

## **ÉVOLUTION DES 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 DE TRANSPORT .....</b>	<b>10</b>
<b>6</b>	<b>AJUSTEMENTS RELATIFS AUX REVENUS DE POINT À POINT DU TRANSPORTEUR 11</b>	
<b>7</b>	<b>COMPTE DE FRAIS REPORTÉS RELATIF AU TARIF BT.....</b>	<b>13</b>
<b>8</b>	<b>COMPTE DE PASS-ON POUR L'ACHAT D'ÉLECTRICITÉ POSTPATRIMONIALE .....</b>	<b>13</b>
8.1	COMPTE DE <i>PASS-ON</i> POUR L'ACHAT D'ÉLECTRICITÉ POST PATRIMONIALE 2008 .....	14
8.2	COMPTE DE <i>PASS-ON</i> PROJETÉ POUR L'ACHAT D'ÉLECTRICITÉ POSTPATRIMONIALE 2009 .....	14
<b>9</b>	<b>COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES .....</b>	<b>15</b>
9.1	COMPTE DE NIVELLEMENT 2008 .....	16
9.2	COMPTE DE NIVELLEMENT 2009 .....	16
<b>10</b>	<b>CONTRIBUTIONS À DES PROJETS DE RACCORDEMENT.....</b>	<b>16</b>
<b>11</b>	<b>CONTRIBUTIONS À DES POSTES DE DÉPART PRIVÉS.....</b>	<b>17</b>
<b>12</b>	<b>FRAIS REPORTÉS DE COMBUSTIBLE.....</b>	<b>18</b>
<b>13</b>	<b>AJOUT DE CONDENSATEURS SUR LE RÉSEAU DE DISTRIBUTION .....</b>	<b>18</b>



## **1 INTRODUCTION**

1 Les comptes de frais reportés représentent généralement des actifs découlant du report  
2 de coûts encourus qui seront constatés aux charges dans le cours d'exercices financiers  
3 subséquents. D'un point de vue réglementaire, ces comptes se justifient par le principe  
4 de l'équité intergénérationnelle. Certains autres comptes, de nature purement  
5 réglementaires, ont plutôt été créés afin de permettre la prise en compte ultérieure dans  
6 les revenus requis, de coûts encourus pendant l'année témoin, pour lesquels les  
7 montants étaient imprévus au moment de la fixation des tarifs de distribution. Dans ces  
8 cas, l'utilisation d'un compte de frais reportés constitue une modalité de récupération de  
9 coûts dans les tarifs.

10 Les frais reportés sont en principe maintenus hors de la base de tarification jusqu'au  
11 moment où ils donnent lieu à une intégration partielle ou totale de leur solde dans les  
12 tarifs. Cette pièce présente l'évolution des comptes de frais reportés du Distributeur, à  
13 l'exception du compte «Actif au titre des prestations constituées» en raison de sa nature  
14 particulière.

15 Le Distributeur note qu'aux fins du calcul des intérêts, les taux appliqués sont ceux  
16 présentés dans la pièce HQD-2, document 1 Principaux paramètres économiques.

1  
2

**TABLEAU 1  
FRAIS REPORTÉS AU 31 DÉCEMBRE (M\$)**

Description	Référence	Au 31 décembre		
		Année historique 2008	Année de base 2009	Année témoin 2010
<b>Frais reportés inclus dans la base de tarification</b>				
Programmes commerciaux	Section 2	3,0	2,2	2,4
Plan global en efficacité énergétique	Section 3	518,0	674,4	828,4
Programmes et activités de l'AEÉ	Section 4	0,0	37,1	116,9
Compte de frais reportés de transport	Section 5	101,6	0,0	0,0
Compte de frais reportés du tarif BT	Section 7	93,9	52,2	10,4
Frais de développement et autres <sup>(1)</sup>	-	3,5	0,0	0,0
Compte de nivellement pour aléas climatiques	Section 9	131,9	53,3	50,4
Contributions à des projets de raccordement	Section 10	63,3	60,4	55,6
Contributions à des postes de départ privés	Section 11	0,5	10,0	8,2
Actif au titre des prestations constituées		369,3	561,0	730,7
		<b>1 285,0</b>	<b>1 450,6</b>	<b>1 803,0</b>
<b>Frais reportés hors base de tarification</b>				
Plan global en efficacité énergétique	Section 3	0,0	0,0	1,5
Programmes et activités de l'AEÉ	Section 4	21,4	34,2	0,0
Compte de frais reportés de transport	Section 5	2,9	0,0	0,0
Ajustements relatifs aux revenus de point à point du Transporteur	Section 6	(0,1)	(0,1)	0,0
Compte de nivellement pour aléas climatiques	Section 9	8,8	13,0	0,0
Compte de <i>pass-on</i> pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2006		(6,3)	0,0	0,0
Compte de <i>pass-on</i> pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2007	Section 8	12,0	0,0	0,0
Compte de <i>pass-on</i> pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2008		(57,4)	38,2	0,0
Compte de <i>pass-on</i> pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2009			(23,7)	0,0
Frais reportés de combustible	Section 12	0,0	11,7	0,0
Ajout de condensateurs sur le réseau de distribution	Section 13	0,0	1,2	1,3
		<b>(18,7)</b>	<b>74,5</b>	<b>2,8</b>

(1) : Les frais de développement sont reclassés à compter de l'année 2009 dans les actifs incorporels conformément au chapitre 3064 du Manuel de l'ICCA et par conséquent sont traités dans la section HQD-8, document 2

