

**SUIVI DES COMPTES D'ÉCARTS RELATIFS AUX  
VENTES ET AUX ACHATS D'ÉLECTRICITÉ, DE  
COMBUSTIBLES ET DE SERVICE DE TRANSPORT**



## 1 INTRODUCTION

- 1 La présente pièce porte sur le suivi des comptes d'écarts suivants :

**TABLEAU 1  
COMPTES D'ÉCARTS AU 31 DÉCEMBRE 2012 (M\$)**

	Section	Solde au 31 décembre 2012		
		Hors base de tarification	Inclus dans la base de tarification	Total
Compte d'écarts - Charge locale de transport	2	(17,5)	-	(17,5)
Compte de <i>pass-on</i> pour l'achat d'électricité	3	10,4	-	10,4
Compte de nivellement pour aléas climatiques	4	192,9	126,4	319,2
Compte d'écarts - Combustibles	5	(2,5)	-	(2,5)
Compte d'écarts - Tarif de maintien de la charge		2,7	-	2,7
<b>TOTAL DES COMPTES AU 31 DÉCEMBRE 2012 <sup>(1)</sup></b>		<b>186,0</b>	<b>126,4</b>	<b>312,3</b>

*(1) Les totaux sont calculés à partir de données non arrondies*

- 2 Les sections suivantes détaillent chacun de ces comptes, à l'exception du compte  
 3 d'écarts - Tarif de maintien de la charge qui est présenté spécifiquement à la pièce  
 4 HQD-4, document 3.2.

## 2 COMPTE D'ÉCARTS – CHARGE LOCALE DE TRANSPORT

- 1 Le tableau suivant présente le suivi du compte d'écarts – Charge locale de transport  
2 hors base de tarification du 31 décembre 2011 au 31 décembre 2012.

**TABLEAU 2**  
**SUIVI DU COMPTE D'ÉCARTS - CHARGE LOCALE DE TRANSPORT (M\$)**  
**DU 31 DÉCEMBRE 2011 AU 31 DÉCEMBRE 2012**

<b>Solde au 31 décembre 2011</b>	<b>(47,8)</b>
<b>Opérations en 2012</b>	
Versé aux revenus requis	47,8
Écart de l'année	(16,9)
Intérêts	(0,5)
<b>Solde au 31 décembre 2012 <sup>(1)</sup></b>	<b>(17,5)</b>

*(1) Les totaux sont calculés à partir de données non arrondies*

- 3 Le solde de -47,8 M\$ au 31 décembre 2011 a réduit les revenus requis de l'année 2012.  
4 L'écart de l'année 2012 de -16,9 M\$ représente la variation entre le tarif reconnu pour la  
5 charge locale du Transporteur de 2 624,4 M\$<sup>1</sup> et le montant de 2 641,3 M\$<sup>2</sup> pris en  
6 compte par le Distributeur dans l'établissement de ses revenus requis 2012. À cet écart,  
7 ont été ajoutés des intérêts de -0,5 M\$ pour un total de -17,5 M\$ au 31 décembre 2012.

<sup>1</sup> D-2012-066, page 10.

<sup>2</sup> D-2012-024, page 59.

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

#### 3.1 Suivi du compte de *pass-on*

- 1 Le tableau suivant présente le suivi du compte de *pass-on* hors base de tarification du  
2 31 décembre 2011 au 31 décembre 2012.

**TABLEAU 3**  
**SUIVI DU COMPTE DE *PASS-ON* (M\$)**  
**DU 31 DÉCEMBRE 2011 AU 31 DÉCEMBRE 2012**

	<i>Pass-on</i> 2010	<i>Pass-on</i> 2011	<i>Pass-on</i> 2012	Total
<b>Solde au 31 décembre 2011</b> <sup>(1)</sup>	27,6	(2,5)		25,2
<b>Opérations en 2012</b>				
Versé aux revenus requis	(27,6)	8,2		(19,4)
Intérêts		0,4		0,4
Écart de l'année			4,2	4,2
<b>Solde au 31 décembre 2012</b> <sup>(1)</sup>	-	6,1	4,2	10,4

(1) Les totaux sont calculés à partir de données non arrondies

#### 3.2 *Pass-on* 2010

- 3 Le solde du *pass-on* 2010 de 27,6 M\$ au 31 décembre 2011 a été versé aux revenus  
4 requis 2012 du Distributeur.

