

## **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>6</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>10</b>
<b>7</b>	<b>COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES .....</b>	<b>11</b>
7.1	COMPTE DE NIVELLEMENT 2009 .....	12
7.2	COMPTE DE NIVELLEMENT 2010 .....	12
<b>8</b>	<b>CONTRIBUTIONS À DES POSTES DE DÉPART PRIVÉS.....</b>	<b>13</b>
<b>9</b>	<b>COMPTE DE FRAIS REPORTÉS DE TRANSPORT .....</b>	<b>15</b>
<b>10</b>	<b>COMPTE DE PASS-ON POUR L'ACHAT D'ÉLECTRICITÉ.....</b>	<b>16</b>
10.1	COMPTE DE PASS-ON POUR L'ACHAT D'ÉLECTRICITÉ 2009 .....	17
10.2	COMPTE DE PASS-ON PROJÉTÉ POUR L'ACHAT D'ÉLECTRICITÉ 2010 .....	17
<b>11</b>	<b>COMPTE DE FRAIS REPORTÉS DE COMBUSTIBLES.....</b>	<b>18</b>
11.1	FRAIS REPORTÉS DE COMBUSTIBLES 2009.....	18
11.2	FRAIS REPORTÉS DE COMBUSTIBLES 2010.....	19
<b>12</b>	<b>COMPTE DE FRAIS REPORTÉS LIÉ AU TARIF DE MAINTIEN DE LA CHARGE .....</b>	<b>19</b>
<b>13</b>	<b>COMPTE DE FRAIS REPORTÉS LIÉ AU PROJET DE LECTURE À DISTANCE (LAD) ..</b>	<b>20</b>
	<b>ANNEXE A : COMPTE DE PASS-ON PRÉVU POUR L'ANNÉE 2010.....</b>	<b>21</b>
	<b>ANNEXE B : COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES 2010.....</b>	<b>23</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. Des intérêts s'ajoutent 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 de ces intérêts sont présentés à la pièce HQD-2, document 1, *Principaux*  
17 *paramètres économiques*.

1  
 2

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

Description	Section	Au 31 décembre		
		Année historique 2009	Année de base 2010	Année témoin 2011
<b>Frais reportés inclus dans la base de tarification</b>				
Programmes commerciaux	2	2,8	2,9	3,3
Plan global en efficacité énergétique	3	667,0	798,8	1 032,8
Programmes et activités de l'AEÉ	4	37,1	119,5	161,5
Frais reportés du tarif BT	5	52,1	10,4	0,0
Contributions à des projets de raccordement	6	59,3	54,3	53,1
Frais reportés - compte de nivellement pour aléas climatiques	7	53,3	50,4	42,8
Contributions à des postes de départ privés	8	15,3	14,7	(57,1)
Actif au titre des prestations constituées		539,8	707,3	825,9
		<b>1 426,7</b>	<b>1 758,4</b>	<b>2 062,2</b>
<b>Frais reportés hors base de tarification</b>				
Programmes et activités de l'AEÉ	4	32,9	0,0	0,0
Frais reportés - compte de nivellement pour aléas climatiques	7	22,6	144,8	101,2
Frais reportés de transport	9	(0,1)	16,8	0,0
Compte de <i>pass-on</i> pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2008		40,7	2,7	0,0
Compte de <i>pass-on</i> pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2009	10	(30,8)	(7,6)	0,0
Compte de <i>pass-on</i> pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2010		0,0	30,7	0,0
Frais reportés de combustibles	11	9,5	4,0	0,0
Frais reportés relatifs au tarif de maintien de la charge	12	0,0	1,0	1,1
Frais reportés liés au projet de lecture à distance (LAD)	13	0,0	4,5	8,7
		<b>74,8</b>	<b>196,8</b>	<b>111,0</b>

3

## 2 PROGRAMMES COMMERCIAUX

4 Le solde du compte de frais reportés des programmes commerciaux au 31 décembre de  
 5 chacun des exercices 2009, 2010 et 2011 se détaille comme suit :

1  
 2

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

Description	Au 31 décembre		
	Année historique 2009	Année de base 2010	Année témoin 2011
<b>Réseaux autonomes</b>			
Programme d'utilisation efficace de l'énergie en réseaux autonomes (PUEÉRA)	2,8	2,9	3,3

3

### 3 PLAN GLOBAL EN EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE

 4  
 5

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

Description	Au 31 décembre		
	Année historique 2009	Année de base 2010	Année témoin 2011
<b><u>Clientèle résidentielle</u></b>			
Tronc commun	52,8	64,0	79,9
Diagnostic résidentiel	42,0	54,9	60,1
Mieux consommer, Recyc-Frigo et autres	165,3	209,0	251,8
Programmes de l'AEÉ <sup>(1)</sup>	34,0	26,6	22,5
Rénovation énergétique pour MFR (ménages à faible revenu)	8,2	10,4	11,7
	<b>302,3</b>	<b>364,9</b>	<b>426,1</b>
<b><u>Clientèle d'affaires</u></b>			
Tronc commun	38,0	45,8	56,1
Initiatives bâtiments	47,1	76,2	116,4
Systèmes industriels	46,6	60,9	75,3
Bâtiments HQD	5,5	6,7	8,1
Produits efficaces, clé en main et autres	151,2	155,7	235,6
	<b>288,4</b>	<b>345,3</b>	<b>491,5</b>
<b><u>Clientèle Grandes entreprises</u></b>			
Tronc commun	12,4	12,9	14,2
Programme PAMUGE <sup>(2)</sup>	1,0	1,1	1,1
Programme PIBGE	12,7	15,6	22,1
Programme PADIGE	1,5	2,6	3,7
Programme PIIGE	48,7	56,4	74,1
	<b>76,3</b>	<b>88,6</b>	<b>115,2</b>
<b>Total</b>	<b>667,0</b>	<b>798,8</b>	<b>1 032,8</b>

(1) : Correspond au solde non amorti des programmes antérieurs à 2009 (Novoclimat, Rénoclimat, Éconologis), puisqu'après cette date, ceux-ci sont sous la responsabilité de l'AEÉ.

