

**REVENUS REQUIS, BASE DE TARIFICATION, COÛT DU  
CAPITAL ET HAUSSE TARIFAIRE AU 1<sup>ER</sup> AVRIL 2007**

**SUITE À LA DÉCISION D-2007-12 RENDUE PAR LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE**

**LE 27 FÉVRIER 2007**



1 Le document suivant intègre, sous forme de tableaux, l'ensemble des  
2 demandes de la Régie de l'énergie contenues dans sa décision D-2007-12. Il  
3 comprend les tableaux et textes révisés suivants :

- 4 1. Évaluation du déficit et de la hausse requise au 1<sup>er</sup> avril 2007  
5 (page 5);
- 6 2. Évaluation de la provision réglementaire 2007 à l'égard du manque à  
7 gagner associé au décalage entre l'année témoin et l'année tarifaire  
8 (page 6);
- 9 3. Sommaire des modifications apportées aux revenus requis et à la  
10 base de tarification (pages 7 et 8);
- 11 4. Revenus requis détaillés. La version Excel est également fournie  
12 (pages 9 et 10);
- 13 5. Base de tarification 2007 qui inclut le solde du compte de frais  
14 reportés du service de transport au 31 décembre 2006, exclut  
15 l'implantation de L3 de SIC, et reflète les ajustements requis au  
16 niveau de l'encaisse réglementaire suite à l'ajustement des revenus  
17 requis (page 11);
- 18 6. Encaisse réglementaire (page 12);
- 19 7. Tableau sommaire des comptes de frais reportés (page 13);
- 20 8. Revenus des ventes avant et après hausse tarifaire (page 14);
- 21 9. Principales modifications aux tarifs (page 15);
- 22 10. Grille des tarifs d'électricité au 1<sup>er</sup> avril 2007 (pages 16 à 19);
- 23 11. Modifications détaillées au texte des tarifs (page 20);

- 1           12. Textes «Tarifs et conditions du Distributeur au 1<sup>er</sup> avril 2007» en  
2           français et en anglais : déposés sous la cote HQD-20, documents 2.1  
3           et 2.2.  
4

# 1 ÉVALUATION DU DÉFICIT ET DE LA HAUSSE REQUISE AU 1<sup>ER</sup> AVRIL 2007 (HQD-1, DOCUMENT 1, PAGE 13, RÉVISÉ)

Tableau 3 de la pièce HQD-01-01 révisé suite à la décision D-2007-12			
Évaluation du déficit et de la hausse au 1er avril 2007			
(M\$)			
	R-3610-2006		D-2007-12
	Demande	Révisé	Décision
Revenus des ventes 2007 (sans hausse de tarif)	9 947,4	9 947,4	9 947,4
Revenus autres que ventes d'électricité	153,2	153,2	153,2
Ajustement - Provision réglementaire 2006	-141,4	-141,4	-141,4
<b>Revenus totaux aux fins du calcul du revenu additionnel requis</b>	<b>9 959,2</b>	<b>9 959,2</b>	<b>9959,2</b>
<b>Revenus requis</b>			
Achats			
Achats d'électricité	4 971,1	4 971,1	4 893,8 (1)
Service de transport	2 483,0	2 483,0	2 553,0
Coûts de distribution & services à la clientèle			
Charges d'exploitation	1 235,8	1 235,8	1 212,8
Autres charges	770,6	770,6	740,1
Rendement sur la base de tarification	754,3	735,5	735,1
<b>Revenus requis</b>	<b>10 214,8</b>	<b>10 196,0</b>	<b>10 134,8</b>
<b>Revenus additionnels requis au 1er avril</b>	<b>-255,6</b>	<b>-236,8</b>	<b>-175,6</b>
<b>Revenus des ventes avant hausse, excluant contrats spéciaux</b>	<b>9 127,6</b>	<b>9 127,6</b>	<b>9 127,6</b>
<b>Hausse demandée - 1er avril 2007</b>	<b>2,80%</b>	<b>2,59%</b>	<b>1,92%</b>
<b>Revenus générés en 2007 par la hausse demandée</b>	<b>177,0</b>	<b>164,0</b>	<b>121,6</b>
<b>Provision réglementaire 2007 récupérée en 2008</b>	<b>78,6</b>	<b>72,8</b>	<b>54,0</b>

Note (1) : Ajustement des contrats spéciaux principalement relié à l'augmentation des coûts de transport.