#### 3.3 *Pass-on* 2011

- 5 Le Distributeur a réduit ses revenus requis 2012 d'un montant de 8,2 M\$ au titre du  
6 *pass-on* pour l'année 2011, évalué sur la base de quatre mois réels et de huit mois  
7 projetés. Le solde réel de ce compte au 31 décembre 2011 s'est établi à  
8 -2,5 M\$. Un montant de 5,7 M\$, soit l'écart entre le solde réel pour 2011 et le montant  
9 constaté dans les revenus requis 2012 demeure donc inscrit à titre de compte d'écarts.  
10 À ce montant ont été ajoutés des intérêts de 0,4 M\$ pour un total de 6,1 M\$ au  
11 31 décembre 2012.

### **3.4 Pass-on 2012**

1 Le tableau 4 présente le détail des écarts cumulatifs par catégories de consommateurs  
2 pour l'année 2012. L'écart net total est de 4,2 M\$, excluant les contrats spéciaux.

3 L'écart de volume est calculé annuellement sur la base des volumes de consommation  
4 patrimoniale et postpatrimoniale afin de tenir compte du volume patrimonial inutilisé.  
5 Pour l'année 2012, l'écart de volume est de -77,5 M\$ (dont -109,0 M\$ en écart de  
6 volume patrimonial et 31,5 M\$ en écart de volume postpatrimonial).

7 L'écart de prix de -31,4 M\$ est déterminé en fonction des volumes de consommation  
8 postpatrimoniale annuels réels.

9 L'effet revenu de -113,1 M\$, déterminé sur la base des ventes totales annuelles, réduit  
10 les écarts de volume et de prix.

11 Le *pass-on* 2012 inclut certains ajustements, dont un montant de 0,6 M\$ comptabilisé  
12 en 2012 et relatif à l'Entente-cadre de l'année 2011. Les données finales de l'Entente-  
13 cadre n'étant connues qu'après la fin de l'année réelle, l'ajustement qui en découle est  
14 comptabilisé l'année subséquente. Le *pass-on* 2012 inclut également un ajustement de  
15 -2,1 M\$ lié au facturé/livré de ventes de l'année 2011.

**TABLEAU 4**  
**ÉCARTS PAR CATÉGORIE DE CONSOMMATEURS**  
**12 MOIS CUMULATIFS DU 1<sup>ER</sup> JANVIER AU 31 DÉCEMBRE 2012**