(2) : Correspond aux coûts relatifs aux frais administratifs seulement.

6

1 Les programmes et activités du PGEÉ ainsi que leur évolution sur l'horizon 2009 - 2011  
2 sont spécifiquement traités à la pièce HQD-8, document 8.

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

3 Le tableau 4 présente l'évolution du compte de frais reportés liés aux programmes et  
4 activités de l'Agence de l'efficacité énergétique (AEÉ) sur l'horizon 2009-2011. Il  
5 distingue la portion incluse à la base de tarification de la portion hors base.

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

	Hors base de tarification					Versés à la base de tarification
	Quote-part 2008	Quote-part 2009	Quote-part 2010	Quote-part 2011	Total	
<b>Solde au 31 décembre 2008</b>	<b>21,4</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>		<b>21,4</b>	<b>0,0</b>
<b>Opérations en 2009</b>						
Quote-part 2009 et dépenses du Distributeur		49,2			49,2	
Intérêts		1,5			1,5	
Versés à la base de tarification (D-2009-016)	(21,4)	(17,8)			(39,2)	39,2
Amortissement						(2,1)
<b>Solde au 31 décembre 2009</b>	<b>0,0</b>	<b>32,9</b>	<b>0,0</b>		<b>32,9</b>	<b>37,1</b>
<b>Opérations en 2010</b>						
Estimation Quote-part 2010			49,6		49,6	
Intérêts		2,5	1,4		3,9	
Versés à la base de tarification		(35,4)	(51,0)		(86,4)	86,4
Amortissement						(4,0)
<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>119,5</b>
<b>Opérations en 2011</b>						
Estimation Quote-part 2011				53,0	53,0	
Intérêts				1,5	1,5	
Versés à la base de tarification				(54,5)	(54,5)	54,5
Amortissement						(12,5)
<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>161,5</b>

8  
9 La somme de la quote-part 2009 et des dépenses du Distributeur pour 2009 totalise  
10 49,2 M\$. Elle est composée de versements effectués à l'AEÉ soit, 16,2 M\$ le 31 mars  
11 2009, 7,4 M\$ les 30 juin et 30 septembre 2009 et 14,6 M\$ le 31 décembre 2009, et d'un



1 ajustement de fin d'année de 3,6 M\$ pour ramener sur une base de comptabilisation  
2 d'exercice la quote-part 2009-2010 de 44 M\$<sup>1</sup>.

3 Conformément à la décision D-2009-016, le Distributeur a inclus 39,2 M\$ dans sa base  
4 de tarification 2009 à l'égard des programmes et activités de l'AEÉ, soit au  
5 1<sup>er</sup> janvier 2009, un montant relatif à l'année 2008 de 21,4 M\$ et au 31 décembre 2009,  
6 le budget relatif à l'année 2009 alors estimé à 17,8 M\$.

7 En fonction des nouvelles données disponibles, le Distributeur réévalue son budget pour  
8 l'année 2010 à 49,6 M\$. Cette prévision a été établie sur la base de la quote-part  
9 2009-2010 de 44,0 M\$<sup>1</sup> à laquelle a été ajouté un montant de 5,6 M\$ pour le programme  
10 Rénoclimat.

11 Un montant de 86,4 M\$ a été versé à la base de tarification 2010, soit :

- 12 • Quote-part 2009 de 35,4 M\$, correspondant à l'excédent du solde réel 2009  
13 (49,2 M\$) sur le montant versé à la base de tarification 2009 (17,8 M\$)  
14 auquel des intérêts (4,0 M\$) ont été ajoutés ;
- 15 • Quote-part 2010 estimée à 49,6 M\$ à laquelle 1,4 M\$ d'intérêts ont été  
16 additionnés.

17 Finalement, 54,5 M\$ ont été versés à la base de tarification 2011, soit la quote-part pour  
18 l'année 2011 estimée à 53,0 M\$ plus des intérêts de 1,5 M\$.

## **5 COMPTE DE FRAIS REPORTÉS RELATIF AU TARIF BT**

19 Le tarif BT a été abrogé le 31 mars 2006. Le solde cumulatif de ce compte intégré dans  
20 la base de tarification au 1<sup>er</sup> avril 2006 est amorti linéairement sur une période de  
21 60 mois se terminant en mars 2011. Le tableau 5 présente l'évolution de ce compte pour  
22 les années 2009 à 2011.

---

<sup>1</sup> Selon l'avis de paiement de la Régie QP09-D601

1  
2

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

	Année historique 2009	Année de base 2010	Année témoin 2011
Solde au 1er janvier	93,9	52,1	10,4
Amortissement	(41,8)	(41,7)	(10,4)
<b>Solde au 31 décembre</b>	<b>52,1</b>	<b>10,4</b>	<b>0,0</b>

3

## 6 CONTRIBUTIONS À DES PROJETS DE RACCORDEMENT

4 Les éléments suivants composent ce compte de frais reportés :

- 5 • contribution relative au projet du village cri de Waskaganish (D-2003-214) ;
- 6 • contribution annuelle du Distributeur aux projets d'investissement en croissance du  
7 Transporteur ;
- 8 • autres contributions reçues ou versées pour des immobilisations selon le cadre  
9 réglementaire du Transporteur et du Distributeur de même que les frais et revenus  
10 d'entretien y afférents.

