Établissement du trop perçu par service
pour l'exercice financier terminé le 30 septembre 2012
(000 $)

No de ligne		Revenus réels	Coût réels	Trop perçu réalisé
		(1)	(2)	(3)
1		(Gaz Métro - 8, doc. 2, p. 2, col. 2)	(Gaz Métro - 8, doc. 2, p. 3, col. 2)	
2	Distribution	512 651	503 750	8 901
3	Fourniture	4 936	5 200	(264)
4	Compression	152	137	15
5	Transport	319 324	338 676	(19 352)
6	Équilibrage	110 663	91 618	19 045
7		**947 726**	**939 381**	8 345
8	Portion de la bonification à remettre aux clients (Gaz Métro - 8, doc. 1, p. 2, l. 11)	0	0	0
9		**947 726**	**939 381**	**8 345**

Ventilation des revenus
pour l'exercice financier terminé le 30 septembre 2012
(000 $)

No de ligne		Référence	**Revenus projetés**	Référence	**Revenus réels**	**Écart**
			(1)		(2)	(3)
		Gaz Métro - 9, doc. 1		Gaz Métro - 9, doc. 1		
1	Distribution	p. 1, l. 31, col. 7	508 115	p. 1, l. 31 col. 8	512 651	4 536
2	Fourniture	p. 2, l. 6, col. 4	4 903	p. 2, l. 6, col. 5	4 936	33
3	Compression	p. 2, l. 15, col. 4	185	p. 2, l. 15, col. 5	152	(33)
4	Transport	p. 2, l. 30, col. 4	317 864	p. 2, l. 30, col. 5	319 324	1 461
5	Équilibrage	p. 2, l. 37, col. 4	106 531	p. 2, l. 37, col. 5	110 663	4 132
6			937 598		947 726	10 128

Ventilation des coûts
pour l'exercice financier terminé le 30 septembre 2012
(000 $)

No de ligne		Coûts projetés	Coûts réels	Écart
		(1) (Gaz Métro - 8, doc. 2, p. 4, l. 21)	(2) (Gaz Métro - 8, doc. 2, p. 5, l. 20)	
1	Distribution	508 115	503 750	4 365
2	Fourniture	4 903	5 200	(297)
3	Compression	185	137	47
4	Transport	317 864	338 676	(20 812)
5	Équilibrage - pointe	27 123	26 395	728
6	Équilibrage - espace	79 408	65 223	14 185
7		937 598	939 381	(1 784)

Revenu requis établi lors de la cause tarifaire 2012

(000 $)

		Distribution (1)	Fourniture (2)	Compression (3)	Transport (4)	Pointe (5)	Espace (6)	Total (7)
1	Frais de transport, d'équilibrage et de distribution	4 023			315 643	23 514	75 918	419 097
2	Rabais à la consommation et autres	31						31
3	Compte d'aide à la substitution d'énergies plus polluantes	1 000						1 000
4	Autres revenus d'exploitation	(3 139)						(3 139)
5	Dépenses d'exploitation	167 600						167 600
6	Plan global en efficacité énergétique (PGEÉ)	12 255						12 255
7	Amortissements immobilisations	85 848				1 831		87 679
8	Amortissements frais reportés	18 916						18 916
9	Fonds vert	39 580						39 580
10	Impôts fonciers	24 431					0	24 431
11	Impôts revenu	28 349 (2)	793	30	381	316	576	30 445
12	Rendement sur la base de tarification	129 284 (3)	4 111	155	1 978	1 637	2 988	140 151
13		508 177	4 903	185	318 002	27 297	79 482	938 046
14	Coût d'utilisation de l'usine LSR remboursé par le client GNL					(179)		(179)
15	Coût relatif au maintien de la fiabilité remboursé par le client GNL						(100)	(100)
16	**Revenu**	508 177	4 903	185	318 002	27 118	79 382	937 767
17	Coûts des services F, C, T, D remboursés par le client GNL							
18	Volumes (10^3m^3)	2 000			2 000	2 000	2 000	
19	Coût unitaire par service	3,086			6,927	(0,242)	(1,319)	
20	Coût par service remboursé par le client GNL	(62)			(139)	5	26	(169)
21	Revenu requis de la clientèle réglementée	508 115	4 903	185	317 864	27 123	79 408	937 598 (1)

(1) Gaz Métro - 4, document 1, page 1, colonne 1, ligne 7

(2) Selon Gaz Métro - 8, document 2, page 1, colonne 1, ligne 11, R-3752-2011 26 327
Impôts sur la part de Gaz Métro du gain de productivité Gaz Métro - 8, document 3, ligne 10, R-3752-2011 2 022
28 349

(3) Gaz Métro - 8, document 2, colonne 1, ligne 12, R-3752-2011 123 894
Part de Gaz Métro du gain de productivité Gaz Métro - 8, document 3, ligne 11, R-3752-2011 5 390
129 284

Coût de service réel pour l'exercice terminé le 30 septembre 2012

(000 $)

		Distribution (1)	Fourniture (2)	Compression (3)	Transport (4)	Équilibrage Pointe (5)	Équilibrage Espace (6)	Total (7)
1	Frais de transport, d'équilibrage et de distribution	3 622			335 648	22 820	61 655	423 745
2	Rabais à la consommation et autres	31						31
3	Compte d'aide à la substitution d'énergies plus polluantes	1 000						1 000
4	Autres revenus d'exploitation	(3 134)						(3 134)
5	Dépenses d'exploitation	161 115						161 115
6	Plan global en efficacité énergétique (PGEÉ)	12 256						12 256
7	Amortissements immobilisations	88 347				1 912		90 259
8	Amortissements frais reportés	18 841						18 841
9	Fonds verts	39 580						39 580
10	Impôts fonciers	24 211						24 211
11	Impôts revenu	27 800	843 (1)	22 (1)	537 (1)	300 (1)	573 (1)	30 075
12	Rendement sur la base de tarification	130 152	4 358 (1)	115 (1)	2 778 (1)	1 551 (1)	2 964 (1)	141 917
13		503 822	5 200	137	338 963	26 583	65 192	939 898
14	Coût d'utilisation de l'usine LSR remboursé par le client GNL					(194)		(194) (2)
15	Coût relatif au maintien de la fiabilité remboursé par le client GNL				(125)			(125) (3)
16	Revenu requis avant retrait des coûts relatifs aux services F, C, T et D du client GNL	**503 822**	**5 200**	**137**	**338 838**	**26 389**	**65 192**	**939 579**
17	Coûts des services F, C, T, D remboursés par le client GNL							
18	Volumes (10^3m^3)	2 344						
19	Coût par service remboursé par le client GNL	(73)	0		(162)	6	31	(198) (4)
20	Revenu requis de la clientèle réglementée	**503 750**	**5 200**	**137**	**338 676**	**26 395**	**65 223**	**939 381** (5)

(1) Gaz Métro - 6, Doc. 1, p. 3
(2) Gaz Métro - 19, Doc. 1, p.1, l. 4
(3) Gaz Métro - 19, Doc. 1, p.1, l. 5
(4) Gaz Métro - 19, Doc. 1, p. 1, l. 7 à 12
(5) Gaz Métro - 4, Doc. 1, p. 1, col. 2, l. 7, 13 et 14