

**SUIVI DE COMPTES DE FRAIS REPORTÉS LIÉS AUX VENTES  
ET AUX ACHATS D'ÉLECTRICITÉ ET DE TRANSPORT**

## 1 INTRODUCTION

1 La présente pièce montre le suivi de comptes de frais reportés liés aux ventes et  
2 aux achats d'électricité et de transport.

3

4

5

6

7

**TABLEAU 1**  
**SOLDE DES COMPTES DE FRAIS REPORTÉS LIÉS AUX VENTES ET AUX ACHATS**  
**D'ÉLECTRICITÉ ET DE TRANSPORT AU 31 DÉCEMBRE 2007 (M\$)**

	Solde au 31 décembre 2007		
	Hors Base	Inclus dans la base de tarification	Total
Frais reportés du tarif BT	-	135,6	135,6
Frais reportés de transport	58,9	285,4	344,4
Pass-on pour l'achat d'électricité postpatrimoniale	(54,5)		(54,5)
Compte de nivellement	128,9		128,9
Frais reportés- Option d'électricité interruptible	4,2		4,2
<b>Sommaire des comptes au 31 décembre 2007 <sup>(1)</sup></b>	<b>137,5</b>	<b>421,0</b>	<b>558,6</b>

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

8

9 Les sections suivantes détaillent chacun des comptes de frais reportés du  
10 tableau précédent, à l'exception du tarif BT qui est détaillé à la pièce HQD-4,  
11 Document 2.

## 2 COMPTE DE FRAIS REPORTÉS DE TRANSPORT

1 En 2007, le Distributeur a versé à son compte de frais reportés hors base un  
 2 montant de 56,7 M\$ provenant de l'écart entre la facture autorisée pour la charge  
 3 locale à compter du 1<sup>er</sup> janvier 2007 de 2 539,7 M\$ et le coût de 2 483,0 M\$ pris  
 4 en compte dans ses revenus requis 2007. À ce montant, se sont ajoutés des  
 5 intérêts de 2,2 M\$ calculés mensuellement à compter du 1<sup>er</sup> avril 2007, au taux  
 6 moyen du coût en capital, pour un total de 58,9 M\$ au 31 décembre 2007.

7 Conformément à la décision D-2007-12, le Distributeur a aussi amorti en 2007  
 8 une première tranche de 70 M\$ des frais reportés afférents aux années 2005 et  
 9 2006. Le solde de la portion du compte inscrite dans la base de tarification  
 10 s'élève à 285,4 M\$ au 31 décembre 2007

11

12

**TABLEAU 2**  
**SUIVI DU COMPTE DE FRAIS REPORTÉS DE TRANSPORT (M\$)**  
**DU 31 DÉCEMBRE 2006 AU 31 DÉCEMBRE 2007**

13

14

15

	Hors Base	Inclus dans la base de tarification	Total
<b>Solde au 31 décembre 2006</b>		<b>355,4</b>	<b>355,4</b>
<b>Opérations en 2007</b>			
Frais reportés 2007	56,7		56,7
Intérêts sur les frais reportés 2007	2,2		2,2
Amortissement des frais reportés 2005-2006		(70,0)	(70,0)
<b>Solde au 31 décembre 2007 <sup>(1)</sup></b>	<b>58,9</b>	<b>285,4</b>	<b>344,4</b>

16

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

17

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

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

1 Le tableau suivant présente le suivi du compte de frais reportés, hors base, du  
2 31 décembre 2005 au 31 décembre 2007.

3 **TABLEAU 3**  
4 **SUIVI DU COMPTE DE PASS-ON (M\$)**  
5 **DU 31 DÉCEMBRE 2005 AU 31 DÉCEMBRE 2007**  
6

	Pass-on 2005	Pass-on 2006	Pass-on 2007	Total
<b>Solde au 31 décembre 2005</b>	<b>33,3</b>			<b>33,3</b>
<b>Opérations en 2006</b>				
Ajustement lié au livré/facturé	(5,5)			(5,5)
Intérêts	1,9			1,9
Écart de l'année		(261,9)		(261,9)
<b>Solde au 31 décembre 2006</b>	<b>29,7</b>	<b>(261,9)</b>		<b>(232,2)</b>
<b>Opérations en 2007</b>				
Versé aux revenus requis	(36,0)	251,0		215,0
Intérêts	(0,5)	(1,3)		(1,8)
Ajustement lié au livré/facturé		(5,2)		(5,2)
Écart de l'année			(30,3)	(30,3)
<b>Solde au 31 décembre 2007</b>	<b>(6,8)</b>	<b>(17,4)</b>	<b>(30,3)</b>	<b>(54,5)</b>