11  
12

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

	Solde au 01/01/2009	MES 2009	Amort. 2009	Solde au 31/12/2009	MES 2010	Amort. 2010	Solde au 31/12/2010	MES 2011	Amort. 2011	Solde au 31/12/2011
<b>VILLAGE CRI WASKAGANISH</b>	<b>73,2</b>		<b>(1,4)</b>	<b>71,8</b>		<b>(2,2)</b>	<b>69,6</b>		<b>(2,2)</b>	<b>67,4</b>
Coûts de raccordement <sup>(1)</sup>	64,3		(0,9)	63,4		(1,7)	61,7		(1,7)	60,0
Charges d'entretien et d'exploitation	8,9		(0,5)	8,4		(0,5)	7,9		(0,5)	7,4
<b>AUTRES CONTRIBUTIONS</b>	<b>(11,6)</b>	<b>(1,2)</b>	<b>0,3</b>	<b>(12,5)</b>	<b>(3,6)</b>	<b>0,8</b>	<b>(15,3)</b>	<b>(0,2)</b>	<b>1,2</b>	<b>(14,3)</b>
Contributions internes	(10,1)	(1,8)	0,2	(11,7)	(3,2)	0,7	(14,2)	(0,2)	1,1	(13,3)
Frais d'entretien	0,2	0,2		0,4	0,4		0,8			0,8
Revenus d'entretien	(1,7)	0,4	0,1	(1,2)	(0,8)	0,1	(1,9)		0,1	(1,8)
<b>TOTAL</b>	<b>61,7</b>	<b>(1,2)</b>	<b>(1,1)</b>	<b>59,3</b>	<b>(3,6)</b>	<b>(1,4)</b>	<b>54,3</b>	<b>(0,2)</b>	<b>(1,0)</b>	<b>53,1</b>

13

(1) Conformément à la décision D-2010-020, la charge d'amortissement a été établie selon la méthode de l'amortissement linéaire à compter du 1er janvier 2010.

**7 COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES**

1 Dans sa décision D-2006-34, la Régie acceptait le mécanisme de nivellement des  
 2 revenus de transport et de distribution pour aléas climatiques, applicable à compter du  
 3 1<sup>er</sup> janvier 2006. Ce compte sert à niveler les excédents ou les déficits de revenus  
 4 associés aux composantes de transport et de distribution dus aux aléas climatiques, afin  
 5 que leurs variations ponctuelles ne viennent pas affecter le rendement du Distributeur.  
 6 Les écarts annuels inscrits au compte génèrent des intérêts qui s'ajoutent au solde du  
 7 compte jusqu'à son intégration dans la base de tarification, soit au début de la deuxième  
 8 année témoin suivant celle visée par les écarts.

9 Par ailleurs, dans sa décision D-2009-016, la Régie retenait la proposition du  
 10 Distributeur d'utiliser la méthode d'amortissement linéaire sur une période de cinq ans  
 11 pour le solde résiduel du compte 2006-2007, ainsi que pour les nouveaux ajouts.

12  
13

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

	Hors base de tarification					Versés à la base de tarification				Impact Revenus requis
	Nivellement 2007	Nivellement 2008	Nivellement 2009	Nivellement 2010	Total	Nivellement 2006-2007	Nivellement 2008	Nivellement 2009	Total	
<b>Solde au 31 décembre 2008</b>	(3,3)	12,1			8,8	131,9	0,0		131,9	
<b>Opérations en 2009</b>										
Versé à la base de tarification (compte 2007)	3,3				3,3	(3,3)			(3,3)	
Écart de l'année			10,5		10,5					
Intérêts		0,9	(0,9)		0,0					
Amortissement						(75,3)			(75,3)	75,3
<b>Solde au 31 décembre 2009</b>	<b>0,0</b>	<b>13,0</b>	<b>9,6</b>		<b>22,6</b>	<b>53,3</b>	<b>0,0</b>		<b>53,3</b>	<b>75,3</b>
<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 (estimation 4/8)				133,2	133,2					
Intérêts			0,8	1,2	2,0					
Amortissement						(13,3)	(2,6)		(15,9)	15,9
<b>Solde au 31 décembre 2010</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>10,4</b>	<b>134,4</b>	<b>144,8</b>	<b>40,0</b>	<b>10,4</b>		<b>50,4</b>	<b>15,9</b>
<b>Opérations en 2011</b>										
Versé à la base de tarification (compte 2009)			(10,4)		(10,4)			10,4	10,4	33,2
Versé aux revenus requis				(33,2)	(33,2)					18,0
Amortissement						(13,3)	(2,6)	(2,1)	(18,0)	
<b>Solde au 31 décembre 2011</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>101,2</b>	<b>101,2</b>	<b>26,7</b>	<b>7,8</b>	<b>8,3</b>	<b>42,8</b>	<b>51,2</b>

14

### **7.1 Compte de nivellement 2009**

1 Tel que présenté dans le rapport annuel 2009 du Distributeur à la pièce HQD-4,  
2 document 3, page 8, le solde réel 2009 de ce compte maintenu hors base, totalise  
3 9,6 M\$, incluant des intérêts créditeurs de 0,9 M\$. L'ajout des intérêts applicables à  
4 l'année 2010 de 0,8 M\$ porte le solde à 10,4 M\$. Ce montant a été versé à la base de  
5 tarification au 1<sup>er</sup> janvier 2011 et est amorti linéairement sur une période de cinq ans se  
6 terminant en 2015.

### **7.2 Compte de nivellement 2010**

7 Le Distributeur évalue que le solde du compte de nivellement pour aléas climatiques  
8 (excluant les intérêts) sera de 133,2 M\$ au 31 décembre 2010, soit un montant  
9 largement plus important que tous les montants inscrits à ce compte depuis 2006 qui  
10 correspond à la première année où ce compte a été mis en place. Ce résultat découle  
11 du contexte climatique qui a caractérisé les 4 premiers mois de l'année. Au cours de  
12 cette période, on constate un écart de 3,5 TWh sur les ventes (voir tableau 15,  
13 Annexe B) et de 4,2 TWh en besoins énergétiques dus à l'aléa climatique. Depuis  
14 l'acceptation par la Régie d'un mécanisme de nivellement des revenus pour aléas  
15 climatiques, il s'agit de l'écart le plus élevé constaté dans le compte de nivellement.

