

**IMPACT DE LA DECISION D-2013-182
SUR LES TARIFS PROVISOIRES AU 1^{ER} DECEMBRE 2013**

1 Dans sa décision D-2013-182, la Régie de l'énergie (la « Régie ») accède partiellement à la
2 demande de Société en commandite Gaz Métro (« Gaz Métro ») relativement à l'application de
3 tarifs provisoires au 1^{er} décembre 2013.

TARIFS PROVISOIRES

4 La Régie demande à Gaz Métro un scénario qui limite la hausse de certains postes du revenu
5 additionnel requis de distribution à l'inflation, soit 2,5 %. Le résultat de l'application de ce
6 scénario est une hausse du revenu requis de distribution de 67,1 M\$ au lieu de la hausse
7 demandée de 75,9 M\$, donc une variation de 12,8 % (soit 13,5 % avant Fonds vert) au lieu du
8 14,4 % tel que présenté à la pièce B-0198, Gaz Métro-19, Document 1, pages 8 et 9, en
9 réponse à la demande de renseignements n° 4 de la Régie.

10 De plus, elle ordonne à Gaz Métro de retrancher un coût de 16 903 112 \$ du service
11 d'équilibrage et de le transférer au service de transport. Ce montant correspond au montant de
12 l'écart de 21 176 935 \$ entre la méthode actuelle de la prévision des besoins de pointe et la
13 méthode de prévision proposée par Gaz Métro, duquel ont été retranchés les coûts de
14 fourniture et de compression.

15 Les annexes suivantes présentent l'ajustement provisoire en fonction de la décision
16 D-2013-182. Ainsi, le revenu de distribution à générer est de 593 M\$ et l'ajustement tarifaire au
17 service de distribution passe à 67 M\$. La stratégie d'établissement de la grille tarifaire est
18 demeurée la même que celle proposée. Par conséquent, les variations suivantes ont été
19 appliquées uniformément. Le tableau suivant résume les variations de distribution issues de la
20 décision. La répartition détaillée est présentée à l'annexe 3.

TARIFS	VARIATIONS DES REVENUS ⁽¹⁾
D ₁	13,8 %
D ₃	13,3 %
D ₄	12,3 %
D ₅	12,3%
TOTAL	13,5 %

⁽¹⁾ « Avant modifications » et Fonds vert

1 Au service de transport, le revenu à générer passe de 262 M\$ à 279 M\$ alors que le service
2 d'équilibrage subit une baisse équivalente en passant de 138 M\$ à 121 M\$. Les calculs des prix
3 de transport et d'équilibrage découlant de cet ajustement sont présentés aux annexes 1 et 2.

4 **CONDITIONS DE SERVICE ET TARIF**

5 Dans sa décision, la Régie juge opportun d'inclure, dès le 1^{er} décembre 2013 à l'article 16.4.6
6 des *Conditions de service et Tarif*, un paragraphe supplémentaire présentant un nombre de
7 jours d'interruption plus élevé en cas d'enjeux opérationnels. Cette modification ainsi que la
8 modification des taux découlant de la décision D-2013-182 sont reflétées dans la révision des
9 pièces Gaz Métro-17, Documents 1 et 2 du présent dossier.

Annexes

- Annexe 1 : Calcul des prix de transport (Gaz Métro-15, Document 3)
- Annexe 2 : Calcul des prix d'équilibrage (Gaz Métro-15, Document 4)
- Annexe 3 : Répartition tarifaire (Gaz Métro-15, Document 6)
- Annexe 4 : Grilles actuelle et proposées (Gaz Métro-15, Document 7)
- Annexe5 : Comparaison des revenus et des taux actuels et proposés (Gaz Métro-15, Document 8)
- Annexe 6 : Comparaison des taux actuels et proposés – Tarif D₁
– Cas types zone Sud – Clients en service de fourniture
de gaz naturel de Gaz Métro (Gaz Métro-15, Document 9)