#### 3.2 Compte de pass-on 2005

8 Du compte de pass-on 2005 au 31 décembre 2006 de 29,7 M\$, un montant de  
9 36,0 M\$ a été versé aux revenus requis 2007 du Distributeur. De plus, des  
10 intérêts de -0,5 M\$, sur le solde non transféré aux revenus requis en 2007, se  
11 sont ajoutés au compte de pass-on 2005, portant ainsi son solde à -6,8 M\$ au 31  
12 décembre 2007.

3.3 COMPTE DE PASS-ON 2006

1 Du compte de pass-on 2006 de -261,9 M\$, un montant de 251,0 M\$ a été porté  
 2 en réduction des revenus requis 2007 du Distributeur. De plus, tel que présenté  
 3 dans le tableau 4, un ajustement lié au livré/facturé, excluant les intérêts, pour  
 4 les ventes du 1<sup>er</sup> juillet 2006 au 31 décembre 2006 a augmenté le solde créditeur  
 5 du pass-on de -5,2 M\$, sans les contrats spéciaux.

6 Des intérêts de -1,3 M\$, sur le solde de -10,9 M\$ non pris en compte dans le  
 7 revenu requis 2007 et sur l'ajustement de -5,2 M\$ lié au livré/facturé des ventes,  
 8 se sont ajoutés au compte de pass-on 2006, portant ainsi son solde au 31  
 9 décembre 2007 à -17,4 M\$. Le détail du compte par catégories de  
 10 consommateurs ainsi révisé figure au tableau 4.

11 **TABLEAU 4**  
 12 **ÉCARTS PAR CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS (M\$)**  
 13 **12 MOIS CUMULATIFS AU 31 DÉCEMBRE 2006 (EXCLUANT LES INTÉRÊTS)**

(1) Catégorie de consommateurs	(2) Écart volume Postpatrimonial M\$	(3) Patrimonial M\$	(4) Écart prix M\$	(5) Écart revenu M\$	(6)=(2)+(3)+(4)-(5) Écart net final M\$	(7) Écart net Rapport annuel 2006 M\$	(8)=(6)-(7) Impact final (facturé/livré) M\$
<b>Domestique</b>							
Tarifs D et DM	(32,2)	(187,0)	11,2	(93,6)	(114,5)	(112,3)	(2,2)
Tarif DH	(0,0)	(0,0)	0,0	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
Tarif DT	5,7	(6,9)	0,5	4,2	(4,9)	(4,8)	(0,1)
<b>Total</b>	<b>(26,5)</b>	<b>(193,9)</b>	<b>11,6</b>	<b>(89,4)</b>	<b>(119,4)</b>	<b>(117,1)</b>	<b>(2,3)</b>
<b>Petite et moyenne puissance</b>							
Tarifs G et à forfait	(6,2)	(38,5)	2,3	(18,8)	(23,6)	(23,2)	(0,4)
Tarif G9	(1,0)	(3,2)	0,2	(2,1)	(1,9)	(1,9)	(0,0)
Tarif M	(9,8)	(74,4)	4,5	(33,9)	(45,9)	(44,8)	(1,1)
Tarifs d'éclairage public et Sent.	0,9	(1,5)	0,1	0,5	(1,0)	(1,0)	(0,0)
<b>Total</b>	<b>(16,2)</b>	<b>(117,6)</b>	<b>7,1</b>	<b>(54,3)</b>	<b>(72,5)</b>	<b>(70,9)</b>	<b>(1,6)</b>
<b>Grande puissance</b>							
Tarif L	(9,0)	(121,1)	7,3	(47,6)	(75,3)	(73,9)	(1,3)
Tarif H	(0,0)	(0,0)	0,0	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)
Contrats spéciaux	(1,0)	(67,6)	4,1	(22,1)	(42,4)	(41,6)	(0,8)
<b>Total</b>	<b>(10,1)</b>	<b>(188,8)</b>	<b>11,4</b>	<b>(69,7)</b>	<b>(117,7)</b>	<b>(115,6)</b>	<b>(2,1)</b>
<b>Total</b>	<b>(52,7)</b>	<b>(500,3)</b>	<b>30,0</b>	<b>(213,5)</b>	<b>(309,5)</b>	<b>(303,6)</b>	<b>(5,9)</b>
<b>Total excluant les contrats spéciaux <sup>(1)</sup></b>	<b>(51,7)</b>	<b>(432,7)</b>	<b>25,9</b>	<b>(191,4)</b>	<b>(267,1)</b>	<b>(261,9)</b>	<b>(5,2)</b>