4 Les sections suivantes détaillent chacune des rubriques de frais reportés.

## 2 PROGRAMMES COMMERCIAUX

1 Le solde des comptes de frais reportés des programmes commerciaux au 31 décembre  
2 de chacun des exercices 2008, 2009 et 2010, se détaille comme suit :

3 **TABLEAU 2**  
4 **PROGRAMMES COMMERCIAUX (M\$)**

Description	Au 31 décembre		
	Année historique 2008	Année de base 2009	Année témoin 2010
<b>Tarif M - Affaires - Moyenne puissance:</b>			
Programme de protection des revenus	0,1	0,0	0,0
Électrotechnologies	0,1	0,0	0,0
	<b>0,2</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>Réseaux autonomes:</b>			
PUEÉRA <sup>(1)</sup>	2,8	2,2	2,4
<b>Total des programmes commerciaux</b>	<b>3,0</b>	<b>2,2</b>	<b>2,4</b>

5 (1) : Programme d'utilisation efficace de l'énergie en réseaux autonomes

## 3 PLAN GLOBAL EN EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE

6 Le tableau 3 présente par catégories de consommateurs, les comptes de frais reportés  
7 du Plan global en efficacité énergétique (PGEÉ) au 31 décembre de chacune des  
8 années 2008 à 2010.

9 Les programmes et activités du PGEÉ ainsi que leur évolution sur l'horizon 2008-2010  
10 sont spécifiquement traités à la pièce HQD-8, document 8.

1  
2

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

Description	Au 31 décembre		
	Année historique 2008	Année de base 2009	Année témoin 2010
<b>Frais reportés inclus dans la base de tarification</b>			
<b><u>Clientèle résidentielle</u></b>			
Tronc commun	40,7	52,4	64,6
Programme Diagnostic résidentiel	32,1	45,6	55,1
Programme Mieux consommer - résidentiel	107,0	149,1	194,5
Programme Novoclimat (AEÉ) <sup>(1)</sup>	16,6	13,3	9,9
Programme Inspection Plus (AEÉ) <sup>(1)</sup>	15,7	13,2	10,9
Programme Éconologis (AEÉ) <sup>(1)</sup>	9,9	7,5	5,5
Rénovation énergétique pour MFR	7,6	15,6	22,7
	<b>229,6</b>	<b>296,7</b>	<b>363,2</b>
<b><u>Clientèle d'affaires</u></b>			
Tronc commun	30,1	44,9	59,3
Programme Initiatives bâtiments - Marchés commercial et institutionnel	41,2	51,2	62,2
Programme Initiatives - Systèmes industriels - Petites et moyennes industries	0,5	0,4	0,4
Programme Initiatives énergétiques - Petites et moyennes industries	22,4	25,6	28,0
Programme Bâtiments HQ - Marchés commercial et institutionnel	5,4	7,7	8,3
Programme Éclairage public - Marchés commercial et institutionnel	12,9	12,1	10,9
Programme Mieux consommer - affaires - Marchés commercial et institutionnel	104,5	152,8	203,5
	<b>217,0</b>	<b>294,7</b>	<b>372,6</b>
<b><u>Clientèle Grandes entreprises</u></b>			
Tronc commun	10,7	12,7	14,8
Programme PAMUGE - Marché Grandes Industries <sup>(2)</sup>	0,6	0,8	1,0
Programme PIBGE - Marchés commercial et institutionnel	12,0	15,3	17,5
Programme PADIGE - Grandes industries	1,8	3,0	4,1
Programme PIIGE - Grandes industries	46,3	51,2	55,2
	<b>71,4</b>	<b>83,0</b>	<b>92,6</b>
	<b>518,0</b>	<b>674,4</b>	<b>828,4</b>
<b>Frais reportés hors base de tarification</b>			
<b><u>Clientèle Grandes entreprises</u></b>			
Programme PAMUGE - Marché Grandes Industries <sup>(3)</sup>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1,5</b>

(1) : À compter de 2008, les ajouts à ces programmes sont sous la responsabilité de l'Agence d'efficacité énergétique (AEÉ)

(2) : Coûts relatifs aux frais administratifs seulement

(3) : Aide financière prévue en 2010 et maintenue hors base conformément à la décision de la Régie D-2006-56

3

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

4 Le tableau 4 présente l'évolution du compte de frais reportés liés aux programmes et  
5 activités de l'Agence d'efficacité énergétique (AEÉ) sur l'horizon 2008-2010. Il distingue  
6 la portion incluse à la base de tarification de la portion hors base.



1  
2

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

	Hors base de tarification				Inclus dans la base de tarification
	Quote part 2008	Quote part 2009	Quote part 2010	Total	Total
<b>Solde au 31 décembre 2007</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>		<b>0,0</b>	
<b>Opérations en 2008</b>					
Quote-part 2008 et dépenses du Distributeur	20,3			20,3	
Intérêts	1,1			1,1	
<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>					
Estimation Quote-part 2009		50,5		50,5	
Versé à la base de tarification (D-2009-016)	(21,4)	(17,8)		(39,2)	39,2
Intérêts		1,5		1,5	
Amortissement					(2,1)
<b>Solde au 31 décembre 2009</b>	<b>0,0</b>	<b>34,2</b>	<b>0,0</b>	<b>34,2</b>	<b>37,1</b>
<b>Opérations en 2010</b>					
Estimation Quote-part 2010			45,7	45,7	
Intérêts		2,5	1,3	3,8	
Versé à la base de tarification		(36,8)	(47,0)	(83,8)	83,8
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>116,9</b>

3

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

8 En fonction des nouvelles données disponibles à ce jour, le Distributeur réévalue son  
9 budget pour l'année 2009 à 50,5 M\$. Cette nouvelle prévision a été établie en fonction  
10 du revenu requis 2009-2010 de l'AEÉ autorisé par la Régie<sup>1</sup> et présenté par formes  
11 d'énergie.

