

## **ÉVOLUTION DES COMPTES DE FRAIS REPORTÉS**



**Table des matières**

|           |   |           |
|-----------|---|-----------|
| <b>1</b>  | <b>INTRODUCTION .....</b>   | <b>5</b>  |
| <b>2</b>  | <b>PROGRAMMES COMMERCIAUX.....</b>  | <b>7</b>  |
| <b>3</b>  | <b>PLAN GLOBAL EN EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE .....</b>                          | <b>7</b>  |
| <b>4</b>  | <b>PROGRAMMES ET ACTIVITÉS DE L'AEÉ .....</b>                               | <b>8</b>  |
| <b>5</b>  | <b>COMPTE DE FRAIS REPORTÉS RELATIF AU TARIF BT.....</b>                    | <b>9</b>  |
| <b>6</b>  | <b>CONTRIBUTIONS À DES PROJETS DE RACCORDEMENT.....</b>                     | <b>9</b>  |
| <b>7</b>  | <b>COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES .....</b>                   | <b>10</b> |
| 7.1       | COMPTE DE NIVELLEMENT 2009 .....  | 11        |
| 7.2       | COMPTE DE NIVELLEMENT 2010 .....  | 12        |
| 7.3       | COMPTE DE NIVELLEMENT 2011 .....  | 12        |
| <b>8</b>  | <b>CONTRIBUTIONS À DES POSTES DE DÉPART PRIVÉS.....</b>                     | <b>12</b> |
| <b>9</b>  | <b>COMPTE DE FRAIS REPORTÉS DE TRANSPORT .....</b>                          | <b>14</b> |
| <b>10</b> | <b>COMPTE DE PASS-ON POUR L'ACHAT D'ÉLECTRICITÉ.....</b>                    | <b>15</b> |
| 10.1      | COMPTE DE PASS-ON POUR L'ACHAT D'ÉLECTRICITÉ 2010 .....                     | 16        |
| 10.2      | COMPTE DE PASS-ON PROJETÉ POUR L'ACHAT D'ÉLECTRICITÉ 2011 .....             | 17        |
| <b>11</b> | <b>COMPTE DE FRAIS REPORTÉS DE COMBUSTIBLES.....</b>                        | <b>18</b> |
| 11.1      | FRAIS REPORTÉS DE COMBUSTIBLES 2010.....                                    | 18        |
| 11.2      | FRAIS REPORTÉS DE COMBUSTIBLES 2011.....                                    | 19        |
| <b>12</b> | <b>COMPTE DE FRAIS REPORTÉS LIÉS AU TARIF DE MAINTIEN DE LA CHARGE.....</b> | <b>19</b> |
| <b>13</b> | <b>COMPTE D'ÉCARTS DU COÛT DE RETRAITE.....</b>                             | <b>21</b> |
| <b>14</b> | <b>COMPTES DE FRAIS REPORTÉS – PROJETS MAJEURS.....</b>                     | <b>22</b> |
| 14.1      | COMPTE DE FRAIS REPORTÉS LIÉS AU PROJET LAD - TRAVAUX PRÉPARATOIRES .....   | 22        |
| 14.2      | COMPTE DE FRAIS REPORTÉS LIÉS AU PROJET CATVAR .....                        | 23        |
| 14.3      | COMPTE DE FRAIS REPORTÉS LIÉS AU PROJET OSC .....                           | 24        |
|           | <b>ANNEXE A : COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES 2011 .....</b>   | <b>25</b> |
|           | <b>ANNEXE B : COMPTE DE PASS-ON PRÉVU POUR L'ANNÉE 2011 .....</b>           | <b>27</b> |



## **1 INTRODUCTION**

1 Les comptes de frais reportés sont regroupés en deux catégories :

- 2 • les comptes de frais reportés créés pour comptabiliser des coûts encourus qui  
3 seront éventuellement constatés aux charges lors d'exercices financiers  
4 subséquents. D'un point de vue réglementaire, ces comptes sont justifiés par le  
5 principe de l'équité intergénérationnelle ;
- 6 • les comptes de frais reportés de nature purement réglementaire, créés pour la  
7 prise en compte ultérieure dans les revenus requis, des coûts encourus pendant  
8 l'année témoin, dont les montants étaient imprévus au moment de la fixation des  
9 tarifs de distribution. L'utilisation de ces comptes de frais reportés constitue, par  
10 conséquent, une modalité de récupération de coûts dans les tarifs.

11 En principe, les comptes de frais reportés appartenant à la deuxième catégorie sont  
12 maintenus hors de la base de tarification jusqu'au moment où il est justifié d'intégrer leur  
13 solde dans les tarifs. Un rendement s'ajoute aux coûts versés dans les comptes de frais  
14 reportés, et ce, jusqu'au moment de l'inclusion de ces comptes dans la base de  
15 tarification ou de leur intégration dans les revenus requis. Les taux appliqués aux fins du  
16 calcul du rendement de la base de tarification sont présentés à la pièce HQD-2,  
17 document 1, *Principaux paramètres économiques*.

1  
2

**TABLEAU 1**  
**ÉVOLUTION DES COMPTES DE FRAIS REPORTÉS (M\$)**

| Description   | Section | Au 31 décembre        |                    |                   |
|---|---------|-----------------------|--------------------|-------------------|
|   |         | Année historique 2010 | Année de base 2011 | Année témoin 2012 |
| <b>Frais reportés inclus dans la base de tarification</b>     |         |                       |                    |                   |
| Programmes commerciaux  | 2       | 3,1                   | 3,5                | 3,5               |
| Plan global en efficacité énergétique (PGEÉ)                  | 3       | 756,3                 | 891,1              | 956,5             |
| Programmes et activités de l'AEÉ                              | 4       | 102,2                 | 120,1              | 135,9             |
| Frais reportés du tarif BT                                    | 5       | 10,4                  | 0,0                | 0,0               |
| Contributions à des projets de raccordement                   | 6       | 54,8                  | 52,7               | 137,8             |
| Frais reportés - compte de nivellement pour aléas climatiques | 7       | 50,4                  | 42,8               | 126,3             |
| Contributions à des postes de départ privés                   | 8       | 14,5                  | (22,6)             | (154,2)           |
| Actif au titre des prestations constituées                    |         | 699,4                 | 762,4              | 469,5             |
|   |         | <b>1 691,2</b>        | <b>1 850,1</b>     | <b>1 675,4</b>    |
| <b>Frais reportés hors base de tarification</b>               |         |                       |                    |                   |
| Frais reportés - compte de nivellement pour aléas climatiques | 7       | 162,0                 | 127,0              | 0,0               |
| Frais reportés de transport                                   | 9       | 16,8                  | (47,8)             | 0,0               |
| Compte de <i>pass-on</i> pour l'achat d'électricité 2008      |         | 2,7                   | 0,0                | 0,0               |
| Compte de <i>pass-on</i> pour l'achat d'électricité 2009      | 10      | (7,6)                 | 0,0                | 0,0               |
| Compte de <i>pass-on</i> pour l'achat d'électricité 2010      |         | 56,5                  | 27,6               | 0,0               |
| Compte de <i>pass-on</i> pour l'achat d'électricité 2011      |         | 0,0                   | (8,2)              | 0,0               |
| Frais reportés de combustibles                                | 11      | (3,4)                 | (8,4)              | 0,0               |
| Frais reportés liés au tarif de maintien de la charge         | 12      | 3,5                   | 5,0                | 1,4               |
| Compte d'écarts du coût de retraite                           | 13      | 0,0                   | (33,0)             | 0,0               |
| Frais reportés - Projets majeurs                              |         |                       |                    |                   |
| Projet Lecture à distance (LAD) - Travaux préparatoires       | 14.1    | 2,1                   | 5,9                | (0,0)             |
| Projet CATVAR   | 14.2    | 0,0                   | 3,1                | 0,0               |
| Projet OSC  | 14.3    | 2,5                   | 16,1               | 0,0               |
|   |         | <b>235,0</b>          | <b>87,4</b>        | <b>1,4</b>        |

3

**2 PROGRAMMES COMMERCIAUX**

 1  
 2

**TABLEAU 2**  
**ÉVOLUTION DES PROGRAMMES COMMERCIAUX (M\$)**

| Description   | Au 31 décembre        |                    |                   |
|---|-----------------------|--------------------|-------------------|
|   | Année historique 2010 | Année de base 2011 | Année témoin 2012 |
| <b><u>Réseaux autonomes</u></b>   |                       |                    |                   |
| Programme d'utilisation efficace de l'énergie en réseaux autonomes (PUEÉRA) | 3,1                   | 3,5                | 3,5               |

3

**3 PLAN GLOBAL EN EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE**

 4  
 5

**TABLEAU 3**  
**ÉVOLUTION DU PLAN GLOBAL EN EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE (M\$)**

| Description <sup>(1)</sup>                          | Au 31 décembre        |                    |                                  |
|---|-----------------------|--------------------|----------------------------------|
|   | Année historique 2010 | Année de base 2011 | Année témoin 2012 <sup>(2)</sup> |
| <b><u>Clientèle résidentielle</u></b>               |                       |                    |                                  |
| Tronc commun  | 57,9                  | 71,4               | 65,6                             |
| Diagnostic résidentiel                              | 50,8                  | 53,7               | 52,7                             |
| Mieux consommer, Recyc-Frigo et autres              | 193,6                 | 244,0              | 262,9                            |
| Programmes de l'AEÉ <sup>(3)</sup>                  | 26,6                  | 22,5               | 18,5                             |
| Rénovation énergétique - MFR                        | 11,6                  | 12,8               | 13,7                             |
|   | <b>340,6</b>          | <b>404,4</b>       | <b>413,3</b>                     |
| <b><u>Clientèle d'affaires</u></b>                  |                       |                    |                                  |
| Tronc commun  | 45,5                  | 52,6               | 47,5                             |
| OIEÉB   | 60,0                  | 91,3               | 129,0                            |
| OIEÉSI - petites et moyennes industries             | 49,3                  | 58,6               | 65,1                             |
| Bâtiments HQD                                       | 4,8                   | 5,1                | 8,4                              |
| Produits efficaces, approche clés en main et autres | 173,6                 | 176,7              | 169,6                            |
|   | <b>333,2</b>          | <b>384,2</b>       | <b>419,5</b>                     |
| <b><u>Clientèle Grandes entreprises</u></b>         |                       |                    |                                  |
| Tronc commun  | 12,9                  | 11,9               | 10,3                             |
| OIEÉB   | 12,5                  | 19,0               | 22,0                             |
| OIEÉSI - grandes industries                         | 57,1                  | 71,6               | 91,4                             |
|   | <b>82,6</b>           | <b>102,5</b>       | <b>123,7</b>                     |
| <b>Total</b>  | <b>756,3</b>          | <b>891,1</b>       | <b>956,5</b>                     |

(1) : Se référer à la pièce HQD-8, document 8 pour une description de chacun des programmes.