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

### **3.4 Compte de pass-on 2007**

1 Le tableau 5 présente le détail des écarts cumulatifs par catégories de  
2 consommateurs pour l'année 2007. L'écart net total est de -30,3 M\$, excluant les  
3 contrats spéciaux de -3,5 M\$.

4 L'écart de volume est calculé annuellement sur la base des volumes de  
5 consommation patrimoniale et postpatrimoniale afin de tenir compte du volume  
6 patrimonial inutilisé.

7 Pour l'année 2007, l'écart de volume excluant les contrats spéciaux est de  
8 - 72,0 M\$ (tableau 5: -7,3 M\$ en écart de volume patrimonial et -64,7 M\$ en  
9 écart de volume postpatrimonial).

10 L'écart de prix est déterminé en fonction des volumes de consommation  
11 postpatrimoniale annuels réels. L'écart de prix des coûts des achats  
12 postpatrimoniaux se chiffre à +7,0 M\$ sans les contrats spéciaux.

13 L'effet revenu est déterminé sur la base des ventes totales annuelles tel que  
14 présenté dans le tableau 5, colonne 13. Ainsi, les écarts de volume et de prix  
15 sont réduits de 34,6 M\$, excluant les contrats spéciaux.

1  
2  
3

**TABLEAU 5**  
**ÉCARTS PAR CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS (M\$)**  
**12 MOIS CUMULATIFS DU 1<sup>ER</sup> JANVIER AU 31 DÉCEMBRE 2007**

