

ETAT DES RÉSULTATS DE L'ACTIVITÉ RÉGLEMENTÉE
POUR L'EXERCICE FINANCIER TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2002
(000\$)

No. de ligne	Description	SCGM	Valeur		SCGM			Résultat	Trop-	Résultat de	
		non-consolidé	de consolidation	Reclassification	non-consolidé	Reclassification	Redressement	Présumés	perçu	l'entreprise	après trop-perçu
		(SCGM- 3, doc.1)	(SCGM-4, doc.3 col.2)	(SCGM-4, doc.3 col.18)	(SCGM-4, doc.3 col.19)					(SCGM-4, doc.1 col.2)	
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)
1	REVENUS										
2	Revenus de vente de gaz avant PGEÉ	1 398 067	18 898	(86 298)	1 330 667	30 834			1 361 501		1 361 501
3	Pertes de revenus PGEÉ				0	281			281		281
4	Normalisation due à la température	0		48 780	48 780			48 780			48 780
5		1 398 067	18 898	(37 518)	1 379 447	31 115			1 410 562		1 410 562
6	Fourniture	0			0	(642 358)		(642 358)			(642 358)
7	Compression	0			0	(16 490)		(16 490)			(16 490)
8	Perte de revenus et frais reportés reliés au PGEÉ				0	(281)		(281)			(281)
9		1 398 067	18 898	(37 518)	1 379 447	(628 014)		751 433			751 433
10	Rabais à la consommation et autres					(3 579)		(3 579)			(3 579)
11	CASEP					(194)		(194)			(194)
12	Revenus après rabais	1 398 067	18 898	(37 518)	1 379 447	(631 787)		747 660			747 660
13	FRAIS DE TRANSPORT, D'ENTREPOSAGE ET										
14	DE MARCHANDISE	955 750		0	955 750	(658 848)		296 902			296 902
15	MARGE BRUTE SUR LES VENTES DE GAZ NATUREL	442 317	18 898	(37 518)	423 697	27 061		450 758			450 758
16	Trop-perçu de l'année									(27 065)	(27 065)
17	Participation bénéfice net - filiales	9 963	(9 963)	0	0						
18	Participation bénéfice net - coentreprises	10 880	(10 880)	0	0						
19	Autres revenus d'exploitation	0		2 593	2 593	0		2 593			2 593
20	MARGE BÉNÉFICIAIRE BRUTE	463 160	(1 945)	(34 925)	426 290	27 061		453 351		(27 065)	426 286
21	Exploitation et entretien	133 063		(24 274)	108 789			108 789			108 789
22	Plan global efficacité énergétique	0		3 212	3 212			3 212			3 212
23	Fonds efficacité énergétique	0		62	62			62			62
24	Amortissement des immobilisations	0		61 665	61 665			(64) (A)	61 601		61 601
25	Amortissement des frais reportés	0		28 781	28 781	15 665		44 446			44 446
26	Amortissement des comptes stab. Tarif	0		15 665	15 665	(15 665)		0			0
27	Amortissements	106 144		(106 144)	0			0			0
28	Impôts fonciers et redevances	0		17 490	17 490			9 800 (B)	27 290		27 290
29	Frais financiers	65 236		(1 212)	64 024		(64 024)	0			0
30	Amortissement des frais d'émission de la dette	0		542	542		(542)	0			0
31	Nivellement des frais financiers	0		2 849	2 849		(2 849)	0			0
32	Frais financiers et autres	4 137		(4 137)	0			0			0
33	Autres revenus	0		(7 069)	(7 069)	7 069		0			0
34	Trop perçu des associés	0		(9 020)	(9 020)	9 020		0			0
35	Activités complémentaires	0		(13 335)	(13 335)	13 335		0			0
36	Frais totaux	308 580	0	(34 925)	273 655	0	(37 991)	9 736	245 400	0	245 400
37	Bénéfice avant impôts	154 580	(1 945)	0	152 635	27 061	37 991	(9 736)	207 951	(27 065)	180 886
38	Impôts sur le revenu							61 297	61 297	(9 310)	51 987 (C)
39	Bénéfice net	154 580	(1 945)	0	152 635	27 061	37 991	(71 033)	146 654	(17 755)	128 899

Société en commandite Gaz Métropolitain
Rapport annuel au 30 septembre 2002

EXPLICATION DES DIFFÉRENTES COMPOSANTES

**No de
ligne**

- 1 **A)** Ce montant représente l'amortissement des droits de mutation qui est à la charge des associés.
- 2 **B)** Ce montant représente la taxe sur le capital tel que soumis à la pièce SCGM-8, document 1, page 4.
- 3 **C)** Ce montant constitue l'impôt sur le revenu tel que soumis à la pièce SCGM-8, document 1, page 1.