

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

1 INTRODUCTION

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

3 **TABLEAU 1**
4 **SOLDE DES COMPTES DE FRAIS REPORTÉS LIÉS AUX VENTES ET AUX ACHATS**
5 **D'ÉLECTRICITÉ ET DE TRANSPORT AU 31 DÉCEMBRE 2008 (M\$)**

	Solde au 31 décembre 2008		
	Hors Base	Inclus dans la base de tarification	Total
Frais reportés du tarif BT	-	93,9	93,9
Frais reportés de transport	2,8	101,6	104,4
Pass-on pour l'achat d'électricité postpatrimoniale	(51,8)	-	(51,8)
Nivellement pour aléas climatiques	8,8	131,9	140,8
Frais reportés - Option d'électricité interruptible	-		-
TOTAL DES COMPTES AU 31 DÉCEMBRE 2008 ⁽¹⁾	(40,1)	327,4	287,3

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

6
7 Les sections suivantes détaillent chacun des comptes de frais reportés du
8 tableau précédent, à l'exception du tarif BT qui est détaillé à la pièce HQD-4,
9 document 2.

2 COMPTE DE FRAIS REPORTÉS DE TRANSPORT

1 Le tableau suivant présente le suivi du compte de frais reportés de transport du
2 31 décembre 2007 au 31 décembre 2008.

3 **TABLEAU 2**
4 **SUIVI DU COMPTE DE FRAIS REPORTÉS DE TRANSPORT (M\$)**
5 **DU 31 DÉCEMBRE 2007 AU 31 DÉCEMBRE 2008**

	Hors base de tarification	Inclus dans la base de tarification	Total
Solde au 31 décembre 2007 ⁽¹⁾	58,9	285,4	344,4
Opérations en 2008			
Versé aux revenus requis (FR 2007)	(58,9)		(58,9)
Frais reportés 2008			
Service de la charge locale	2,8		2,8
Écart relatif aux revenus de point à point attribuable à la charge locale	(0,1)		(0,1)
Intérêts sur les frais reportés 2008	0,1		0,1
Amortissement des frais reportés 2005-2006		(183,9)	(183,9)
Solde au 31 décembre 2008 ⁽¹⁾	2,8	101,6	104,4

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

7 En 2008, le Distributeur a inscrit dans ses revenus requis le solde des frais
8 reportés de 58,9 M\$ relativement à l'année 2007. Un montant de 2,8 M\$ s'est par
9 ailleurs ajouté au compte de frais reportés, soit l'écart entre la facture autorisée
10 de 2 528,6 M\$ pour la charge locale en 2008 et le coût de 2 525,8 M\$ pris en
11 compte dans les revenus requis 2008.

1 Le Distributeur a également imputé à ce compte un montant de -0,1 M\$
2 représentant la variation entre l'écart relatif aux revenus de point à point
3 attribuable à la charge locale de -41,4 M\$, pris en compte dans la facture du
4 Transporteur, et l'écart de -41,3 M\$ mis à l'encontre des revenus requis du
5 Distributeur.

6 Aux frais reportés de l'année 2008, se sont ajoutés des intérêts de 0,1 M\$, pour
7 un total hors base de tarification de 2,8 M\$ au 31 décembre 2008.

8 Conformément à la décision D-2008-24, le Distributeur a amorti en 2008 une
9 deuxième tranche de 183,9 M\$ des frais reportés de 355,4 M\$ afférents aux
10 années 2005 et 2006. Il en résulte un solde de 101,6 M\$ dans la base de
11 tarification au 31 décembre 2008.

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 pass-on, du 31 décembre
2 2007 au 31 décembre 2008.