Catégories de consommateurs	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)
	Écart volume patrimonial				Écart volume postpatrimonial				Écart prix postpatrimonial				Écart de revenus				Pass-on	Ajustement Entente-Cadre 2011 M\$ <sup>(E)</sup>	Ajustement Facturé/livré 2011 M\$ <sup>(F)</sup>
	GWh réels (A) (B)	GWh prévus	(¢/kWh)	(M\$)	GWh réels (A)	GWh prévus	(¢/kWh) prévu	(M\$)	(¢/kWh) Réel (C)	(¢/kWh) prévu	GWh réels (A)	(M\$)	GWh réels (D)	GWh prévus	(¢/kWh)	(M\$)	(M\$)		
<b>Domestique</b>																			
Tarifs D et DM	56 539	58 974	3,16	(76,9)	2 229	2 137	9,69	8,9	9,15	9,69	2 229	(12,1)	58 704	61 111	3,40	(81,9)	1,8	0,3	(0,9)
Tarif DT	2 891	2 882	2,89	0,2	114	104	11,38	1,1	10,74	11,38	114	(0,7)	3 002	2 987	3,00	0,4	0,1	0,0	(0,0)
Total	59 430	61 856	-	(76,7)	2 343	2 242	-	10,0	-	-	2 343	(12,8)	61 706	64 098		(81,5)	1,9	0,3	(1,0)
<b>Petite et moyenne puissance</b>																			
Tarifs G et à forfait	10 552	10 884	2,92	(9,7)	416	394	11,40	2,5	10,76	11,40	416	(2,7)	10 956	11 278	3,23	(10,4)	0,5	0,0	(0,2)
Tarif G9	938	1 061	2,80	(3,4)	37	38	11,80	(0,2)	11,14	11,80	37	(0,2)	974	1 099	3,13	(3,9)	0,1	0,0	(0,0)
Tarif M	27 560	28 129	2,65	(15,1)	1 086	1 019	10,76	7,2	10,15	10,76	1 086	(6,6)	28 615	29 149	2,95	(15,7)	1,3	0,1	(0,4)
Tarif d'éclairage public et sent.	573	565	2,62	0,2	23	20	12,20	0,3	11,52	12,20	23	(0,2)	595	586	2,96	0,3	0,0	0,0	(0,0)
Total	39 624	40 639	-	(28,0)	1 562	1 473	-	9,8	-	-	1 562	(9,6)	41 141	42 112		(29,8)	1,9	0,2	(0,6)
<b>Grande puissance</b>																			
Tarif L	36 295	36 514	2,46	(5,4)	1 431	1 323	10,85	11,7	10,24	10,85	1 431	(8,7)	37 681	37 838	2,76	(4,3)	1,9	0,1	(0,5)
Tarif H	9	9	2,64	(0,0)	0	0	11,80	0,0	11,14	11,80	0	(0,0)	9	9	2,96	(0,0)	0,0	0,0	(0,0)
Tarif LD	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contrats spéciaux	26 036	26 577	2,42	(13,1)	1 026	963	12,21	7,7	11,53	12,21	1 026	(7,0)	26 943	27 540	2,77	(16,5)	4,1	0,1	(0,3)
Total	62 340	63 100	-	(18,5)	2 458	2 287	-	19,4	-	-	2 458	(15,7)	64 633	65 387		(20,9)	6,0	0,2	(0,8)
<b>Total incluant les contrats spéciaux</b>	<b>161 394</b>	<b>165 596</b>	<b>2,77</b>	<b>(123,2)</b>	<b>6 362</b>	<b>6 001</b>	<b>10,69</b>	<b>39,1</b>	<b>10,10</b>	<b>10,69</b>	<b>6 362</b>	<b>(38,2)</b>	<b>167 479</b>	<b>171 597</b>		<b>(132,1)</b>	<b>9,8</b>	<b>0,7</b>	<b>(2,4)</b>
<b>TOTAL EXCLUANT LES CONTRATS SPÉCIAUX</b>	<b>135 358</b>	<b>139 019</b>		<b>(110,1)</b>	<b>5 336</b>	<b>5 038</b>		<b>31,4</b>			<b>5 336</b>	<b>(31,2)</b>	<b>140 537</b>	<b>144 057</b>		<b>(115,6)</b>	<b>5,7</b>	<b>0,6</b>	<b>(2,1)</b>
Ajustement de l'Entente-cadre 2011				0,8				(0,2)									(0,0)	0,7	
Contrats spéciaux				0,1				(0,0)									(0,0)	0,1	
<b>AJUSTEMENT DE L'ENTENTE-CADRE 2011, EXCLUANT LES CONTRATS SPÉCIAUX<sup>(E)</sup></b>				<b>0,7</b>				<b>(0,1)</b>									<b>(0,0)</b>	<b>0,6</b>	
<b>AJUSTEMENT FACTURÉ/LIVRÉ DES VENTES 2011<sup>(F)</sup></b>				<b>0,4</b>				<b>0,2</b>									<b>2,5</b>	<b>(2,1)</b>	
<b>PASS-ON 2012 (EXCLUANT LES CONTRATS SPÉCIAUX)</b>				<b>(109,0)</b>				<b>31,5</b>					<b>(31,4)</b>				<b>(113,1)</b>	<b>4,2</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 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 réel de ventes excluant les volumes d'approvisionnement provenant des interruptions et de la variation du taux de pertes indiquée à la note (B).

(E) La répartition du montant relatif à l'Entente-cadre 2011 est déterminée par le différentiel entre le compte de pass-on réel 2011 (tel que déposé dans le rapport annuel à la Régie) et le compte de pass-on réel 2011 recalculé pour intégrer les données finales de l'Entente-cadre 2011.

(F) La répartition de l'ajustement lié au facturé/livré de l'année 2011 est déterminée par le différentiel entre le compte de pass-on réel 2011 (incluant les données finales de l'Entente-cadre 2011) et le compte de pass-on réel 2011 recalculé pour intégrer les volumes finaux des ventes 2011.