16 Il s'agit là d'une situation exceptionnelle jamais observée dans le suivi des aléas  
17 climatiques effectué par le Distributeur depuis 1971 et sa probabilité de se reproduire est  
18 pratiquement nulle.

19 Dans un tel contexte, le Distributeur demande à la Régie un traitement particulier de  
20 l'écart de revenus pour aléas climatiques constaté pour la période de janvier à avril  
21 2010. Selon la méthode actuelle, l'écart 2010 de 133,2 M\$ devrait normalement  
22 demeurer hors base de tarification jusqu'à son intégration à cette dernière au début de  
23 2012 (année correspondant à la 2<sup>ème</sup> année témoin suivant celle visée par les écarts),  
24 pour être amorti à compter de cette date sur une période de cinq ans.

25 Le Distributeur propose plutôt, dans le présent dossier, de verser immédiatement aux  
26 revenus requis de son année témoin projetée 2011 l'excédent de l'écart constaté  
27 dépassant 100 M\$, soit 33,2 M\$. Le solde projeté du compte au 31 décembre 2010,

1 incluant les intérêts, demeurera quant à lui hors base de tarification jusqu'à son  
2 intégration normale en 2012. Ce traitement particulier permet de réduire le coût de  
3 financement applicable aux soldes versés au compte de frais reportés.

4 La proposition de cette mesure particulière repose sur le caractère exceptionnel de la  
5 situation et sur l'ampleur des montants en cause. Le Distributeur tient à rappeler que  
6 dans la décision D-2007-12, la Régie avait approuvé une mesure exceptionnelle pour le  
7 compte de pass-on 2006 eu égard aux montants en jeu et sur la base de l'équité  
8 intergénérationnelle. La proposition du Distributeur s'inscrit dans un contexte tout aussi  
9 exceptionnel et cette demande doit également s'apprécier dans un contexte de maintien  
10 des tarifs existants.

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

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

1  
2

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

<b>CONTRIBUTIONS</b>											
	Date de 1ère MES	Solde au 01/01/2009	MES 2009	Amort. 2009	Solde au 31/12/2009	MES 2010	Amort. 2010 (1)	Solde au 31/12/2010	MES 2011	Amort. 2011	Solde au 31/12/2011
<b>Premier appels d'offres Éoliens A/O 2003-02</b>											
Baie des Sables	10/2007	8,3		(0,4)	7,9		(0,5)	7,4		(0,5)	6,9
Anse à Valeau	12/2007	0,6			0,6			0,6		(0,1)	0,5
Carleton	12/2008	(3,2)	0,1	0,1	(3,0)		0,2	(2,8)		0,2	(2,6)
St-Ulrich	12/2009		8,1		8,1		(0,4)	7,7	(4,7)	(0,4)	2,6
Mont-Louis	08/2011								(1,37)		(1,4)
Montagne Sèche	12/2011								(6,35)		(6,3)
Gros-Morne 1	12/2011								(3,10)		(3,1)
<b>Deuxième appels d'offres Éoliens A/O 2005-03</b>											
Des Moulins	12/2011								(17,0)		(17,0)
De l'érable	12/2011								(12,7)		(12,7)
Le Plateau	12/2011								(15,0)		(15,0)
<b>SOUS-TOTAL</b>		<b>5,6</b>	<b>8,3</b>	<b>(0,3)</b>	<b>13,6</b>		<b>(0,7)</b>	<b>12,9</b>	<b>(60,2)</b>	<b>(0,8)</b>	<b>(48,1)</b>
<b>FRAIS D'ENTRETIEN</b>											
	Date de 1ère MES	Solde au 01/01/2009	MES 2009	Amort. 2009	Solde au 31/12/2009	MES 2010	Amort. 2010 (1)	Solde au 31/12/2010	MES 2011	Amort. 2011	Solde au 31/12/2011
<b>Premier appels d'offres Éoliens A/O 2003-02</b>											
Baie des Sables	10/2007	1,2		(0,1)	1,1		(0,1)	1,0			1,0
Anse à Valeau	12/2007	0,1			0,1			0,1			0,1
Carleton	12/2008	(0,8)		0,1	(0,7)			(0,7)			(0,7)
St-Ulrich	12/2009		1,2		1,2	0,2		1,4	(0,8)	(0,1)	0,5
Mont-Louis	08/2011								(0,3)		(0,3)
Montagne Sèche	12/2011								(1,2)		(1,2)
Gros-Morne 1	12/2011								(0,5)		(0,5)
<b>Deuxième appels d'offres Éoliens A/O 2005-03</b>											
Des Moulins	12/2011								(3,0)		(3,0)
De l'érable	12/2011								(2,2)		(2,2)
Le Plateau	12/2011								(2,7)		(2,7)
<b>SOUS-TOTAL</b>		<b>0,5</b>	<b>1,2</b>	<b>0,0</b>	<b>1,7</b>	<b>0,2</b>	<b>(0,1)</b>	<b>1,8</b>	<b>(10,7)</b>	<b>(0,1)</b>	<b>(9,0)</b>
<b>TOTAL</b>		<b>6,1</b>	<b>9,5</b>	<b>(0,3)</b>	<b>15,3</b>	<b>0,2</b>	<b>(0,8)</b>	<b>14,7</b>	<b>(70,9)</b>	<b>(0,9)</b>	<b>(57,1)</b>

3

(1) Conformément à la décision D-2009-016, la charge d'amortissement a été établie selon la méthode de l'amortissement linéaire à compter du 1er janvier 2010.

4 A compter de 2011, le Distributeur prévoit recevoir des remboursements de la part des  
 5 producteurs privés (-70,9 M\$), puisqu'il estime que l'allocation qui leur sera versée par le  
 6 Transporteur pour le remboursement des postes de départ excédera le maximum prévu  
 7 au contrat d'approvisionnement en électricité.

