

**RÉPONSE DE GAZ MÉTRO À UNE DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS**

**Origine :** Demande de renseignements n° 1 en date du 7 juin 2007

**Demandeur :** Régie de l'énergie

---

**Références :** i) Gaz Métro – 7, Document 8, page 14  
ii) Gaz Métro – 7, Document 9, page 40, figure 21

**Questions :**

- 28.1** Veuillez fournir, à partir des données disponibles, les rendements de base autorisés et les bonifications autorisées ainsi que les rendements réalisés par Gaz Métro.
- 28.2** Veuillez fournir, à partir des données disponibles pour les activités de distribution, la volatilité du bénéfice net réglementé, des ventes (\$) et volume) et des coûts d'exploitation et avec ou sans les comptes de frais reportés, les comptes de nivellement et les comptes de crédits reportés.
- 28.3** Veuillez fournir, à partir des données disponibles pour chaque société des portefeuilles de référence, les rendements de base autorisés, les bonifications autorisées et les rendements réalisés.
- 28.4** Veuillez indiquer si les rendements autorisés des sociétés à la figure 21 incluent les bonifications de rendement.
- 

**Réponses :**

- 28.1** Le tableau suivant présente les taux de rendement autorisés avant et après l'application du mécanisme incitatif, ainsi que les taux de rendement réalisés depuis 1990.

|      | Taux de rendement          |                           |  |                           |
|------|----------------------------|---------------------------|--|---------------------------|
|      | Taux de rendement autorisé | Bonification de rendement | Taux de rendement incluant bonification de rendement | Taux de rendement réalisé |
| 1990 | 14,25%                     | 0,00%                     | 14,25%   | 14,25%                    |
| 1991 | 14,25%                     | 0,00%                     | 14,25%   | 14,25%                    |
| 1992 | 14,00%                     | 0,00%                     | 14,00%   | 14,00%                    |
| 1993 | 12,50%                     | 0,00%                     | 12,50%   | 12,50%                    |
| 1994 | 12,00%                     | 0,00%                     | 12,00%   | 12,04%                    |
| 1995 | 12,00%                     | 0,00%                     | 12,00%   | 11,78%                    |
| 1996 | 12,00%                     | 0,00%                     | 12,00%   | 12,04%                    |
| 1997 | 11,50%                     | 0,00%                     | 11,50%   | 11,90%                    |
| 1998 | 10,75%                     | 0,00%                     | 10,75%   | 11,09%                    |
| 1999 | 9,64%                      | 0,00%                     | 9,64%  | 10,22%                    |
| 2000 | 9,72%                      | 0,00%                     | 9,72%  | 10,06%                    |
| 2001 | 9,60%                      | 0,78%                     | 10,38%   | 9,60%                     |
| 2002 | 9,67%                      | 0,02%                     | 9,69%  | 10,67%                    |
| 2003 | 9,89%                      | 0,45%                     | 10,34%   | 10,82%                    |
| 2004 | 9,45%                      | 1,51%                     | 10,96%   | 11,47%                    |
| 2005 | 9,69%                      | 1,95%                     | 11,64%   | 10,51%                    |
| 2006 | 8,95%                      | 0,38%                     | 9,33%  | 9,66%                     |
| 2007 | 8,73%                      | 0,84%                     | 9,57%  | N/D                       |
| 2008 | 10,19%                     | 0,00%                     | 10,19%   | N/D                       |

Sources : Causes tarifaires et rapports annuels de Gaz Métro de 1990 à 2008

N/D : Non disponible

**28.2** Le tableau suivant présente les volumes, les dépenses d'exploitation et le bénéfice net réglementé de l'activité de distribution au Québec depuis 1990 incluant les comptes de frais reportés, les comptes de nivellement et les comptes de crédits reportés. Les comptes de stabilisation tarifaire, soit le nivellement de la température, le nivellement des frais financiers et le nivellement du gaz perdu ont ensuite été isolés. L'amortissement des comptes de stabilisation tarifaire inclut le nivellement de la température, le nivellement des frais financiers et le nivellement du gaz perdu pour les années 2006 et précédentes. Suite à la réintégration du nivellement du gaz perdu en 2006, l'amortissement de ce dernier est présenté distinctement et donc exclu de l'amortissement des comptes de stabilisation tarifaire.