 (2) : En vertu des IFRS à partir du 1<sup>er</sup> janvier 2012.

(3) : Correspond au solde non amorti des programmes antérieurs à 2009 (Novoclimat, Rénoclimat, Éconologis), puisque depuis cette date, ils sont sous la responsabilité de l'AEÉ.

6

- 1 Les programmes et activités du PGEÉ ainsi que leur évolution sur l'horizon 2010 - 2012  
2 sont spécifiquement traités à la pièce HQD-8, document 8.

#### 4 PROGRAMMES ET ACTIVITÉS DE L'AEÉ

3  
4

**TABLEAU 4**  
**ÉVOLUTION DES PROGRAMMES ET ACTIVITÉS DE L'AEÉ (M\$)**

|                                  | Hors base de tarification |                 |                 |                 |             | Versés à la base de tarification |
|----------------------------------|---------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-------------|----------------------------------|
|                                  | Quote-part 2009           | Quote-part 2010 | Quote-part 2011 | Quote-part 2012 | Total       |                                  |
| <b>Solde au 31 décembre 2009</b> | <b>32,9</b>               | <b>0,0</b>      | <b>0,0</b>      | <b>0,0</b>      | <b>32,9</b> | <b>37,1</b>                      |
| <b>Opérations en 2010</b>        |                           |                 |                 |                 |             |                                  |
| Quote-part 2010                  |                           | 32,2            |                 |                 | 32,2        |                                  |
| Intérêts                         | 2,5                       | 1,5             |                 |                 | 4,0         |                                  |
| Versés à la base de tarification | (35,4)                    | (33,7)          |                 |                 | (69,0)      | 69,0                             |
| Amortissement                    |                           |                 |                 |                 |             | (3,9)                            |
| <b>Solde au 31 décembre 2010</b> | <b>0,0</b>                | <b>0,0</b>      | <b>0,0</b>      | <b>0,0</b>      | <b>0,0</b>  | <b>102,2</b>                     |
| <b>Opérations en 2011</b>        |                           |                 |                 |                 |             |                                  |
| Estimation de la quote-part 2011 |                           |                 | 28,2            |                 | 28,2        |                                  |
| Intérêts                         |                           |                 | 0,5             |                 | 0,5         |                                  |
| Versés à la base de tarification |                           |                 | (28,7)          |                 | (28,7)      | 28,7                             |
| Amortissement                    |                           |                 |                 |                 |             | (10,8)                           |
| <b>Solde au 31 décembre 2011</b> | <b>0,0</b>                | <b>0,0</b>      | <b>0,0</b>      | <b>0,0</b>      | <b>0,0</b>  | <b>120,1</b>                     |
| <b>Opérations en 2012</b>        |                           |                 |                 |                 |             |                                  |
| Estimation de la quote-part 2012 |                           |                 |                 | 28,2            | 28,2        |                                  |
| Intérêts                         |                           |                 |                 | 1,4             | 1,4         |                                  |
| Versés à la base de tarification |                           |                 |                 | (29,6)          | (29,6)      | 29,6                             |
| Amortissement                    |                           |                 |                 |                 |             | (13,7)                           |
| <b>Solde au 31 décembre 2012</b> | <b>0,0</b>                | <b>0,0</b>      | <b>0,0</b>      | <b>0,0</b>      | <b>0,0</b>  | <b>135,9</b>                     |

5

- 6 La somme de la quote-part 2010 et des dépenses du Distributeur pour 2010 totalise  
7 32,2 M\$. Elle est composée de versements effectués à l'AEÉ soit, 14,6 M\$ les 31 mars,  
8 30 juin et 30 septembre 2010, d'un montant reçu de l'AEÉ de 0,5 M\$ le 31 décembre  
9 2010, ainsi que d'ajustements de fin d'année totalisant -11,1 M\$ afin de ramener sur une  
10 base de comptabilisation d'exercice la quote-part 2010-2011 de 28,2 M\$<sup>1</sup>.

<sup>1</sup> Selon l'avis de paiement de la Régie QP10-D601.

1 Ainsi, le Distributeur a inclus, au 31 décembre 2010, 69,0 M\$ dans sa base de  
2 tarification 2010 à l'égard des programmes et activités de l'AEÉ, soit :

- 3 • Le solde de la quote-part 2009, soit 32,9 M\$ (incluant des intérêts de 1,5 M\$),  
4 auquel s'ajoutent des intérêts de 2,5 M\$ pour l'année 2010;
- 5 • La quote-part 2010 de 32,2 M\$ à laquelle 1,5 M\$ d'intérêts ont été additionnés.

6 En fonction des nouvelles données disponibles, le Distributeur réévalue son budget pour  
7 l'année 2011 à 28,2 M\$, prévision qui a été établie sur la base de la quote-part  
8 2010-2011. Ainsi, ce montant a été versé à la base de tarification 2011, auquel des  
9 intérêts de 0,5 M\$ ont été ajoutés.

10 Finalement, 29,6 M\$ ont été versés à la base de tarification 2012, soit la quote-part pour  
11 l'année 2012 estimée à 28,2 M\$ plus des intérêts de 1,4 M\$.

## 5 COMPTE DE FRAIS REPORTÉS RELATIF AU TARIF BT

12 **TABLEAU 5**  
13 **ÉVOLUTION DU COMPTE DE FRAIS REPORTÉS DU TARIF BT (M\$)**

|  | Année<br>historique<br>2010 | Année<br>de base<br>2011 |
|--|-----------------------------|--------------------------|
| <b>Solde au 1<sup>er</sup> janvier</b> | <b>52,2</b>                 | <b>10,4</b>              |
| Amortissement                          | (41,8)                      | (10,4)                   |
| <b>Solde au 31 décembre</b>            | <b>10,4</b>                 | <b>0,0</b>               |

14  
15 Le tarif BT a été abrogé le 31 mars 2006. Le solde cumulatif de ce compte intégré dans  
16 la base de tarification au 1<sup>er</sup> avril 2006 a été amorti linéairement sur une période de  
17 60 mois qui s'est terminée en mars 2011.

## 6 CONTRIBUTIONS À DES PROJETS DE RACCORDEMENT

18 Les éléments suivants composent ce compte de frais reportés :

- 19 • contribution relative au projet du village cri de Waskaganish (D-2003-214) ;

- 1 • contribution du Distributeur relative à l'intégration au réseau des parcs éoliens  
2 retenus dans le cadre de l'appel d'offres A/O 2003-02 ;
- 3 • contribution annuelle du Distributeur aux projets d'investissement en croissance  
4 du Transporteur ;
- 5 • autres contributions reçues ou versées pour des immobilisations selon le cadre  
6 réglementaire du Transporteur et du Distributeur de même que les frais et  
7 revenus d'entretien y afférents. À titre d'exemple, le remboursement par le  
8 Transporteur du coût de certains travaux effectués par le Distributeur dans le  
9 cadre du programme d'achat d'électricité provenant de petites centrales  
10 hydroélectriques.

11  
12

**TABLEAU 6**  
**ÉVOLUTION DES CONTRIBUTIONS À DES PROJETS DE RACCORDEMENT (M\$)**

|   | Solde au<br>01/01/2010 | MES<br>2010  | Amort.<br>2010 | Solde au<br>31/12/2010 | MES<br>2011  | Amort.<br>2011 | Solde au<br>31/12/2011 | MES<br>2012  | Amort.<br>2012 | Solde au<br>31/12/2012 |
|---|------------------------|--------------|----------------|------------------------|--------------|----------------|------------------------|--------------|----------------|------------------------|
| <b>VILLAGE CRI WASKAGANISH</b>                    | <b>71,8</b>            |              | <b>(2,2)</b>   | <b>69,6</b>            |              | <b>(2,2)</b>   | <b>67,4</b>            |              | <b>(2,2)</b>   | <b>65,2</b>            |
| Coûts de raccordement                             | 63,4                   |              | (1,7)          | 61,7                   |              | (1,7)          | 60,0                   |              | (1,7)          | 58,3                   |
| Charges d'entretien et d'exploitation             | 8,4                    |              | (0,5)          | 7,9                    |              | (0,5)          | 7,4                    |              | (0,5)          | 6,9                    |
| <b>PREMIER APPEL D'OFFRES ÉOLIENS A/O 2003-02</b> |                        |              |                |                        |              |                |                        | <b>76,3</b>  |                | <b>76,3</b>            |
| Coûts de raccordement                             |                        |              |                |                        |              |                |                        | 66,3         |                | 66,3                   |
| Charges d'entretien et d'exploitation             |                        |              |                |                        |              |                |                        | 10,0         |                | 10,0                   |
| <b>PROJETS EN CROISSANCE DU TRANSPORTEUR</b>      |                        |              |                |                        |              |                |                        | <b>16,2</b>  | <b>(0,4)</b>   | <b>15,8</b>            |
| Coûts de raccordement                             |                        |              |                |                        |              |                |                        | 14,1         | (0,3)          | 13,8                   |
| Charges d'entretien et d'exploitation             |                        |              |                |                        |              |                |                        | 2,1          | (0,1)          | 2,0                    |
| <b>AUTRES CONTRIBUTIONS</b>                       | <b>(12,5)</b>          | <b>(2,8)</b> | <b>0,5</b>     | <b>(14,8)</b>          | <b>(0,4)</b> | <b>0,5</b>     | <b>(14,7)</b>          | <b>(5,5)</b> | <b>0,7</b>     | <b>(19,5)</b>          |
| Contributions internes                            | (11,7)                 | (2,5)        | 0,4            | (13,8)                 | (0,3)        | 0,5            | (13,6)                 | (4,8)        | 0,5            | (17,9)                 |
| Frais d'entretien                                 | 0,4                    | 0,4          | 0,8            | 0,8                    | (0,1)        | (0,1)          | 0,7                    |              |                | 0,7                    |
| Revenus d'entretien                               | (1,2)                  | (0,7)        | 0,1            | (1,8)                  | (0,1)        | 0,1            | (1,8)                  | (0,7)        | 0,2            | (2,3)                  |
| <b>TOTAL</b>                                      | <b>59,3</b>            | <b>(2,8)</b> | <b>(1,7)</b>   | <b>54,8</b>            | <b>(0,4)</b> | <b>(1,7)</b>   | <b>52,7</b>            | <b>87,0</b>  | <b>(1,9)</b>   | <b>137,8</b>           |