## 4 COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES

### 4.1 Suivi du compte de nivellement

1 Le tableau 5 présente le suivi du compte de nivellement pour aléas climatiques de  
 2 l'année 2012, lequel totalise 319,2 M\$ au 31 décembre 2012, soit 192,9 M\$ inscrit hors  
 3 base de tarification et 126,4 M\$ inclus dans la base de tarification.

**TABLEAU 5**  
**SUIVI DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES (M\$)**  
**DU 31 DÉCEMBRE 2011 AU 31 DÉCEMBRE 2012**

	Hors base de tarification				Versés à la base de tarification					Total
	Nivellement 2010	Nivellement 2011	Nivellement 2012	Total	Nivellement 2006-2007	Nivellement 2008	Nivellement 2009	Nivellement 2010	Total	
<b>Solde au 31 décembre 2011 <sup>(1)</sup></b>	<b>127,0</b>	<b>61,2</b>		<b>188,1</b>	<b>26,7</b>	<b>7,8</b>	<b>8,3</b>		<b>42,8</b>	<b>230,9</b>
<b>Opérations en 2012</b>										
Versé à la base de tarification	(127,0)			(127,0)				127,0	127,0	-
Écart de l'année			122,3	122,3					-	122,3
Intérêts		4,2	5,3	9,5					-	9,5
Amortissement					(13,3)	(2,6)	(2,1)	(25,4)	(43,4)	(43,4)
<b>Solde au 31 décembre 2012 <sup>(1)</sup></b>	<b>-</b>	<b>65,3</b>	<b>127,6</b>	<b>192,9</b>	<b>13,3</b>	<b>5,2</b>	<b>6,2</b>	<b>101,6</b>	<b>126,4</b>	<b>319,2</b>

*(1) Les totaux sont calculés à partir de données non arrondies*

### 4.2 Comptes de nivellement inclus dans la base de tarification

4 Dans sa décision D-2009-016, la Régie autorise le Distributeur à utiliser la méthode  
 5 d'amortissement linéaire sur une période de cinq ans pour le solde résiduel du compte  
 6 2006-2007 figurant à la base de tarification, ainsi que pour les nouveaux ajouts.

#### 4.2.1 Nivellements 2006-2007, 2008 et 2009

7 L'amortissement linéaire de 13,3 M\$ du nivellement 2006-2007, de 2,6 M\$ du  
 8 nivellement 2008 et de 2,1 M\$ du nivellement 2009, portent respectivement les soldes à  
 9 13,3 M\$, 5,2 M\$ et 6,2 M \$ au 31 décembre 2012.

#### 4.2.2 Nivellement 2010

10 Le solde de 127,0 M\$ au 31 décembre 2011 a été intégré à la base de tarification au  
 11 1<sup>er</sup> janvier 2012 et amorti d'un montant de 25,4 M\$, représentant l'amortissement  
 12 linéaire sur une période de cinq ans se terminant en 2016.



### **4.3 Comptes de nivellement hors base de tarification**

#### **4.3.1 Nivellement 2011**

1 Au solde de 61,2 M\$ du 31 décembre 2011 ont été ajoutés des intérêts de 4,2 M\$, pour  
2 un total de 65,3 M\$, lequel sera intégré à la base de tarification le 1<sup>er</sup> janvier 2013.

#### **4.3.2 Nivellement 2012**

3 Le tableau 6 présente les écarts portés au compte de nivellement en 2012, par mois et  
4 par catégories de consommateurs. L'écart pour l'année 2012 est de 122,3 M\$ auquel  
5 des intérêts de 5,3 M\$ ont été ajoutés, pour un total de 127,6 M\$.

6 Le calcul du revenu unitaire 2012 par catégories de consommateurs, attribuable aux  
7 activités de transport et de distribution, est présenté au tableau 7.