3 **TABLEAU 3**
4 **SUIVI DU COMPTE DE PASS-ON (M\$)**
5 **DU 31 DÉCEMBRE 2007 AU 31 DÉCEMBRE 2008**

	Pass-on 2005	Pass-on 2006	Pass-on 2007	Pass-on 2008	Total
Solde au 31 décembre 2007	(6,8)	(17,4)	(30,3)		(54,5)
Opérations en 2008					
Réduction des revenus requis	6,8	11,5	41,4		59,7
Intérêts		(0,5)	0,9		0,4
Écart de l'année				(57,4)	(57,4)
Solde au 31 décembre 2008 ⁽¹⁾	-	(6,3)	12,0	(57,4)	(51,8)

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

3.2 Pass-on 2005

6 Le solde de -6,8 M\$ au 31 décembre 2007 a été porté en réduction des revenus
7 requis 2008 du Distributeur.

3.3 Pass-on 2006

8 Le Distributeur a réduit ses revenus requis 2008 d'un montant de 11,5 M\$ en
9 regard du solde résiduel de l'année 2006. Il subsiste au terme de l'année 2008
10 un solde de frais reportés de -6,3 M\$ composé essentiellement de l'ajustement
11 lié au livré/ facturé pour les ventes du 1^{er} juillet au 31 décembre 2006 et des
12 intérêts afférents.

3.4 Pass-on 2007

1 Le Distributeur a porté en réduction de ses revenus requis 2008 un montant de
2 41,4 M\$ au titre du *pass-on* pour l'année 2007. Compte tenu des écarts réels de
3 -30,3 M\$ connus à la fin de 2007, il subsiste un solde débiteur de frais reportés
4 de 12,0 M\$, composé d'un montant de 11,1 M\$ non inclus dans les revenus
5 requis 2008 et des intérêts afférents de 0,9 M\$.

3.5 Pass-on 2008

6 Le tableau 4 présente le détail des écarts cumulatifs par catégories de
7 consommateurs pour l'année 2008. L'écart net total est de -57,4 M\$, excluant les
8 contrats spéciaux de -11,3 M\$. Le pass-on de 2008 inclut toutefois un montant
9 de 2,4 M\$ (débiteur) d'ajustement relatif à l'entente-cadre de l'année réelle 2007
10 comptabilisé en 2008. Les données finales de l'entente-cadre sont connues
11 seulement après la fin de l'année réelle, ce qui fait en sorte que ce montant est
12 comptabilisé l'année subséquente.

13 L'écart de volume est calculé annuellement sur la base des volumes de
14 consommation patrimoniale et postpatrimoniale afin de tenir compte du volume
15 patrimonial inutilisé. Pour l'année 2008, l'écart de volume excluant les contrats
16 spéciaux est de -145,5 M\$ (dont un montant de -9,7 M\$ en écart de volume
17 patrimonial et de -135,8 M\$ en écart de volume postpatrimonial, voir tableau 4).

18 L'écart de prix est déterminé en fonction des volumes de consommation
19 postpatrimoniale annuels réels. L'écart de prix des coûts des achats
20 postpatrimoniaux se chiffre à +29,0 M\$ excluant les contrats spéciaux.

21 L'effet revenu est déterminé sur la base des ventes totales annuelles tel que
22 présenté dans le tableau 4, colonne 13. Ainsi, les écarts de volume et de prix
23 sont réduits de 58,9 M\$, excluant les contrats spéciaux.

1
2
3

TABLEAU 4
ÉCARTS PAR CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS (M\$)
12 MOIS CUMULATIFS DU 1^{ER} JANVIER AU 31 DÉCEMBRE 2008