Comme nous pouvons le constater à la lecture de ce tableau, la stabilisation tarifaire permet de réduire la volatilité du bénéfice net, mais a peu d'impact sur le niveau du bénéfice sur une longue période. En effet, entre 1990 et 2006, le bénéfice net normalisé totalise 2 354 M\$ comparativement à 2 331 M\$ si l'on exclut l'effet de la normalisation, soit une variation de 23 M\$, ou 1 %. La différence s'explique notamment par l'amortissement de ces comptes qui se fait sur plusieurs années, le redressement que l'on fait ici du bénéfice n'est donc pas parfait (les additions au compte de stabilisation des dernières années continueront d'être amorties au cours des prochaines années).

**Société en commandite Gaz Métro**  
**Cause tarifaire 2008, R-3630-2007**

|  | Volumen normalisés en 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> à 37,89 MJ/m <sup>3</sup> |                         |                         |                               | Nivellement                       |                          |          | Amortissement des comptes de stabilisation tarifaire | Bénéfice net sans stabilisation tarifaire |
|--|--|-------------------------|-------------------------|-------------------------------|-----------------------------------|--------------------------|----------|--|---|
|  | Revenus de distribution (Ventes)   | Dépenses d'exploitation | Bénéfice net réglementé | Nivellement de la température | des frais financiers              | Nivellement du gaz perdu |          |  |   |
| 1990                                       | 5 331 006  | 548 304                 | 91 506                  | 142 212                       | (1 237)                           | 187                      | 1 257    | Note 1   | 142 005                                   |
| 1991                                       | 5 215 072  | 562 719                 | 92 493                  | 143 641                       | 5 800                             | (1 933)                  | 710      |  | 139 064                                   |
| 1992                                       | 5 424 173  | 622 831                 | 100 820                 | 139 170                       | (346)                             | (353)                    | 417      |  | 139 452                                   |
| 1993                                       | 5 533 692  | 645 376                 | 106 044                 | 129 551                       | (2 599)                           | 349                      | 1 399    |  | 130 402                                   |
| 1994                                       | 5 423 997  | 648 291                 | 100 680                 | 128 422                       | (9 950)                           | (62)                     | (29)     |  | 138 463                                   |
| 1995                                       | 6 290 865  | 670 642                 | 104 009                 | 135 082                       | 7 975                             | 1 566                    | (511)    |  | 126 052                                   |
| 1996                                       | 6 230 272  | 708 277                 | 95 870                  | 140 297                       | (1 683)                           | (1 355)                  | (380)    |  | 143 715                                   |
| 1997                                       | 6 233 010  | 686 608                 | 96 985                  | 139 124                       | 1 508                             | (3 991)                  | (1 271)  |  | 145 248                                   |
| 1998                                       | 6 106 768  | 667 666                 | 100 095                 | 130 708                       | 23 553                            | 1 603                    | 274      |  | 106 475                                   |
| 1999                                       | 6 122 630  | 637 964                 | 103 309                 | 130 954                       | 28 889                            | (793)                    | (1 929)  |  | 105 947                                   |
| 2000                                       | 6 256 138  | 683 965                 | 104 739                 | 129 736                       | 24 029                            | 29                       | 1 134    | 110 699  |   |
| <i>Implantation du mécanisme incitatif</i> |  |                         |                         |                               |                                   |                          |          |  |   |
| 2001                                       | 5 394 887  | 694 400                 | 104 886                 | 131 114                       | 5 480                             | (2 758)                  | (12 247) | 140 639  |   |
| 2002                                       | 5 667 954  | 431 076                 | 108 789                 | 146 654                       | 48 780                            | (2 849)                  | (15 665) | 116 388  |   |
| 2003                                       | 5 307 517  | 433 807                 | 115 104                 | 140 659                       | (14 221)                          | (840)                    | (17 772) | 173 492  |   |
| 2004                                       | 5 475 919  | 444 316                 | 119 774                 | 156 712                       | 671                               | (1 404)                  | (29 216) | 186 661  |   |
| 2005                                       | 5 310 097  | 420 779                 | 123 510                 | 143 170                       | 1 793                             | (98)                     | (19 931) | 161 406  |   |
| 2006                                       | 5 489 666  | 425 395                 | 276 287                 | 146 523                       | 26 641                            | 691                      | 7 884    | 124 963  |   |
| Bénéfice cumulatif de 1990 à 2006          |  |                         |                         | 2 353 729                     | Bénéfice cumulatif de 1990 à 2006 |                          |          |  | 2 331 071                                 |