Catégorie de consommateurs	(1) Écart volume patrimonial				(2) Écart volume postpatrimonial				(3) Écart prix postpatrimonial				(4) Écart revenu				(5) Pass-On
	GWh réels (A), (B)	GWh prévus	¢/kWh	M\$	GWh réels (B)	GWh prévus	¢/kWh prévu	M\$	¢/kWh réel (C)	¢/kWh prévu	GWh réels	M\$	GWh réels (E)	GWh prévus	¢/kWh	M\$	M\$ (D)
<b>Domestique</b>																	
Tarifs D et DM	54 719	53 973	3,21	23,9	2 226	2 471	10,10	-24,7	10,24	10,10	2 226	3,1	56 897	56 444	3,34	15,1	-12,9
Tarif DH	3	3	3,09	0,0	0	0	9,73	0,0	9,87	9,73	0	0,0	3	4	3,21	0,0	0,0
Tarif DT	2 654	2 495	2,67	4,2	108	114	8,42	-0,5	8,54	8,42	108	0,1	2 759	2 610	2,77	4,2	-0,3
<b>Total</b>	<b>57 376</b>	<b>56 472</b>		<b>28,2</b>	<b>2 334</b>	<b>2 586</b>		<b>-25,3</b>			<b>2 334</b>	<b>3,2</b>	<b>59 660</b>	<b>59 058</b>		<b>19,3</b>	<b>-13,2</b>
<b>Petite et moyenne puissance</b>																	
Tarifs G et à forfait	12 437	12 323	2,89	3,3	506	564	9,10	-5,3	9,22	9,10	506	0,6	12 932	12 888	3,01	1,3	-2,7
Tarif G9	1 122	1 065	2,79	1,6	46	49	8,80	-0,3	8,92	8,80	46	0,1	1 167	1 114	2,92	1,5	-0,2
Tarif M	26 099	26 161	2,67	-1,7	1 062	1 198	8,40	-11,4	8,52	8,40	1 062	1,2	27 138	27 359	2,78	-6,2	-5,7
Tarifs d'éclairage public et Sent.	559	536	2,62	0,6	23	25	8,26	-0,2	8,37	8,26	23	0,0	581	561	2,74	0,6	-0,1
<b>Total</b>	<b>40 217</b>	<b>40 086</b>		<b>3,8</b>	<b>1 636</b>	<b>1 835</b>		<b>-17,1</b>			<b>1 636</b>	<b>2,0</b>	<b>41 818</b>	<b>41 922</b>		<b>-2,7</b>	<b>-8,6</b>
<b>Grande puissance</b>																	
Tarif L	42 109	43 707	2,46	-39,3	1 713	2 001	7,74	-22,3	7,85	7,74	1 713	1,9	43 706	45 708	2,56	-51,2	-8,5
Tarif H	10	8	2,64	0,1	0	0	8,33	0,0	8,45	8,33	0	0,0	10	8	2,75	0,1	0,0
Contrats spéciaux - sans ajust.	26 669	26 127	2,43	13,2	1 085	1 196	7,64	-8,5	7,75	7,64	1 085	1,2	27 672	27 323	2,65	9,3	-3,5
<b>Total - sans ajust.</b>	<b>68 788</b>	<b>69 842</b>		<b>-26,1</b>	<b>2 799</b>	<b>3 198</b>		<b>-30,8</b>			<b>2 799</b>	<b>3,0</b>	<b>71 389</b>	<b>73 039</b>		<b>-41,9</b>	<b>-12,0</b>
<b>Total incluant les contrats spéciaux</b>	<b>166 381</b>	<b>166 400</b>	<b>2,77</b>	<b>5,9</b>	<b>6 769</b>	<b>7 619</b>	<b>8,71</b>	<b>-73,2</b>	<b>8,85</b>	<b>8,71</b>	<b>6 769</b>	<b>8,2</b>	<b>172 866</b>	<b>174 019</b>	<b>2,90</b>	<b>-25,3</b>	<b>-33,8</b>
<b>Total excluant les contrats spéciaux M\$</b>				<b>-7,3</b>				<b>-64,7</b>				<b>7,0</b>				<b>-34,6</b>	<b>-30,3</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 "colonne (10)".

(D) Excluant le programme d'électricité interruptible le cas échéant.

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

4

## 4 COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES

### 4.1 Suivi du compte de nivellement

1 Le tableau 6 présente le suivi du compte de nivellement hors base pour aléas  
2 climatiques au cours de l'année 2007, lequel totalise 128,9 M\$ au 31 décembre  
3 2007.

4 **TABLEAU 6**  
5 **SUIVI DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR LA TEMPÉRATURE**  
6 **DU 31 DÉCEMBRE 2006 AU 31 DÉCEMBRE 2007 (M\$)**

	Nivellement 2006	Nivellement 2007	Total
<b>Solde au 31 décembre 2006</b>	122,4		122,4
<b>Opérations en 2007</b>			
Intérêts	9,5	(0,5)	9,0
Écart de l'année		(2,6)	(2,6)
<b>Solde au 31 décembre 2007 <sup>(1)</sup></b>	<b>131,9</b>	<b>(3,1)</b>	<b>128,9</b>

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

### 4.2 Compte de nivellement 2006

8 En 2007, des intérêts de 9,5 M\$, sur le solde de 122,4 M\$ se sont ajoutés au  
9 compte de nivellement 2006, portant ainsi son solde à 131,9 M\$ au 31 décembre  
10 2007, lequel sera intégré à la base de tarification au 1<sup>er</sup> janvier 2008.



### 4.3 Compte de nivellement 2007

1 Les tableaux 7 et 8 présentent les sommes avant intérêts portées au compte de  
2 nivellement, par mois et par catégorie tarifaire en 2007. L'écart pour l'année 2007  
3 est de -2,6 M\$ auquel s'ajoutent des intérêts de -0,5 M\$, portant ainsi le compte  
4 de nivellement 2007 à -3,1 M\$ au 31 décembre 2007.