- 1 En effet, puisqu'au moment du déboursé, l'allocation maximale aux tarifs et conditions  
2 du Transporteur sera supérieure à celle en vigueur lors de la signature du contrat, le  
3 Distributeur prévoit recevoir des sommes importantes.

## 9 COMPTE DE FRAIS REPORTÉS DE TRANSPORT

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

	Hors base de tarification	Versés à la base de tarification	Impact revenus requis
<b>Solde au 31 décembre 2008</b>	<b>2,8</b>	<b>101,6</b>	<b>242,8</b>
<b>Opérations en 2009</b>			
Versé aux revenus requis (FR 2008)	(2,9)		2,9
Amortissement des frais reportés 2005-2006		(101,6)	101,6
<b>Solde au 31 décembre 2009</b>	<b>(0,1)</b>	<b>0,0</b>	<b>104,5</b>
<b>Opérations en 2010</b>			
Versé aux revenus requis (Écart 2008 relatif aux revenus de point à point attribuable à la charge locale) <sup>(1)</sup>	0,1		<b>(0,1)</b>
Frais reportés 2010	16,2		
Intérêts sur les frais reportés 2010	0,6		
<b>Solde au 31 décembre 2010</b>	<b>16,8</b>	<b>0,0</b>	<b>(0,1)</b>
<b>Opérations en 2011</b>			
Versé aux revenus requis (FR 2010)	(16,8)		16,8
<b>Solde au 31 décembre 2011</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>16,8</b>

6 (1) Voir rapport annuel 2009, HQD-4, Document 3

- 7 En 2009, aucuns nouveaux frais reportés n'ont été comptabilisés puisque la charge  
8 locale autorisée pour le Transporteur (D-2009-015) correspondait au montant inscrit  
9 dans les revenus requis du Distributeur.

1 Pour l'année 2010, le nouveau tarif autorisé pour la charge locale du Transporteur  
 2 applicable à compter du 1<sup>er</sup> janvier 2010 s'établit à 2 651,4 M\$<sup>2</sup>, alors que le montant  
 3 pris en compte par le Distributeur dans l'établissement de ses revenus requis pour  
 4 l'année témoin 2010 était de 2 635,2 M\$<sup>3</sup>. Conséquemment, un montant de 16,2 M\$  
 5 correspondant à cet écart est versé au compte de frais reportés hors base dans l'année  
 6 2010. À celui-ci s'ajoutent des intérêts de 0,6 M\$.

7 Le solde au 31 décembre 2010 de 16,8 M\$ est versé dans les revenus requis de l'année  
 8 2011.

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

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

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

HORS BASE DE TARIFICATION	Pass-on 2006	Pass-on 2007	Pass-on 2008	Pass-on 2009	Pass-on 2010	Total	Impact revenus requis
<b>Solde au 31 décembre 2008</b>	<b>(6,3)</b>	<b>12,0</b>	<b>(57,4)</b>			<b>(51,7)</b>	<b>(59,7)</b>
<b>Opérations en 2009</b>							
Versé aux revenus requis	6,3	(12,0)	95,3			89,6	(89,6)
Intérêts			2,8			2,8	
Écart de l'année				(30,8)		(30,8)	
<b>Solde au 31 décembre 2009</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>40,7</b>	<b>(30,8)</b>		<b>9,9</b>	<b>(89,6)</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 (estimation 4/8)					30,7	30,7	
<b>Solde provisoire au 31 décembre 2010</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>2,7</b>	<b>(7,6)</b>	<b>30,7</b>	<b>25,8</b>	<b>14,5</b>
<b>Opérations en 2011</b>							
Versé aux revenus requis			(2,7)	7,6	(30,7)	(25,8)	25,8
<b>Solde provisoire 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>0,0</b>	<b>25,8</b>

<sup>2</sup> Conformément à la décision de la Régie, D-2010-032.

<sup>3</sup> Conformément à la décision de la Régie, D-2010-022.



### **10.1 Compte de *pass-on* pour l'achat d'électricité 2009**

1 Dans son rapport annuel 2009 à la pièce HQD-4, document 3, le Distributeur établit le  
2 solde réel du compte de *pass-on* au 31 décembre 2009 à - 30,8 M\$ (créditeur).

3 Dans le cadre du dossier tarifaire R-3708-2009, la Régie avait autorisé pour l'année  
4 2009 un montant de *pass-on* de - 23,7 M\$ (créditeur) établi sur une base de quatre mois  
5 réels et de huit mois projetés. Le Distributeur a réduit ce montant de ses revenus requis  
6 2010.

7 L'écart de 7,1 M\$ (créditeur) entre le montant constaté dans les revenus requis 2010 et  
8 le solde réel pour 2009, additionné des intérêts créditeurs de - 0,5 M\$, est donc inclus  
9 dans les revenus requis du Distributeur pour 2011.

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

10 Évalué sur une base de quatre mois réels et de huit mois projetés, le montant du  
11 *pass-on* 2010, établi à 31,7 M\$ (débitteur) est versé aux revenus requis du Distributeur  
12 en 2011. Ce montant inclut un ajustement de -1,0 M\$ (créditeur) relatif à l'entente-cadre  
13 de l'année réelle 2009 comptabilisé en 2010. Les données finales de l'entente-cadre  
14 n'étant connues qu'après la fin de l'année réelle, l'ajustement qui en découle ne peut  
15 qu'être comptabilisé l'année subséquente.