CALCUL DES PRIX DE TRANSPORT
Décision D-2013-182 - Tarifs provisoires

Prix Transport au 1^{er}décembre 2013				Références	
Description	Volumes 10 ³ m ³	Coûts 000 \$	Tarif ¢/m ³	Volumes	Coûts
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
1 Coûts totaux de transport	5 193 316	278 911	5,371	Gaz Métro-15, Doc 2 I.4	
2 moins Revenus OMA - T		(227)			Gaz Métro-11, doc 7, I.22
3 moins Ajustement d'inventaire (variation prix CTI)		(2 497)			Gaz Métro-11, doc 7, I.26
4 moins Gaz d'appoint	(42 490)	(2 509)			Gaz Métro-11, doc 7, I.21
5 Coûts T pour établir prix T	5 150 826	273 678	5,313		
Répartis comme suit:					
a) Coûts de transport				Tarifs de TCPL au 1er octobre 2013	
6 Zone sud (service de Gaz Métro)	5 040 664	330 292	6,553	Gaz Métro-11, doc 7, I.20	fixes : 6,553
7 Zone nord (service de Gaz Métro)	110 162	5 610	5,093	Gaz Métro-11, doc 7, I.19	fixes : 5,093
b) Coûts CHAMPION					
8 Zone nord seulement - totalité des volumes	111 775	2 101	1,880	Gaz Métro-15, Doc 3 I.7 +I.22	Gaz Métro-11, Doc 9, I.14
c) Autres coûts	5 150 826	46	0,001		Gaz Métro-11, Doc 9, I.24+I.39
d) Coûts liés aux rabais tarifaires					
11 Zone sud	5 040 664	(32 407)	-0,643		
12 Zone nord	110 162	326	0,296		
e) Solde <i>Ecart de revenus de transport</i>	3 779 529	(32 290)	-0,854	Voir note 3	Gaz Métro-11, Doc 9, I.38
14 Prix T du distributeur - zone sud	5 040 664	5,911		Gaz Métro-11, doc 7, I.20	
15 Prix de base (ligne 6 + ligne 9)		6,553			
16 Rabais tarifaire (ligne 11)		-0,643			
17 Prix T du distributeur - zone Nord	110 162	7,269		Gaz Métro-11, doc 7 I.19	
18 Prix de base (ligne 7 + ligne 8 +ligne 9)		6,973			
19 Rabais tarifaire (ligne 12)		0,296			
20 Cavalier tarifaire du 1er déc 2013 au 30 sept 2014	3 779 529	-0,854			
21 Prix T du client - zone Sud	413 656	n/a		Gaz Métro-11, doc 7, I.23 + I.24	
22 Prix T du client - zone Nord (ligne 8)	1 613	1,880			

Note 3 : Volumes pour la période du 1er décembre 2013 au 30 septembre 2014

CALCUL DES PRIX D'ÉQUILIBRAGE - BUDGET 2013/2014 - TARIFS PROVISOIRES

Coûts d'équilibrage								
Incluant GAC ⁽¹⁾								
	Avant modification			Après modification				
1 Coûts d'équilibrage se rapportant à la "pointe" (000 \$) :		33 465	27,6%	33 465	27,6%			
2 Coûts d'équilibrage se rapportant à l' "espace" (000 \$) :		87 921	72,4%	87 921	72,4%			
3 Coûts totaux d'équilibrage (000 \$)		121 386	100,0%	121 386	100,0%			
Facteurs de consommation								
	D ₁	D ₃	D ₄	D ₅ volet A	D ₅ volet B	GAC	TOTAL	Note