13

## 7 COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES

14 Dans sa décision D-2006-34, la Régie acceptait le mécanisme de nivellement des  
15 revenus de transport et de distribution pour aléas climatiques, applicable à compter du  
16 1<sup>er</sup> janvier 2006. Ce compte sert à niveler les excédents ou les déficits de revenus  
17 associés aux composantes de transport et de distribution dus aux aléas climatiques, afin  
18 que leurs variations ponctuelles ne viennent pas affecter le rendement du Distributeur.

1 Les écarts annuels inscrits au compte génèrent des intérêts qui s'ajoutent au solde du  
 2 compte jusqu'à son intégration dans la base de tarification, soit au début de la deuxième  
 3 année témoin suivant celle visée par les écarts.

4 Par ailleurs, dans sa décision D-2009-016<sup>2</sup>, la Régie retenait la proposition du  
 5 Distributeur d'utiliser la méthode d'amortissement linéaire sur une période de cinq ans  
 6 pour le solde résiduel du compte 2006-2007, ainsi que pour les nouveaux ajouts.

7 **TABLEAU 7**  
 8 **ÉVOLUTION DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES (M\$)**

|   | Hors base de tarification |                  |                  |         | Versés à la base de tarification |                  |                  |                  |        | Impact Revenus requis |
|---|---------------------------|------------------|------------------|---------|----------------------------------|------------------|------------------|------------------|--------|-----------------------|
|   | Nivellement 2008          | Nivellement 2009 | Nivellement 2010 | Total   | Nivellement 2006-2007            | Nivellement 2008 | Nivellement 2009 | Nivellement 2010 | Total  |                       |
| <b>Solde au 31 décembre 2009</b>              | 13,0                      | 9,6              | 0,0              | 22,7    | 53,3                             | 0,0              |                  |                  | 53,3   |                       |
| <b>Opérations en 2010</b>                     |                           |                  |                  |         |                                  |                  |                  |                  |        |                       |
| Versé à la base de tarification (compte 2008) | (13,0)                    |                  |                  | (13,0)  |                                  | 13,0             |                  |                  | 13,0   |                       |
| Écart de l'année                              |                           |                  | 143,7            | 143,7   |                                  |                  |                  |                  |        |                       |
| Intérêts                                      |                           | 0,8              | 7,9              | 8,7     |                                  |                  |                  |                  |        |                       |
| Amortissement                                 |                           |                  |                  |         | (13,3)                           | (2,6)            |                  |                  | (15,9) | 15,9                  |
| <b>Solde au 31 décembre 2010</b>              | 0,0                       | 10,4             | 151,6            | 162,0   | 40,0                             | 10,4             | 0,0              |                  | 50,4   | 15,9                  |
| <b>Opérations en 2011</b>                     |                           |                  |                  |         |                                  |                  |                  |                  |        |                       |
| Versé à la base de tarification (compte 2009) |                           | (10,4)           |                  | (10,4)  |                                  |                  | 10,4             |                  | 10,4   |                       |
| Versé aux revenus requis                      |                           |                  | (33,2)           | (33,2)  |                                  |                  |                  |                  |        | 33,2                  |
| Intérêts                                      |                           |                  | 8,6              | 8,6     |                                  |                  |                  |                  |        |                       |
| Amortissement                                 |                           |                  |                  |         | (13,3)                           | (2,6)            | (2,1)            |                  | (18,0) | 18,0                  |
| <b>Solde au 31 décembre 2011</b>              | 0,0                       | 0,0              | 127,0            | 127,0   | 26,7                             | 7,8              | 8,3              | 0,0              | 42,8   | 51,2                  |
| <b>Opérations en 2012</b>                     |                           |                  |                  |         |                                  |                  |                  |                  |        |                       |
| Versé à la base de tarification (compte 2010) |                           | 0,0              | (127,0)          | (127,0) |                                  |                  |                  | 127,0            | 127,0  |                       |
| Amortissement                                 |                           |                  |                  |         | (13,3)                           | (2,6)            | (2,1)            | (25,4)           | (43,4) | 43,4                  |
| <b>Solde au 31 décembre 2012</b>              | 0,0                       | 0,0              | 0,0              | 0,0     | 13,3                             | 5,2              | 6,2              | 101,6            | 126,3  | 43,4                  |

### 7.1 Compte de nivellement 2009

10 Les intérêts applicables à l'année 2010 de 0,8 M\$ porte le solde de ce compte à 10,4 M\$  
 11 au 31 décembre 2010. Ce montant a été versé à la base de tarification au 1<sup>er</sup> janvier  
 12 2011. Ce compte est amorti linéairement sur une période de cinq ans se terminant en  
 13 2015.

<sup>2</sup> D-2009-016, page 14.

## **7.2 Compte de nivellement 2010**

1 Tel que présenté dans le rapport annuel 2010<sup>3</sup> du Distributeur, le solde réel au 31  
2 décembre 2010 de ce compte s'élève à 151,6 M\$, incluant des intérêts de 7,9 M\$.

3 En 2011 s'ajoutent 8,6 M\$ d'intérêts qui ont été établis en tenant compte du montant de  
4 33,2 M\$<sup>4</sup> versé de façon exceptionnelle aux revenus requis de 2011. Le solde du  
5 compte totalisant 127,0 M\$ a donc été versé à la base de tarification au 1<sup>er</sup> janvier 2012  
6 et est amorti linéairement sur une période de cinq ans se terminant en 2016.

## **7.3 Compte de nivellement 2011**

7 L'annexe A présente le détail du compte de nivellement pour la période de janvier à avril  
8 2011.

## **8 CONTRIBUTIONS À DES POSTES DE DÉPART PRIVÉS**

9 Ce compte regroupe les contributions relatives aux postes de départ privés liés aux  
10 projets d'éoliennes, ainsi que la valeur actualisée sur 20 ans des frais d'entretien y  
11 afférents.

---

<sup>3</sup> Rapport annuel 2010, HQD-4, document 3.1, page 9.

<sup>4</sup> D-2011-028, page 33, paragraphe 109.