16 L'annexe A détaille les écarts cumulatifs par catégories de consommateurs pour l'année  
17 2010.

**11 COMPTE DE FRAIS REPORTÉS DE COMBUSTIBLES**

1  
2

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

HORS BASE DE TARIFICATION	2009	2010	Total	Impact revenus requis
<b>Opérations en 2009 - Année de base</b>				
Achat de combustibles (D-2009-016)	(82,9)			
Achat de combustibles réel 2009	92,4			
<b>Solde au 31 décembre 2009</b>	<b>9,5</b>	<b>0,0</b>	<b>9,5</b>	<b>(9,5)</b>
<b>Opérations en 2010</b>				
Versé aux revenus requis <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 (estimation 4/8)		6,4	6,4	
<b>Solde au 31 décembre 2010</b>	<b>(2,4)</b>	<b>6,4</b>	<b>4,0</b>	<b>11,7</b>
<b>Opérations en 2011</b>				
Versé aux revenus requis	2,4	(6,4)	(4,0)	4,0
<b>Solde au 31 décembre 2011</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>4,0</b>

3

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

**11.1 Frais reportés de combustibles 2009**

7 Dans son rapport annuel 2009 à la pièce HQD-4, document 3, le Distributeur établit le  
8 solde réel du compte de frais reportés de combustibles au 31 décembre 2009 à 9,5 M\$  
9 (débiteur).

10 Dans le cadre du dossier tarifaire R-3708-2009, le Distributeur avait évalué le montant  
11 de ses achats de combustibles pour l'année 2009 à 94,6 M\$ sur la base de quatre mois  
12 réels et de huit mois projetés. Dans la décision D-2009-016, un montant 82,9 M\$ ayant  
13 plutôt été autorisé, l'écart résultant de 11,7 M\$ a donc été versé dans les revenus requis  
14 2010.

1 Par ailleurs, l'écart de -2,2 M\$ (créditeur) résultant de la différence entre l'estimation des  
2 achats de combustibles de 94,6 M\$ et leur coût réel de 92,4 M\$<sup>4</sup> pour 2009 a été versé  
3 aux revenus requis 2011. Des intérêts de -0,2 M\$ ont été ajoutés à ce montant.

### 11.2 Frais reportés de combustibles 2010

4 Pour l'année de base 2010, le Distributeur évalue le montant de ses achats de  
5 combustibles à 79,2 M\$ sur la base de quatre mois réels et de huit mois projetés. L'écart  
6 de 6,4 M\$ (débitéur) résultant de la différence entre cette prévision et le montant  
7 autorisé de 72,8 M\$ (D-2010-022) est versé aux revenus requis de 2011 du Distributeur.

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

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

12 À ce jour un montant de 1,0 M\$ a été versé dans ce compte de frais reportés.  
13 Conformément aux modalités de disposition approuvées par la Régie (D-2010-022), le  
14 solde de ce compte de frais reportés hors base de tarification porte intérêts à compter  
15 du 1<sup>er</sup> janvier 2011 et sera versé aux revenus requis 2012 du Distributeur.

16 **TABLEAU 12**  
17 **ÉVOLUTION DU COMPTE DE FRAIS REPORTÉS LIÉ AU TARIF DE MAINTIEN DE LA CHARGE (M\$)**

HORS BASE DE TARIFICATION	Année historique 2009	Année de base 2010	Année témoin 2011
Frais reportés	0,0	1,0	1,0
Intérêts	0,0	0,0	0,1
<b>Solde au 31 décembre <sup>(1)</sup></b>	<b>0,0</b>	<b>1,0</b>	<b>1,1</b>

18 (1) : Sera versé aux revenus requis 2012.

<sup>4</sup> Rapport annuel 2009, pièce HQD-4, document 3, page 14.

### 13 COMPTE DE FRAIS REPORTÉS LIÉ AU PROJET DE LECTURE À DISTANCE (LAD)

1 Dans sa décision D-2010-078, la Régie autorise le Distributeur à créer, en tant que  
2 récipient temporaire, un compte de frais reportés hors base, portant intérêts, afin d'y  
3 comptabiliser tous les coûts liés aux travaux préparatoires du projet LAD.

4 L'ensemble des coûts du projet LAD, incluant les coûts versés dans le compte de frais  
5 reportés hors base et leur modalité de disposition, seront soumis à la Régie, lors du  
6 dépôt de la demande d'autorisation spécifique du projet majeur<sup>5</sup>.

7 À ce jour, le Distributeur évalue les coûts qui pourraient éventuellement être versés dans  
8 ce compte comme suit :

9 **TABLEAU 13**  
10 **ÉVOLUTION DU COMPTE DE FRAIS REPORTÉS LIÉ AU PROJET LAD (M\$)**

Hors base de tarification	Charges d'exploitation	Impact MES 2010 <sup>(1)</sup>	Intérêts	Total
<b>Opérations en 2010</b>				
Charges d'exploitation de 2010	4,4			<b>4,4</b>
<i>Masse salariale</i>	1,7			1,7
<i>Autres charges directes</i>	4,4			4,4
<i>Coûts capitalisés</i>	(1,7)			(1,7)
Amortissement 2010		0,03		<b>0,0</b>
Rendement sur la base de tarification 2010		0,04		<b>0,0</b>
<b>Solde au 31 décembre 2010</b>	<b>4,4</b>	<b>0,1</b>	<b>0,0</b>	<b>4,5</b>
<b>Opérations en 2011</b>				
Intérêts sur les frais reportés 2010			0,3	<b>0,3</b>
Charges d'exploitation de 2011	3,6			<b>3,6</b>
<i>Masse salariale</i>	6,4			6,4
<i>Autres charges directes</i>	4,1			4,1
<i>Coûts capitalisés</i>	(6,9)			(6,9)
Amortissement 2011		0,15		<b>0,1</b>
Rendement sur la base de tarification 2011		0,16		<b>0,2</b>
<b>Solde au 31 décembre 2011</b>	<b>8,0</b>	<b>0,4</b>	<b>0,3</b>	<b>8,7</b>

11 (1) Mise en service totale de 2,2 M\$ répartie également de juillet à décembre 2010.

<sup>5</sup> Voir HQD-8, document 5, section 3.2 pour plus de détail concernant le projet majeur LAD.