Catégorie de consommateurs	Écart volume patrimonial				Écart volume postpatrimonial				Écart prix postpatrimonial				Écart revenu				Pass-on	Ajustement Entente-cadre 2007
	GW h réels (A). (B)	GW h prévus	¢/kWh	M\$	GW h réels (A)	GW h prévus	¢/kWh prévu	M\$	¢/kWh réel (C)	¢/kWh prévu	GW h réels (A)	M\$	GW h réels (D)	GW h prévus	¢/kWh	M\$	M\$	M\$
Domestique																		
Tarifs D et DM	56 102	54 839	3,19	40,3	1 444	1 989	9,08	-49,5	9,87	9,08	1 444	11,5	57 524	56 827	3,36	23,4	(21,0)	1,06
Tarif DH	3	4	3,09	0,0	0	0	9,37	0,0	10,19	9,37	0	0,0	3	4	3,31	0,0	(0,0)	0,00
Tarif DT	2 806	2 630	2,68	4,7	72	95	9,41	-2,2	10,24	9,41	72	0,6	2 877	2 726	2,88	4,4	(1,2)	0,04
Total	58 911	57 473		45,0	1 516	2 084		-51,7			1 516	12,1	60 405	59 557		27,7	(22,3)	1,10
Petite et moyenne puissance																		
Tarifs G et à forfait	12 953	12 434	2,88	15,0	333	451	9,26	-10,9	10,07	9,26	333	2,7	13 281	12 884	3,07	12,2	(5,4)	0,22
Tarif G9	1 098	1 033	2,80	1,8	28	37	9,30	-0,9	10,11	9,30	28	0,2	1 125	1 071	2,99	1,6	(0,5)	0,02
Tarif M	26 151	26 660	2,66	-13,6	673	967	9,19	-27,0	10,00	9,19	673	5,4	26 814	27 627	2,86	-23,2	(11,9)	0,42
Tarifs d'éclairage public et Sent.	575	552	2,61	0,6	15	20	10,77	-0,6	11,71	10,77	15	0,1	590	572	2,86	0,5	(0,3)	0,01
Total	40 777	40 678		3,8	1 049	1 475		-39,3			1 049	8,5	41 810	42 154		-8,9	(18,1)	0,66
Grande puissance																		
Tarif L	39 717	42 097	2,46	-58,5	1 022	1 527	9,29	-46,9	10,11	9,29	1 022	8,3	40 706	43 623	2,66	-77,7	(19,4)	0,62
Tarif H	10	9	2,65	0,0	0	0	9,23	0,0	10,04	9,23	0	0,0	10	10	2,87	0,0	(0,0)	0,00
Contrats spéciaux - sans ajust.	26 838	26 125	2,43	17,3	691	947	9,32	-23,9	10,14	9,32	691	5,7	27 460	27 072	2,67	10,4	(11,3)	0,39
Total - sans ajust.	66 565	68 230		-41,2	1 713	2 475		-70,9			1 713	14,0	68 175	70 705		-67,3	(30,7)	1,01
Total incluant les contrats spéciaux	166 253	166 381	2,77	7,7	4 278	6 034	9,21	-161,8	10,02	9,21	4 278	34,6	170 390	172 416	2,96	-48,5	(71,1)	2,77
Total excluant les contrats spéciaux M\$	139 415	140 257		-9,67	3 588	5 087		-137,90				28,94	142 930	145 344		-58,84	(59,79)	2,38
Ajustement de l'entente-cadre 2007 ^(E)				0,00				2,17				0,14				-0,07	2,38	
Pass-on 2008				-9,67				-135,73				29,08				-58,91	(57,41)	

(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.

(E) La répartition du montant relatif à l'entente-cadre 2007 est déterminée par le différentiel entre le compte de pass-on réel 2007 (tel que déposé dans le rapport annuel à la Régie) et le compte de pass-on réel 2007 recalculé pour intégrer les données finales de l'entente-cadre 2007.

4
5

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
 2 au cours de l'année 2008, lequel totalise 140,8 M\$ au 31 décembre 2008, dont
 3 8,8 M\$ hors base et 131,9 M\$ inscrit dans la base de tarification.

4 **TABLEAU 5**
 5 **SUIVI DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES**
 6 **DU 31 DÉCEMBRE 2007 AU 31 DÉCEMBRE 2008 (M\$)**

	Hors Base de tarification				Inclus dans la base de tarification	Total
	Nivellement 2006	Nivellement 2007	Nivellement 2008	Total	Nivellement 2006	
Solde au 31 décembre 2007 ⁽¹⁾	131,9	(3,1)	-	128,9	-	128,9
Opérations en 2008						
Versé à la base de tarification	(131,9)			(131,9)	131,9	-
Écart de l'année			10,6	10,6		10,6
Intérêts		(0,2)	1,5	1,3		1,3
Solde au 31 décembre 2008 ⁽¹⁾	-	(3,3)	12,1	8,8	131,9	140,8

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

4.2 Nivellement 2006

7 Le solde de 131,9 M\$ au 31 décembre 2007 a été intégré à la base de tarification
 8 le 1^{er} janvier 2008.

4.3 Nivellement 2007

9 Au solde de -3,1 M\$ relatif à l'année 2007 se sont ajoutés des intérêts de -0,2 M\$
 10 pour un total de -3,3 M\$ qui sera intégré à la base de tarification au 1^{er} janvier
 11 2009.

