

M É C A N I S M E U N I Q U E D ' A J U S T E M E N T D U P R I X

P O U R L E S E R V I C E D E

F O U R N I T U R E D E G A Z N A T U R E L

E T D E G A Z D E C O M P R E S S I O N

D E S C G M

Témoïn : Lyne Mercier

1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
31
32

1. INTRODUCTION

Les prix du service de fourniture de gaz naturel et de gaz de compression sont mis à jour mensuellement et sont soumis à la Régie pour approbation. Ils visent à refléter les coûts réels d'acquisition de SCGM par une projection annuelle objective de prix provenant de sources reconnues et reflétant les conditions prévalant dans le marché. Cette projection annuelle vise également à niveler les variations saisonnières des prix dans le marché. Ces méthodologies ont été approuvées par la Régie dans ses décisions D-95-44, D-99-11, D-2001-78 et D-2001-214.

En octobre 1998, les clients intéressés à la possibilité de fournir leur propre gaz de compression ont exprimé le souhait que le service de gaz de compression offert par SCGM soit facturé distinctement de la composante « transport et distribution » à un prix se rapprochant le plus possible des coûts encourus par SCGM, en tenant compte du ratio réel de compression selon la zone de service de TCPL. La proposition de SCGM a été de mettre en place une procédure d'ajustement mensuel du prix de ce service de même nature que celui du service de fourniture de gaz naturel afin de niveler les variations de prix dans le marché.

SCGM propose de combiner les mécanismes d'ajustement périodique du prix du service de fourniture de gaz naturel et du gaz de compression en un seul prix unique à compter du 1^{er} jour du mois suivant une décision favorable de la Régie. Le principal objectif visé par cette proposition est de simplifier le mécanisme d'ajustement périodique du prix du service de fourniture de gaz naturel et de gaz de compression, tout en assurant la neutralité de son application auprès de la clientèle.

2. COMBINAISON DES DEUX MÉCANISMES

La combinaison des deux mécanismes d'ajustement est rendue possible puisque les calculs découlent des mêmes contrats d'approvisionnement.

1 Le traitement de l'évaluation des écarts entre le coût réel d'acquisition et le prix du gaz facturé
2 antérieurement (écart de prix cumulatif) est le même pour le service de fourniture de gaz naturel
3 et de gaz de compression.

4
5 À la différence de ce qui existe dans le prix du service de fourniture de gaz naturel, l'ajustement
6 dû à la réévaluation mensuelle des inventaires pour le prix du gaz de compression était calculé
7 sur une base moyenne pour l'ensemble de la clientèle plutôt que sur une base individuelle. Par
8 contre, cette différence a été abolie lors du dégroupement des services de SCGM en vigueur le
9 1^{er} octobre 2001, puisque l'ajustement d'inventaire est depuis attribué à chaque client et indiqué
10 sur sa facture mensuelle, ainsi que les coûts reliés au maintien de ces inventaires par SCGM et
11 ce, tant pour la composante Fourniture que pour la composante Compression.

12
13 L'annexe A (SCGM-4, document 2, pp. 5 à 16) illustre la proposition de SCGM de combiner les
14 deux mécanismes d'ajustement afin d'obtenir un prix unique de service de fourniture de gaz
15 naturel et de gaz de compression. Elle présente le rapport mensuel du coût du gaz de mars
16 2002 qui aurait été déposé à la Régie si une telle méthode avait alors été en vigueur.

19 **3. TRAITEMENT DES ÉCARTS DE PRIX ET DE L'ÉCART DE COÛT CUMULATIF**

20
21 Le premier mois de l'application du mécanisme d'ajustement d'un prix unique, les écarts de prix
22 entre les coûts projetés selon le tarif en vigueur et les coûts projetés selon l'indice (SCGM-4,
23 document 2, p. 8, lignes 47 et 48) seront indiqués séparément pour le service de fourniture de
24 gaz naturel et le gaz de compression. Dès le mois suivant, ils s'additionneront. En ce qui a trait
25 à l'écart de coût cumulatif (SCGM-4, document 2, p. 8, lignes 55 et 56), le solde aux livres sera
26 indiqué séparément pour le service de fourniture de gaz naturel et le gaz de compression le
27 premier mois d'application du mécanisme. Dès le mois suivant, ces soldes s'additionneront.

30 **4. IMPACT D'UN PRIX UNIQUE SUR LA FACTURE DU CLIENT**

31
32 La proposition de SCGM de combiner les prix du service de fourniture de gaz naturel et du gaz
33 de compression n'aura aucun impact sur la facture des clients. L'annexe B (SCGM-4,

1 document 2, p. 17) démontre qu'en tenant compte des prix en vigueur le 1^{er} mars 2002, le
2 montant facturé au client, quelle que soit la méthode, aurait été le même.

3
4
5 **5. IMPACT D'UN PRIX UNIQUE SUR LA**
6 **GESTION DES PRODUITS FINANCIERS DÉRIVÉS**
7

8 Dans sa décision D-2001-214, la Régie autorisait une enveloppe budgétaire affectée au
9 paiement des primes ne devant pas dépasser 1,5 % du coût annuel du service de fourniture de
10 gaz naturel prévu au moment de la transaction. Afin d'être cohérente avec la méthode de calcul
11 proposée pour l'établissement d'un prix unique de service de fourniture de gaz naturel et de gaz
12 de compression, SCGM suggère d'inclure le coût annuel du gaz de compression à
13 l'établissement de l'enveloppe budgétaire affectée au paiement des primes, lequel représente
14 environ 5 % de la quantité totale combinée.