1  
2

**TABLEAU 8**  
**ÉVOLUTION DES CONTRIBUTIONS À DES POSTES DE DÉPART PRIVÉS (M\$)**

| <b>CONTRIBUTIONS</b>                               |                  |                     |          |              |                     |               |              |                     |                |             |                     |
|--|------------------|---------------------|----------|--------------|---------------------|---------------|--------------|---------------------|----------------|-------------|---------------------|
|  | Date de 1ère MES | Solde au 01/01/2010 | MES 2010 | Amort. 2010  | Solde au 31/12/2010 | MES 2011      | Amort. 2011  | Solde au 31/12/2011 | MES 2012       | Amort. 2012 | Solde au 31/12/2012 |
| <b>Premier appel d'offres Éoliens A/O 2003-02</b>  |                  |                     |          |              |                     |               |              |                     |                |             |                     |
| Baie des Sables                                    | 10/2007          | 7,9                 |          | (0,4)        | 7,5                 |               | (0,5)        | 7,0                 |                | (0,5)       | 6,5                 |
| Anse à Valeau                                      | 12/2007          | 0,6                 |          |              | 0,6                 |               |              | 0,6                 |                | (0,1)       | 0,5                 |
| Carleton   | 12/2008          | (3,0)               |          | 0,1          | (2,9)               |               | 0,2          | (2,7)               |                | 0,2         | (2,5)               |
| St-Ulrich  | 12/2009          | 8,1                 |          | (0,4)        | 7,7                 | (4,7)         | (0,4)        | 2,6                 |                | (0,2)       | 2,4                 |
| Mont-Louis   | 08/2011          |                     |          |              |                     | (1,4)         |              | (1,4)               |                | 0,1         | (1,3)               |
| Montagne Sèche                                     | 12/2011          |                     |          |              |                     | (6,4)         |              | (6,4)               |                | 0,3         | (6,1)               |
| Gros-Morne 1                                       | 12/2011          |                     |          |              |                     | (3,2)         |              | (3,2)               |                | 0,2         | (3,0)               |
| Gros-Morne 2                                       | 12/2012          |                     |          |              |                     |               |              |                     | (18,7)         |             | (18,7)              |
| <b>Deuxième appel d'offres Éoliens A/O 2005-03</b> |                  |                     |          |              |                     |               |              |                     |                |             |                     |
| Le Plateau   | 12/2011          |                     |          |              |                     | (15,1)        |              | (15,1)              |                | 0,8         | (14,3)              |
| Des Moulins  | 12/2012          |                     |          |              |                     |               |              |                     | (17,8)         |             | (17,8)              |
| De l'érable  | 12/2012          |                     |          |              |                     |               |              |                     | (12,7)         |             | (12,7)              |
| St-Robert de Bellarmin                             | 12/2012          |                     |          |              |                     |               |              |                     | (4,9)          |             | (4,9)               |
| Montérégie   | 12/2012          |                     |          |              |                     |               |              |                     | (12,9)         |             | (12,9)              |
| Massif du sud                                      | 12/2012          |                     |          |              |                     |               |              |                     | (19,4)         |             | (19,4)              |
| New Richmond                                       | 12/2012          |                     |          |              |                     |               |              |                     | (7,2)          |             | (7,2)               |
| St-Valentin  | 12/2012          |                     |          |              |                     |               |              |                     | (6,6)          |             | (6,6)               |
| Lac Alfred ph. 1                                   | 12/2012          |                     |          |              |                     |               |              |                     | (11,5)         |             | (11,5)              |
| <b>Biomasse</b>                                    |                  |                     |          |              |                     |               |              |                     |                |             |                     |
| A/O 2009-01  | 12/2012          |                     |          |              |                     |               |              |                     | (1,0)          |             | (1,0)               |
| <b>SOUS-TOTAL</b>                                  |                  | <b>13,6</b>         |          | <b>(0,7)</b> | <b>12,9</b>         | <b>(30,8)</b> | <b>(0,7)</b> | <b>(18,6)</b>       | <b>(112,7)</b> | <b>0,8</b>  | <b>(130,5)</b>      |
| <b>FRAIS D'ENTRETIEN</b>                           |                  |                     |          |              |                     |               |              |                     |                |             |                     |
|  | Date de 1ère MES | Solde au 01/01/2010 | MES 2010 | Amort. 2010  | Solde au 31/12/2010 | MES 2011      | Amort. 2011  | Solde au 31/12/2011 | MES 2012       | Amort. 2012 | Solde au 31/12/2012 |
| <b>Premier appel d'offres Éoliens A/O 2003-02</b>  |                  |                     |          |              |                     |               |              |                     |                |             |                     |
| Baie des Sables                                    | 10/2007          | 1,1                 |          |              | 1,1                 |               | (0,1)        | 1,0                 |                | (0,1)       | 0,9                 |
| Anse à Valeau                                      | 12/2007          | 0,1                 |          |              | 0,1                 |               |              | 0,1                 |                | (0,1)       | (0,0)               |
| Carleton   | 12/2008          | (0,7)               |          |              | (0,7)               |               |              | (0,7)               |                | 0,1         | (0,6)               |
| St-Ulrich  | 12/2009          | 1,2                 |          | (0,1)        | 1,1                 | (0,7)         |              | 0,4                 |                | (0,1)       | 0,3                 |
| Mont-Louis   | 08/2011          |                     |          |              |                     | (0,3)         |              | (0,3)               |                |             | (0,3)               |
| Montagne Sèche                                     | 12/2011          |                     |          |              |                     | (1,2)         |              | (1,2)               |                | 0,1         | (1,1)               |
| Gros-Morne 1                                       | 12/2011          |                     |          |              |                     | (0,6)         |              | (0,6)               |                | 0,1         | (0,5)               |
| Gros-Morne 2                                       | 12/2012          |                     |          |              |                     |               |              |                     | (3,3)          |             | (3,3)               |
| <b>Deuxième appel d'offres Éoliens A/O 2005-03</b> |                  |                     |          |              |                     |               |              |                     |                |             |                     |
| Le Plateau   | 12/2011          |                     |          |              |                     | (2,7)         |              | (2,7)               |                | 0,2         | (2,5)               |
| Des Moulins  | 12/2012          |                     |          |              |                     |               |              |                     | (3,1)          |             | (3,1)               |
| De l'érable  | 12/2012          |                     |          |              |                     |               |              |                     | (2,2)          |             | (2,2)               |
| St-Robert de Bellarmin                             | 12/2012          |                     |          |              |                     |               |              |                     | (0,9)          |             | (0,9)               |
| Montérégie   | 12/2012          |                     |          |              |                     |               |              |                     | (2,3)          |             | (2,3)               |
| Massif du sud                                      | 12/2012          |                     |          |              |                     |               |              |                     | (3,4)          |             | (3,4)               |
| New Richmond                                       | 12/2012          |                     |          |              |                     |               |              |                     | (1,3)          |             | (1,3)               |
| St-Valentin  | 12/2012          |                     |          |              |                     |               |              |                     | (1,2)          |             | (1,2)               |
| Lac Alfred ph. 1                                   | 12/2012          |                     |          |              |                     |               |              |                     | (2,0)          |             | (2,0)               |
| <b>Biomasse</b>                                    |                  |                     |          |              |                     |               |              |                     |                |             |                     |
| A/O 2009-01  | 12/2012          |                     |          |              |                     |               |              |                     | (0,2)          |             | (0,2)               |
| <b>SOUS-TOTAL</b>                                  |                  | <b>1,7</b>          |          | <b>(0,1)</b> | <b>1,6</b>          | <b>(5,5)</b>  | <b>(0,1)</b> | <b>(4,0)</b>        | <b>(19,9)</b>  | <b>0,2</b>  | <b>(23,7)</b>       |
| <b>TOTAL</b>                                       |                  | <b>15,3</b>         |          | <b>(0,8)</b> | <b>14,5</b>         | <b>(36,3)</b> | <b>(0,8)</b> | <b>(22,6)</b>       | <b>(132,6)</b> | <b>1,0</b>  | <b>(154,2)</b>      |

3

1 Le Distributeur prévoit recevoir des remboursements de la part des producteurs privés,  
 2 soit 36,3 M\$ en 2011 et 132,6 M\$ en 2012, puisqu'il estime que la contribution qui leur  
 3 sera versée par le Transporteur pour le remboursement des coûts de leurs postes de  
 4 départ excédera le maximum prévu au contrat d'approvisionnement en électricité car au  
 5 moment du déboursé, la contribution maximale aux Tarifs et conditions du Transporteur  
 6 sera supérieure à celle en vigueur lors de la signature du contrat.

## 9 COMPTE DE FRAIS REPORTÉS DE TRANSPORT

7  
8

**TABLEAU 9**  
**ÉVOLUTION DU COMPTE DE FRAIS REPORTÉS DE TRANSPORT (M\$)**

|  | Hors base de<br>tarification | Impact<br>revenus requis |
|--|------------------------------|--------------------------|
| <b>Solde au 31 décembre 2009</b>               | <b>(0,1)</b>                 |                          |
| <b>Opérations en 2010</b>                      |                              |                          |
| Versé aux revenus requis (frais reportés 2008) | 0,1                          | <b>(0,1)</b>             |
| Écart 2010                                     | 16,2                         |                          |
| Intérêts                                       | 0,6                          |                          |
| <b>Solde au 31 décembre 2010</b>               | <b>16,8</b>                  | <b>(0,1)</b>             |
| <b>Opérations en 2011</b>                      |                              |                          |
| Versé aux revenus requis (frais reportés 2010) | (16,8)                       | 16,8                     |
| Écart 2011                                     | (46,0)                       |                          |
| Intérêts                                       | (1,8)                        |                          |
| <b>Solde au 31 décembre 2011</b>               | <b>(47,8)</b>                | <b>16,8</b>              |
| <b>Opérations en 2012</b>                      |                              |                          |
| Versé aux revenus requis (frais reportés 2011) | 47,8                         | (47,8)                   |
| <b>Solde au 31 décembre 2012</b>               | <b>0,0</b>                   | <b>(47,8)</b>            |

9

10 Tel que précisé dans son rapport annuel 2010<sup>5</sup>, le Distributeur a versé en 2010 un  
 11 montant de 16,2 M\$ à son compte de frais reportés hors base de tarification. Ce  
 12 montant représente l'écart entre le tarif reconnu pour la charge locale du Transporteur

<sup>5</sup> Rapport annuel 2010, HQD-4, document 3.1 page 4.

1 de 2 651,4 M\$<sup>6</sup> et le montant pris en compte dans l'établissement du revenu requis 2010  
2 de 2 635,2 M\$<sup>7</sup>. À ce montant, s'ajoutent des intérêts de 0,6 M\$ pour un total de 16,8 M\$  
3 au 31 décembre 2010. Cette somme a été versée aux revenus requis de l'année 2011.

4 Par ailleurs, en 2011, le tarif reconnu pour la charge locale du Transporteur applicable à  
5 compter du 1<sup>er</sup> janvier 2011 s'établit à 2 644,6 M\$<sup>8</sup>, alors que le montant pris en compte  
6 par le Distributeur dans l'établissement de ses revenus requis pour l'année témoin 2011  
7 était de 2 690,6 M\$<sup>9</sup>. Conséquemment, un montant de -46,0 M\$ est versé au compte de  
8 frais reportés hors base dans l'année 2011, auquel s'ajoutent des intérêts de 1,8 M\$.

9 Le solde créditeur au 31 décembre 2011 de 47,8 M\$ est versé dans les revenus requis  
10 de l'année 2012.

#### **10 COMPTE DE PASS-ON POUR L'ACHAT D'ÉLECTRICITÉ**

11 Depuis 2005, le Distributeur comptabilise tous les écarts de prix et de volume entre les  
12 coûts d'approvisionnement réels et ceux prévus (nets de l'effet revenu), dans un compte  
13 de frais reportés hors base aux fins de leur prise en compte dans les tarifs.

---

<sup>6</sup>D-2010-041, page 5.

<sup>7</sup>D-2010-022, page 55.

<sup>8</sup>D-2011-039, page 114.

<sup>9</sup>D-2011-028, page 50.