12 La nouvelle estimation du budget 2009 se détaille comme suit :

- 13
- Versement effectué à l'AEÉ au 31 mars 2009 : 16,2 M\$
  - Versements prévus pour les trois derniers trimestres de 2009 : 34,2 M\$  
14 (basés sur les revenus requis 2009-2010 de l'AEÉ présentés par formes  
15

<sup>1</sup> Voir D-2009-046 et D-2009-092

1 d'énergie, soit 45,7 M\$ pour la portion électricité, représentant 11,4 M\$ par  
2 trimestre)

3 Une somme de 17,8 M\$ ayant déjà été incluse dans la base de tarification 2009, il en  
4 résulte un compte de frais reportés hors base au 31 décembre 2009 de 34,2 M\$,  
5 incluant des intérêts de 1,5 M\$. Des intérêts de 2,5 M\$ s'ajouteront à ce compte de frais  
6 reportés en 2010.

7 Sur les mêmes bases, le Distributeur établit à 47,0 M\$ le budget relatif à l'année 2010,  
8 soit 45,7 M\$ auquel s'ajoute des intérêts de 1,3 M\$.

9 Ainsi au 31 décembre 2010, selon les mêmes règles que le compte de frais reportés du  
10 PGEÉ, le Distributeur verse à sa base de tarification le solde de son compte de frais  
11 reportés hors base de 83,8 M\$, soit 36,8 M\$ associés au budget de l'année 2009 et  
12 47,0 M\$ liés au budget de l'année 2010.

## **5 COMPTE DE FRAIS REPORTÉS DE TRANSPORT**

13 Le tableau 5 présente l'évolution du compte de frais reportés de transport sur l'horizon  
14 2008-2010, en distinguant la portion hors base de tarification.

1  
2

**TABLEAU 5**  
**FRAIS REPORTÉS DE TRANSPORT (M\$)**

	Hors base de tarification	Inclus dans la base de tarification	Impact revenus requis
<b>Solde au 31 décembre 2007</b>	<b>58,9</b>	<b>285,4</b>	<b>70,0</b>
<b>Opérations en 2008</b>			
Versé aux revenus requis (FR 2007)	(58,9)		<b>58,9</b>
Frais reportés 2008			
Service de la charge locale	2,8		
Intérêts sur les frais reportés 2008	0,1		
Amortissement des frais reportés 2005-2006		(183,9)	<b>183,9</b>
<b>Solde au 31 décembre 2008</b>	<b>2,9</b>	<b>101,6</b>	<b>242,8</b>
<b>Opérations en 2009</b>			
Versé aux revenus requis (FR 2008)	(2,9)		<b>2,9</b>
Amortissement des frais reportés 2005-2006		(101,6)	<b>101,6</b>
<b>Solde au 31 décembre 2009</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>104,5</b>
<b>Opérations en 2010</b>			
Versé aux revenus requis (FR 2009)	0,0		<b>0,0</b>
<b>Solde au 31 décembre 2010</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>

3

4 Dans ses revenus requis autorisés 2009, le Distributeur a été en mesure d'intégrer le  
5 montant autorisé pour la charge locale (D-2009-015). Conséquemment, aucuns frais  
6 reportés n'ont été comptabilisés pour cette année.

## **6 AJUSTEMENTS RELATIFS AUX REVENUS DE POINT À POINT DU TRANSPORTEUR**

7 Le tableau 6 présente l'évolution de ce compte sur la période 2008-2010.

1  
2  
3

**TABLEAU 6**  
**AJUSTEMENTS RELATIFS AUX REVENUS**  
**DE POINT À POINT DU TRANSPORTEUR (M\$)**

	Hors base de tarification				Impacts revenus requis
	Écart 2007	Écart 2008	Écart 2009	Total	M\$
<b>Solde au 31 décembre 2007</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	
<b>Opérations en 2008</b>					
Ajustement à l'égard des écarts 2007	(41,3)			(41,3)	
Constatés dans les revenus requis	41,3			41,3	(41,3)
Écart relatif aux revenus de point à point attribuable à la charge locale <sup>(1)</sup>	(0,1)			(0,1)	
<b>Solde au 31 décembre 2008</b>	<b>(0,1)</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>(0,1)</b>	<b>(41,3)</b>
<b>Opérations en 2009</b>					
Écart résiduel -part charge locale	(7,9)			(7,9)	
Intérêts sur écart résiduel	(0,6)			(0,6)	
Ajustement à l'égard des écarts 2008 (4/8)		6,3		6,3	
Constatés dans les revenus requis	8,5	(6,3)		2,2	(2,2)
<b>Solde au 31 décembre 2009</b>	<b>(0,1)</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>(0,1)</b>	<b>(2,2)</b>
<b>Opérations en 2010</b>					
Écart résiduel -part charge locale		(5,1)		(5,1)	
Intérêts sur écart résiduel		(0,4)		(0,4)	
Ajustement à l'égard des écarts 2009 (4/8)			3,1	3,1	
Constatés dans les revenus requis	0,1	5,5	(3,1)	2,5	(2,5)
<b>Solde au 31 décembre 2010</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>(2,5)</b>

4 (1) Voir rapport annuel 2008, HQD-4, document 3

5 **Écart relatif à l'année 2008**

6 Dans le cadre du dossier tarifaire R-3677-2008, la Régie a autorisé un écart relatif à  
7 l'année 2008 de 6,3 M\$ établi sur une base de quatre mois réels et de huit mois  
8 projetés. Le Distributeur a versé ce montant dans ses revenus requis 2009.