15
16
17 **CONCLUSION**
18

19 Le mécanisme d'ajustement périodique du prix unique de service de fourniture de gaz naturel et
20 de gaz de compression permettra de simplifier la méthodologie de calcul se rapportant à ces
21 services et ce, sans en affecter le coût pour les clients.

ANNEXE A

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ METROPOLITAIN

Évaluation du coût annuel projeté du gaz de réseau et du gaz de compression
pour les douze mois débutant le 1er mars 2002

	Blocs	Quantité (PJ)	Coût unitaire (\$/GJ)	Coûts totaux \$	
No					
Ligne					
1					
2					
3					
4	1	Prix variables - Contrats en cours	63,68	3,698\$	235 493 484
5	2	Prix variables - Contrats renouvelés - 12 mois	30,84	3,612\$	111 395 437
6			94,52	3,670 \$	346 888 921
7					
8					
9		Impact des prix protégés et fixés par dérivés financiers (Voir Annexe 2)		36 093 177	
10					
11		Écart de coût cumulatif du gaz de réseau et du gaz de compression au 1er mars 2002		(629 954)	
12					
13		Estimation du coût du gaz de réseau et du gaz de compression pour les prochains douze mois		382 352 144	
14					
15					
16		Coût moyen pour les prochains douze mois		4,05\$ /GJ	
17					
18		Tarif actuellement en vigueur du gaz de réseau:		3,99\$ /GJ	
19		Tarif actuellement en vigueur du gaz de compression:		3,03\$ /GJ	
20					
21		Tarif du gaz de réseau et du gaz de compression pour le mois de mars 2002 (écart dépassant 2 cents)		4,05\$ /GJ	
22					
23					
24		Taux moyen du gaz de compression par zone			
25					
26			<u>Sud</u>	<u>Nord</u>	<u>Total</u>
27					
28		Tarif de fourniture au 1 ^{er} mars 2002	4,05	4,05	4,05
29		Quantité (PJ)	7,51	0,13	7,64
30		Ratio de gaz de compression au 1 ^{er} mars 2002	5,64%	4,47%	5,62%
31					
32					
33		<u>Taux par zone:</u>			
34			0,2284	0,1810	0,2276
35			(\$/GJ)		
36			(€/m³)	0,865	0,686
37					

Approvisionnement gazier

No
Ligne
1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26

Achats du gaz de réseau et du gaz de compression
(Pétajoules)

													MOIS												
	mars-02	avril-02	mai-02	juin-02	juil-02	août-02	sept-02	oct-02	nov-02	déc-02	janv-03	févr-03	TOTAL												
Achats totaux prévus du gaz de réseau	7,64	7,40	7,64	7,40	7,64	7,64	7,40	7,64	7,40	7,64	7,64	6,90	89,98												
Achats totaux de gaz de compression prévus	0,39	0,38	0,39	0,38	0,39	0,39	0,38	0,39	0,38	0,39	0,39	0,35	4,54												
Achats totaux prévus	8,03	7,78	8,03	7,78	8,03	8,03	7,78	8,03	7,78	8,03	8,03	7,25	94,52												
Prix variables - Contrats en cours	5,15	4,98	5,15	4,98	5,15	5,15	4,98	5,15	4,98	5,15	5,15	4,65	60,62												
Achats de gaz de compression - prix variables - Contrats en cours	0,26	0,25	0,26	0,25	0,26	0,26	0,25	0,26	0,25	0,26	0,26	0,23	3,06												
	5,41	5,23	5,41	5,23	5,41	5,41	5,23	5,41	5,23	5,41	5,41	4,88	63,68	Bloc 1											
Prix variables - Contrats renouvelés	2,49	2,42	2,49	2,42	2,49	2,49	2,42	2,49	2,42	2,49	2,49	2,25	29,36												
Achats de gaz de compression - prix variables - Contrats renouvelés	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	1,48												
	2,61	2,54	2,61	2,54	2,61	2,61	2,54	2,61	2,54	2,61	2,61	2,36	30,84	Bloc 2											

No

Ligne

1 **Projection des besoins de gaz de compression par bloc de fournisseurs**
 2 **pour la période de douze mois débutant le 1er mars 2002**

	<u>mars-02</u>	<u>avr-02</u>	<u>mai-02</u>	<u>jun-02</u>	<u>jul-02</u>	<u>août-02</u>	<u>sept-02</u>	<u>oct-02</u>	<u>nov-02</u>	<u>déc-02</u>	<u>janv-03</u>	<u>févr-03</u>	Total
Besoins de gaz de compression													
Quantités transportées - EDA (PJ)	7,51	7,27	7,51	7,27	7,51	7,51	7,27	7,51	7,27	7,51	7,51	6,79	88,45
Taux de gaz de compression	<u>5,04%</u>	<u>5,04%</u>	<u>5,04%</u>	<u>5,04%</u>	<u>5,04%</u>	<u>5,04%</u>	<u>5,04%</u>	<u>5,04%</u>	<u>5,04%</u>	<u>5,04%</u>	<u>5,04%</u>	<u>5,04%</u>	
	0,38	0,37	0,38	0,37	0,38	0,38	0,37	0,38	0,37	0,38	0,38	0,34	4,48
Quantités transportées - NDA (PJ)	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	1,54
Taux de gaz de compression	<u>4,03%</u>	<u>4,03%</u>	<u>4,03%</u>	<u>4,03%</u>	<u>4,03%</u>	<u>4,03%</u>	<u>4,03%</u>	<u>4,03%</u>	<u>4,03%</u>	<u>4,03%</u>	<u>4,03%</u>	<u>4,03%</u>	
	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,06
													5,05%
Besoins totaux	0,385	0,375	0,385	0,375	0,385	0,385	0,375	0,385	0,375	0,385	0,385	0,345	4,540