1  
 2

**TABLEAU 10**  
**ÉVOLUTION DU COMPTE DE PASS-ON (M\$)**

| HORS BASE DE TARIFICATION                   | Pass-on<br>2008 | Pass-on<br>2009 | Pass-on<br>2010 | Pass-on<br>2011 | Total        | Impact<br>revenus<br>requis |
|---|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|--------------|-----------------------------|
| <b>Solde au 31 décembre 2009</b>            | <b>40,7</b>     | <b>(30,8)</b>   | <b>0,0</b>      |                 | <b>9,9</b>   |                             |
| <b>Opérations en 2010</b>                   |                 |                 |                 |                 |              |                             |
| Versé aux revenus requis                    | (38,2)          | 23,7            |                 |                 | (14,5)       | 14,5                        |
| Intérêts                                    | 0,2             | (0,5)           |                 |                 | (0,3)        |                             |
| Écart de l'année                            |                 |                 | 56,5            |                 | 56,5         |                             |
| <b>Solde au 31 décembre 2010</b>            | <b>2,7</b>      | <b>(7,6)</b>    | <b>56,5</b>     | <b>0,0</b>      | <b>51,5</b>  | <b>14,5</b>                 |
| <b>Opérations en 2011</b>                   |                 |                 |                 |                 |              |                             |
| Versé aux revenus requis                    | (2,7)           | 7,6             | (30,7)          |                 | (25,8)       | 25,8                        |
| Intérêts                                    |                 |                 | 1,9             |                 | 1,9          |                             |
| Écart de l'année (estimation 4/8)           |                 |                 |                 | (8,2)           | (8,2)        |                             |
| <b>Solde provisoire au 31 décembre 2011</b> | <b>0,0</b>      | <b>0,0</b>      | <b>27,6</b>     | <b>(8,2)</b>    | <b>19,4</b>  | <b>25,8</b>                 |
| <b>Opérations en 2012</b>                   |                 |                 |                 |                 |              |                             |
| Versé aux revenus requis                    | 0,0             | 0,0             | (27,6)          | 8,2             | (19,4)       | 19,4                        |
| <b>Solde provisoire au 31 décembre 2012</b> | <b>0,0</b>      | <b>0,0</b>      | <b>0,0</b>      | <b>0,0</b>      | <b>(0,0)</b> | <b>19,4</b>                 |

3

### 10.1 Compte de *pass-on* pour l'achat d'électricité 2010

4 Dans son rapport annuel 2010<sup>10</sup> le Distributeur établit le solde réel du compte de *pass-*  
 5 *on* au 31 décembre 2010 à 56,5 M\$ (débitteur).

6 Dans le cadre du dossier tarifaire R-3740-2010, la Régie avait reconnu pour l'année  
 7 2010 un montant de *pass-on* de 30,7 M\$ (débitteur) établi sur une base de quatre mois  
 8 réels et de huit mois projetés. Le Distributeur a donc augmenté ses revenus requis 2011  
 9 de ce montant.

10 La différence entre le montant constaté dans les revenus requis de 2011 et l'écart réel  
 11 de l'année 2010 additionné des intérêts de 1,9 M\$, totalise un montant de  
 12 27,6 M\$ (débitteur), lequel est versé dans les revenus requis du Distributeur pour 2012.

<sup>10</sup> Rapport annuel 2010, HQD-4, document 3.1, page 6.

**10.2 Compte de *pass-on* projeté pour l'achat d'électricité 2011**

1 Évalué sur une base de quatre mois réels et de huit mois projetés, le montant du  
2 *pass-on* 2011, établi à -8,2 M\$ (créditeur) est versé aux revenus requis du Distributeur  
3 en 2012. Ce montant inclut un ajustement de -3,6 M\$ (créditeur) relatif à l'Entente-cadre  
4 de l'année réelle 2010 comptabilisé en 2011. Les données finales de l'Entente-cadre  
5 n'étant connues qu'après la fin de l'année réelle, l'ajustement qui en découle ne peut  
6 qu'être comptabilisé l'année subséquente.

7 L'annexe B détaille les écarts cumulatifs par catégories de consommateurs pour l'année  
8 2011.

**11 COMPTE DE FRAIS REPORTÉS DE COMBUSTIBLES**

 1  
 2

**TABEAU 11**  
**ÉVOLUTION DU COMPTE DE FRAIS REPORTÉS DE COMBUSTIBLES (M\$)**

| HORS BASE DE TARIFICATION  | 2009         | 2010         | 2011         | Total        | Impact revenus requis |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|-----------------------|
| <b>Solde au 31 décembre 2009</b>   | <b>9,5</b>   | <b>0,0</b>   |              | <b>9,5</b>   |                       |
| <b>Opérations en 2010</b>  |              |              |              |              |                       |
| Versé aux revenus requis<br><i>(Estimation 2009 (4/8) 94,6M\$ VS décision 82,9 M\$)</i>  | (11,7)       |              |              | (11,7)       | 11,7                  |
| Intérêts   | (0,2)        |              |              | (0,2)        |                       |
| Écart de l'année   |              | (1,0)        |              | (1,0)        |                       |
| <b>Solde au 31 décembre 2010</b>   | <b>(2,4)</b> | <b>(1,0)</b> | <b>0,0</b>   | <b>(3,4)</b> | <b>11,7</b>           |
| <b>Opérations en 2011</b>  |              |              |              |              |                       |
| Versé aux revenus requis<br><i>(Estimation 2010 (4/8) 79,2 M\$ VS décision 72,8 M\$)</i> | 2,4          | (6,4)        |              | (4,0)        | 4,0                   |
| Intérêts   |              | (0,5)        |              | (0,5)        |                       |
| Écart de l'année (estimation 4/8)  |              |              | (0,5)        | (0,5)        |                       |
| <b>Solde provisoire au 31 décembre 2011</b>  | <b>0,0</b>   | <b>(7,9)</b> | <b>(0,5)</b> | <b>(8,4)</b> | <b>4,0</b>            |
| <b>Opérations en 2012</b>  |              |              |              |              |                       |
| Versé aux revenus requis   | 0,0          | 7,9          | 0,5          | 8,4          | (8,4)                 |
| <b>Solde provisoire au 31 décembre 2012</b>  | <b>0,0</b>   | <b>0,0</b>   | <b>0,0</b>   | <b>0,0</b>   | <b>(8,4)</b>          |

3

4 Conformément à la décision D-2009-016<sup>11</sup>, à compter de 2009, la différence entre les  
 5 coûts réels encourus et ceux reconnus pour les achats de combustibles est portée au  
 6 compte de frais reportés de combustibles.

**11.1 Frais reportés de combustibles 2010**

7 Dans son rapport annuel 2010 à la pièce HQD-4, document 3.1, le Distributeur établit le  
 8 solde réel du compte de frais reportés de combustibles au 31 décembre 2010 à -1,0 M\$  
 9 (crédeur).

10 Dans le cadre du dossier tarifaire R-3740-2010<sup>12</sup>, le Distributeur avait évalué le montant  
 11 de ses achats de combustibles pour l'année 2010 à 79,2 M\$ sur la base de quatre mois

<sup>11</sup> D-2009-016, page 62.

<sup>12</sup> HQD-7, document 11, page 3.

1 réels et de huit mois projetés. Dans la décision D-2010-022, un montant 72,8 M\$ ayant  
2 plutôt été reconnu, l'écart résultant de 6,4 M\$ (débitéur) a donc été versé dans les  
3 revenus requis 2011.

4 Par ailleurs, l'écart de -7,4 M\$ (créditeur) résultant de la différence entre l'estimation des  
5 achats de combustibles de 79,2 M\$ et leur coût réel de 71,8 M\$<sup>13</sup> pour 2010 est versé  
6 aux revenus requis 2012. Des intérêts de -0,5 M\$ ont été ajoutés à ce montant.

### 11.2 Frais reportés de combustibles 2011

7 Pour l'année de base 2011, le Distributeur évalue le montant de ses achats de  
8 combustibles à 87,7 M\$ sur la base de quatre mois réels et de huit mois projetés. L'écart  
9 de -0,5 M\$ (créditeur) résultant de la différence entre cette prévision et le montant  
10 reconnu de 88,2 M\$<sup>14</sup> est versé aux revenus requis 2012 du Distributeur.

## 12 COMPTE DE FRAIS REPORTÉS LIÉS AU TARIF DE MAINTIEN DE LA CHARGE

11 **TABLEAU 12**  
12 **ÉVOLUTION DU COMPTE DE FRAIS REPORTÉS LIÉS AU TARIF DE MAINTIEN DE LA CHARGE (M\$)**

| HORS BASE DE TARIFICATION                   | 2010       | 2011       | Total      | Impact<br>revenus<br>requis |
|---|------------|------------|------------|-----------------------------|
| <b>Opérations en 2010</b>                   |            |            |            |                             |
| Écart 2010                                  | 3,5        |            | 3,5        |                             |
| <b>Solde au 31 décembre 2010</b>            | <b>3,5</b> | <b>0,0</b> | <b>3,5</b> | <b>0,0</b>                  |
| <b>Opérations en 2011</b>                   |            |            |            |                             |
| Intérêts                                    | 0,2        |            | 0,2        |                             |
| Écart estimé 2011 <sup>1</sup>              |            | 1,3        | 1,3        |                             |
| <b>Solde provisoire au 31 décembre 2011</b> | <b>3,7</b> | <b>1,3</b> | <b>5,0</b> | <b>0,0</b>                  |
| <b>Opérations en 2012</b>                   |            |            |            |                             |
| Intérêts                                    |            | 0,1        | 0,1        |                             |
| Versé aux revenus requis                    | (3,7)      |            | (3,7)      | 3,7                         |
| <b>Solde provisoire au 31 décembre 2012</b> | <b>0,0</b> | <b>1,4</b> | <b>1,4</b> | <b>3,7</b>                  |

13 (1) : Sera versé aux revenus requis 2013.

<sup>13</sup> Rapport annuel 2010, pièce HQD-4, document 3.1, pages 14 et 15.

<sup>14</sup> D-2011-028, page 94.

1 Dans sa décision D-2009-057, la Régie autorisait la création d'un compte de frais  
2 reportés afin d'y comptabiliser, dès le 1<sup>er</sup> mai 2009, les écarts de revenus découlant de  
3 l'application du tarif de maintien de la charge pour les clients industriels de grande  
4 puissance.