**2 ÉVALUATION DE LA PROVISION RÉGLEMENTAIRE 2007 À L'ÉGARD DU MANQUE À GAGNER ASSOCIÉ AU DÉCALAGE ENTRE L'ANNÉE TÉMOIN ET L'ANNÉE TARIFAIRE (HQD-9, DOCUMENT 2, PAGE 4, RÉVISÉ)**

Tableau 1 de la pièce HQD-09-02 révisé suite à la décision D-2007-12					
PROVISION RÉGLEMENTAIRE 2007 (M\$)					
		R-3610-2006		D-2007-12	
Période couverte	Avant hausse	Hausse de 2,8 % au 1er janvier	Provision réglementaire	Hausse de 1,92 % au 1er janvier	Provision réglementaire
Janvier à mars	3 005	3 084	79	3 059	<b>54</b>
Avril à décembre	6 942	7 119		7 064	
Total	9 947	10 203		10 123	

### 3 SOMMAIRE DES MODIFICATIONS APPORTÉES AUX REVENUS REQUIS DÉTAILLÉS ET À LA BASE DE TARIFICATION

**TABLEAU 3.1**  
**MODIFICATIONS APPORTÉES AUX REVENUS REQUIS 2007**

	Revenus requis selon HQD-06-01 (révisé le 30 janvier 2007)		10 196,0 M\$
-	Achats d'électricité	Intégration du pass-on sur la base 9mois réels et 3 mois estimés	- 68,8 M\$
-	Achats d'électricité	Ajustement des contrats spéciaux principalement relié à l'augmentation des coûts de transport	- 8,3 M\$
+	Achats de services de transport	Intégration d'une part de 70 M\$ du CFR transport 2005-2006	70,0 M\$
+	Charges d'exploitation	Implantation de L3 de SIC sur 2 ans	5,0 M\$
-	Charges d'exploitation	Pour ramener la hausse des charges d'exploitation 2007 à 6,5 %	- 28,4 M\$
-	Amortissement	Implantation de L3 de SIC sur 2 ans	- 30,5 M
-	Coût du capital	Implantation de L3 de SIC sur 2 ans	- 23,4 M\$
+	Coût du capital	Lié à l'intégration du solde du CFR de transport dans la base de tarification	23,2 M\$
	Revenus requis ajustés		10 134,8

**TABLEAU 3.2**  
**MODIFICATIONS APPORTÉES À LA BASE DE TARIFICATION 2007**

	Base de tarification selon HQD-08-01		9 445,8 M\$
+	Frais reportés	Intégration du solde du CFR transport au 31 décembre 2006	290,8 M\$
-	Actifs incorporels	SIC report de la L3	- 293,0 M\$
	Encaisse réglementaire	Suite à l'ajustement des revenus requis	- 2,1 M\$
	Base de tarification ajustée		9 441,5 M\$