Répartition par bloc de fournisseurs														
Bloc 1 Contrats en cours	<u>PJ</u>													
TCGS	60,62	0,260	0,251	0,260	0,251	0,260	0,260	0,251	0,260	0,251	0,260	0,260	0,235	3,06 Bloc 1
Bloc 2 Autres achats		0,125	0,124	0,125	0,124	0,125	0,125	0,124	0,125	0,124	0,125	0,125	0,110	1,48 Bloc 2
		0,385	0,375	0,385	0,375	0,385	0,385	0,375	0,385	0,375	0,385	0,385	0,345	4,540

Société en commandite Gaz Métropolitain

Cause tarifaire 2003, R-3484-2002

No
Ligne

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTROPOLITAIN

**Frais reportés du gaz de réseau et du gaz de compression
(a/c 180 040, 180 070 et 180 060)**

Février

Besoins de gaz de compression pour le mois de février 2002			
	Zone Est	Zone Nord	Total
Achat de gaz de réseau (GJ/jour)	242 315	4 222	
GJ/Mois	6 784 830	118 214	
Taux de compression	<u>5,69%</u>	<u>4,55%</u>	
Besoins de gaz de compression (GJ)	386 057	5 379	<u>391 436</u>

Achats totaux (GJ)	TCGS (Block A)	AUTRES (Empress)	AUTRES (AECC)	TOTAL
1 au 26 février 2002	4 303 858	775 888	1 058 571	6 138 318
27 au 28 février 2002	331 066	59 684	81 429	472 178
Gaz de réseau:	<u>4 634 924</u>	<u>835 572</u>	<u>1 140 000</u>	<u>6 610 496</u>
Gaz de compression: 1 au 28 février 2002	259 008	37 154	95 274	391 436
	4 893 932	872 726	1 235 274	7 001 932

Coût unitaire (\$/GJ)			
Indice Enerdata	3,0115\$	3,0115\$	2,8445\$
Prime	0,0632\$	0,0040\$	0,0038\$
	<u>3,0747\$</u>	<u>3,0155\$</u>	<u>2,8483\$</u>

Coûts (000\$)					\$/GJ
Coût du gaz	15 048	2 632	3 518	21 198	
Transport NOVA			370	370	
Total	15 048	2 632	3 889	21 568	3,0803
Effet des dérivés financiers				4 864	0,6946
				<u>26 432</u>	<u>3,7749</u>

ECART DE PRIX	\$/GJ	GJ	
Coûts projetés selon tarif actuellement en vigueur de gaz de réseau (*)	3,9900\$	6 610 496	26 376
Coûts projetés selon tarif actuellement en vigueur de gaz de compression (*)	3,0300\$	391 436	1 186
Coûts projetés selon indice Enerdata	3,7749\$	7 001 932	26 432
A remettre aux clients Février 2002			<u>1 130</u>

ECART DE COÛT CUMULATIF			
Soldes aux livres au 31 janvier 2002 pour le gaz de réseau (à récupérer des clients)			2 708
Soldes aux livres au 31 janvier 2002 pour le gaz de compression (à remettre aux clients) (**)			(2 208)
Coût des primes des dérivés financiers contractés en février 2002 (Voir Annexe 3)			0
A remettre aux clients Février 2002			(1 130)
Écart cumulatif projeté à remettre aux clients			<u>(630)</u>

*) Le mois prochain, l'évaluation de l'écart ne sera plus calculé séparément et se fera avec le prix unique de ce mois
 **) Le mois prochain, les soldes aux livres ne seront plus montrés séparément

Impact des dérivés financiers pour février 2002						
#	par jour (GJ)	mensuel (GJ)	Nombre de jours du mois :		Impact (\$)	
			Plancher	Plafond		
					28	
					Indice--> 2,8445	
					Prix	
52	5 000	140 000	5,000	8,500	301 770,00	
53	5 000	140 000	5,000	8,000	301 770,00	
54	5 000	140 000	4,750	7,740	266 770,00	
60	2 500	70 000	4,100	5,000	87 885,00	
					Prix fixe (avec option)	
47	10 000	280 000	6,200	10,000	939 540,00	
48	5 000	140 000	6,000	9,300	441 770,00	
49	5 000	140 000	6,200	9,500	469 770,00	
50	10 000	280 000	6,200	N/A	939 540,00	
55	5 000	140 000	4,250	4,650	196 770,00	
56	5 000	140 000	5,300	N/A	343 770,00	
57	5 000	140 000	4,990	N/A	300 370,00	
58	5 000	140 000	4,000	4,490	161 770,00	
59	2 500	70 000	4,450	N/A	112 385,00	
TOTAL	70 000	1 960 000			4 863 880,00	

No
Ligne

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTROPOLITAIN

Évaluation du coût du gaz des Blocs 1 et 2
pour les 12 mois débutant le 1er mars 2002