5 Le calcul du revenu unitaire 2007 par catégories de consommateurs attribuable  
6 aux activités de transport et de distribution est présenté au tableau 9, alors que le  
7 revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution du tarif DT est détaillé  
8 par mois au tableau 10.

9 **TABLEAU 7**  
10 **DÉTAIL DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR LA TEMPÉRATURE PAR**  
11 **CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS**  
12 **POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À DÉCEMBRE 2007 ( EN 000\$)**  
13

	Tarif D k \$	Tarif DT k \$	Tarif G k \$	Tarif M k \$	Tarif L k \$	Écart mensuel k \$	Écart température GWh	
Janvier	13 239,1	1 042,5	2 666,6	352,9	47,8	17 348,7	(570)	- froid
Février	(14 800,1)	(1 634,6)	(2 981,0)	(394,5)	(53,4)	(19 863,6)	624	+ froid
Mars	(5 514,1)	(684,9)	(1 110,6)	(147,0)	(19,9)	(7 476,5)	227	+ froid
Avril	(3 394,6)	(72,0)	(682,1)	(101,0)	(16,1)	(4 265,9)	144	+ froid
Mai	232,1	4,8	(5,7)	(16,5)	(1,2)	213,5	(4)	- froid
Juin	(73,5)	(10,7)	(438,2)	(170,5)	(17,5)	(710,5)	51	+ chaud
Juillet	542,8	27,3	671,4	235,1	25,0	1 501,6	(87)	- chaud
Août	(33,2)	(1,7)	(41,0)	(14,4)	(1,5)	(91,8)	5	+ chaud
Septembre	1 513,2	35,2	(35,4)	(106,5)	(7,8)	1 398,7	(29)	- froid
Octobre	11 681,0	290,8	2 347,1	347,6	55,4	14 722,0	(494)	- froid
Novembre	(1 073,1)	119,1	(215,6)	(31,9)	(5,1)	(1 206,7)	45	+ froid
Décembre	(3 609,5)	304,9	(725,3)	(107,4)	(17,1)	(4 154,4)	165	+ froid
<b>Total</b>	<b>(1 290,0)</b>	<b>(579,4)</b>	<b>(549,8)</b>	<b>(154,1)</b>	<b>(11,4)</b>	<b>(2 584,8)</b>	<b>76</b>	

1  
2  
3  
4

**TABLEAU 8**  
**DÉTAIL DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR LA TEMPÉRATURE PAR**  
**CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS**  
**POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À DÉCEMBRE 2007 ( EN 000\$)**