4.4 Nivellement 2008

1 Les tableaux 6 et 7 présentent les écarts, avant intérêts, portés au compte de
 2 nivellement en 2008, par mois et par catégorie tarifaire. L'écart pour l'année 2008
 3 est de 10,6 M\$ auquel s'ajoutent des intérêts de 1,5 M\$, pour un total de
 4 12,1 M\$.

5 Le calcul du revenu unitaire 2008 par catégories de consommateurs, attribuable
 6 aux activités de transport et de distribution, est présenté au tableau 8, alors que
 7 le revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution du tarif DT est
 8 détaillé par mois au tableau 9.

9 **TABLEAU 6**
 10 **DÉTAIL DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES PAR**
 11 **CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS**
 12 **POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À DÉCEMBRE 2008 (EN 000\$)**

	Tarif D	Tarif DT	Tarif G	Tarif M	Tarif L	Écart mensuel	Écart température	
	k \$	k \$	k \$	k \$	k \$	k \$	GWh	
Janvier	17 092,0	3 137,5	3 397,6	444,7	48,3	24 120,2	(665)	- froid
Février	591,7	914,4	117,6	15,4	1,7	1 640,8	(2)	- froid
Mars	(13 643,9)	235,4	(2 712,2)	(355,0)	(38,6)	(16 514,4)	586	+ froid
Avril	8 406,1	229,0	1 632,6	261,1	36,7	10 565,6	(330)	- froid
Mai	(694,4)	(13,3)	133,1	102,2	7,9	(464,5)	-	
Juin	370,5	9,4	72,5	7,4	1,4	461,2	(15)	- froid
Juillet	490,0	25,6	592,8	224,2	21,0	1 353,6	(74)	- chaud
Août	809,7	42,3	979,6	370,6	34,8	2 237,0	(122)	- chaud
Septembre	690,4	14,6	(82,8)	(80,3)	(5,9)	536,0	(5)	- froid
Octobre	(380,1)	(10,1)	(73,8)	(11,8)	(1,7)	(477,6)	15	+ froid
Novembre	2 671,3	149,4	518,8	83,0	11,7	3 434,2	(102)	- froid
Décembre	(11 669,9)	(1 941,8)	(2 266,5)	(362,5)	(51,0)	(16 291,7)	423	+ froid
Total	4 733,3	2 792,4	2 309,3	699,1	66,3	10 600,4	(291)	

1
2
3
4

TABLEAU 7
DÉTAIL DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES PAR
CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS
POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À DÉCEMBRE 2008 (EN 000\$)