BLOC 1		Contrats en cours					
Quantité :	63,68 PJ						
Période:	1er mars 2002 au 28 février 2003						
<u>Fournisseurs</u>	<u>Pt de livraison</u>	<u>Quantité</u> (PJ)	<u>Indice</u> (\$/GJ)	<u>Prime</u> (%)	<u>Prime</u> (\$/GJ)	<u>SMM</u>	<u>\$/GJ</u>
1	CGPR-Empress	63,68	3,622	2,10%	0,076 \$	235,465	3,698
<u>Coût du gaz du Bloc 1</u>							<u>3,698</u>

BLOC 2		Autres contrats					
Quantité :	30,84 PJ						
Période:	1er mars 2002 au 28 février 2003						
<u>Fournisseurs</u>	<u>Pts livraison</u>	<u>Quantité</u> (PJ)	<u>Indice</u> (\$/GJ)	<u>Prime</u> (%) et (\$/GJ)	<u>AECO</u> (\$/GJ)	<u>SMM</u>	<u>\$/GJ</u>
1	CGPR - Empress (1)	4,25	3,622\$	0,00%	n/a	15,39	3,622
2	CGPR - AECO (2)	1,39	3,452\$	0,07%	0,154	5,02	3,608
2	CGPR - AECO (2)	1,39	3,452\$	0,11%	0,154	5,02	3,609
2	CGPR - AECO (2)	1,39	3,452\$	0,14%	0,154	5,02	3,610
2	CGPR - AECO (2)	1,39	3,452\$	0,16%	0,154	5,02	3,611
2	CGPR - AECO (2)	1,39	3,452\$	0,19%	0,154	5,02	3,612
3	CGPR - AECO (2)	4,07	3,452\$	0,0075 \$	0,154	14,72	3,613
4	CGPR - AECO (3)	15,57	3,452\$	0,134%	0,154	56,20	3,610
<u>30,84</u>						<u>111,40</u>	
<u>Coût moyen du gaz du Bloc 2:</u>							<u>3,612</u>

No
 Ligne
 1
 2
 3
 4
 5
 6
 7
 8
 9
 10
 11
 12
 13
 14
 15
 16
 17
 18
 19
 20
 21
 22
 23
 24
 25
 26
 27
 28
 29
 30
 31
 32
 33
 34
 35

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTROPOLITAIN

Évaluation du coût du gaz à Empress et à AECO / NIT
 pour les 12 mois débutant le 1er mars 2002
 (D-2001-214, R-3463-2001)

<u>Point de livraison: Empress</u>		
<u>Période: 1er mars 2002 au 28 février 2003</u>		
<u>Date</u>	<u>Prix</u>	
	<u>Moyen</u>	
30-janv-02	3,407\$	
31-janv-02	3,438\$	
01-févr-02	3,429\$	
04-févr-02	3,420\$	
05-févr-02	3,420\$	
06-févr-02	3,467\$	
07-févr-02	3,526\$	
08-févr-02	3,568\$	
11-févr-02	3,647\$	
12-févr-02	3,707\$	
13-févr-02	3,656\$	
14-févr-02	3,594\$	
15-févr-02	3,622\$	
18-févr-02	3,622\$	
19-févr-02	3,806\$	
20-févr-02	3,810\$	
21-févr-02	3,860\$	
22-févr-02	3,900\$	
25-févr-02	3,739\$	
26-févr-02	3,795\$	
	<u>CGPR - Empress</u>	<u>3,622\$</u>

<u>Point de livraison: AECO / NIT</u>		
<u>Période: 1er mars 2002 au 28 février 2003</u>		
<u>Date</u>	<u>Prix</u>	
	<u>Moyen</u>	
30-janv-02	3,237\$	
31-janv-02	3,268\$	
01-févr-02	3,259\$	
04-févr-02	3,250\$	
05-févr-02	3,250\$	
06-févr-02	3,297\$	
07-févr-02	3,356\$	
08-févr-02	3,398\$	
11-févr-02	3,477\$	
12-févr-02	3,537\$	
13-févr-02	3,486\$	
14-févr-02	3,424\$	
15-févr-02	3,452\$	
18-févr-02	3,452\$	
19-févr-02	3,636\$	
20-févr-02	3,640\$	
21-févr-02	3,690\$	
22-févr-02	3,730\$	
25-févr-02	3,569\$	
26-févr-02	3,625\$	
	<u>CGPR - AECO / NIT</u>	<u>3,452\$</u>

ANNEXE 1

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTROPOLITAIN
Évaluation du coût du gaz à AECO / NIT
pour la période du 1er mars 2002 au 28 février 2003

No
Ligne
1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
31
32
33

<u>Point de livraison:</u>		<u>AECO / NIT</u>
<u>Période: Mars 2002</u>		
<u>Date</u>	<u>Prix Moyen</u>	
30-janv-02	2,734\$	
31-janv-02	2,818\$	
01-févr-02	2,802\$	
04-févr-02	2,780\$	
05-févr-02	2,748\$	
06-févr-02	2,831\$	
07-févr-02	2,894\$	
08-févr-02	2,908\$	
11-févr-02	3,024\$	
12-févr-02	3,054\$	
13-févr-02	2,964\$	
14-févr-02	2,906\$	
15-févr-02	2,947\$	
18-févr-02	2,947\$	
19-févr-02	3,159\$	
20-févr-02	3,170\$	
21-févr-02	3,234\$	
22-févr-02	3,281\$	
25-févr-02	3,045\$	
26-févr-02	3,150\$	
<u>CGPR-AECO:</u>	<u>2,970\$</u>	