	Tarif D	Tarif DT	Tarif G	Tarif M	Tarif L	Mensuel k \$	Écart température GWh	
<b>Écart de janvier 2007</b>	<b>13 239,1</b>	<b>1 042,5</b>	<b>2 666,6</b>	<b>352,9</b>	<b>47,8</b>	<b>17 348,7</b>		
Écart de volume en GWh	(395,2)	(5,6)	(72,3)	(70,6)	(26,5)		(570)	- froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,35	18,62	3,69	0,50	0,18			
<b>Solde à la fin janvier 2007</b>	<b>13 239,1</b>	<b>1 042,5</b>	<b>2 666,6</b>	<b>352,9</b>	<b>47,8</b>	<b>17 348,7</b>		
<b>Intérêt de février 2007</b>	<b>76,4</b>	<b>6,0</b>	<b>15,4</b>	<b>2,0</b>	<b>0,3</b>	<b>100,1</b>		
<b>Écart de février 2007</b>	<b>(14 800,1)</b>	<b>(1 634,6)</b>	<b>(2 981,0)</b>	<b>(394,5)</b>	<b>(53,4)</b>	<b>(19 863,6)</b>		
Écart de volume en GWh	441,8	(7,3)	80,8	78,9	29,7		624	+ froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,35	-22,39	3,69	0,50	0,18			
<b>Solde à la fin février 2007</b>	<b>(1 484,6)</b>	<b>(586,1)</b>	<b>(299,0)</b>	<b>(39,6)</b>	<b>(5,4)</b>	<b>(2 414,7)</b>		
<b>Intérêt de mars 2007</b>	<b>(9,5)</b>	<b>(3,7)</b>	<b>(1,9)</b>	<b>(0,3)</b>	<b>(0,0)</b>	<b>(15,4)</b>		
<b>Écart de mars 2007</b>	<b>(5 514,1)</b>	<b>(684,9)</b>	<b>(1 110,6)</b>	<b>(147,0)</b>	<b>(19,9)</b>	<b>(7 476,5)</b>		
Écart de volume en GWh	164,6	(8,3)	30,1	29,4	11,1		227	+ froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,35	-8,27	3,69	0,50	0,18			
<b>Solde à la fin mars 2007</b>	<b>(7 008,3)</b>	<b>(1 274,8)</b>	<b>(1 411,6)</b>	<b>(186,8)</b>	<b>(25,3)</b>	<b>(9 906,7)</b>		
<b>Intérêt d'avril 2007</b>	<b>(43,3)</b>	<b>(7,9)</b>	<b>(8,7)</b>	<b>(1,2)</b>	<b>(0,2)</b>	<b>(61,3)</b>		
<b>Écart d'avril 2007</b>	<b>(3 394,6)</b>	<b>(72,0)</b>	<b>(682,1)</b>	<b>(101,0)</b>	<b>(16,1)</b>	<b>(4 265,9)</b>		
Écart de volume en GWh	95,9	6,5	17,5	17,1	6,4		144	+ froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,54	1,10	3,89	0,59	0,25			
<b>Solde à la fin avril 2007</b>	<b>(10 446,2)</b>	<b>(1 354,7)</b>	<b>(2 102,4)</b>	<b>(289,0)</b>	<b>(41,5)</b>	<b>(14 233,8)</b>		
<b>Intérêt de mai 2007</b>	<b>(66,8)</b>	<b>(8,7)</b>	<b>(13,4)</b>	<b>(1,8)</b>	<b>(0,3)</b>	<b>(91,0)</b>		
<b>Écart de mai 2007</b>	<b>232,1</b>	<b>4,8</b>	<b>(5,7)</b>	<b>(16,5)</b>	<b>(1,2)</b>	<b>213,5</b>		
Écart de volume en GWh	(7,5)	(0,4)	0,1	2,8	0,5		(4)	- froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,09	1,31	4,00	0,58	0,25			
<b>Solde à la fin mai 2007</b>	<b>(10 280,9)</b>	<b>(1 358,6)</b>	<b>(2 121,6)</b>	<b>(307,3)</b>	<b>(43,0)</b>	<b>(14 111,3)</b>		
<b>Intérêt de juin 2007</b>	<b>(63,6)</b>	<b>(8,4)</b>	<b>(13,1)</b>	<b>(1,9)</b>	<b>(0,3)</b>	<b>(87,3)</b>		
<b>Écart de juin 2007</b>	<b>(73,5)</b>	<b>(10,7)</b>	<b>(438,2)</b>	<b>(170,5)</b>	<b>(17,5)</b>	<b>(710,5)</b>		
Écart de volume en GWh	2,4	0,8	11,0	29,4	7,0		51	+ chaud
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,09	1,31	4,00	0,58	0,25			
<b>Solde à la fin juin 2007</b>	<b>(10 418,0)</b>	<b>(1 377,7)</b>	<b>(2 572,9)</b>	<b>(479,7)</b>	<b>(60,8)</b>	<b>(14 909,0)</b>		

5

1  
2  
3  
4

**TABLEAU 8 (SUITE)**  
**DÉTAIL DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR LA TEMPÉRATURE PAR**  
**CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS**  
**POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À DÉCEMBRE 2007 ( EN 000\$)**