9 Le Distributeur établit le solde de ce compte à -5,1 M\$, correspondant à l'écart entre le  
10 montant constaté dans les revenus requis 2009 et le montant réel pour 2008, auquel  
11 s'ajoute des intérêts de -0,4 M\$. Le solde de -5,5 M\$ est porté en réduction des revenus  
12 requis du Distributeur de 2010.

13 **Écart relatif à l'année 2009**

14 Évalué sur une base de quatre mois réels et de huit mois projetés, l'écart relatif à  
15 l'année 2009, établi à 3,1 M\$ est versé aux revenus requis du Distributeur en 2010. Tout

1 écart résiduel établi à partir des données réelles de 2009 sera versé dans les revenus  
2 requis de 2011.

## 7 COMPTE DE FRAIS REPORTÉS RELATIF AU TARIF BT

3 Le tarif BT a été abrogé le 31 mars 2006. Le solde cumulatif de ce compte intégré dans  
4 la base de tarification au 1<sup>er</sup> avril 2006 est amorti linéairement sur une période de  
5 60 mois se terminant en mars 2011. Le tableau 7 présente l'évolution de ce compte pour  
6 les années 2008 à 2010.

7 **TABLEAU 7**  
8 **FRAIS REPORTÉS DU TARIF BT (M\$)**

	Solde du début	Amortissement	Solde au 31 décembre
Année historique 2008	135,6	(41,7)	93,9
Année de base 2009	93,9	(41,7)	52,2
Année témoin 2010	52,2	(41,7)	10,4

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

10 Depuis 2005, le Distributeur comptabilise tous les écarts de prix et de volume entre les  
11 coûts d'approvisionnement réels et ceux prévus (nets de l'effet revenu), dans un compte  
12 de frais reportés aux fins de leur prise en compte dans les tarifs. Le tableau 8 détaille  
13 l'évolution du compte de frais reportés pour les années 2008 à 2010.

1  
2

**TABLEAU 8  
COMPTE DE PASS-ON (M\$)**

	Pass-on 2005	Pass-on 2006	Pass-on 2007	Pass-on 2008	Pass-on 2009	Total	Impact revenus requis
<b>Solde au 31 décembre 2007</b>	<b>(6,8)</b>	<b>(17,4)</b>	<b>(30,3)</b>	<b>0,0</b>		<b>(54,5)</b>	
<b>Opérations en 2008</b>							
Versé aux revenus requis	6,8	11,5	41,4			59,7	(59,7)
Intérêts		(0,5)	0,9			0,4	
Écart de l'année				(57,4)		(57,4)	
<b>Solde au 31 décembre 2008</b>	<b>0,0</b>	<b>(6,3)</b>	<b>12,0</b>	<b>(57,4)</b>		<b>(51,8)</b>	<b>(59,7)</b>
<b>Opérations en 2009</b>							
Versé aux revenus requis	0,0	6,3	(12,0)	95,3		89,6	(89,6)
Intérêts				0,3		0,3	
Écart de l'année (estimation 4/8)					(23,7)	(23,7)	
<b>Solde au 31 décembre 2009</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>38,2</b>	<b>(23,7)</b>	<b>14,5</b>	<b>(89,6)</b>
<b>Opérations en 2010</b>							
Versé aux revenus requis				(38,2)	23,7	(14,5)	14,5
<b>Solde provisoire 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>0,0</b>	<b>14,5</b>

3

### 8.1 Compte de *pass-on* pour l'achat d'électricité post patrimoniale 2008

4 Dans le cadre du dossier tarifaire R-3677-2008, la Régie a autorisé pour l'année 2008  
5 un montant créditeur de *pass-on* de 95,3 M\$ établi sur une base de quatre mois réels et  
6 de huit mois projetés. Le Distributeur a réduit ce montant de ses revenus requis 2009.

7 Dans son rapport annuel 2008 à la pièce HQD-4, document 3, le Distributeur établit le  
8 solde réel de ce compte au 31 décembre 2008 à - 57,4 M\$ (crédeur). Un montant de  
9 38,2 M\$, soit l'écart entre le montant constaté dans les revenus requis 2009 et le solde  
10 réel pour 2008, additionné des intérêts, est inclus dans les revenus requis du  
11 Distributeur pour 2010.

### 8.2 Compte de *pass-on* projeté pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2009

12 Évalué sur une base de quatre mois réels et de huit mois projetés, le montant du  
13 *pass-on* 2009, établi à - 23,7 M\$ (crédeur) est versé aux revenus requis du Distributeur  
14 en 2010. Ce montant inclut un ajustement de 5,4 M\$ (débiteur) relatif à l'entente-cadre  
15 de l'année réelle 2008 comptabilisé en 2009. Les données finales de l'entente-cadre  
16 n'étant connues qu'après la fin de l'année réelle, l'ajustement qui en découle ne peut  
17 qu'être comptabilisé l'année subséquente.

1 L'annexe A détaille les écarts cumulatifs par catégories de consommateurs pour l'année  
 2 2009.

## 9 COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES

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

10 Par ailleurs, dans sa décision D-2009-016, la Régie retient la proposition du Distributeur  
 11 de verser la somme de 62 M\$ basée sur l'ancienne normale climatique à titre de  
 12 charges dans les revenus requis de 2009. Elle accepte également la proposition du  
 13 Distributeur d'utiliser la méthode d'amortissement linéaire sur une période de cinq ans  
 14 pour le solde résiduel du compte ainsi que pour les nouveaux ajouts.