5 Tel que présenté dans le rapport annuel 2010<sup>15</sup> du Distributeur, un montant de 3,5 M\$ a  
6 été comptabilisé en 2010 dans ce compte de frais reportés. Conformément aux  
7 modalités de disposition approuvées par la Régie<sup>16</sup>, le solde de ce compte de frais  
8 reportés hors base de tarification additionné des intérêts 2011 de 0,2 M\$ (débit) est  
9 versé aux revenus requis 2012 du Distributeur.

10 À ce jour, le Distributeur prévoit verser en 2011 1,3 M\$ dans ce compte de frais  
11 reportés. Ce montant, additionné des intérêts applicables pour l'année 2012, sera versé  
12 aux revenus requis de l'année 2013.

---

<sup>15</sup> Rapport annuel 2010, HQD-4, document 3.2, page 3.

<sup>16</sup> D-2010-022, page 45.

**13 COMPTE D'ÉCARTS DU COÛT DE RETRAITE**

1  
2

**TABLEAU 13**  
**ÉVOLUTION DU COMPTE D'ÉCARTS DU COÛT DE RETRAITE (M\$)**

| HORS BASE DE TARIFICATION        | D-2011-028  | Année de base 2011 | Frais reportés 2011 | Intérêts     | Solde du compte | Impact revenus requis |
|----------------------------------|-------------|--------------------|---------------------|--------------|-----------------|-----------------------|
| <b>Opérations en 2011</b>        |             |                    |                     |              |                 |                       |
| Masse salariale                  | 68,0        | 37,7               | <b>(30,3)</b>       | (1,0)        | <b>(31,3)</b>   |                       |
| Coûts capitalisés                | (16,1)      | (10,0)             | <b>6,1</b>          | 0,2          | <b>6,3</b>      |                       |
| Charges de services partagés     | 15,4        | 8,7                | <b>(6,7)</b>        | (0,2)        | <b>(6,9)</b>    |                       |
| Frais corporatifs                | 2,1         | 1,1                | <b>(1,0)</b>        | (0,1)        | <b>(1,1)</b>    |                       |
| <b>Solde au 31 décembre 2011</b> | <b>69,4</b> | <b>37,5</b>        | <b>(31,9)</b>       | <b>(1,1)</b> | <b>(33,0)</b>   |                       |
| <b>Opérations en 2012</b>        |             |                    |                     |              |                 |                       |
| <b>Versé aux revenus requis</b>  |             |                    |                     |              |                 |                       |
| Masse salariale                  |             |                    |                     |              | <b>31,3</b>     | <b>(31,3)</b>         |
| Coûts capitalisés                |             |                    |                     |              | <b>(6,3)</b>    | <b>6,3</b>            |
| Charges de services partagés     |             |                    |                     |              | <b>6,9</b>      | <b>(6,9)</b>          |
| Frais corporatifs                |             |                    |                     |              | <b>1,1</b>      | <b>(1,1)</b>          |
| <b>Solde au 31 décembre 2012</b> |             |                    |                     |              | <b>0,0</b>      | <b>(33,0)</b>         |

3

4 Dans sa décision D-2011-028<sup>17</sup>, la Régie demande au Distributeur de créer un compte  
5 d'écarts, et d'y porter la différence entre les coûts encourus et ceux reconnus par la  
6 Régie pour le coût de retraite, à compter de l'année témoin 2011.

7 Par conséquent, le Distributeur verse en 2011 dans ce compte d'écarts un montant de  
8 -31,9 M\$ (créditeur). Ce montant représente l'écart entre le montant estimé pour l'année  
9 de base 2011, soit 37,5 M\$, et le montant reconnu de 67,3 M\$ ajusté d'un reclassement  
10 de 2,1 M\$ relatif à la portion des frais corporatifs, tel que mentionné à la pièce HQD-07,  
11 document 1, section 1.1. Conformément aux modalités de disposition proposées à la  
12 pièce HQD-3, document 3, cet écart de -31,9 M\$, auquel s'ajoute des intérêts de  
13 -1,1 M\$ est versé aux revenus requis de l'année témoin 2012 pour un total de -33 M\$.

<sup>17</sup> D-2011-028, page 41.

**14 COMPTES DE FRAIS REPORTÉS – PROJETS MAJEURS**
**14.1 Compte de frais reportés liés au projet LAD - Travaux préparatoires**

1  
2  
3

**TABLEAU 14**  
**ÉVOLUTION DU COMPTE DE FRAIS REPORTÉS LIÉS AU PROJET LAD**  
**TRAVAUX PRÉPARATOIRES (M\$)**

| Hors base de tarification                         | Charges d'exploitation | Intérêts   | Autres charges | Solde du compte | Impact revenus requis |
|---|------------------------|------------|----------------|-----------------|-----------------------|
| <b>Opérations en 2010</b>                         |                        |            |                |                 |                       |
| Charges d'exploitation de 2010                    | 2,0                    |            |                | <b>2,0</b>      |                       |
| <i>Masse salariale</i>                            | 1,3                    |            |                | 1,3             |                       |
| <i>Charges de services partagés</i>               | 2,2                    |            |                | 2,2             |                       |
| <i>Coûts capitalisés</i>                          | -1,5                   |            |                | -1,5            |                       |
| Intérêts sur les frais reportés 2010              |                        | 0,1        |                | <b>0,1</b>      |                       |
| <b>Solde au 31 décembre 2010</b>                  | <b>2,0</b>             | <b>0,1</b> |                | <b>2,1</b>      |                       |
| <b>Opérations en 2011</b>                         |                        |            |                |                 |                       |
| Intérêts sur les frais reportés 2010              |                        | 0,1        |                | <b>0,1</b>      |                       |
| Charges d'exploitation de 2011                    | 3,2                    |            |                | <b>3,2</b>      |                       |
| <i>Masse salariale</i>                            | 2,9                    |            |                | 2,9             |                       |
| <i>Autres charges directes</i>                    | 2,3                    |            |                | 2,3             |                       |
| <i>Charges de services partagés</i>               | 2,1                    |            |                | 2,1             |                       |
| <i>Coûts capitalisés</i>                          | -4,1                   |            |                | -4,1            |                       |
| Amortissement de 2011                             |                        |            | 0,2            | <b>0,2</b>      |                       |
| Rendement sur la valeur comptable nette           |                        |            | 0,2            | <b>0,2</b>      |                       |
| Intérêts sur les frais reportés 2011              |                        | 0,1        |                | <b>0,1</b>      |                       |
| <b>Solde au 31 décembre 2011</b>                  | <b>5,2</b>             | <b>0,3</b> | <b>0,4</b>     | <b>5,9</b>      |                       |
| <b>Opérations en 2012</b>                         |                        |            |                |                 |                       |
| Versé aux revenus requis (charges d'exploitation) | -5,2                   | -0,3       |                | -5,5            | 5,5                   |
| Versé aux revenus requis (autres charges)         |                        |            | -0,4           | -0,4            | 0,4                   |
| <b>Solde au 31 décembre 2012</b>                  | <b>0,0</b>             | <b>0,0</b> | <b>0,0</b>     | <b>0,0</b>      | <b>5,9</b>            |

4

5 Dans sa décision D-2010-078<sup>18</sup>, la Régie autorise le Distributeur à créer un compte de  
6 frais reportés hors base, portant intérêts, afin d'y comptabiliser tous les coûts liés aux  
7 travaux préparatoires du projet LAD. Ces coûts s'élèvent à 2 M\$ en 2010 et sont estimés  
8 à 3,6 M\$ en 2011.

9 Conformément aux modalités de disposition proposées dans le dossier R-3770-2011<sup>19</sup>  
10 « Projet Lecture à distance Phase 1 », le Distributeur propose d'intégrer à ses revenus

<sup>18</sup> D-2010-078, page 10

<sup>19</sup> R-3770-2011, section 10.4.2, pages 47 et 48

1 requis de 2012, le solde du compte de frais reportés au 31 décembre 2011, soit 5,9 M\$,  
2 incluant des intérêts de 0,3 M\$.

## 14.2 Compte de frais reportés liés au projet CATVAR

3 **TABLEAU 15**  
4 **ÉVOLUTION DU COMPTE DE FRAIS REPORTÉS LIÉS AU PROJET CATVAR (M\$)**

| Hors base de tarification                         | Charges d'exploitation | Intérêts   | Autres charges | Solde du compte | Impact revenus requis |
|---|------------------------|------------|----------------|-----------------|-----------------------|
| <b>Opérations en 2010</b>                         |                        |            |                |                 |                       |
| Charges d'exploitation de 2010                    | 0,01                   |            |                | <b>0,01</b>     |                       |
| <i>Autres charges directes</i>                    | <i>0,01</i>            |            |                | <i>0,01</i>     |                       |
| <b>Solde au 31 décembre 2010</b>                  | <b>0,01</b>            | <b>0,0</b> |                | <b>0,01</b>     |                       |
| <b>Opérations en 2011</b>                         |                        |            |                |                 |                       |
| Intérêts sur les frais reportés 2010              |                        | 0,0        |                | <b>0,0</b>      |                       |
| Charges d'exploitation de 2011                    | 2,1                    |            |                | <b>2,1</b>      |                       |
| <i>Masse salariale</i>                            | <i>1,5</i>             |            |                | <i>1,5</i>      |                       |
| <i>Autres charges directes</i>                    | <i>1,8</i>             |            |                | <i>1,8</i>      |                       |
| <i>Charges de services partagés</i>               | <i>0,6</i>             |            |                | <i>0,6</i>      |                       |
| <i>Coûts capitalisés</i>                          | <i>-1,8</i>            |            |                | <i>-1,8</i>     |                       |
| Amortissement de 2011                             |                        |            | 0,4            | <b>0,4</b>      |                       |
| Rendement sur la valeur comptable nette           |                        |            | 0,6            | <b>0,6</b>      |                       |
| Intérêts sur les frais reportés 2011              |                        | 0,0        |                | <b>0,0</b>      |                       |
| <b>Solde au 31 décembre 2011</b>                  | <b>2,1</b>             | <b>0,0</b> | <b>1,0</b>     | <b>3,1</b>      |                       |
| <b>Opérations en 2012</b>                         |                        |            |                |                 |                       |
| Versé aux revenus requis (charges d'exploitation) | -2,1                   | 0,0        |                | -2,1            | 2,1                   |
| Versé aux revenus requis (autres charges)         |                        |            | -1,0           | -1,0            | 1,0                   |
| <b>Solde au 31 décembre 2012</b>                  | <b>0,0</b>             | <b>0,0</b> | <b>0,0</b>     | <b>0,0</b>      | <b>3,1</b>            |

6 Dans sa décision D-2011-086<sup>20</sup>, la Régie autorise le Distributeur à créer un compte de  
7 frais reportés hors base, portant intérêts, afin d'y comptabiliser tous les coûts afférents à  
8 la réalisation du projet pour les années 2010 et 2011. Ces coûts se sont élevés à 10 k\$  
9 en 2010 et s'élèveront à 3,1 M\$ en 2011.

