison provient de l'entente en service T

Le coût unitaire/1000m3 Fourniture de gaz, excluant Rider C est expliqué ci-haut et les volumes utilisés proviennent de la facturation du coût d'achat mensuel

GAZIFÈRE INC.
PROPOSED CORRECTION
DISPOSITION OF THE 2018 & 2019 CUMULATIVE GAS COST ACCOUNT TRUE-UP
PHASE VI

Per the Régie's decision [D-2019-154](#), Gazifère was required to present an illustration of the disposition of the cumulative gas account balance as part of the next rate filing. Upon investigation¹, Gazifere believes that the disposition of the cumulative gas cost account balance due to price true-up to T-service customers is not appropriate, instead the balance should be disposed to system gas customers (i.e.: Sales Service).

The proposed correction to the disposition of 2018 cumulative gas cost account for each rate class is shown in Figure 1.

¹ GI-83, document 1

Figure 1

Fermeture 2018									
Écart à liquider	\$	32,439							
Impact sur les Riders									
AVANT CORRECTION		True-Up Unit Rates				Total True-Up Amounts			
	Sales	Western	Ontario	Dawn					
	Service	T-Service	T-Service	T-Service	Sales	Western	Ontario	Dawn	Total
Rate	Unit Rate (1)	Unit Rate (2)	Unit Rate (3)	Unit Rate (4)	Service	T-Service	T-Service	T-Service	True-Up
	(¢/m³)	(¢/m³)	(¢/m³)	(¢/m³)	(\$)	(\$)	(\$)	(\$)	(\$)
Rate 1	(0.40)	0.16	0.16	0.16	(263,715.30)	6,827.50	744.42	3,248.64	(252,894.75)
Rate 2	(0.38)	0.17	0.17	0.17	(269,748.86)	4.16	0.00	1.77	(269,742.93)
Rate 3	(0.43)	0.06	0.06	0.06	(1,133.39)	0.00	0.00	0.00	(1,133.39)
Rate 4	0.05	0.12	0.12	0.12	0.00	3,604.77	0.00	839.50	4,444.27
Rate 5	0.04	0.11	0.11	0.11	0.00	14,754.52	0.00	5,045.69	19,800.21
Rate 6	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Rate 7	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Rate 8	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Rate 9	(0.48)	0.08	0.08	0.08	(19,001.94)	4,952.57	3,724.33	4,105.97	(6,219.07)
					(553,599.49)	30,143.52	4,468.75	13,241.58	(505,745.65)
APRÈS CORRECTION									
Rate 1	(0.37)	0.09	0.09	0.09	(248,403.26)	3,735.58	411.10	1,794.05	(242,462.52)
Rate 2	(0.36)	0.10	0.10	0.10	(253,596.50)	2.41	0.00	1.04	(253,593.06)
Rate 3	(0.40)	0.06	0.06	0.06	(1,072.29)	0.00	0.00	0.00	(1,072.29)
Rate 4	0.05	0.05	0.05	0.05	0.00	1,468.13	0.00	349.23	1,817.35
Rate 5	0.04	0.04	0.04	0.04	0.00	4,995.85	0.00	1,763.16	6,759.02
Rate 6	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Rate 7	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Rate 8	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Rate 9	(0.46)	0.00	0.01	0.01	(18,088.24)	279.94	292.11	322.04	(17,194.15)
					(521,160.29)	10,481.91	703.21	4,229.52	(505,745.65)
ÉCARTS									
Rate 1	(0.02)	0.07	0.07	0.07	(15,312.04)	3,091.91	333.32	1,454.59	(10,432.23)
Rate 2	(0.02)	0.07	0.07	0.07	(16,152.35)	1.75	0.00	0.74	(16,149.87)
Rate 3	(0.02)	0.00	0.00	0.00	(61.10)	0.00	0.00	0.00	(61.10)
Rate 4	0.00	0.07	0.07	0.07	0.00	2,136.65	0.00	490.27	2,626.92
Rate 5	0.00	0.07	0.07	0.07	0.00	9,758.67	0.00	3,282.53	13,041.19
Rate 6	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Rate 7	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Rate 8	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Rate 9	(0.02)	0.07	0.07	0.07	(913.70)	4,672.63	3,432.22	3,783.93	10,975.08
					(32,439.20)	19,661.61	3,765.54	9,012.06	0.00

The proposed correction to the disposition of 2019 cumulative gas cost account for each rate class is shown in Figure 2.