15 Le tableau 9 présente l'évolution du compte de nivellement sur la période 2008 à 2010  
 16 en distinguant la portion incluse dans la base de tarification et la portion hors base.

17 **TABLEAU 9**  
 18 **COMPTE DE NIVELLEMENT (M\$)**

	Hors base de tarification				Inclus dans la base de tarification			Impact revenus requis
	Nivellement 2006	Nivellement 2007	Nivellement 2008	Total	Nivellement 2006-2007	Nivellement 2008	Total	
<b>Solde au 31 décembre 2007</b>	131,9	(3,1)		128,9				
<b>Opérations en 2008</b>								
Versé à la base de tarification (compte 2006)	(131,9)			(131,9)	131,9		131,9	
Écart de l'année			10,6	10,6				
Intérêts		(0,2)	1,5	1,3				
<b>Solde au 31 décembre 2008</b>	0,0	(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)	
Intérêts			0,9	0,9				
Amortissement					(75,3)		(75,3)	75,3
<b>Solde au 31 décembre 2009</b>	0,0	0,0	13,0	13,0	53,3	0,0	53,3	75,3
<b>Opérations en 2010</b>								
Versé à la base de tarification (compte 2008)			(13,0)	(13,0)		13,0	13,0	
Amortissement					(13,3)	(2,6)	(15,9)	15,9
<b>Solde au 31 décembre 2010</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	40,0	10,4	50,4	15,9

### **9.1 Compte de nivellement 2008**

1 Tel que présenté dans le rapport annuel 2008 du Distributeur à la pièce HQD-4,  
2 document 3 page 9, le solde réel 2008 de ce compte maintenu hors base, totalise  
3 12,1 M\$, incluant des intérêts de 1,5 M\$. L'ajout des intérêts applicables à l'année 2009  
4 de 0,9 M\$ porte le solde à 13,0 M\$. Ce montant a été versé à la base de tarification au  
5 1<sup>er</sup> janvier 2010, soit au début de la deuxième année témoin suivant celle visée par les  
6 écarts. Ce compte est amorti linéairement sur une période de cinq ans qui se termine en  
7 2014.

### **9.2 Compte de nivellement 2009**

8 L'annexe B présente le détail du compte de nivellement pour la période de janvier à avril  
9 2009.

## **10 CONTRIBUTIONS À DES PROJETS DE RACCORDEMENT**

10 Ce compte de frais reportés comprend les éléments suivants :

- 11 • contribution relative au projet du village cri de Waskaganish (D-2003-214) ;
- 12 • contribution annuelle du Distributeur aux projets d'investissement en croissance du  
13 Transporteur ;
- 14 • autres contributions reçues ou versées pour des immobilisations selon le cadre  
15 réglementaire du Transporteur et du Distributeur de même que les frais et revenus  
16 d'entretien y afférents. Avant 2009, les revenus d'entretien étaient présentés en  
17 réduction des immobilisations en exploitation - voir HQD-8, document 2, section 1.1.

18 Le tableau 10 présente l'évolution de ces contributions pour les années 2008 à 2010.



1  
2

**TABLEAU 10**  
**CONTRIBUTION À DES PROJETS DE RACCORDEMENT (M\$)**

	Solde au 31/12/2007	MES 2008	Amort. 2008	Solde au 31/12/2008	Solde au 01/01/2009	MES 2009	Amort. 2009	Solde au 31/12/2009	MES 2010	Amort. 2010	Solde au 31/12/2010
<b>VILLAGE CRI WASKAGANISH</b>											
Coûts de raccordement <sup>(1)</sup>	65,2		(0,9)	64,3	64,3		(0,9)	63,4		(1,8)	61,6
Charges d'entretien et d'exploitation <i>(valeur actualisée sur 20 ans)</i>	9,4		(0,5)	8,9	8,9		(0,5)	8,4		(0,5)	7,9
	<b>74,6</b>	<b>0,0</b>	<b>(1,4)</b>	<b>73,2</b>	<b>73,2</b>	<b>0,0</b>	<b>(1,4)</b>	<b>71,8</b>	<b>0,0</b>	<b>(2,3)</b>	<b>69,5</b>
<b>PROJETS COMMUNS AVEC HQT</b> <i>(contribution annuelle)</i>	<b>0,0</b>			<b>0,0</b>	<b>0,0</b>			<b>0,0</b>			<b>0,0</b>
<b>AUTRES CONTRIBUTIONS</b>	<b>(4,2)</b>	<b>(5,8)</b>	<b>0,1</b>	<b>(9,9)</b>	<b>(11,7)</b>	<b>0,0</b>	<b>0,3</b>	<b>(11,4)</b>	<b>(3,6)</b>	<b>1,0</b>	<b>(13,9)</b>
<b>TOTAL</b>	<b>70,4</b>	<b>(5,8)</b>	<b>(1,3)</b>	<b>63,3</b>	<b>61,6</b>	<b>0,0</b>	<b>(1,1)</b>	<b>60,4</b>	<b>(3,6)</b>	<b>(1,3)</b>	<b>55,6</b>

3 (1) Application de la méthode de l'amortissement linéaire à partir du 1er janvier 2010 (HQD-7, Document 11)

## 11 CONTRIBUTIONS À DES POSTES DE DÉPART PRIVÉS

4 Ce compte regroupe les éléments suivants :

- 5 • les contributions relatives aux postes de départ privés liés aux projets
- 6 d'éoliennes. Avant 2009, ces contributions étaient présentées avec la rubrique
- 7 « Contrat de location-acquisition » - voir HQD-8, document 2, section 1.1.
- 8 • la valeur actualisée sur 20 ans des frais d'entretien y afférent.