**ANNEXE A : COMPTE DE PASS-ON PRÉVU POUR L'ANNÉE 2010**
**TABLEAU 14  
PRÉVISION D'AVRIL 2010 (4/8)**

Catégorie de consommateurs	(1) Écart volume patrimonial				(2) Écart volume postpatrimonial				(3) Écart prix postpatrimonial				(4) Écart revenu				(5) Pass-on
	GWh Base (A), (B)	GWh prévus R-3708-2009	¢/kWh	M\$	GWh Base (A)	GWh prévus R-3708-2009	¢/kWh prévu R-3708-2009	M\$	¢/kWh Base (C)	¢/kWh prévu R-3708-2009	GWh Base (A)	M\$	GWh base (D)	GWh R-3708-2009	¢/kWh	M\$	M\$
<b>Domestique</b>																	
Tarifs D et à DM	56 256	57 677,0	3,17	-45,08	708	479	18,73	42,9	15,90	18,73	708	-20,02	57 205	58 156	3,32	-31,6	9,3
Tarif DH	3	3,1	3,08	0,00	0	0	24,95	0,0	21,18	24,95	0	0,00	3	3	3,28	0,0	0,0
Tarif DT	2 905	2 950,5	2,67	-1,21	37	25	26,56	3,2	22,55	26,56	37	-1,47	2 954	2 975	2,88	-0,6	1,1
<b>Total</b>	<b>59 165</b>	<b>60 631</b>		<b>-46,3</b>	<b>745</b>	<b>504</b>		<b>46,1</b>			<b>745</b>	<b>-21,49</b>	<b>60 162</b>	<b>61 134</b>		<b>-32,2</b>	<b>10,5</b>
<b>Petite et moyenne puissance</b>																	
Tarifs G et à forfait	12 810	13 380	2,86	-16,3	161	111	20,88	10,5	17,73	20,88	161	-5,08	13 026	13 491	3,01	-14,0	3,1
Tarif G9	1 064	1 072	2,79	-0,2	13	9	26,84	1,2	22,79	26,84	13	-0,54	1 082	1 080	3,00	0,0	0,4
Tarif M	25 378	25 975	2,64	-15,8	319	216	20,20	20,9	17,15	20,20	319	-9,74	25 806	26 191	2,79	-10,8	6,2
Tarifs d'éclairage public et Sent.	572	574	2,59	-0,1	7	5	24,16	0,6	20,51	24,16	7	-0,26	582	579	2,78	0,1	0,2
<b>Total</b>	<b>39 824</b>	<b>41 002</b>		<b>-32,3</b>	<b>501</b>	<b>341</b>		<b>33,2</b>			<b>501</b>	<b>-15,63</b>	<b>40 495</b>	<b>41 342</b>		<b>-24,7</b>	<b>9,9</b>
<b>Grande puissance</b>																	
Tarif L	38 424	38 102	2,45	7,9	484	317	21,78	36,4	18,49	21,78	484	-15,90	39 072	38 418	2,61	17,1	11,3
Tarif H	8	10	2,65	0,0	0	0	26,62	0,01	22,60	26,62	0	0,00	9	10	2,85	-0,045	0,0
Contrats spéciaux - sans ajust.	27 538	25 434	2,41	50,8	347	211	23,43	31,7	19,90	23,43	347	-12,26	27 958	25 645	2,59	59,8	10,4
<b>Total - sans ajust.</b>	<b>65 970</b>	<b>63 546</b>		<b>58,6</b>	<b>830</b>	<b>528</b>		<b>68,1</b>			<b>830</b>	<b>-28,16</b>	<b>67 038</b>	<b>64 074</b>		<b>76,9</b>	<b>21,7</b>
<b>Total incluant les contrats spéciaux</b>	<b>164 959,2</b>	<b>165 178</b>	<b>2,77</b>	<b>-20,0</b>	<b>2 076</b>	<b>1 372</b>	<b>20,777</b>	<b>147,3</b>	<b>17,69</b>	<b>20,777</b>	<b>2 076</b>	<b>-65,3</b>	<b>167 696</b>	<b>166 550</b>	<b>2,92</b>	<b>20,0</b>	<b>42,1</b>
<b>Total excluant les contrats spéciaux M\$</b>	<b>137 421</b>	<b>139 744</b>		<b>-70,8</b>	<b>1 729</b>	<b>1 161</b>		<b>115,6</b>				<b>-53,0</b>	<b>139 738</b>	<b>140 905</b>		<b>-39,8</b>	<b>31,7</b>
<b>Ajustement de l'entente cadre 2009</b>				<b>-1,9</b>				<b>1,0</b>				<b>-0,3</b>				<b>0,0</b>	<b>-1,1</b>
Contrats spéciaux				<b>-0,3</b>				<b>0,2</b>				<b>0,0</b>				<b>0,0</b>	<b>-0,1</b>
<b>Ajustement de l'entente cadre 2009, excluant contrats spéciaux (E)</b>				<b>-1,6</b>				<b>0,9</b>				<b>-0,2</b>				<b>0,0</b>	<b>-1,0</b>
<b>Pass-on 2010</b>				<b>-72,4</b>				<b>116,5</b>				<b>-53,2</b>				<b>-39,8</b>	<b>30,7</b>

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

(B) Le volume de consommation patrimonial "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 catégorie 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 2009 est déterminée par le différentiel entre le compte de pass-on réel 2009 (tel que déposé dans le rapport annuel à la Régie) et le compte de pass-on réel 2009 recalculé pour intégrer les données.