**TABLEAU 6**  
**DÉTAIL DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES**  
**PAR CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS**  
**POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À DÉCEMBRE 2012**

	Tarif D	Tarif DT	Tarif G	Tarif M	Tarif L	Intérêts mensuels	Écarts mensuels	Écarts mensuels	
	(k \$)	(k \$)	(k \$)	(k \$)	(k \$)	(k \$)	(k \$)	(GWh)	
<b>Écart de janvier 2012</b>	12 567,3	758,6	1 560,9	162,3	30,5		15 079,5		
<i>Écart de volume en GWh</i>	(322,6)	10,6	(38,7)	(22,2)	(14,5)			(387,3)	- froid
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,90	-7,17	4,03	0,73	0,21				
<b>Solde à la fin janvier 2012</b>	12 567,3	758,6	1 560,9	162,3	30,5	-	15 079,5		
<b>Intérêt de février 2012</b>	65,7	4,0	8,2	0,8	0,2	78,8			
<b>Écart de février 2012</b>	19 665,1	1 309,1	2 605,7	441,4	55,3		24 076,5		
<i>Écart de volume en GWh</i>	(504,7)	10,7	(64,6)	(60,3)	(26,3)			(645,2)	- froid
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,90	-12,21	4,03	0,73	0,21				
<b>Solde à la fin février 2012</b>	32 298,0	2 071,7	4 174,8	604,5	85,9	78,8	39 156,1		
<b>Intérêt de mars 2012</b>	180,8	11,6	23,4	3,4	0,5	219,2			
<b>Écart de mars 2012</b>	32 860,1	1 568,3	3 684,0	667,1	99,3		38 878,8		
<i>Écart de volume en GWh</i>	(843,4)	(26,2)	(91,4)	(91,1)	(47,2)			(1 099,3)	- froid
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,90	5,99	4,03	0,73	0,21				
<b>Solde à la fin mars 2012</b>	65 339,0	3 651,7	7 882,1	1 274,9	185,6	298,0	78 034,9		
<b>Intérêt d'avril 2012</b>	354,6	19,8	42,8	6,9	1,0	423,5			
<b>Écart d'avril 2012</b>	9 002,3	167,0	1 044,4	95,7	27,3		10 336,7		
<i>Écart de volume en GWh</i>	(229,3)	(10,0)	(23,7)	(12,4)	(14,4)			(289,7)	- froid
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,93	1,67	4,41	0,77	0,19				
<b>Solde à la fin avril 2012</b>	74 695,9	3 838,5	8 969,3	1 377,5	214,0	721,5	88 371,6		
<b>Intérêt de mai 2012</b>	420,7	21,6	50,5	7,8	1,2	497,7			
<b>Écart de mai 2012</b>	7 884,0	93,7	494,4	(125,7)	5,1		8 351,5		
<i>Écart de volume en GWh</i>	(238,5)	(7,2)	(10,5)	16,5	(2,7)			(242,4)	- froid
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,31	1,30	4,70	0,76	0,19				
<b>Solde à la fin mai 2012</b>	83 000,6	3 953,8	9 514,3	1 259,6	220,3	1 219,2	96 723,1		
<b>Intérêt de juin 2012</b>	454,4	21,6	52,1	6,9	1,2	529,5			
<b>Écart de juin 2012</b>	1 756,7	18,7	(100,4)	(154,4)	3,4		1 524,0		
<i>Écart de volume en GWh</i>	(53,1)	(1,4)	2,1	20,3	(1,8)			(34,0)	- chaud
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,31	1,30	4,70	0,76	0,19				
<b>Solde à la fin juin 2012</b>	85 211,7	3 994,1	9 465,9	1 112,1	224,9	1 748,8	98 247,1		

**TABLEAU 6 (SUITE)**  
**DÉTAIL DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES**  
**PAR CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS**  
**POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À DÉCEMBRE 2012**