9 Le tableau 11 présente l'évolution de ce poste pour les années 2008 à 2010.

1  
2

**TABLEAU 11  
CONTRIBUTIONS À DES POSTES DE DÉPART PRIVÉS (M\$)**

CONTRIBUTIONS												
	Date de 1ère MES	Solde au 31/12/2007	MES 2008	Amort. 2008	Solde au 31/12/2008	Solde au 01/01/2009	MES 2009	Amort. 2009	Solde au 31/12/2009	MES 2010	Amort. 2010	Solde au 31/12/2010
Baie des Sables	10/2007					8,3		(0,4)	7,9		(0,4)	7,6
Anse à Valeau	12/2007					0,6		(0,0)	0,6		(0,0)	0,5
Carleton	12/2008				(3,2)		0,2	0,1	(3,0)		0,1	(2,9)
St-Ulrich	12/2009						3,5		3,5		(0,2)	3,3
Mont-Louis	12/2010									(0,6)		(0,6)
<b>SOUS-TOTAL <sup>(1)</sup></b>		<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>5,6</b>	<b>3,7</b>	<b>(0,3)</b>	<b>9,1</b>	<b>(0,6)</b>	<b>(0,5)</b>	<b>7,9</b>
FRAIS D'ENTRETIEN												
	Date de 1ère MES	Solde au 31/12/2007	MES 2008	Amort. 2008	Solde au 31/12/2008	Solde au 01/01/2009	MES 2009	Amort. 2009	Solde au 31/12/2009	MES 2010	Amort. 2010	Solde au 31/12/2010
Baie des Sables	10/2007	1,3		(0,1)	1,2	1,2		(0,1)	1,1		(0,1)	1,1
Anse à Valeau	12/2007	0,1		(0,0)	0,1	0,1		(0,0)	0,1		(0,0)	0,1
Carleton	12/2008		(0,8)		(0,8)	(0,8)		0,0	(0,7)		0,0	(0,7)
St-Ulrich	12/2009						0,5		0,5		(0,0)	0,5
Mont-Louis	12/2010									(0,5)		(0,5)
<b>SOUS-TOTAL</b>		<b>1,3</b>	<b>(0,8)</b>	<b>(0,1)</b>	<b>0,5</b>	<b>0,5</b>	<b>0,5</b>	<b>(0,0)</b>	<b>0,9</b>	<b>(0,5)</b>	<b>(0,1)</b>	<b>0,4</b>
<b>TOTAL</b>			<b>(0,8)</b>	<b>(0,1)</b>	<b>0,5</b>	<b>6,1</b>	<b>4,2</b>	<b>(0,3)</b>	<b>10,0</b>	<b>(1,1)</b>	<b>(0,5)</b>	<b>8,2</b>

3

(1) Application de la méthode de l'amortissement linéaire à partir du 1er janvier 2010 (HQD-7, Document 11)

## 12 FRAIS REPORTÉS DE COMBUSTIBLE

4 Dans sa décision D-2009-016, la Régie demande au Distributeur de porter à un compte  
5 de frais reportés à compter de 2009 la différence entre les coûts réels encourus et ceux  
6 autorisés pour les achats de combustible.

7 Pour 2009, le Distributeur évalue le montant de ses achats de combustible à 94,6 M\$  
8 sur la base de quatre mois réels et de huit mois projetés. En conséquence, il en résulte  
9 un écart de 11,7 M\$ entre la prévision et le montant autorisé de 82,9 M\$ (D-2009-016).  
10 Conformément aux modalités de disposition proposées à la pièce HQD-3, document 3,  
11 le Distributeur verse cet écart à ses revenus requis 2010.

## 13 AJOUT DE CONDENSATEURS SUR LE RÉSEAU DE DISTRIBUTION

12 Dans sa décision D-2009-081 rendue en juin 2009, la Régie autorise la création d'un  
13 compte de frais reportés hors base afin d'y inscrire le coût réel des actifs qui seront mis  
14 en service en 2009 et 2010, les frais d'exploitation ainsi que toutes les autres dépenses  
15 qui seront engagées dans le cadre de ce projet.

1 Compte tenu que cette décision précède le dépôt de la présente requête tarifaire, le  
 2 Distributeur a été en mesure d'intégrer dans ses revenus requis les coûts prévus  
 3 associés au projet pour 2010. Ainsi, seuls les coûts de 2009 seront versés dans ce  
 4 compte de frais reportés hors base. Ces coûts, évalués à 1,3 M\$, ont été établis comme  
 5 suit :

6  
7

**TABLEAU 12**  
**AJOUT DE CONDENSATEURS SUR LE RÉSEAU DE DISTRIBUTION (M\$)**

<b>Hors base de tarification</b>	<b>Charges d'exploitation</b>	<b>Impact MES 2009 <sup>(1)</sup></b>	<b>Intérêts</b>	<b>Total</b>
<b>Opérations en 2009</b>				
Charges d'exploitation de 2009	1,200			1,200
Rendement sur la base de tarification 2009		0,003		0,003
<b>Solde au 31 décembre 2009</b>	<b>1,200</b>	<b>0,003</b>	<b>0,000</b>	<b>1,203</b>
<b>Opérations en 2010</b>				
Amortissement 2010		0,018		0,018
Rendement sur la base de tarification 2010		0,038		0,038
Intérêts sur les frais reportés 2009			0,089	0,089
<b>Solde au 31 décembre 2010</b>	<b>1,200</b>	<b>0,059</b>	<b>0,089</b>	<b>1,348</b>