<u>Point de livraison:</u>		<u>AECO / NIT</u>
<u>Période: Avril 2002 à octobre 2002</u>		
<u>Date</u>	<u>Prix Moyen</u>	
30-janv-02	2,961\$	
31-janv-02	3,004\$	
01-févr-02	2,996\$	
04-févr-02	2,986\$	
05-févr-02	2,991\$	
06-févr-02	3,047\$	
07-févr-02	3,112\$	
08-févr-02	3,163\$	
11-févr-02	3,245\$	
12-févr-02	3,300\$	
13-févr-02	3,237\$	
14-févr-02	3,166\$	
15-févr-02	3,191\$	
18-févr-02	3,191\$	
19-févr-02	3,387\$	
20-févr-02	3,380\$	
21-févr-02	3,425\$	
22-févr-02	3,458\$	
25-févr-02	3,282\$	
26-févr-02	3,332\$	
<u>CGPR-AECO:</u>	<u>3,193\$</u>	

<u>Point de livraison:</u>		<u>AECO / NIT</u>
<u>Période: Novembre et décembre 2002 Janvier et février 2003</u>		
<u>Date</u>	<u>Prix Moyen</u>	
30-janv-02	3,847\$	
31-janv-02	3,843\$	
01-févr-02	3,834\$	
04-févr-02	3,830\$	
05-févr-02	3,828\$	
06-févr-02	3,852\$	
07-févr-02	3,899\$	
08-févr-02	3,933\$	
11-févr-02	3,995\$	
12-févr-02	4,072\$	
13-févr-02	4,052\$	
14-févr-02	4,006\$	
15-févr-02	4,034\$	
18-févr-02	4,034\$	
19-févr-02	4,190\$	
20-févr-02	4,212\$	
21-févr-02	4,268\$	
22-févr-02	4,318\$	
25-févr-02	4,202\$	
26-févr-02	4,255\$	
<u>CGPR-AECO:</u>	<u>4,025\$</u>	

ANNEXE 2

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTROPOLITAIN
Impact des prix protégés et fixés par dérivés financiers
pour la période du 1er mars 2002 au 28 février 2003No
Ligne
1
2
3
4
5

# Transactions	Mars 2002		Nombre de jours	Quantités totales	Prix plancher	Prix plafond	Prix projeté	Impact du dérivé	
	Quantité journalière							(\$/GJ)	(\$)
	(GJ)			(GJ)	(\$/GJ)	(\$/GJ)	(\$/GJ)	(\$/GJ)	(\$)
52	5 000		31	155 000	5,000	8,500	2,970	(2,030)	314 681,00
53	5 000		31	155 000	5,000	8,000	2,970	(2,030)	314 681,00
54	5 000		31	155 000	4,750	7,750	2,970	(1,780)	275 931,00
60	2 500		31	77 500	4,100	5,000	2,970	(1,130)	87 590,50
					Prix fixe	Prix maximum			
47	10 000		31	310 000	6,200	10,000	2,970	(3,230)	1 001 362,00
48	5 000		31	155 000	6,000	9,300	2,970	(3,030)	469 681,00
49	5 000		31	155 000	6,200	9,500	2,970	(3,230)	500 681,00
50	10 000		31	310 000	6,200	--	2,970	(3,230)	1 001 362,00
55	5 000		31	155 000	4,250	4,650	2,970	(1,280)	198 431,00
56	5 000		31	155 000	5,300	--	2,970	(2,330)	361 181,00
57	5 000		31	155 000	4,990	--	2,970	(2,020)	313 131,00
58	5 000		31	155 000	4,000	4,490	2,970	(1,030)	159 681,00
59	2 500		31	77 500	4,450	--	2,970	(1,480)	114 715,50
SOUS-TOTAL	70 000		31	2 170 000					5 113 109,00

26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42

# Transactions	Avril 2002		Nombre de jours	Quantités totales	Prix plancher	Prix plafond	Prix projeté	Impact du dérivé	
	Quantité journalière							(\$/GJ)	(\$)
	(GJ)			(GJ)	(\$/GJ)	(\$/GJ)	(\$/GJ)	(\$/GJ)	(\$)
					Prix fixe	Prix maximum			
47	10 000		30	300 000	6,200	10,000	3,193	(3,007)	902 190,00
48	5 000		30	150 000	6,000	9,300	3,193	(2,807)	421 095,00
49	5 000		30	150 000	6,200	9,500	3,193	(3,007)	451 095,00
50	10 000		30	300 000	6,200	--	3,193	(3,007)	902 190,00
56	5 000		30	150 000	5,300	--	3,193	(2,107)	316 095,00
57	5 000		30	150 000	4,990	--	3,193	(1,797)	269 595,00
SOUS-TOTAL	40 000		30	1 200 000					3 262 260,00

43
44
45
46
47
48
49
50
51
52
53
54
55
56
57

# Transactions	Mai 2002		Nombre de jours	Quantités totales	Prix plancher	Prix plafond	Prix projeté	Impact du dérivé	
	Quantité journalière							(\$/GJ)	(\$)
	(GJ)			(GJ)	(\$/GJ)	(\$/GJ)	(\$/GJ)	(\$/GJ)	(\$)
					Prix fixe	Prix maximum			
47	10 000		31	310 000	6,200	10,000	3,193	(3,007)	932 263,00
48	5 000		31	155 000	6,000	9,300	3,193	(2,807)	435 131,50
49	5 000		31	155 000	6,200	9,500	3,193	(3,007)	466 131,50
50	10 000		31	310 000	6,200	--	3,193	(3,007)	932 263,00
56	5 000		31	155 000	5,300	--	3,193	(2,107)	326 631,50
57	5 000		31	155 000	4,990	--	3,193	(1,797)	278 581,50
SOUS-TOTAL	40 000		31	1 240 000					3 371 002,00