	Tarif D	Tarif DT	Tarif G	Tarif M	Tarif L	Intérêts mensuels (k \$)	Écarts mensuels (k \$)	Écarts mensuels (GWh)	
Intérêt de juillet 2012	484,5	22,7	53,8	6,3	1,3	558,6			
Écart de juillet 2012	1 208,8	(13,9)	(216,5)	(193,5)	(4,6)		780,3		
Écart de volume en GWh	(36,6)	1,1	4,6	25,4	2,4			(3,1)	- chaud
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,31	1,30	4,70	0,76	0,19				
<b>Solde à la fin juillet 2012</b>	<b>86 905,0</b>	<b>4 003,0</b>	<b>9 303,2</b>	<b>924,9</b>	<b>221,6</b>	<b>2 307,4</b>	<b>99 027,4</b>		
Intérêt d'août 2012	496,8	22,9	53,2	5,3	1,3	566,1			
Écart d'août 2012	1 248,0	(18,5)	(391,3)	(269,1)	(5,5)		563,7		
Écart de volume en GWh	(37,7)	1,4	8,3	35,3	2,9			10,2	+ chaud
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,31	1,30	4,70	0,76	0,19				
<b>Solde à la fin août 2012</b>	<b>88 649,8</b>	<b>4 007,4</b>	<b>8 965,1</b>	<b>661,1</b>	<b>217,4</b>	<b>2 873,5</b>	<b>99 591,0</b>		
Intérêt de septembre 2012	493,1	22,3	49,9	3,7	1,2	554,0			
Écart de septembre 2012	2 277,5	31,0	152,5	(65,1)	4,8		2 400,8		
Écart de volume en GWh	(68,9)	(2,4)	(3,2)	8,5	(2,5)			(68,5)	- chaud
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,31	1,30	4,70	0,76	0,19				
<b>Solde à la fin septembre 2012</b>	<b>91 420,4</b>	<b>4 060,6</b>	<b>9 167,5</b>	<b>599,7</b>	<b>223,4</b>	<b>3 427,5</b>	<b>101 991,8</b>		
Intérêt d'octobre 2012	527,9	23,4	52,9	3,5	1,3	588,9			
Écart d'octobre 2012	15 141,9	215,2	1 382,2	216,8	34,3		16 990,4		
Écart de volume en GWh	(385,7)	(16,6)	(31,3)	(28,1)	(18,0)			(479,6)	- froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,93	1,30	4,41	0,77	0,19				
<b>Solde à la fin octobre 2012</b>	<b>107 090,2</b>	<b>4 299,3</b>	<b>10 602,7</b>	<b>820,0</b>	<b>258,9</b>	<b>4 016,5</b>	<b>118 982,2</b>		
Intérêt de novembre 2012	598,5	24,0	59,3	4,6	1,4	665,0			
Écart de novembre 2012	(10 183,4)	(475,7)	(1 158,9)	(301,7)	(24,0)		(12 143,8)		
Écart de volume en GWh	259,4	8,2	26,3	39,1	12,6			345,6	+ froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,93	5,77	4,41	0,77	0,19				
<b>Solde à la fin novembre 2012</b>	<b>97 505,4</b>	<b>3 847,6</b>	<b>9 503,0</b>	<b>522,8</b>	<b>236,4</b>	<b>4 681,4</b>	<b>106 838,4</b>		
Intérêt de décembre 2012	568,6	22,4	55,4	3,0	1,4	623,0			
Écart de décembre 2012	11 974,5	1 294,4	1 812,3	314,2	22,6		15 418,1		
Écart de volume en GWh	(305,0)	10,0	(41,1)	(40,7)	(11,9)			(388,7)	- froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,93	-13,01	4,41	0,77	0,19				
<b>Solde à la fin décembre 2012</b>	<b>110 048,5</b>	<b>5 164,4</b>	<b>11 370,7</b>	<b>840,1</b>	<b>260,4</b>	<b>5 304,5</b>	<b>122 256,5</b>		
Écart de volume en GWh	(2 766,1)	(21,8)	(263,2)	(109,7)	(121,2)			(3 282,0)	- froid

**TABLEAU 7**  
**COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES**  
**CALCUL DU REVENU UNITAIRE ATTRIBUABLE AU TRANSPORT ET À LA DISTRIBUTION**  
**POUR L'ANNÉE 2012 (¢/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)		(4)	(5) =(1) - (4)	(6) =(2) - (4)
Tarif D	7,30	6,71	7,33	3,40	3,90	3,31	3,93
Tarif DT	(c)	(c)	(c)	3,00	(c)	(c)	(c)
Tarif G	7,26	7,93	7,64	3,23	4,03	4,70	4,41
Tarif M	3,68	3,71	3,72	2,95	0,73	0,76	0,77
Tarif L	2,97	2,95	2,95	2,76	0,21	0,19	0,19

(a) Correspond aux revenus variables en fonction des volumes de ventes.  
 (b) Référence R-3776-2011, HQD-18, Document 6, Tableau 9B.  
 (c) Le revenu unitaire mensuel du Tarif DT est variable selon les mois.