10 En conséquence, conformément aux modalités de disposition des comptes de frais  
11 reportés pour les projets autorisés de 10 M\$ et plus<sup>21</sup>, le Distributeur a versé à ses  
12 revenus requis 2012 le solde du compte de frais reportés au 31 décembre 2011, soit  
13 3,1 M\$.

<sup>20</sup> D-2011-086, page 18.

<sup>21</sup> D-2010-022, page 47

**14.3 Compte de frais reportés liés au projet OSC**

1  
2

**TABLEAU 16**  
**ÉVOLUTION DU COMPTE DE FRAIS REPORTÉS LIÉS AU PROJET OSC (M\$)**

| Hors base de tarification                         | Charges d'exploitation | Intérêts   | Solde du compte | Impact revenus requis |
|---|------------------------|------------|-----------------|-----------------------|
| <b>Opérations en 2010</b>                         |                        |            |                 |                       |
| Charges d'exploitation de 2010                    | 2,5                    |            | <b>2,5</b>      |                       |
| <i>Facturation interne</i>                        | 2,5                    |            | 2,5             |                       |
| <b>Solde au 31 décembre 2010</b>                  | <b>2,5</b>             | <b>0,0</b> | <b>2,5</b>      |                       |
| <b>Opérations en 2011</b>                         |                        |            |                 |                       |
| Intérêts sur les frais reportés 2010              |                        | 0,2        | <b>0,2</b>      |                       |
| Charges d'exploitation de 2011                    | 13,0                   |            | <b>13,0</b>     |                       |
| <i>Masse salariale</i>                            | 2,1                    |            | 2,1             |                       |
| <i>Charges de services partagés</i>               | 9,6                    |            | 9,6             |                       |
| <i>Autres charges directes</i>                    | 1,3                    |            | 1,3             |                       |
| Intérêts sur les frais reportés 2011              |                        | 0,4        | <b>0,4</b>      |                       |
| <b>Solde au 31 décembre 2011</b>                  | <b>15,5</b>            | <b>0,6</b> | <b>16,1</b>     |                       |
| <b>Opérations en 2012</b>                         |                        |            |                 |                       |
| Versé aux revenus requis (charges d'exploitation) | -15,5                  | -0,6       | -16,1           | 16,1                  |
| <b>Solde au 31 décembre 2012</b>                  | <b>0,0</b>             | <b>0,0</b> | <b>0,0</b>      | <b>16,1</b>           |

3

4 Dans sa décision D-2011-058<sup>22</sup>, la Régie autorise le Distributeur à créer un compte de  
5 frais reportés hors base, portant intérêts, afin d'y comptabiliser tous les coûts afférents à  
6 la réalisation du projet pour les années 2010 et 2011. Ces coûts se sont élevés à 2,5 M\$  
7 en 2010 et s'élèveront à 13 M\$ en 2011.

8 En conséquence, conformément aux modalités de disposition des comptes de frais  
9 reportés pour les projets autorisés de 10 M\$ et plus<sup>23</sup>, le Distributeur a versé à ses  
10 revenus requis 2012, le solde du compte de frais reportés au 31 décembre 2011, soit  
11 16,1 M\$, incluant des intérêts de 0,6 M\$.

<sup>22</sup> D-2011-058, page 15.

<sup>23</sup> D-2010-022, paragraphes 174 et 175

**ANNEXE A : COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES 2011**

1  
2  
3

**TABLEAU 17**  
**DÉTAIL DES ÉCARTS MENSUELS PAR CATÉGORIE DE CONSOMMATEURS**  
**POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À AVRIL 2011**

4

|              | Tarif D<br>(k\$) | Tarif DT<br>(k\$) | Tarif G<br>(k\$) | Tarif M<br>(k\$) | Tarif L<br>(k\$) | Écart mensuel<br>(k\$) | Écart mensuel<br>(GWh) |                |
|--------------|------------------|-------------------|------------------|------------------|------------------|------------------------|------------------------|----------------|
| Janvier      | 6 570,8          | 2 146,7           | 1 224,3          | 229,3            | 27,1             | 10 198,1               | (202,2)                | - froid        |
| Février      | (1 042,9)        | 613,0             | (194,3)          | (36,4)           | (4,3)            | (665,0)                | 55,4                   | + froid        |
| Mars         | (2 157,2)        | 178,2             | (401,9)          | (75,3)           | (8,9)            | (2 465,0)              | 86,1                   | + froid        |
| Avril        | (3 102,5)        | (55,6)            | (589,7)          | (106,6)          | (11,8)           | (3 866,2)              | 117,9                  | + froid        |
| <b>Total</b> | <b>268,2</b>     | <b>2 882,3</b>    | <b>38,3</b>      | <b>11,1</b>      | <b>2,0</b>       | <b>3 201,9</b>         | <b>57,2</b>            | <b>+ froid</b> |

5  
6  
7

**TABLEAU 18**  
**CALCUL DU REVENU UNITAIRE ATTRIBUABLE AU TRANSPORT ET À LA DISTRIBUTION**  
**POUR L'ANNÉE 2011 (¢/kWh)**

| Tarif    | Revenu unitaire (a)                    |             |  | Revenu unitaire du coût de fourniture (b) | Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution |                |  |
|----------|--|-------------|--|---|---|----------------|--|
|          | Période hiver (avant baisse tarifaire) | Période été | Période hiver (après baisse tarifaire) |   | Période hiver (avant baisse tarifaire)                        | Période été    | Période hiver (après baisse tarifaire) |
|          | (1)                                    | (2)         | (3)                                    |   | (4)   | (5) =(1) - (4) | (6) =(2) - (4)                         |
| Tarif D  | 7,34                                   | 6,76        | 7,30                                   | 3,36                                      | 3,98  | 3,40           | 3,94                                   |
| Tarif DT | (c)                                    | (c)         | (c)                                    | 2,99                                      | (c)   | (c)            | (c)                                    |
| Tarif G  | 7,22                                   | 7,37        | 7,26                                   | 3,17                                      | 4,05  | 4,20           | 4,09                                   |
| Tarif M  | 3,70                                   | 3,67        | 3,68                                   | 2,92                                      | 0,78  | 0,75           | 0,76                                   |
| Tarif L  | 2,99                                   | 2,97        | 2,97                                   | 2,75                                      | 0,24  | 0,22           | 0,22                                   |

8

- (a) Correspond aux revenus variables en fonction des volumes de ventes.
- (b) Référence R-3740-2010, HQD-10, Document 3, Tableau 9B.
- (c) Le revenu unitaire mensuel du Tarif DT est variable selon les mois.

**TABLEAU 19**  
**DÉTAIL DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES**  
**POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À AVRIL 2011**

|   | Tarif D          | Tarif DT       | Tarif G        | Tarif M        | Tarif L       | Écart mensuel<br>k \$ | Écart mensuel<br>GWh |                |
|---|------------------|----------------|----------------|----------------|---------------|-----------------------|----------------------|----------------|
| <b>Écart de janvier 2011</b>  | <b>6 570,8</b>   | <b>2 146,7</b> | <b>1 224,3</b> | <b>229,3</b>   | <b>27,1</b>   | <b>10 198,1</b>       |                      |                |
| Écart de volume en GWh  | (165,2)          | 33,9           | (30,2)         | (29,5)         | (11,1)        |                       | (202,2)              | - froid        |
| Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh) | 3,98             | -6,33          | 4,05           | 0,78           | 0,24          |                       |                      |                |
| <b>Solde à la fin janvier 2011</b>                                    | <b>6 570,8</b>   | <b>2 146,7</b> | <b>1 224,3</b> | <b>229,3</b>   | <b>27,1</b>   | <b>10 198,1</b>       |                      |                |
| <b>Intérêt de février 2011</b>  | <b>35,4</b>      | <b>11,6</b>    | <b>6,6</b>     | <b>1,2</b>     | <b>0,1</b>    | <b>55,0</b>           |                      |                |
| <b>Écart de février 2011</b>  | <b>(1 042,9)</b> | <b>613,0</b>   | <b>(194,3)</b> | <b>(36,4)</b>  | <b>(4,3)</b>  | <b>(665,0)</b>        |                      |                |
| Écart de volume en GWh  | 26,2             | 17,9           | 4,8            | 4,7            | 1,8           |                       | 55,4                 | + froid        |
| Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh) | 3,98             | -3,42          | 4,05           | 0,78           | 0,24          |                       |                      |                |
| <b>Solde à la fin février 2011</b>                                    | <b>5 563,3</b>   | <b>2 771,3</b> | <b>1 036,6</b> | <b>194,2</b>   | <b>22,9</b>   | <b>9 588,2</b>        |                      |                |
| <b>Intérêt de mars 2011</b>   | <b>33,2</b>      | <b>16,6</b>    | <b>6,2</b>     | <b>1,2</b>     | <b>0,1</b>    | <b>57,3</b>           |                      |                |
| <b>Écart de mars 2011</b>   | <b>(2 157,2)</b> | <b>178,2</b>   | <b>(401,9)</b> | <b>(75,3)</b>  | <b>(8,9)</b>  | <b>(2 465,0)</b>      |                      |                |
| Écart de volume en GWh  | 54,2             | 8,6            | 9,9            | 9,7            | 3,6           |                       | 86,1                 | + froid        |
| Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh) | 3,98             | -2,07          | 4,05           | 0,78           | 0,24          |                       |                      |                |
| <b>Solde à la fin mars 2011</b>                                       | <b>3 439,4</b>   | <b>2 966,0</b> | <b>640,8</b>   | <b>120,0</b>   | <b>14,2</b>   | <b>7 180,4</b>        |                      |                |
| <b>Intérêt d'avril 2011</b>   | <b>19,9</b>      | <b>17,1</b>    | <b>3,7</b>     | <b>0,7</b>     | <b>0,1</b>    | <b>41,5</b>           |                      |                |
| <b>Écart d'avril 2011</b>   | <b>(3 102,5)</b> | <b>(55,6)</b>  | <b>(589,7)</b> | <b>(106,6)</b> | <b>(11,8)</b> | <b>(3 866,2)</b>      |                      |                |
| Écart de volume en GWh  | 78,8             | 5,3            | 14,4           | 14,1           | 5,3           |                       | 117,9                | + froid        |
| Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh) | 3,94             | 1,05           | 4,09           | 0,76           | 0,22          |                       |                      |                |
| <b>Solde à la fin avril 2011</b>                                      | <b>356,7</b>     | <b>2 927,6</b> | <b>54,8</b>    | <b>14,2</b>    | <b>2,4</b>    | <b>3 355,7</b>        |                      |                |
| <b>Écart de volume en GWh</b>   | <b>(6,0)</b>     | <b>65,7</b>    | <b>(1,1)</b>   | <b>(1,1)</b>   | <b>(0,4)</b>  |                       | <b>57,2</b>          | <b>+ froid</b> |