|   |                            |
|---|----------------------------|
| <b>Impact de la stabilisation tarifaire depuis 1990</b> | <b>22 658</b><br><b>1%</b> |
|---|----------------------------|

Sources : Rapports annuels de Gaz Métro de 1990 à 2007

Note 1 : Selon la décision D-96-16, la moyenne pondérée exponentielle utilisée comme normale des degrés-jours a été remplacée par une moyenne mobile de 30 ans et à compter du 1<sup>er</sup> octobre 1996, le solde accumulé des comptes de stabilisation tarifaire a commencé à être amorti sur une période de cinq ans. Ainsi, avant 1996, il n'y avait pas d'amortissement des comptes de stabilisation tarifaires.

Comparabilité des revenus de distribution

En 1998, il y a eu dégroupement du gaz de compression. Pour 1998 et avant, les revenus incluent les composantes de distribution, de transport, d'équilibrage et le gaz de compression.

En 2001, il y a eu dégroupement de l'équilibrage et du transport. Pour 2001 et avant, les revenus incluent les composantes de distribution, de transport et d'équilibrage.

Nivellement du Gaz Perdu

Le nivellement du gaz perdu a cessé pendant les années 2000 à 2005 et depuis l'année tarifaire 2006, le nivellement du gaz perdu a été réintroduit, mais cette fois l'amortissement s'effectue sur une période de un an, ainsi le nivellement de 7 884 constaté au rapport annuel de 2006 est amorti pleinement dans la cause tarifaire 2008.

**28.3** Ces informations ne nous sont pas accessibles. Seulement les rendements boursiers ont été analysés. Cependant, les rendements autorisés pour plusieurs distributeurs réglementés et pour certaines sociétés américaines incluses dans les portefeuilles de référence sont disponibles.

**Société en commandite Gaz Métro**  
**Cause tarifaire 2008, R-3630-2007**

Au Canada :