No
Ligne

ANNEXE 2

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTROPOLITAIN
Impact des prix protégés et fixés par dérivés financiers
pour la période du 1er mars 2002 au 28 février 2003

# Transactions	Juin 2002		Quantités totales	Prix plancher	Prix plafond	Prix projeté	Impact du dérivé	
	Quantité journalière	Nombre de jours					(\$/GJ)	(\$)
	(GJ)		(GJ)	(\$/GJ)	(\$/GJ)	(\$/GJ)	(\$/GJ)	(\$)
				Prix fixe	Prix maximum			
47	10 000	30	300 000	6,200	10,000	3,193	(3,007)	902 190,00
48	5 000	30	150 000	6,000	9,300	3,193	(2,807)	421 095,00
49	5 000	30	150 000	6,200	9,500	3,193	(3,007)	451 095,00
50	10 000	30	300 000	6,200	--	3,193	(3,007)	902 190,00
56	5 000	30	150 000	5,300	--	3,193	(2,107)	316 095,00
57	5 000	30	150 000	4,990	--	3,193	(1,797)	269 595,00
SOUS-TOTAL	40 000	30	1 200 000					3 262 260,00

# Transactions	Juillet 2002		Quantités totales	Prix plancher	Prix plafond	Prix projeté	Impact du dérivé	
	Quantité journalière	Nombre de jours					(\$/GJ)	(\$)
	(GJ)		(GJ)	(\$/GJ)	(\$/GJ)	(\$/GJ)	(\$/GJ)	(\$)
				Prix fixe	Prix maximum			
47	10 000	31	310 000	6,200	10,000	3,193	(3,007)	932 263,00
48	5 000	31	155 000	6,000	9,300	3,193	(2,807)	435 131,50
49	5 000	31	155 000	6,200	9,500	3,193	(3,007)	466 131,50
50	10 000	31	310 000	6,200	--	3,193	(3,007)	932 263,00
56	5 000	31	155 000	5,300	--	3,193	(2,107)	326 631,50
57	5 000	31	155 000	4,990	--	3,193	(1,797)	278 581,50
SOUS-TOTAL	40 000	31	1 240 000					3 371 002,00

# Transactions	Août 2002		Quantités totales	Prix plancher	Prix plafond	Prix projeté	Impact du dérivé	
	Quantité journalière	Nombre de jours					(\$/GJ)	(\$)
	(GJ)		(GJ)	(\$/GJ)	(\$/GJ)	(\$/GJ)	(\$/GJ)	(\$)
				Prix fixe	Prix maximum			
47	10 000	31	310 000	6,200	10,000	3,193	(3,007)	932 263,00
48	5 000	31	155 000	6,000	9,300	3,193	(2,807)	435 131,50
49	5 000	31	155 000	6,200	9,500	3,193	(3,007)	466 131,50
50	10 000	31	310 000	6,200	--	3,193	(3,007)	932 263,00
56	5 000	31	155 000	5,300	--	3,193	(2,107)	326 631,50
57	5 000	31	155 000	4,990	--	3,193	(1,797)	278 581,50
SOUS-TOTAL	40 000	31	1 240 000					3 371 002,00

ANNEXE 2

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTROPOLITAIN

Impact des prix protégés et fixés par dérivés financiers

pour la période du 1er mars 2002 au 28 février 2003

No
Ligne

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

46

47

48

49

50

51

52

53

		Septembre 2002							
# Transactions	Quantité journalière	Nombre de jours	Quantités totales	Prix plancher	Prix plafond	Prix projeté	Impact du dérivé		
	(GJ)		(GJ)	(\$/GJ)	(\$/GJ)	(\$/GJ)	(\$/GJ)	(\$)	
				Prix fixe	Prix maximum				
47	10 000	30	300 000	6,200	10,000	3,193	(3,007)	902 190,00	
48	5 000	30	150 000	6,000	9,300	3,193	(2,807)	421 095,00	
49	5 000	30	150 000	6,200	9,500	3,193	(3,007)	451 095,00	
50	10 000	30	300 000	6,200	--	3,193	(3,007)	902 190,00	
56	5 000	30	150 000	5,300	--	3,193	(2,107)	316 095,00	
57	5 000	30	150 000	4,990	--	3,193	(1,797)	269 595,00	
SOUS-TOTAL	40 000	30	1 200 000					3 262 260,00	

		Octobre 2002							
# Transactions	Quantité journalière	Nombre de jours	Quantités totales	Prix plancher	Prix plafond	Prix projeté	Impact du dérivé		
	(GJ)		(GJ)	(\$/GJ)	(\$/GJ)	(\$/GJ)	(\$/GJ)	(\$)	
				Prix fixe	Prix maximum				
47	10 000	31	310 000	6,200	10,000	3,193	(3,007)	932 263,00	
48	5 000	31	155 000	6,000	9,300	3,193	(2,807)	435 131,50	
49	5 000	31	155 000	6,200	9,500	3,193	(3,007)	466 131,50	
50	10 000	31	310 000	6,200	--	3,193	(3,007)	932 263,00	
56	5 000	31	155 000	5,300	--	3,193	(2,107)	326 631,50	
57	5 000	31	155 000	4,990	--	3,193	(1,797)	278 581,50	
SOUS-TOTAL	40 000	31	1 240 000					3 371 002,00	