**ANNEXE B : COMPTE DE PASS-ON PRÉVU POUR L'ANNÉE 2011**  
**TABLEAU 20**  
**PRÉVISION D'AVRIL 2011 (4/8)**

| Catégorie de consommateurs   | (1) Écart volume patrimonial |                |             |              | (2) Écart volume postpatrimonial |              |               |              | (3) Écart prix postpatrimonial |               |              |             | (4) Écart revenu |                |             |              | (5) Pass-on |
|--|------------------------------|----------------|-------------|--------------|----------------------------------|--------------|---------------|--------------|--------------------------------|---------------|--------------|-------------|------------------|----------------|-------------|--------------|-------------|
|  | GW h Base                    | GW h prévus    | ¢/kWh       | M\$          | GW h Base                        | GW h prévus  | ¢/kWh         | M\$          | ¢/kWh Base                     | ¢/kWh prévu   | GW h Base    | M\$         | GW h base        | GW h prévus    | ¢/kWh       | M\$          | M\$         |
|  | (A), (B)                     | R-3740-2010    |             |              | (A)                              | R-3740-2010  | R-3740-2010   |              | (C)                            | R-3740-2010   | (A)          |             | (D)              | R-3740-2010    |             |              |             |
| <b>Domestique</b>  |                              |                |             |              |                                  |              |               |              |                                |               |              |             |                  |                |             |              |             |
| Tarifs D et DM   | 58 672                       | 58 622         | 3,16        | 1,6          | 1 722                            | 2 025        | 9,08          | -27,6        | 9,89                           | 9,08          | 1 722        | 13,9        | 60 276           | 60 647         | 3,36        | -12,5        | 0,5         |
| Tarif DH   | 1                            | 3              | 3,10        | -0,1         | 0                                | 0            | 10,20         | 0,0          | 11,11                          | 10,20         | 0            | 0,0         | 1                | 3              | 3,75        | -0,1         | 0,0         |
| Tarif DT   | 3 007                        | 2 849          | 2,69        | 4,2          | 88                               | 98           | 10,59         | -1,1         | 11,54                          | 10,59         | 88           | 0,8         | 3 089            | 2 948          | 2,99        | 4,2          | -0,2        |
| <b>Total</b>   | <b>61 680</b>                | <b>61 474</b>  |             | <b>5,8</b>   | <b>1 810</b>                     | <b>2 124</b> |               | <b>-28,7</b> |                                |               | <b>1 810</b> | <b>14,8</b> | <b>63 366</b>    | <b>63 598</b>  |             | <b>-8,4</b>  | <b>0,2</b>  |
| <b>Petite et moyenne puissance</b>   |                              |                |             |              |                                  |              |               |              |                                |               |              |             |                  |                |             |              |             |
| Tarifs G et à forfait  | 11 617                       | 11 203         | 2,89        | 12,0         | 341                              | 387          | 10,49         | -4,8         | 11,42                          | 10,49         | 341          | 3,2         | 11 935           | 11 590         | 3,17        | 10,9         | -0,6        |
| Tarif G9   | 1 050                        | 1 115          | 2,80        | -1,8         | 31                               | 39           | 10,76         | -0,8         | 11,71                          | 10,76         | 31           | 0,3         | 1 078            | 1 153          | 3,10        | -2,3         | 0,0         |
| Tarif M  | 27 326                       | 27 623         | 2,65        | -7,9         | 802                              | 954          | 10,32         | -15,7        | 11,23                          | 10,32         | 802          | 7,4         | 28 072           | 28 577         | 2,92        | -14,8        | -1,5        |
| Tarifs d'éclairage public et Sent.   | 569                          | 561            | 2,61        | 0,2          | 17                               | 19           | 11,70         | -0,3         | 12,75                          | 11,70         | 17           | 0,2         | 584              | 580            | 2,95        | 0,1          | -0,1        |
| <b>Total</b>   | <b>40 561</b>                | <b>40 501</b>  |             | <b>2,5</b>   | <b>1 190</b>                     | <b>1 399</b> |               | <b>-21,7</b> |                                |               | <b>1 190</b> | <b>11,0</b> | <b>41 670</b>    | <b>41 901</b>  |             | <b>-6,0</b>  | <b>-2,2</b> |
| <b>Grande puissance</b>  |                              |                |             |              |                                  |              |               |              |                                |               |              |             |                  |                |             |              |             |
| Tarif L  | 38 063                       | 36 807         | 2,46        | 30,9         | 1 117                            | 1 272        | 10,19         | -15,8        | 11,10                          | 10,19         | 1 117        | 10,1        | 39 096           | 38 079         | 2,75        | 27,9         | -2,6        |
| Tarif H  | 9                            | 8              | 2,65        | 0,0          | 0                                | 0            | 10,83         | 0,00         | 11,80                          | 10,83         | 0            | 0,0         | 9                | 9              | 3,10        | 0,018        | 0,0         |
| Contrats spéciaux - sans ajust.  | 25 524                       | 27 383         | 2,42        | -45,1        | 749                              | 946          | 11,31         | -22,3        | 12,32                          | 11,31         | 749          | 7,6         | 26 153           | 28 329         | 2,72        | -59,2        | -0,6        |
| <b>Total - sans ajust.</b>   | <b>63 596</b>                | <b>64 199</b>  |             | <b>-14,1</b> | <b>1 866</b>                     | <b>2 218</b> |               | <b>-38,1</b> |                                |               | <b>1 866</b> | <b>17,7</b> | <b>65 258</b>    | <b>66 417</b>  |             | <b>-31,3</b> | <b>-3,2</b> |
| <b>Total incluant les contrats spéciaux</b>  | <b>165 838</b>               | <b>166 174</b> | <b>2,77</b> | <b>-5,9</b>  | <b>4 867</b>                     | <b>5 741</b> | <b>10,039</b> | <b>-88,4</b> | <b>10,92</b>                   | <b>10,039</b> | <b>4 867</b> | <b>43,5</b> | <b>170 293</b>   | <b>171 916</b> | <b>3,02</b> | <b>-45,7</b> | <b>-5,1</b> |
| <b>Total excluant les contrats spéciaux</b>  | <b>140 314</b>               | <b>138 791</b> |             | <b>39,2</b>  | <b>4 118</b>                     | <b>4 795</b> |               | <b>-66,1</b> |                                |               |              | <b>35,9</b> | <b>144 141</b>   | <b>143 586</b> |             | <b>13,6</b>  | <b>-4,6</b> |
| <b>Ajustement de l'entente cadre 2010</b>  |                              |                |             | <b>-4,2</b>  |                                  |              |               | <b>0,3</b>   |                                |               |              | <b>-0,4</b> |                  |                |             | <b>0,0</b>   | <b>-4,2</b> |
| Contrats spéciaux  |                              |                |             | -0,6         |                                  |              |               | 0,1          |                                |               |              | -0,1        |                  |                |             | 0,0          | -0,6        |
| <b>Ajustement de l'entente cadre 2010, excluant contrats spéciaux <sup>(E)</sup></b> |                              |                |             | <b>-3,6</b>  |                                  |              |               | <b>0,3</b>   |                                |               |              | <b>-0,3</b> |                  |                |             | <b>0,0</b>   | <b>-3,6</b> |
| <b>Pass-on 2011</b>  |                              |                |             | <b>35,6</b>  |                                  |              |               | <b>-65,9</b> |                                |               |              | <b>35,6</b> |                  |                |             | <b>13,6</b>  | <b>-8,2</b> |

(A) Les volumes réels patrimoniaux et postpatrimoniaux sont répartis par catégories de consommateurs proportionnellement aux besoins d'approvisionnement.

(B) Le volume de consommation patrimoniale "colonne (1)" est ajusté, le cas échéant, pour refléter la variation du taux de pertes réel par rapport à celui prévu.

(C) Les coûts postpatrimoniaux réels par catégories de consommateurs ont le même signal de prix que les coûts postpatrimoniaux prévus selon la méthode horaire "colonne (10)".

(D) Volume de ventes réel excluant les volumes d'approvisionnement provenant des interruptions.

(E) La répartition du montant relatif à l'entente cadre 2010 est déterminée par le différentiel entre le compte de pass-on réel 2010 (tel que déposé dans le rapport annuel à la Régie) et le compte de pass-on réel 2010 recalculé pour intégrer les données.