| <b>KEY FINANCIAL DATA REPORT</b>                |                            |                         |                    |                              |                                |                             |                                |                             |   |
|---|----------------------------|-------------------------|--------------------|------------------------------|--------------------------------|-----------------------------|--------------------------------|-----------------------------|---|
| <b>A - LATEST APPROVED</b>                      |                            |                         |                    |                              |                                |                             |                                |                             |   |
| <b>COMPANY</b>                                  | <b>DATE OF LAST UPDATE</b> | <b>DATE OF DECISION</b> | <b>TEST PERIOD</b> | <b>RATE BASE (\$Million)</b> | <b>RETURN ON RATE BASE (%)</b> | <b>RETURN ON EQUITY (%)</b> | <b>COMMON EQUITY RATIO (%)</b> | <b>LONG CANADA BOND (%)</b> | <b>COMMENTS</b>   |
| <i>Distribution</i>                             |                            |                         |                    |                              |                                |                             |                                |                             |   |
| AltaGas Utilities Inc.                          | 06-mars                    | 04-Apr-06               | 2005               | 144,3                        | 7,5                            | 9,5                         | 41                             | 5,05                        | 2005 ROE – Per Board Order 2004-423   |
|   |                            | 04-Apr-06               | 2006               | 146,1                        | 7,4                            | 8,93                        | 41                             | 4,55                        | 2006 ROE – Per Board Order 2005-410<br>Return on rate base – net of contributions   |
| ATCO Gas North                                  | 07-janv                    | 28-Dec-06               | Jan 05-Dec 07      | 558,3                        | 7,35                           | 8,51                        | 38                             | 4,94                        | AEUB Decision 2006-133  |
| ATCO Gas South                                  | 07-janv                    | 28-Dec-06               | Jan 05-Dec 07      | 550,3                        | 7,57                           | 8,51                        | 38                             | 4,94                        | AEUB Decision 2006-133  |
| Enbridge Gas Distribution                       | Feb 06                     | 09-Feb-06               | Jan 06-Dec 06      | 3 633,60                     | 7,74                           | 8,74                        | 35                             | 4,7                         | EB-2005-0001/EB-2005-0437   |
| Gaz Métro                                       | 07-janv                    | 26-sept-06              | Oct 06-Sep 07      | 1 814,50                     | 7.90(1)                        | 9.57 (1)                    | 38,5                           | 4,56                        | Negotiated settlement   |
| Gazifère  | Dec 06                     | 04-Dec-06               | Jan 06 – Dec 06    | N/A                          | 7,73                           | 9,34                        | 40                             | 4,82                        | Board Decision D-2006-158   |
| Manitoba Hydro (Centra Gas MB)                  | May 06                     | 12-oct-05               | Apr 06– Mar 07     | 405,5                        | 7,75                           | 9,26                        | 33,4                           | 5,54                        | Dual Test Year Application filed on Cost of Service Basis. Rate Base Rate of Return also included in filing for information purposes.<br><br>Approved by PUB Order 135/05 |
| Pacific Northern Gas                            | 06-oct                     | 16-Aug-06               | Jan 06-Dec 06      | 131,2                        | 8,71                           | 9,45                        | 40                             | 4,79                        | Approved under BCUC Order No. G-99-06   |
| PNG(N.E.) FSJ/DC Div.                           | 06-oct                     | 16-Aug-06               | Jan 06-Dec 06      | 30,1                         | 8                              | 9,2                         | 36                             | 4,79                        | Negotiated settlement approved under BCUC Order No. G-100-06  |
| PNG(N.E.) TR Div.                               | 06-oct                     | 16-Aug-06               | Jan 06-Dec 06      | 1,2                          | 9,87                           | 9,45                        | 36                             | 4,79                        | Negotiated settlement approved under BCUC Order No. G-100-06  |
| Terasen Gas (BC Gas)                            | 07-janv                    | 14-Dec-06               | Jan–Dec 07         | 2 474,20                     | 7,365                          | 8,37                        | 35,01                          | 4,219                       | Final year of negotiated 4-yr PBR settlement 2004-2007  |
| Terasen Gas (Vancouver Island) Inc. (Centra BC) | 07-janv                    | 14-Dec-06               | Jan–Dec 07         | 482                          | 6,64                           | 9,07                        | 40                             | 4,219                       | Final year of negotiated 2-yr PBR settlement 2006-2007  |
| Union Gas Limited                               | <b>07-janv</b>             | <b>29-juin-07</b>       | <b>Jan-Dec 07</b>  | <b>3 377,20</b>              | <b>7,93</b>                    | <b>8,54</b>                 | <b>36</b>                      | <b>4,24</b>                 | <b>EB-2005-0520</b>   |
| <i>Transmission</i>                             |                            |                         |                    |                              |                                |                             |                                |                             |   |
| TransCanada Canadian Mainline (TCPL)            | 06-juin                    | Apr 06                  | Jan-Dec 06         | 7 438,70                     | 8,57                           | 8,88                        | 36                             | 4,78                        | NEB Decision (Order TG-05-2006)   |
|   |                            |                         |                    |                              |                                |                             |                                | 2006                        |   |
| TransCanada Alberta System (NGTL/NOVA)          | 07-janv                    | Dec 06                  | Jan-Dec 07         | 4 175,20                     | 8,02                           | 8,51                        | 35                             | 4,22                        | 2005-2007 Revenue Requirement Settlement (EUB Decision 2005-057)  |
| TransCanada BC System (ANG)                     | 06-mars                    | Feb 06                  | Jan-Dec 06         | 205                          | 6,44                           | 8,88                        | 36                             | 4,78                        | NEB Decision (Order TG-02-2006)   |
|   |                            |                         |                    |                              |                                |                             |                                | 2006                        |   |
| Westcoast Energy Inc. (2)                       | 06-juin                    | 15-Apr-05               | 2005               | 1 106,90                     | 7,95                           | 9,46                        | 31                             | 5,05                        | Received NEB approval for 2-yr settlement<br><br>for period 2004-2005   |