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	
4 Nombre de clients (#)	195 721	242	90	89	48	3	196 193	
5 Volumes annuels É (10 ⁶ m ³)	2 433	180	2 292	475	158	42	5 581	
6 A = Cons. journalière moy. annuelle (10 ³ m ³ /jr)	6 770	507	5 530	1 370	423		14 600	
7 H = Cons. journalière moy. de l'hiver (10 ³ m ³ /jr)	11 516	538	5 780	1 420	524		19 777	
8 P= Consommation journalière de pointe (10 ³ m ³ /jr)	23 520	762	7 816	844	812		33 754	
9 Facteur "pointe" (P - H) (10 ³ m ³ /jr)	12 004	224	2 036	(576)	288		13 976	
10 Facteur "espace" (H - A) (10 ³ m ³ /jr)	4 745	31	250	50	101		5 177	
Calcul des prix d'équilibrage avant modification								
11 Taux "pointe" (¢/m ³ /jr)							239,4	⁽²⁾
12 Taux "espace" (¢/m ³ /jr)							1 698,3	⁽³⁾
	D ₁	D ₃	D ₄	D ₅ volet A	D ₅ volet B	GAC		
13 Revenus de l'équilibrage (000 \$)	109 332	1 061	9 122	(535)	2 407	0,085	121 386	⁽⁴⁾
14 Prix moyen de l'équilibrage (¢/m ³)	4,494	0,591	0,398	(0,112)	1,519		2,175	
Ajustement des taux pour la génération des revenus								
Suite à la considération des prix min et max et du décalage entre les volumes utilisés pour le calcul des A, H et P et les volumes projetés.								
15 Taux "pointe" (¢/m ³ /jr)							258,7	
16 Taux "espace" (¢/m ³ /jr)							1 835,2	
	D ₁	D ₃	D ₄	D ₅ volet A	D ₅ volet B	GAC		
17 Prix moyen de l'équilibrage (¢/m ³)	4,856	0,638	0,330	0,050	1,561	0,165		
18 Prix minimum (¢/m ³)							(5,028)	
19 Prix maximum (¢/m ³) (prix d'équilibrage établi selon un profil de consommation de 20 % de CU (Gaz Métro-15, document 1))							8,083	
Calcul des prix d'équilibrage après modifications								
Prix minimum fixé à -1,561 ¢/m ³ et prix maximum fixé à 7,638 ¢/m ³ (selon D-2011-194)								
20 Taux "pointe" (¢/m ³ /jr)							239,4	⁽⁵⁾
21 Taux "espace" (¢/m ³ /jr)							1 698,3	⁽⁶⁾
	D ₁	D ₃	D ₄	D ₅ volet A	D ₅ volet B	GAC		
22 Revenus de l'équilibrage (000 \$)	109 332	1 061	9 122	(535)	2 407	0,085	121 386	⁽⁷⁾
23 Prix moyen de l'équilibrage (¢/m ³)	4,494	0,591	0,398	(0,112)	1,519		2,175	
Ajustement des taux pour la génération des revenus								
Suite à la considération des prix min et max et du décalage entre les volumes utilisés pour le calcul des A, H et P et les volumes projetés.								
24 Taux "pointe" (¢/m ³ /jr)							258,1	
25 Taux "espace" (¢/m ³ /jr)							1 830,9	
	D ₁	D ₃	D ₄	D ₅ volet A	D ₅ volet B	GAC		
26 Prix moyen de l'équilibrage (¢/m ³)	4,845	0,699	0,330	0,056	1,553	0,165		
27 Prix minimum (¢/m ³)							(1,561)	
28 Prix maximum (¢/m ³)							7,638	