		Novembre 2002							
# Transactions	Quantité journalière	Nombre de jours	Quantités totales	Prix plancher	Prix plafond	Prix projeté	Impact du dérivé		
	(GJ)		(GJ)	(\$/GJ)	(\$/GJ)	(\$/GJ)	(\$/GJ)	(\$)	
				Prix fixe	Prix maximum				
47	10 000	30	300 000	6,200	10,000	4,025	(2,175)	652 440,00	
48	5 000	30	150 000	6,000	9,300	4,025	(1,975)	296 220,00	
49	5 000	30	150 000	6,200	9,500	4,025	(2,175)	326 220,00	
50	10 000	30	300 000	6,200	--	4,025	(2,175)	652 440,00	
61	1 000	30	30 000	3,250	5,500	4,025	0,00	0,00	
62	1 000	30	30 000	3,140	5,500	4,025	0,00	0,00	
63	1 000	30	30 000	3,150	5,500	4,025	0,00	0,00	
64	1 000	30	30 000	3,130	5,500	4,025	0,00	0,00	
65	1 000	30	30 000	3,100	5,500	4,025	0,00	0,00	
SOUS-TOTAL	35 000	30	1 050 000					1 927 320,00	

No
Ligne

ANNEXE 2

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTROPOLITAIN
Impact des prix protégés et fixés par dérivés financiers
pour la période du 1er mars 2002 au 28 février 2003

# Transactions	Décembre 2002		Quantités totales	Prix plancher	Prix plafond	Prix projeté	Impact du dérivé	
	Quantité journalière	Nombre de jours					(\$/GJ)	(\$)
	(GJ)		(GJ)				(\$/GJ)	(\$)
				Prix fixe	Prix maximum			
47	10 000	31	310 000	6,200	10,000	4,025	(2,175)	674 188,00
48	5 000	31	155 000	6,000	9,300	4,025	(1,975)	306 094,00
49	5 000	31	155 000	6,200	9,500	4,025	(2,175)	337 094,00
50	10 000	31	310 000	6,200	--	4,025	(2,175)	674 188,00
61	1 000	31	31 000	3,250	5,500	4,025	0,00	0,00
62	1 000	31	31 000	3,140	5,500	4,025	0,00	0,00
63	1 000	31	31 000	3,150	5,500	4,025	0,00	0,00
64	1 000	31	31 000	3,130	5,500	4,025	0,00	0,00
65	1 000	31	31 000	3,100	5,500	4,025	0,00	0,00
SOUS-TOTAL	35 000	31	1 085 000					1 991 564,00

# Transactions	Janvier 2003		Quantités totales	Prix plancher	Prix plafond	Prix projeté	Impact du dérivé	
	Quantité journalière	Nombre de jours					(\$/GJ)	(\$)
	(GJ)		(GJ)				(\$/GJ)	(\$)
				Prix fixe	Prix maximum			
47	10 000	31	310 000	6,200	10,000	4,025	(2,175)	674 188,00
48	5 000	31	155 000	6,000	9,300	4,025	(1,975)	306 094,00
49	5 000	31	155 000	6,200	9,500	4,025	(2,175)	337 094,00
50	10 000	31	310 000	6,200	--	4,025	(2,175)	674 188,00
61	1 000	31	31 000	3,250	5,500	4,025	0,00	0,00
62	1 000	31	31 000	3,140	5,500	4,025	0,00	0,00
63	1 000	31	31 000	3,150	5,500	4,025	0,00	0,00
64	1 000	31	31 000	3,130	5,500	4,025	0,00	0,00
65	1 000	31	31 000	3,100	5,500	4,025	0,00	0,00
SOUS-TOTAL	35 000	31	1 085 000					1 991 564,00

# Transactions	Février 2003		Quantités totales	Prix plancher	Prix plafond	Prix projeté	Impact du dérivé	
	Quantité journalière	Nombre de jours					(\$/GJ)	(\$)
	(GJ)		(GJ)				(\$/GJ)	(\$)
				Prix fixe	Prix maximum			
47	10 000	28	280 000	6,200	10,000	4,025	(2,175)	608 944,00
48	5 000	28	140 000	6,000	9,300	4,025	(1,975)	276 472,00
49	5 000	28	140 000	6,200	9,500	4,025	(2,175)	304 472,00
50	10 000	28	280 000	6,200	--	4,025	(2,175)	608 944,00
61	1 000	28	28 000	3,250	5,500	4,025	0,00	0,00
62	1 000	28	28 000	3,140	5,500	4,025	0,00	0,00
63	1 000	28	28 000	3,150	5,500	4,025	0,00	0,00
64	1 000	28	28 000	3,130	5,500	4,025	0,00	0,00
65	1 000	28	28 000	3,100	5,500	4,025	0,00	0,00
SOUS-TOTAL	35 000	28	980 000					1 798 832,00
GRAND TOTAL		365	14 930 000					36 093 177,00

Société en commandite Gaz Métropolitain

Annexe 3

No

Ligne

1 **Sommaire cumulatif des transactions de dérivatifs financiers en vigueur de type «prix fixe» et «prix fixe avec maximum»**
 2 **pour le coût du gaz de réseau en date du 1^{er} mars 2002**