(1) ROE includes a bonus of 0.84% resulting from productivity gains (as per PBR agreement).

(2) Figures represent Transmission.

Source : Canadian Gas Association, Standing Committee on Corporate Affairs, December 2006

Aux États-Unis, pour certaines sociétés faisant partie des portefeuilles de référence :

| Parent Company               | Local Distribution Company | State | Currently Effective Allowed ROE  | Source (ROE)   |
|------------------------------|----------------------------|-------|--|--|
| AGL Resources                | Atlanta Gas Light          | GA    | 10,90%   | AGL Resources 2006 SEC Form 10-K, p. 27  |
| AGL Resources                | Chattanooga Gas Company    | TN    | 10,20%   | AGL Resources 2006 SEC Form 10-K, p. 27  |
| AGL Resources                | Elizabethtown Gas          | NJ    | 10,00%   | AGL Resources 2006 SEC Form 10-K, p. 27  |
| AGL Resources                | Elkton Gas                 | MD    |  |  |
| AGL Resources                | Florida City Gas           | FL    | 11,25%   | AGL Resources 2006 SEC Form 10-K, p. 27  |
| AGL Resources                | Virginia Natural Gas       | VA    | 10,90%   | AGL Resources 2006 SEC Form 10-K, p. 27  |
| Atmos Energy Corporation     | Atmos Energy Corporation   | CO    | 11,25%   | Atmos Energy Corp. 2006 SEC Form 10-K, p. 15   |
| Atmos Energy Corporation     | Atmos Energy Corporation   | IA    | 11%  | Atmos Energy Corp. 2006 SEC Form 10-K, p. 15   |
| Atmos Energy Corporation     | Atmos Energy Corporation   | GA    | 10,13%   | Atmos Energy Corp. 2006 SEC Form 10-K, p. 15   |
| Atmos Energy Corporation     | Atmos Energy Corporation   | IL    | 10,56%   | Atmos Energy Corp. 2006 SEC Form 10-K, p. 15   |
| Atmos Energy Corporation     | Atmos Energy Corporation   | TN    | Last Rate case did not specifically authorize an ROE   | Atmos Energy Corp. 2006 SEC Form 10-K, p. 15   |
| Atmos Energy Corporation     | Atmos Energy Corporation   | KY    | Last Rate case did not specifically authorize an ROE   | Atmos Energy Corp. 2006 SEC Form 10-K, p. 15   |
| Atmos Energy Corporation     | Atmos Energy Corporation   | VA    | 9.5% - 10.5%   | Atmos Energy Corp. 2006 SEC Form 10-K, p. 15   |
| Atmos Energy Corporation     | Atmos Energy Corporation   | MS    | 9,80%  | Atmos Energy Corp. 2006 SEC Form 10-K, p. 15   |
| Atmos Energy Corporation     | Atmos Energy Corporation   | KS    | Last Rate case did not specifically authorize an ROE   | Atmos Energy Corp. 2006 SEC Form 10-K, p. 15   |
| Atmos Energy Corporation     | Atmos Energy Corporation   | TX    | 10% (Mid-Texas Division)<br>10.5% (West Texas Division)  | Atmos Energy Corp. 2006 SEC Form 10-K, p. 15   |