## 5 COMPTE D'ÉCARTS - COMBUSTIBLES

### 5.1 Suivi du compte d'écart - Combustibles

- 1 Le tableau suivant présente le suivi du compte d'écart - Combustibles hors base de
- 2 tarification du 31 décembre 2011 au 31 décembre 2012.

**TABLEAU 8**  
**SUIVI DU COMPTE D'ÉCARTS - COMBUSTIBLES (M\$)**  
**DU 31 DÉCEMBRE 2011 AU 31 DÉCEMBRE 2012**

	2010	2011	2012	Total
<b>Solde au 31 décembre 2011</b>	<b>(7,9)</b>	<b>(5,2)</b>		<b>(13,1)</b>
<b>Opérations en 2012</b>				
Versé aux revenus requis	7,9	0,5		<b>8,4</b>
Intérêts		(0,3)		<b>(0,3)</b>
Écart de l'année			2,5	<b>2,5</b>
<b>Solde au 31 décembre 2012</b>	<b>-</b>	<b>(5,0)</b>	<b>2,5</b>	<b>(2,5)</b>

## **5.2 Compte d'écarts – Combustibles 2010**

1 Le solde de -7,9 M\$ au 31 décembre 2011 a réduit les revenus requis de l'année 2012.

## **5.3 Comptes d'écarts – Combustibles 2011**

2 Le Distributeur a réduit ses revenus requis 2012 d'un montant de 0,5 M\$, correspondant  
3 à l'écart entre l'évaluation des achats de combustibles pour l'année 2011 de 87,7 M\$,  
4 basée sur quatre mois réels et huit mois projetés, et le montant reconnu de 88,2 M\$<sup>3</sup>.

5 Un montant de -4,7 M\$, soit l'écart entre le solde réel de -5,2 M\$ pour 2011 et le  
6 montant de 0,5 M\$ constaté dans les revenus requis 2012, demeure donc inscrit à titre  
7 de comptes d'écarts. À ce montant, ont été ajoutés des intérêts de -0,3 M\$ pour un total  
8 de -5,0 M\$ au 31 décembre 2012.

## **5.4 Comptes d'écarts – Combustibles 2012**

9 Les achats réels de combustibles pour l'année 2012 totalisent 94,5 M\$ comparativement  
10 à 92,0 M\$<sup>4</sup> reconnus par la Régie, soit un écart de 2,5 M\$ porté au compte d'écarts.

11 Le tableau 9 présente pour l'année 2012, les écarts de volume et de prix pour les  
12 composantes suivantes: Mazout des réseaux autonomes et Combustibles des groupes  
13 électrogènes de secours. Tel qu'illustré, les écarts de volume et de prix pour le mazout  
14 des réseaux autonomes sont respectivement de -2,6 M\$ et 5,7 M\$, alors que l'écart  
15 pour les combustibles des groupes électrogènes est de -0,6 M\$ en volume et de  
16 -0,2 M\$ en prix.

---

<sup>3</sup> D-2011-028, page 93.

<sup>4</sup> D-2012-024, page 97.

**TABLEAU 9**  
**ÉCARTS DE COÛTS LIÉS AU PRIX DU MAZOUT ET AU VOLUME CONSOMMÉ**  
**SELON LES PRINCIPALES COMPOSANTES**  
**DU 1<sup>ER</sup> JANVIER AU 31 DÉCEMBRE 2012**

	Année 2012				Écart Réel / D-2012-024			
	Réel		D-2012-024		Total		Volume	Prix
	M\$	M Litres	M\$	M Litres	M\$	M Litres	M\$	M\$
Mazout - Réseaux autonomes	74,4	71,5	71,3	74,0	3,1	(2,5)	(2,6)	5,7
Programme Efficacité énergétique (Compensation mazout - PUEÉRA)	13,5		10,4		3,0			
Groupes électrogènes de secours	6,4	1,9	9,6	2,5	(3,2)	(0,6)		
Location et entretien	4,6		7,0		(2,4)			
Combustibles	1,8	1,9	2,6	2,5	(0,8)	(0,6)	(0,6)	(0,2)
Rapides-des-Joachins	0,2		0,7		(0,5)			
<b>Achats de combustibles <sup>(1)</sup></b>	<b>94,5</b>		<b>92,0</b>		<b>2,5</b>			

(1) Les totaux sont calculés à partir de données non arrondies