8 (1) Mise en service de 0,525 M\$ en décembre 2009

9 La pièce HQD-3, document 6 expose les modalités de disposition proposées par le  
 10 Distributeur.



## ANNEXE A : COMPTE DE PASS-ON PRÉVU POUR L'ANNÉE 2009

 TABLEAU 13  
 PRÉVISION D'AVRIL 2009 (4/8) (M\$)

Catégorie de consommateurs	Écart volume patrimonial				Écart volume postpatrimonial				Écart prix postpatrimonial				Écart revenu				Pass-on	Ajustement entente cadre 2008
	GWh Base 4/8 (A), (B)	GWh prévus R-3677-2008	¢/kWh	M\$	GWh Base 4/8 (A)	GWh prévus R-3677-2008	¢/kWh prévu R-3677-2008	M\$	¢/kWh Base 4/8 (C)	¢/kWh prévu R-3677-2008	GWh Base (A)	M\$	GWh PA2009 (D)	GWh CT2009	¢/kWh	M\$	M\$	M\$
<b>Domestique</b>																		
Tarifs D et DM	57 963	55 850	3,18	67,2	805	1 511	10,32	-72,9	15,93	10,32	805	45,1	58 746	57 361	3,31	45,9	-6,5	2,3
Tarif DH	3	3	3,08	0,0	0	0	10,48	0,0	16,17	10,48	0	0,0	3	3	3,19	0,0	0,0	0,0
Tarif DT	2 924	2 789	2,68	3,6	41	75	10,69	-3,7	16,49	10,69	41	2,4	2 964	2 865	2,82	2,8	-0,6	0,1
<b>Total</b>	<b>60 890</b>	<b>58 643</b>		<b>70,8</b>	<b>846</b>	<b>1 587</b>		<b>-76,6</b>			<b>846</b>	<b>47,5</b>	<b>61 713</b>	<b>60 229</b>		<b>48,7</b>	<b>-7,0</b>	<b>2,4</b>
<b>Petite et moyenne puissance</b>																		
Tarifs G et à forfait	13 328	12 750	2,88	16,7	185	345	11,48	-18,4	17,72	11,48	185	11,5	13 509	13 095	3,04	12,6	-2,8	0,5
Tarif G9	1 057	1 115	2,79	-1,6	15	30	10,97	-1,7	16,93	10,97	15	0,9	1 071	1 145	2,95	-2,2	-0,3	0,0
Tarif M	25 761	26 423	2,66	-17,6	358	715	11,30	-40,3	17,43	11,30	358	21,9	26 109	27 138	2,82	-29,0	-7,0	1,0
Tarifs d'éclairage public et Sent.	573	565	2,60	0,2	8	15	11,35	-0,8	17,51	11,35	8	0,5	581	580	2,75	0,0	-0,1	0,0
<b>Total</b>	<b>40 719</b>	<b>40 853</b>		<b>-2,4</b>	<b>565</b>	<b>1 105</b>		<b>-61,2</b>			<b>565</b>	<b>34,9</b>	<b>41 270</b>	<b>41 958</b>		<b>-18,6</b>	<b>-10,2</b>	<b>1,6</b>
<b>Grande puissance</b>																		
Tarif L	34 756	39 019	2,46	-104,9	483	1 056	10,94	-62,7	16,88	10,94	483	28,7	35 213	40 074	2,61	-127,0	-11,9	1,4
Tarif H	10	10	2,64	0,0	0	0	11,04	-0,02	17,03	11,04	0	0,0	10	10	2,79	0,0	0,0	0,0
Contrats spéciaux - sans ajust.	25 787	27 856	2,43	-50,3	358	754	10,92	-43,2	16,85	10,92	358	21,2	26 057	28 610	2,65	-67,7	-4,5	1,0
<b>Total - sans ajust.</b>	<b>60 553</b>	<b>66 885</b>		<b>-155,2</b>	<b>841</b>	<b>1 810</b>		<b>-105,9</b>			<b>841</b>	<b>49,9</b>	<b>61 280</b>	<b>68 695</b>		<b>-194,7</b>	<b>-16,5</b>	<b>2,4</b>
<b>Total incluant les contrats spéciaux</b>	<b>162 162</b>	<b>166 381</b>	<b>2,77</b>	<b>-86,8</b>	<b>2 252</b>	<b>4 502</b>	<b>10,825</b>	<b>-243,8</b>	<b>16,69</b>	<b>10,825</b>	<b>2 252</b>	<b>132,3</b>	<b>164 263</b>	<b>170 882</b>	<b>2,93</b>	<b>-164,6</b>	<b>-33,7</b>	<b>6,4</b>
<b>Total excluant les contrats spéciaux M\$</b>	<b>136 375</b>	<b>138 524</b>		<b>-36,5</b>	<b>1 894</b>	<b>3 748</b>		<b>-200,6</b>				<b>111,0</b>	<b>138 206</b>	<b>142 272</b>		<b>-96,91</b>	<b>-29,1</b>	<b>5,4</b>
<b>Ajustement de l'entente cadre 2008</b>				<b>3,0</b>				<b>2,1</b>				<b>0,2</b>					<b>5,4</b>	
<b>pass-on 2009</b>				<b>-33,5</b>				<b>-198,4</b>				<b>111,3</b>					<b>-23,7</b>	

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

(B) Le volume de consommation 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 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.