	Tarif D	Tarif DT	Tarif G	Tarif M	Tarif L	Mensuel k \$	Écart température GWh	
Intérêt de juillet 2007	(66,6)	(8,8)	(16,4)	(3,1)	(0,4)	(95,3)		
Écart de juillet 2007	542,8	27,3	671,4	235,1	25,0	1 501,6		
Écart de volume en GWh	(17,6)	(2,1)	(16,8)	(40,5)	(10,0)		(87)	- chaud
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,09	1,31	4,00	0,58	0,25			
<b>Solde à la fin juillet 2007</b>	<b>(9 941,8)</b>	<b>(1 359,1)</b>	<b>(1 917,9)</b>	<b>(247,7)</b>	<b>(36,1)</b>	<b>(13 502,7)</b>		
Intérêt d'août 2007	(63,5)	(8,7)	(12,3)	(1,6)	(0,2)	(86,3)		
Écart d'août 2007	(33,2)	(1,7)	(41,0)	(14,4)	(1,5)	(91,8)		
Écart de volume en GWh	1,1	0,1	1,0	2,5	0,6		5	+ chaud
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,09	1,31	4,00	0,58	0,25			
<b>Solde à la fin août 2007</b>	<b>(10 038,5)</b>	<b>(1 369,5)</b>	<b>(1 971,2)</b>	<b>(263,7)</b>	<b>(37,9)</b>	<b>(13 680,8)</b>		
Intérêt de septembre 2007	(62,1)	(8,5)	(12,2)	(1,6)	(0,2)	(84,6)		
Écart de septembre 2007	1 513,2	35,2	(35,4)	(106,5)	(7,8)	1 398,7		
Écart de volume en GWh	(49,0)	(2,7)	0,9	18,4	3,1		(29)	- froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,09	1,31	4,00	0,58	0,25			
<b>Solde à la fin septembre 2007</b>	<b>(8 587,4)</b>	<b>(1 342,8)</b>	<b>(2 018,8)</b>	<b>(371,8)</b>	<b>(45,9)</b>	<b>(12 366,6)</b>		
Intérêt d'octobre 2007	(54,9)	(8,6)	(12,9)	(2,4)	(0,3)	(79,0)		
Écart d'octobre 2007	11 681,0	290,8	2 347,1	347,6	55,4	14 722,0		
Écart de volume en GWh	(330,0)	(22,2)	(60,3)	(58,9)	(22,2)		(494)	- froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,54	1,31	3,89	0,59	0,25			
<b>Solde à la fin octobre 2007</b>	<b>3 038,7</b>	<b>(1 060,5)</b>	<b>315,5</b>	<b>(26,5)</b>	<b>9,2</b>	<b>2 276,3</b>		
Intérêt de novembre 2007	18,8	(6,6)	2,0	(0,2)	0,1	14,1		
Écart de novembre 2007	(1 073,1)	119,1	(215,6)	(31,9)	(5,1)	(1 206,7)		
Écart de volume en GWh	30,3	2,0	5,5	5,4	2,0		45	+ froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,54	-5,95	3,89	0,59	0,25			
<b>Solde à la fin novembre 2007</b>	<b>1 984,4</b>	<b>(948,0)</b>	<b>101,8</b>	<b>(58,6)</b>	<b>4,2</b>	<b>1 083,7</b>		
Intérêt de décembre 2007	12,7	(6,1)	0,7	(0,4)	0,0	6,9		
Écart de décembre 2007	(3 609,5)	304,9	(725,3)	(107,4)	(17,1)	(4 154,4)		
Écart de volume en GWh	102,0	18,9	18,6	18,2	6,8		165	+ froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,54	-1,61	3,89	0,59	0,25			
<b>Solde à la fin décembre 2007</b>	<b>(1 612,4)</b>	<b>(649,2)</b>	<b>(622,8)</b>	<b>(166,4)</b>	<b>(12,9)</b>	<b>(3 063,8)</b>		
Écart de volume en GWh	38,8	(20,1)	16,2	32,1	8,5		76	
<b>Total intérêt</b>	<b>(322,4)</b>	<b>(69,8)</b>	<b>(73,0)</b>	<b>(12,3)</b>	<b>(1,5)</b>	<b>(479,0)</b>		

5

1  
2  
3

**TABLEAU 9**  
**COMPTE DE NIVELLEMENT POUR LA TEMPÉRATURE**  
**CALCUL DU REVENU UNITAIRE ATTRIBUABLE AU TRANSPORT ET À LA DISTRIBUTION**