Figure 2

Fermeture 2019										
Écart à liquider	\$	63,014								
Impact sur les Riders										
AVANT CORRECTION	True-Up Unit Rates				Total True-Up Amounts					
	Sales Service	Western T-Service	Ontario T-Service	Dawn T-Service	Sales Service	Western T-Service	Ontario T-Service	Dawn T-Service	Total True-Up	
Rate	Unit Rate (1)	Unit Rate (2)	Unit Rate (3)	Unit Rate (4)	Service	T-Service	T-Service	T-Service	True-Up	
	(¢/m³)	(¢/m³)	(¢/m³)	(¢/m³)	(\$)	(\$)	(\$)	(\$)	(\$)	
Rate 1	(0.11)	0.17	0.17	0.17	(89,240.13)	0.00	0.00	9,334.62	(79,905.51)	
Rate 2	(0.11)	0.18	0.18	0.18	(80,015.02)	0.00	0.00	4.52	(80,010.50)	
Rate 3	(0.12)	0.03	0.03	0.03	(257.20)	0.00	0.00	0.00	(257.20)	
Rate 4	0.02	0.17	0.17	0.17	0.00	0.00	0.00	6,453.02	6,453.02	
Rate 5	0.02	0.16	0.16	0.16	0.00	0.00	0.00	29,456.81	29,456.81	
Rate 6	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Rate 7	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Rate 8	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Rate 9	(0.14)	0.15	0.15	0.15	(6,837.72)	0.00	0.00	23,579.40	16,741.68	
					(176,350.08)	0.00	0.00	68,828.37	(107,521.71)	
APRÈS CORRECTION										
Rate 1	(0.07)	0.17	0.17	0.03	(57,850.27)	0.00	0.00	1,525.94	(56,324.33)	
Rate 2	(0.07)	0.18	0.18	0.03	(50,432.89)	0.00	0.00	0.86	(50,432.03)	
Rate 3	(0.08)	0.03	0.03	0.03	(168.77)	0.00	0.00	0.00	(168.77)	
Rate 4	0.02	0.17	0.17	0.02	0.00	0.00	0.00	811.80	811.80	
Rate 5	0.02	0.16	0.16	0.02	0.00	0.00	0.00	3,175.46	3,175.46	
Rate 6	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Rate 7	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Rate 8	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Rate 9	(0.10)	0.15	0.15	0.00	(4,884.23)	0.00	0.00	300.39	(4,583.84)	
					(113,336.16)	0.00	0.00	5,814.45	(107,521.71)	
ÉCARTS										
Rate 1	(0.04)	0.00	0.00	0.15	(31,389.87)	0.00	0.00	7,808.69	(23,581.18)	
Rate 2	(0.04)	0.00	0.00	0.15	(29,582.13)	0.00	0.00	3.66	(29,578.46)	
Rate 3	(0.04)	0.00	0.00	0.00	(88.43)	0.00	0.00	0.00	(88.43)	
Rate 4	0.00	0.00	0.00	0.15	0.00	0.00	0.00	5,641.22	5,641.22	
Rate 5	0.00	0.00	0.00	0.15	0.00	0.00	0.00	26,281.35	26,281.35	
Rate 6	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Rate 7	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Rate 8	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Rate 9	(0.04)	0.00	0.00	0.15	(1,953.49)	0.00	0.00	23,279.01	21,325.52	
					(63,013.92)	0.00	0.00	63,013.92	0.00	

Gazifere proposes to correct the 2018 and 2019 Cumulative Gas Account True-Up errors in the 2021 Closing of the Books application that will be submitted in 2022.

The correction will comprise of the deposition of a debit balance of \$95,453.1 allocated by 2021 delivery volume to different rate class (Figure 3) and the deposition of a credit balance of \$95,453.1 allocated by 2021 Dawn-T volume to different rate class (Figure 4).

Figure 3

GAZIFÈRE INC.									
2018 and 2019 Cumulative Gas Account Price True-Up Error Correction by Rate Class									
2021 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)	95,453.1	46,701.9	45,734.5	149.5	-	-	2,867.2
2	Total 2021 Actual Sales Volumes (10 ³ m ³)	(2)	0.0						
3	\$ Allocated	(3)							
4	Cumulative gas account Price by Rate Class (¢/m ³)	(4)							

Figure 4

GAZIFÈRE INC.									
2018 and 2019 Cumulative Gas Account Price True-Up Error Correction by Rate Class									
2021 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)	(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)	0.0						
3	\$ Allocated	(3)							