(1) Gaz Métro-15, Document 2, ligne 24 à 26

(2) 239,4 ¢/m³/jr = 33 465 M\$ ÷ 13 976 Mm³/jr x 100

(3) 1 698,3 ¢/m³/jr = 87 921 M\$ ÷ 5 177 Mm³/jr x 100

(4) Revenu d'équilibrage \$ = (ligne 9 x ligne 11 ÷ 100) + (ligne 10 x ligne 12 ÷ 100) + (ligne 13 col. 6)

(5) 239,4 ¢/m³/jr = 33 465 M\$ ÷ 13 976 Mm³/jr x 100

(6) 1 698,3 ¢/m³/jr = 87 921 M\$ ÷ 5 177 Mm³/jr x 100

(7) Revenu d'équilibrage \$ = (ligne 9 x ligne 20 ÷ 100) + (ligne 10 x ligne 21 ÷ 100) + (ligne 22 col. 6)

DÉTAIL DES REVENUS D'AJUSTEMENTS RELIÉS AUX INVENTAIRES ACTUELS ET PROPOSÉS - TARIFS PROVISOIRES

DESCRIPTION	Budget 2014				REVENUS SELON D-2013-115				REVENUS PROP. AVANT MODIFICATIONS				REVENUS PROP. APRÈS MODIFICATIONS				VARIATIONS INVENTAIRE		
	VOLUMES DISTRIBUTION (1) (10 ³ m ³)	VOLUMES FOURNITURE (2) (10 ³ m ³)	VOLUMES COMPRESSION (3) (10 ³ m ³)	VOLUMES TRANSPORT (4) (10 ³ m ³)	F invent	C invent	T invent	TOTAL inv	F invent	C invent	T invent	TOTAL inv	F invent	C invent	T invent	TOTAL inv	Colonne (12) versus colonne (8)	Colonne (16) versus colonne (12)	Colonne (16) versus colonne (8)
1 TARIF 1 régulier	1 918 374	1 747 384	1 390 425	1 894 761	3 039	97	1 622	4 758	3 310	77	284	3 671	3 310	77	284	3 671	(22,8)	0,0	(22,8)
2 OMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
3 Sous-total TARIF 1	1 918 374	1 747 384	1 390 425	1 894 761	3 039	97	1 622	4 758	3 310	77	284	3 671	3 310	77	284	3 671	(22,8)	0,0	(22,8)
4 Tarif 1 avec rabais transitoires	514 457	401 211	270 834	481 281	326	10	201	537	355	8	35	399	355	8	35	399	(25,8)	0,0	(25,8)
5 TOTAL TARIF 1	2 432 831	2 148 595	1 661 259	2 376 043	3 366	107	1 823	5 295	3 666	84	320	4 070	3 666	84	320	4 070	(23,1)	0,0	(23,1)
6 PALIER 3.3	16 544	14 478	11 600	15 993	3	0	1	5	3	0	0	4	3	0	0	4	(18,2)	0,0	(18,2)
7 PALIER 3.4	63 528	51 567	35 815	61 374	3	0	3	7	4	0	1	4	4	0	1	4	(34,5)	0,0	(34,5)
8 PALIER 3.5	99 532	64 853	32 566	92 730	6	(0)	6	12	6	(0)	1	7	6	(0)	1	7	(39,0)	0,0	(39,0)
9 OMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
10 TARIF 3	179 605	130 898	79 982	170 097	12	0	11	23	13	0	2	15	13	0	2	15	(33,4)	0,0	(33,4)
11 PALIER 4.6	237 222	60 608	19 418	219 584	16	0	29	44	17	0	5	22	17	0	5	22	(50,1)	0,0	(50,1)
12 PALIER 4.7	591 649	121 029	70 628	463 501	25	(0)	67	92	27	(0)	12	39	27	(0)	12	39	(57,4)	0,0	(57,4)
13 PALIER 4.8	395 450	0	0	284 222	0	0	29	29	0	0	5	5	0	0	5	5	(82,5)	0,0	(82,5)
14 PALIER 4.9	551 620	128 942	0	551 620	19	0	17	35	20	0	3	23	20	0	3	23	0,0	0,0	0,0
15 PALIER 4.10	543 959	0	0	452 000	0	0	(57)	(57)	0	0	(10)	(10)	0	0	(10)	(10)	0,0	0,0	0,0
16 OMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
17 TARIF 4	2 319 901	310 579	90 046	1 970 928	59	0	83	143	65	0	15	79	65	0	15	79	(44,5)	0,0	(44,5)
18 PALIER 5.5 VA	107 311	67 149	15 994	107 311	14	0	7	21	22	0	2	24	22	0	2	24	15,5	0,0	15,5
19 PALIER 5.5 VB	44 037	25 648	17 843	44 037	25	1	18	44	27	1	3	31	27	1	3	31	(28,9)	0,0	(28,9)
20 PALIER 5.6 VA	80 739	26 614	0	80 739	(1)	0	(4)	(5)	5	0	1	6	5	0	1	6	(228,0)	0,0	(228,0)
21 PALIER 5.6 VB	64 286	36 894	9 735	64 286	31	0	19	50	34	0	3	38	34	0	3	38	(25,1)	0,0	(25,1)
22 PALIER 5.7 VA	118 623	33 696	0	118 623	14	0	(5)	10	28	0	2	29	28	0	2	29	206,0	0,0	206,0
23 PALIER 5.7 VB	48 605	13 781	13 781	48 605	3	0	2	6	4	0	0	4	4	0	0	4	(29,0)	0,0	(29,0)
24 PALIER 5.8 VA	48 991	0	0	48 991	0	0	(2)	(2)	0	0	1	1	0	0	1	1	(129,3)	0,0	(129,3)
25 PALIER 5.8 VB	1 459	0	0	1 459	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	(82,5)	0,0	(82,5)
26 PALIER 5.9 VA	119 706	24 409	0	119 706	(5)	0	(26)	(31)	(1)	0	(2)	(3)	(1)	0	(2)	(3)	0,0	0,0	0,0
27 PALIER 5.9 VB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
28 OMA, RI et Primes	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
29 TARIF 5	633 758	228 191	57 353	633 758	82	1	10	94	118	1	10	130	118	1	10	130	38,5	0,0	38,5
30 TOTAL (excl GAC)	5 566 095	2 818 263	1 888 640	5 150 826	3 519	109	1 927	5 555	3 862	86	347	4 294	3 862	86	347	4 294	(22,7)	0,0	(22,7)
31 VARIATION									343	(23)	(1 580)	(1 261)	0	0	0	0			
32 Gaz appoint concurrence	42 490	0	0	42 490	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0
33 TOTAL (incl GAC)	5 608 585	2 818 263	1 888 640	5 193 316	3 519	109	1 927	5 555	3 862	86	347	4 294	3 862	86	347	4 294	(22,7)	0,0	(22,7)