| Atmos Energy Corporation     | Atmos Energy Corporation   | LA    | 10.5% - 11.5% (Trans LA)<br>10.88% - 11.5% (LGS)   | Atmos Energy Corp. 2006 SEC Form 10-K, p. 15   |
| Atmos Energy Corporation     | Atmos Energy Corporation   | MO    | 12,15%   | Atmos Energy Corp. 2006 SEC Form 10-K, p. 15   |
| Laclede Group Inc.           | Laclede Gas Co.            | MO    | Last four rate cases did not specifically authorize an ROE   | Regulatory Focus, Regulatory Research Associates Inc.  |
| New Jersey Resources Corp.   | New Jersey Natural         | NJ    | 10,50%   | New Jersey Resources 2006 SEC Form 10-K, p. 6  |
| Northwest Natural Gas Co.    | Northwest Natural Gas Co.  | OR    | 10,20%   | Northwest Natural Gas Co. 2006 SEC Form 10-K, p. 12  |
| Northwest Natural Gas Co.    | Northwest Natural Gas Co.  | WA    | Last two rate cases did not specifically authorize an ROE; The last rate case resulted in a revenue increase of \$3.5 million per year | Northwest Natural Gas Co. 2006 SEC Form 10-K, p. 12,15; "Regulatory Focus," Regulatory Research Associates Inc.                |
| Piedmont Natural Gas Co.     | Piedmont Natural Gas       | TN    |  |  |
| Piedmont Natural Gas Co.     | Piedmont Natural Gas       | SC    | 11,20%   | Piedmont Natural Gas Co. 2006 SEC Form 10-K, p. 15   |
| Piedmont Natural Gas Co.     | Piedmont Natural Gas       | NC    | Last rate case did not specifically authorize an ROE; prior ROE was 11.3%  | Regulatory Focus, Regulatory Research Associates Inc.  |
| South Jersey Industries Inc. | South Jersey Gas Co.       | NJ    | 10,00%   | South Jersey Industries Inc. 2006 SEC Form 10-K, p. SJ1-54   |
| Southwest Gas Corp.          | Southwest Gas              | AZ    | 9,50%  | Southwest Gas 2006 SEC Form 10-K, p. 2; "Regulators Trust, But Verify," <i>Public Utilities Fortnightly</i> , Nov. 2006, p. 44 |
| Southwest Gas Corp.          | Southwest Gas              | NV    | 10,50%   | Southwest Gas 2006 SEC Form 10-K, p. 2; "Regulatory Focus," Regulatory Research Associates Inc.                                |
| Southwest Gas Corp.          | Southwest Gas              | CA    | 10,90%   | Southwest Gas 2006 SEC Form 10-K, p. 2; "Regulatory Focus," Regulatory Research Associates Inc.                                |
| WGL Holdings Inc.            | Washington Gas             | VA    | 10,50%   | WGL Holdings, Inc. 2006 SEC Form 10-K, p. 72   |
| WGL Holdings Inc.            | Washington Gas             | MD    | 10,75%   | WGL Holdings, Inc. 2006 SEC Form 10-K, p. 72   |
| WGL Holdings Inc.            | Washington Gas             | DC    | 10,60%   | WGL Holdings, Inc. 2006 SEC Form 10-K, p. 72   |

**28.4** The authorized ROEs for the other 81 U.S. LDCs reflected in Figure 21 are authorized ROEs that do not include incentives.