**ANNEXE B : COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES 2010**

1  
2  
3  
4

**TABLEAU 15**  
**COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES**  
**PAR CATÉGORIE DE CONSOMMATEURS**  
**DÉTAIL DE ÉCARTS MENSUELS POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À AVRIL 2010**

	Tarif D (k \$)	Tarif DT (k \$)	Tarif G (k \$)	Tarif M (k \$)	Tarif L (k \$)	Écart mensuel (k \$)	Écart mensuel ( GWh)	
Janvier	23 111,4	4 547,3	4 390,5	891,7	139,0	33 079,9	(782,0)	- froid
Février	20 003,9	3 476,4	3 800,2	771,8	120,3	28 172,6	(687,8)	- froid
Mars	33 852,9	2 028,2	6 431,1	1 306,1	203,6	43 822,0	(1 245,1)	- froid
Avril	22 242,0	554,8	4 253,7	896,8	139,6	28 086,9	(827,3)	- froid
<b>Total</b>	<b>99 210,3</b>	<b>10 606,7</b>	<b>18 875,5</b>	<b>3 866,3</b>	<b>602,6</b>	<b>133 161,4</b>	<b>(3 542,2)</b>	

5

6  
7  
8  
9

**TABLEAU 16**  
**COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES**  
**CALCUL DU REVENU UNITAIRE ATTRIBUABLE AU TRANSPORT ET À LA DISTRIBUTION**  
**POUR L'ANNÉE 2010 (¢/kWh)**

Tarif	Revenu unitaire (a)			Revenu unitaire du coût de fourniture (b)	Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution		
	Période hiver (avant hausse tarifaire)	Période été	Période hiver (après hausse tarifaire)		Période hiver (avant hausse tarifaire)	Période été	Période hiver (après hausse tarifaire)
	(1)	(2)	(3)		(5) =(1) - (4)	(6) =(2) - (4)	(7) =(3) - (4)
Tarif D	7,29	6,77	7,34	3,32	3,97	3,45	4,02
Tarif DT	(c)	(c)	(c)	2,88	(c)	(c)	(c)
Tarif G	7,14	7,38	7,22	3,01	4,13	4,37	4,21
Tarif M	3,65	3,69	3,70	2,79	0,86	0,90	0,91
Tarif L	2,97	2,99	2,99	2,61	0,36	0,38	0,38

- (a) Correspond aux revenus variables en fonction des volumes de ventes.
- (b) Référence R-3708-2009 HQD-10 Doc 4 Tableau 9B.
- (c) Le revenu unitaire mensuel du Tarif DT est variable selon les mois.

10

**TABLEAU 17**  
**DÉTAIL DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES**  
**POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À AVRIL 2010**

	Tarif D (k \$)	Tarif DT (k \$)	Tarif G (k \$)	Tarif M (k \$)	Tarif L (k \$)	Écarts mensuels (k \$)	Écarts mensuels GWh	
<b>Écart de janvier 2010</b>	<b>23 111,4</b>	<b>4 547,3</b>	<b>4 390,5</b>	<b>891,7</b>	<b>139,0</b>	<b>33 079,9</b>		
Écart de volume en GWh	(581,9)	49,3	(106,4)	(103,9)	(39,1)		(782,0)	- froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (#/kWh)	3,97	-9,22	4,13	0,86	0,36			
<b>Solde à la fin janvier 2010</b>	<b>23 111,4</b>	<b>4 547,3</b>	<b>4 390,5</b>	<b>891,7</b>	<b>139,0</b>	<b>33 079,9</b>		
<b>Intérêt de février 2010</b>	<b>129,3</b>	<b>25,4</b>	<b>24,6</b>	<b>5,0</b>	<b>0,8</b>	<b>185,1</b>		
<b>Écart de février 2010</b>	<b>20 003,9</b>	<b>3 476,4</b>	<b>3 800,2</b>	<b>771,8</b>	<b>120,3</b>	<b>28 172,6</b>		
Écart de volume en GWh	(503,6)	31,7	(92,1)	(89,9)	(33,8)		(687,8)	- froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (#/kWh)	3,97	-10,97	4,13	0,86	0,36			
<b>Solde à la fin février 2010</b>	<b>43 244,6</b>	<b>8 049,1</b>	<b>8 215,2</b>	<b>1 668,4</b>	<b>260,1</b>	<b>61 437,6</b>		
<b>Intérêt de mars 2010</b>	<b>267,9</b>	<b>49,9</b>	<b>50,9</b>	<b>10,3</b>	<b>1,6</b>	<b>380,6</b>		
<b>Écart de mars 2010</b>	<b>33 852,9</b>	<b>2 028,2</b>	<b>6 431,1</b>	<b>1 306,1</b>	<b>203,6</b>	<b>43 822,0</b>		
Écart de volume en GWh	(852,3)	(27,5)	(155,9)	(152,2)	(57,2)		(1 245,1)	- froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (#/kWh)	3,97	7,38	4,13	0,86	0,36			
<b>Solde à la fin mars 2010</b>	<b>77 365,4</b>	<b>10 127,2</b>	<b>14 697,2</b>	<b>2 984,8</b>	<b>465,4</b>	<b>105 640,1</b>		
<b>Intérêt d'avril 2010</b>	<b>463,8</b>	<b>60,7</b>	<b>88,1</b>	<b>17,9</b>	<b>2,8</b>	<b>633,3</b>		
<b>Écart d'avril 2010</b>	<b>22 242,0</b>	<b>554,8</b>	<b>4 253,7</b>	<b>896,8</b>	<b>139,6</b>	<b>28 086,9</b>		
Écart de volume en GWh	(553,0)	(37,3)	(101,1)	(98,8)	(37,1)		(827,3)	- froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (#/kWh)	4,02	1,49	4,21	0,91	0,38			
<b>Solde à la fin avril 2010</b>	<b>100 071,2</b>	<b>10 742,7</b>	<b>19 039,0</b>	<b>3 899,5</b>	<b>607,7</b>	<b>134 360,2</b>		
<b>Écart de volume en GWh</b>	<b>(2 490,9)</b>	<b>16,2</b>	<b>(455,5)</b>	<b>(444,8)</b>	<b>(167,2)</b>		<b>(3 542,2)</b>	<b>- froid</b>