	Tarif D	Tarif DT	Tarif G	Tarif M	Tarif L	Mensuel k \$	Écart température GWh	
Écart de janvier 2008	17 092,0	3 137,5	3 397,6	444,7	48,3	24 120,2		
<i>Écart de volume en GWh</i>	(485,0)	28,2	(88,7)	(86,6)	(32,6)		(665)	- froid
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,52	-11,13	3,83	0,51	0,15			
Solde à la fin janvier 2008	17 092,0	3 137,5	3 397,6	444,7	48,3	24 120,2		
Intérêt de février 2008	98,7	18,1	19,6	2,6	0,3	139,2		
Écart de février 2008	591,7	914,4	117,6	15,4	1,7	1 640,8		
<i>Écart de volume en GWh</i>	(16,8)	21,5	(3,1)	(3,0)	(1,1)		(2)	- froid
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,52	-4,25	3,83	0,51	0,15			
Solde à la fin février 2008	17 782,4	4 070,0	3 534,8	462,7	50,3	25 900,2		
Intérêt de mars 2008	113,6	26,0	22,6	3,0	0,3	165,5		
Écart de mars 2008	(13 643,9)	235,4	(2 712,2)	(355,0)	(38,6)	(16 514,4)		
<i>Écart de volume en GWh</i>	387,2	33,2	70,8	69,1	26,0		586	+ froid
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,52	-0,71	3,83	0,51	0,15			
Solde à la fin mars 2008	4 252,1	4 331,4	845,2	110,6	12,0	9 551,4		
Intérêt d'avril 2008	26,3	26,8	5,2	0,7	0,1	59,1		
Écart d'avril 2008	8 406,1	229,0	1 632,6	261,1	36,7	10 565,6		
<i>Écart de volume en GWh</i>	(220,4)	(14,9)	(40,3)	(39,4)	(14,8)		(330)	- froid
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,81	1,54	4,05	0,66	0,25			
Solde à la fin avril 2008	12 684,5	4 587,2	2 483,1	372,5	48,8	20 176,0		
Intérêt de mai 2008	81,1	29,3	15,9	2,4	0,3	128,9		
Écart de mai 2008	(694,4)	(13,3)	133,1	102,2	7,9	(464,5)		
<i>Écart de volume en GWh</i>	21,1	0,9	(3,2)	(15,6)	(3,2)		-	-
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,29	1,45	4,17	0,65	0,25			
Solde à la fin mai 2008	12 071,1	4 603,3	2 632,0	477,1	57,0	19 840,5		
Intérêt de juin 2008	74,7	28,5	16,3	3,0	0,4	122,7		
Écart de juin 2008	370,5	9,4	72,5	7,4	1,4	461,2		
<i>Écart de volume en GWh</i>	(11,2)	(0,7)	(1,7)	(1,1)	(0,5)		(15)	- froid
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,29	1,45	4,17	0,65	0,25			
Solde à la fin juin 2008	12 516,3	4 641,2	2 720,8	487,4	58,7	20 424,4		

1
2
3

TABLEAU 7 (SUITE)
DÉTAIL DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES PAR
CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS
POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À DÉCEMBRE 2008 (EN 000\$)

	Tarif D	Tarif DT	Tarif G	Tarif M	Tarif L	Mensuel k \$	Écart température GWh	
Intérêt de juillet 2008	80,0	29,7	17,4	3,1	0,4	130,5		
Écart de juillet 2008	490,0	25,6	592,8	224,2	21,0	1 353,6		
Écart de volume en GWh	(14,9)	(1,8)	(14,2)	(34,3)	(8,5)		(74)	- chaud
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,29	1,45	4,17	0,65	0,25			
Solde à la fin juillet 2008	13 086,2	4 696,4	3 330,9	714,8	80,1	21 908,5		
Intérêt d'août 2008	83,6	30,0	21,3	4,6	0,5	140,0		
Écart d'août 2008	809,7	42,3	979,6	370,6	34,8	2 237,0		
Écart de volume en GWh	(24,6)	(2,9)	(23,5)	(56,7)	(14,0)		(122)	- chaud
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,29	1,45	4,17	0,65	0,25			
Solde à la fin août 2008	13 979,6	4 768,7	4 331,9	1 090,0	115,4	24 285,5		
Intérêt de septembre 2008	86,5	29,5	26,8	6,7	0,7	150,2		
Écart de septembre 2008	690,4	14,6	(82,8)	(80,3)	(5,9)	536,0		
Écart de volume en GWh	(21,0)	(1,0)	2,0	12,3	2,4		(5)	- froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,29	1,45	4,17	0,65	0,25			
Solde à la fin septembre 2008	14 756,5	4 812,8	4 275,9	1 016,4	110,2	24 971,8		
Intérêt d'octobre 2008	94,3	30,8	27,3	6,5	0,7	159,6		
Écart d'octobre 2008	(380,1)	(10,1)	(73,8)	(11,8)	(1,7)	(477,6)		
Écart de volume en GWh	10,0	0,7	1,8	1,8	0,7		15	+ froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,81	1,45	4,05	0,66	0,25			
Solde à la fin octobre 2008	14 470,7	4 833,4	4 229,4	1 011,1	109,3	24 653,8		
Intérêt de novembre 2008	89,5	29,9	26,2	6,3	0,7	152,5		
Écart de novembre 2008	2 671,3	149,4	518,8	83,0	11,7	3 434,2		
Écart de volume en GWh	(70,0)	(2,1)	(12,8)	(12,5)	(4,7)		(102)	- froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,81	7,11	4,05	0,66	0,25			
Solde à la fin novembre 2008	17 231,5	5 012,7	4 774,3	1 100,4	121,6	28 240,4		
Intérêt de décembre 2008	110,1	32,0	30,5	7,0	0,8	180,5		
Écart de décembre 2008	(11 669,9)	(1 941,8)	(2 266,5)	(362,5)	(51,0)	(16 291,7)		
Écart de volume en GWh	306,0	(13,8)	56,0	54,6	20,5		423	+ froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,81	-14,07	4,05	0,66	0,25			
Solde à la fin décembre 2008	5 671,7	3 102,9	2 538,4	744,9	71,4	12 129,2		
Écart de volume en GWh	(139,7)	47,4	(56,9)	(111,4)	(29,8)		(291)	
Total intérêt	938,4	310,6	229,0	45,7	5,1	1 528,8		