**ANNEXE B : COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES 2009**

1 **TABLEAU 14**  
 2 **COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES**  
 3 **PAR CATÉGORIE DE CONSOMMATEURS**  
 4 **DÉTAIL DE ÉCARTS MENSUELS POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À AVRIL 2009 (K\$)**

	Tarif D k \$	Tarif DT k \$	Tarif G k \$	Tarif M k \$	Tarif L k \$	Écart mensuel k \$	Écart température GWh	
Janvier	(26 798,6)	(3 725,8)	(5 178,1)	(869,3)	(138,9)	(36 710,7)	966,1	+ froid
Février	7 131,9	1 659,7	1 378,1	231,3	37,0	10 438,0	(239,2)	-froid
Mars	4 145,5	334,5	801,0	134,5	21,5	5 436,9	(156,4)	-froid
Avril	6 901,0	190,1	1 327,5	273,0	43,3	8 734,9	(262,6)	-froid
5 <b>Total</b>	<b>(8 620,2)</b>	<b>(1 541,5)</b>	<b>(1 671,5)</b>	<b>(230,5)</b>	<b>(37,2)</b>	<b>(12 100,9)</b>	<b>307,9</b>	

6 **TABLEAU 15**  
 7 **COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES**  
 8 **CALCUL DU REVENU UNITAIRE ATTRIBUABLE AU TRANSPORT ET À LA DISTRIBUTION**  
 9 **POUR L'ANNÉE 2009 (¢/kWh)**

Tarif	Revenu unitaire (Note a)			Revenu unitaire du coût de fourniture (Note b)  (4)	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	7,17	6,72	7,29	3,31	3,86	3,41	3,98
Tarif DT	<b>Note c</b>	<b>Note c</b>	<b>Note c</b>	2,82	<b>Note c</b>	<b>Note c</b>	<b>Note c</b>
Tarif G	7,12	7,30	7,14	3,04	4,08	4,26	4,10
Tarif M	3,52	3,64	3,65	2,82	0,70	0,82	0,83
Tarif L	2,91	2,97	2,97	2,61	0,30	0,36	0,36

Note a Correspond aux revenus variables en fonction des volumes de ventes

Note b Référence R-3677-2008 HQD-11 Doc 3 Tableau 9B

Note c Le revenu unitaire mensuel du Tarif DT est variable selon les mois

10

1  
2  
3

**TABLEAU 16**  
**DÉTAIL DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES**  
**POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À AVRIL 2009 (K\$)**

	Tarif D	Tarif DT	Tarif G	Tarif M	Tarif L	Écart température k \$	Écart température GWh	
<b>Écart de janvier 2009</b>	<b>(26 798,6)</b>	<b>(3 725,8)</b>	<b>(5 178,1)</b>	<b>(869,3)</b>	<b>(138,9)</b>	<b>(36 710,7)</b>		
Écart de volume en GWh	694,8	(26,5)	127,1	124,1	46,7		966	+ froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,86	-14,06	4,08	0,70	0,30			
<b>Solde à la fin janvier 2009</b>	<b>(26 798,6)</b>	<b>(3 725,8)</b>	<b>(5 178,1)</b>	<b>(869,3)</b>	<b>(138,9)</b>	<b>(36 710,7)</b>		
<b>Intérêt de février 2009</b>	<b>(147,6)</b>	<b>(20,5)</b>	<b>(28,5)</b>	<b>(4,8)</b>	<b>(0,8)</b>	<b>(202,2)</b>		
<b>Écart de février 2009</b>	<b>7 131,9</b>	<b>1 659,7</b>	<b>1 378,1</b>	<b>231,3</b>	<b>37,0</b>	<b>10 438,0</b>		
Écart de volume en GWh	(184,9)	25,0	(33,8)	(33,0)	(12,4)		(239)	-froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,86	-6,64	4,08	0,70	0,30			
<b>Solde à la fin février 2009</b>	<b>(19 814,2)</b>	<b>(2 086,7)</b>	<b>(3 828,6)</b>	<b>(642,7)</b>	<b>(102,7)</b>	<b>(26 474,9)</b>		
<b>Intérêt de mars 2009</b>	<b>(120,8)</b>	<b>(12,7)</b>	<b>(23,3)</b>	<b>(3,9)</b>	<b>(0,6)</b>	<b>(161,4)</b>		
<b>Écart de mars 2009</b>	<b>4 145,5</b>	<b>334,5</b>	<b>801,0</b>	<b>134,5</b>	<b>21,5</b>	<b>5 436,9</b>		
Écart de volume en GWh	(107,5)	(2,9)	(19,7)	(19,2)	(7,2)		(156)	-froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,86	11,53	4,08	0,70	0,30			
<b>Solde à la fin mars 2009</b>	<b>(15 789,6)</b>	<b>(1 764,9)</b>	<b>(3 050,9)</b>	<b>(512,2)</b>	<b>(81,8)</b>	<b>(21 199,4)</b>		
<b>Intérêt d'avril 2009</b>	<b>(93,2)</b>	<b>(10,4)</b>	<b>(18,0)</b>	<b>(3,0)</b>	<b>(0,5)</b>	<b>(125,1)</b>		
<b>Écart d'avril 2009</b>	<b>6 901,0</b>	<b>190,1</b>	<b>1 327,5</b>	<b>273,0</b>	<b>43,3</b>	<b>8 734,9</b>		
Écart de volume en GWh	(173,5)	(11,7)	(32,4)	(32,9)	(12,1)		(263)	-froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,98	1,62	4,10	0,83	0,36			
<b>Solde à la fin avril 2009</b>	<b>(8 981,8)</b>	<b>(1 585,2)</b>	<b>(1 741,4)</b>	<b>(242,2)</b>	<b>(39,1)</b>	<b>(12 589,6)</b>		
<b>Écart de volume en GWh</b>	<b>228,9</b>	<b>(16,1)</b>	<b>41,2</b>	<b>39,0</b>	<b>14,9</b>		<b>308</b>	<b>+ froid</b>

4