Tarif	Revenu unitaire (Note a)		Revenu unitaire du coût de fourniture (Note b)	Revenu unitaire attribuable au Transport et à la distribution	
	Période hiver	Période été		Période hiver	Période été
	(1)	(2)		(4) = (1) - (3)	(5) = (2) - (3)
Tarif D	6,88	6,43	3,34	3,54	3,09
Tarif DT	<b>Note c</b>	<b>Note c</b>	2,77	<b>Note c</b>	<b>Note c</b>
Tarif G	6,90	7,01	3,01	3,89	4,00
Tarif M	3,37	3,36	2,78	0,59	0,58
Tarif L	2,81	2,81	2,56	0,25	0,25

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

Note b Référence R-3644-2007 HQD-4, Doc 2 Tableau 1

Note c Le revenu unitaire mensuel du Tarif DT est présenté au tableau 10

4  
5

**TABLEAU 10**  
**EFFETS DES CONDITIONS CLIMATIQUES SUR LES VENTES ET REVENUS DU TARIF DT**  
**POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À DÉCEMBRE 2007**

	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre
<b>Chauffage et climatisation</b>												
Au bas prix												
GWh	-5,6	-7,3	-8,3	6,5	-0,4	0,8	-2,1	0,1	-2,7	-22,2	2,0	18,9
¢/kWh	3,96	3,96	3,96	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
M\$	-0,22	-0,29	-0,33	0,26	-0,02	0,03	-0,09	0,01	-0,11	-0,91	0,08	0,77
<b>Autres usages</b>												
Au bas prix												
GWh	7,3	-12,9	-5,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,1
¢/kWh	3,96	3,96	3,96	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
M\$	0,29	-0,51	-0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,17
Au haut prix												
GWh	-7,3	12,9	5,9	-0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-1,1	-4,1
¢/kWh	17,27	17,27	17,27	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55
M\$	-1,26	2,22	1,02	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,19	-0,72
Total												
GWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
¢/kWh	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.
M\$	-0,97	1,71	0,78	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,15	-0,55
<b>Consommation totale</b>												
Revenu unitaire total												
GWh	-5,6	-7,3	-8,3	6,5	-0,4	0,8	-2,1	0,1	-2,7	-22,2	2,0	18,9
¢/kWh	21,39	-19,62	-5,50	3,87	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	-3,18	1,16
M\$	-1,19	1,42	0,45	0,25	-0,02	0,03	-0,09	0,01	-0,11	-0,91	-0,06	0,22
Revenu unitaire total	21,39	-19,62	-5,50	3,87	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	-3,18	1,16
Revenu unitaire du coût de fourniture	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution	18,62	-22,39	-8,27	1,10	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	-5,95	-1,61

## **5 FRAIS REPORTÉS-OPTION D'ÉLECTRICITÉ INTERRUPTIBLE**

1 Dans sa décision D-2006-149 la Régie autorise l'établissement d'un compte de  
2 frais reportés pour la comptabilisation des écarts de coûts entre les crédits fixes  
3 et variables que l'on prévoit verser aux clients de grande et moyenne puissance  
4 et ceux réellement déboursés des options d'électricité interruptible. Dans sa  
5 décision D-2008-024, la Régie accepte les deux modifications présentés par le  
6 Distributeur qui ont pour but de s'harmoniser avec le traitement du compte de  
7 pass-on.

8 La première modification a trait au calcul des intérêts qui seront cumulés à partir  
9 du 1<sup>er</sup> janvier de l'année subséquente au lieu du mois suivant la constatation de  
10 l'écart. La deuxième concerne la période de référence des écarts qui seront  
11 cumulés du 1<sup>er</sup> janvier au 31 décembre de l'année de base au lieu des mois de  
12 décembre, janvier et mars qui chevauchaient deux années financières  
13 différentes.

14 Suite à ces modifications, un montant de 2,9 M\$ composé des écarts entre les  
15 crédits fixes et variables couvrant la période du 1<sup>er</sup> janvier au 31 décembre 2007  
16 s'est ajouté au solde de 1,3 M\$ du 31 décembre 2006 pour donner un solde de  
17 4,2 M\$ au 31 décembre 2007.