# Transaction	Date du contrat	Quantité journalière (GJ)	Prix fixe (\$/GJ)	Prix maximum (\$/GJ)	Coût de la prime (\$/GJ)	Période		Quantité totale (GJ)	Coût total de la prime (\$/GJ)	Répartition	Répartition	Répartition	Répartition	Répartition
						De	À			(oct-sept) 00/01	(oct-sept) 01/02	(oct-sept) 02/03	(oct-sept) 03/04	(oct-sept) 04/05
20	23-avr-01	10 000	6,200	10,000	0,000	01-nov-01	31-oct-03	7 300 000	0	0	3 340 000	3 650 000	310 000	0
21	24-avr-01	5 000	6,000	9,300	0,000	01-nov-01	31-oct-04	5 480 000	0	0	1 670 000	1 825 000	1 830 000	155 000
22	24-avr-01	5 000	6,200	9,500	0,000	01-juin-01	31-oct-04	6 245 000	0	610 000	1 825 000	1 825 000	1 830 000	155 000
23	30-avr-01	10 000	6,200	--	0,000	01-nov-01	31-oct-04	10 960 000	0	0	3 340 000	3 650 000	3 660 000	310 000
28	29-mai-01	5 000	4,250	4,650	0,000	01-nov-01	31-mars-02	755 000	0	0	755 000	0	0	0
29	31-mai-01	5 000	5,300	--	0,000	01-nov-01	31-oct-02	1 825 000	0	0	1 670 000	155 000	0	0
30	22-juin-01	5 000	4,990	--	0,000	01-nov-01	31-oct-02	1 825 000	0	0	1 670 000	155 000	0	0
31	26-juin-01	5 000	4,000	4,490	0,000	01-nov-01	31-mars-02	755 000	0	0	755 000	0	0	0
32	19-juil-01	2 500	4,450	--	0,000	01-nov-01	31-mars-02	377 500	0	0	377 500	0	0	0
Total		52 500						35 522 500	0					
					Total des transactions (Bcf)			33,10						
					Total des transactions (GJ)					610 000	15 402 500	11 260 000	7 630 000	620 000

22 **Sommaire cumulatif des transactions de dérivatifs financiers en vigueur de type «Collier»**
 23 **pour le coût du gaz de réseau en date du 1^{er} mars 2002**

# Transaction	Date du contrat	Quantité journalière (GJ)	Prix plancher (\$/GJ)	Prix plafond (\$/GJ)	Coût de la prime (\$/GJ)	Période		Quantité totale (GJ)	Coût total de la prime (\$/GJ)	Répartition	Répartition	Répartition	Répartition	Répartition
						De	À			(oct-sept) 00/01	(oct-sept) 01/02	(oct-sept) 02/03	(oct-sept) 03/04	(oct-sept) 04/05
25	09-mai-01	5 000	5,000	8,500	0,160	01-nov-01	31-mars-02	755 000	120 800	0	755 000	0	0	0
26	09-mai-01	5 000	5,000	8,000	0,110	01-juil-01	31-mars-02	1 370 000	150 700	460 000	910 000	0	0	0
27	21-mai-01	5 000	4,750	7,750	0,150	01-juil-01	31-mars-02	1 370 000	205 500	460 000	910 000	0	0	0
33	19-juil-01	2 500	4,100	5,000	0,000	01-nov-01	31-mars-02	377 500	0	0	377 500	0	0	0
34	11-janv-02	1 000	3,250	5,500	0,000	01-nov-02	31-oct-03	365 000	0	0	0	334 000	31 000	0
35	15-janv-02	1 000	3,140	5,500	0,000	01-nov-02	31-oct-03	365 000	0	0	0	334 000	31 000	0
36	31-janv-02	1 000	3,150	5,500	0,000	01-nov-02	31-oct-03	365 000	0	0	0	334 000	31 000	0
37	01-févr-02	1 000	3,130	5,500	0,000	01-nov-02	31-oct-03	365 000	0	0	0	334 000	31 000	0
38	01-févr-02	1 000	3,100	5,500	0,000	01-nov-02	31-oct-03	365 000	0	0	0	334 000	31 000	0
Total		22 500						5 697 500	477 000					
					Total des transactions (Bcf)			5,31						
					Total des transactions (GJ)					920 000	2 952 500	1 670 000	155 000	0

Coût des primes des dérivés financiers contractés en février 2002:	0
Coûts totaux projetés de gaz de réseau pour mars 2002:	346 888 921
Enveloppe budgétaire permise des primes (D-2001-214) (max. 1,5%):	5 203 334
Coût total cumulatif des primes des dérivés financiers en vigueur au 1er mars 2002:	477 000
Enveloppe budgétaire permise non utilisée:	4 726 334

ANNEXE B

**Mécanisme d'ajustement périodique du prix unique
de service de fourniture de gaz naturel et de gaz de compression**

IMPACT SUR LA FACTURE

Avec les prix du 1^{er} mars 2002

	Prix séparés		Prix unique		Impact
	\$/GJ	¢/m ³	\$/GJ	¢/m ³	
Coût – Service de fourniture de gaz naturel	4,09	0,155	4,05	0,153	
Coût – Gaz de compression	<u>0,16</u>	<u>0,006</u> Note 1	<u>0,20</u>	<u>0,008</u> Note 2	
TOTAL	4,25	0,161	4,25	0,161	0,000 ¢/m³

Note 1 : Coût de mars 2002 de 3,19 \$/GJ multiplié par un taux annuel projeté de gaz de compression de 5,05 % (SCGM-4, document 2, p. 7 de 16, ligne 12).

Note 2 : Prix unique de 4,05 \$/GJ multiplié par un taux annuel projeté de gaz de compression de 5,05 % (SCGM-4, document 2, p. 7 de 16, ligne 12).