4

1
2
3
4

TABLEAU 8
COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES
CALCUL DU REVENU UNITAIRE ATTRIBUABLE AU TRANSPORT ET À LA DISTRIBUTION
POUR L'ANNÉE 2008

Tarif	Revenu unitaire (Note a)		Revenu unitaire du coût de fourniture (Note b) (3)	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	7,17	6,65	3,36	3,81	3,29
Tarif DT	Note c	Note c	2,88	Note c	Note c
Tarif G	7,12	7,24	3,07	4,05	4,17
Tarif M	3,52	3,51	2,86	0,66	0,65
Tarif L	2,91	2,91	2,66	0,25	0,25

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

Note b Référence R-3644-2007 HQD-11, Document 3 Tableau 9B ajusté suite à la décision de la régie

Note c Le revenu unitaire mensuel du Tarif DT est présenté au tableau 9

1
2
3

TABLEAU 9
EFFETS DES CONDITIONS CLIMATIQUES SUR LES VENTES ET REVENUS DU TARIF DT
POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À DÉCEMBRE 2008

	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre
Chauffage et climatisation												
Au bas prix												
GWh	28,2	21,5	33,2	-14,9	0,9	-0,6	-1,767	-2,921	-1,0	0,7	-2,1	-13,8
¢/kWh	4,08	4,08	4,08	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33
M\$	1,15	0,88	1,35	-0,64	0,04	-0,03	-0,08	-0,13	-0,04	0,03	-0,09	-0,60
Autres usages												
Au bas prix												
GWh	25,8	8,7	4,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	-16,2
¢/kWh	4,08	4,08	4,08	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33
M\$	1,05	0,35	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	-0,70
Au haut prix												
GWh	-25,8	-8,7	-4,7	-0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,9	16,2
¢/kWh	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55
M\$	-4,53	-1,53	-0,82	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,16	2,84
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\$	-3,48	-1,17	-0,63	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,12	2,14
Consommation totale												
Revenu unitaire total												
GWh	28,2	21,5	33,2	-14,9	0,9	-0,6	-1,8	-2,9	-1,0	0,7	-2,1	-13,8
¢/kWh	-8,24	-1,37	2,17	4,42	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	10,00	-11,19
M\$	-2,32	-0,29	0,72	-0,66	0,04	-0,03	-0,08	-0,13	-0,04	0,03	-0,21	1,54
Revenu unitaire total	-8,24	-1,37	2,17	4,42	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	10,00	-11,19
Revenu unitaire du coût de fourniture	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution	-11,13	-4,25	-0,71	1,54	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	7,11	-14,07

4

5 FRAIS REPORTÉS-OPTION D'ÉLECTRICITÉ INTERRUPTIBLE

- 1 Le solde de 4,2 M\$ au 31 décembre 2007, présenté dans le rapport annuel
- 2 2007¹, a été versé aux revenus requis de l'année 2008. Depuis 2008, suite à la
- 3 décision D-2008-024 de la Régie, les frais reportés relatifs à l'option d'électricité
- 4 sont imputés dans le compte de *pass-on* pour l'achat d'électricité
- 5 postpatrimoniale.

¹ Rapport annuel 2007 du Distributeur, pièce HQD-4, document 3, page 14.