**4 REVENU REQUIS DÉTAILLÉS (HQD-6, DOCUMENT 1, PAGE 4, RÉVISÉ)**

Pièce HQD-06-01 page 4 révisée suite à la décision D-2007-12				
COMPOSANTES DÉTAILLÉES DES REVENUS REQUIS Note : Fichier Excel versé au dossier	R-3610-2006		D-2007-12	
	Année témoin		Année témoin	
	2007	Révisé 30 janvier 2007	Ajustements	2007 révisé
<b>REVENUS REQUIS</b>	<b>10 214,8</b>	<b>10 196,0</b>	<b>-61,0</b>	<b>10 134,8</b>
<b>ACHATS</b>	<b>7 454,1</b>	<b>7 454,1</b>	<b>-7,3</b>	<b>7 446,8</b>
• Achats d'électricité	4 971,1	4 971,1	-77,3	4 893,8
Patrimoniaie	4 603,5	4 603,5		4 603,5
Post patrimoniale	663,9	663,9		663,9
Tarifs de gestion et énergie de secours	1,5	1,5		1,5
Ajustement des contrats spéciaux	-151,8	-151,8	-8,3	-160,1
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2005	36,0	36,0		36,0
Compte de pass-on projeté pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2006	-182,0	-182,0	-69,0	-251,0
• Service de transport	2 483,0	2 483,0	70,0	2 553,0
<b>COÛTS DE DISTRIBUTION &amp; SERVICES À LA CLIENTÈLE</b>	<b>2 760,7</b>	<b>2 741,9</b>	<b>-53,7</b>	<b>2 688,0</b>
<b>Charges d'exploitation</b>	<b>1 235,8</b>	<b>1 235,8</b>	<b>-23,0</b>	<b>1 212,8</b>
• Charges brutes directes	1 149,4	1 149,4	-23,0	1 126,4
Masse salariale	784,2	784,2	0,0	784,2
Salaires de base	501,9	501,9		501,9
Temps supplémentaire	47,5	47,5		47,5
Primes et revenus divers	37,6	37,6	0,0	37,6
Régime d'intéressement corporatif	13,6	13,6		13,6
Régime de gestion de la performance	5,5	5,5		5,5
Autres primes	18,5	18,5		18,5
Avantages sociaux	197,2	197,2	0,0	197,2
Avantages sociaux - charge de retraite	99,5	99,5		99,5
Avantages sociaux - autres	79,3	79,3		79,3
Charge au titre des avantages complémentaires de retraite	18,4	18,4		18,4
Autres charges directes	365,2	365,2	-23,0	342,2
Dépenses de personnel et indemnités	23,0	23,0		23,0
Services externes et ressources financières	218,9	218,9	-16,0	202,9
Stock, achats et locations	127,7	127,7	-7,0	120,7
Récupération de mauvaises créances	-4,4	-4,4		-4,4
• Charges de services partagés	391,0	391,0	0,0	391,0
Centre de services partagés	251,8	251,8	0,0	251,8
Approvisionnement et services	152,2	152,2	0,0	152,2
Services de bâtiments	59,0	59,0		59,0
Matériel de transport et transport aérien	42,0	42,0		42,0
Gestion du matériel	35,9	35,9		35,9
Gestion documentaire	9,2	9,2		9,2
Acquisition	6,1	6,1		6,1
Technologies de l'information	81,6	81,6	0,0	81,6
Solutions informatiques	29,3	29,3		29,3
Exploitation des technologies	25,6	25,6		25,6
Bureautique	26,7	26,7		26,7
Autres	18,0	18,0	0,0	18,0
Services transactionnels comptables	9,1	9,1		9,1
Centre de compétences - Projiciels de gestion	8,9	8,9		8,9
Unités corporatives	36,4	36,4	0,0	36,4
Services financiers	10,1	10,1		10,1
Ressources humaines	18,8	18,8		18,8
Sécurité industrielle	3,1	3,1		3,1
Affaires juridiques	4,2	4,2		4,2
Affaires corporatives et secrétariat général	0,2	0,2		0,2
Groupe Technologie	84,3	84,3	0,0	84,3
Télécommunications spécialisées	24,0	24,0	0,0	24,0
Radio-mobile	19,7	19,7		19,7
Circuits	3,2	3,2		3,2
Divers	1,1	1,1		1,1
Télécommunications de service	36,9	36,9		36,9
Innovation	23,4	23,4	0,0	23,4
Projets d'innovation technologique	15,7	15,7		15,7
Soutien technique	7,7	7,7		7,7
Hydro-Québec TransÉnergie	5,1	5,1		5,1
Hydro-Québec Équipement	2,2	2,2		2,2
Hydro-Québec Production	1,9	1,9		1,9
Régularisations et ajustements divers				
Rendement des fournisseurs	9,3	9,3	0,0	9,3
Centre de services partagés	5,3	5,3		5,3
Groupe Technologie	4,0	4,0		4,0
• Coûts capitalisés	-344,1	-344,1	0,0	-344,1
Prestations de travail	-303,2	-303,2		-303,2
Gestion du matériel	-40,9	-40,9		-40,9
Autres	0,0	0,0		0,0
• Frais corporatifs	39,5	39,5		39,5

<b>Pièce HQD-06-01 page 4 révisée suite à la décision D-2007-12 (fin)</b>				
<b>COMPOSANTES DÉTAILLÉES DES REVENUS REQUIS</b> Note : Fichier Excel versé au dossier	<b>R-3610-2006</b>		<b>D-2007-12</b>	
	Année témoin		Année témoin	
	2007	Révisé 30 janvier 2007	Ajustements	2007 révisé
<b>Autres charges</b>	<b>770,6</b>	<b>770,6</b>	<b>-30,5</b>	<b>740,1</b>
• Achats de combustible	69,1	69,1		69,1
• Amortissement et déclassement	603,3	603,3	-30,5	572,8
Immobilisations	410,2	410,2		410,2
Actifs incorporels	77,2	77,2	-30,5	46,7
Frais reportés	90,5	90,5		90,5
Coûts nets liés aux sorties d'immobilisations corporelles et d'actifs incorporels	25,4	25,4		25,4
Radiations et retraits	0,0	0,0		0,0
• Taxes	98,2	98,2	0,0	98,2
Capital	43,8	43,8		43,8
Taxes sur les services publics	40,2	40,2		40,2
Municipales et scolaires	14,2	14,2		14,2
<b>Coût du capital</b>	<b>754,3</b>	<b>735,5</b>	<b>-0,2</b>	<b>735,1</b>
• Coût des capitaux empruntés (frais financiers réglementés)	485,0	485,0	-0,2	484,8
• Coût des capitaux propres (bénéfice réglementé)	269,3	250,4	0,0	250,3
Rendement sur la base de tarification	<b>7,99%</b>	<b>7,79%</b>		<b>7,79%</b>
Coût de la dette	7,90%	7,90%		7,90%
Taux de rendement	8,14%	7,57%		7,57%
Base de tarification (moyenne 13 mois)	<b>9 445,8</b>	<b>9 445,8</b>	<b>-4,3</b>	<b>9 441,5</b>

## 5 BASE DE TARIFICATION 2007 (HQD-8, DOCUMENT 1, PAGE 5, RÉVISÉ)

<b>HYDRO-QUÉBEC SERVICE DE DISTRIBUTION BASE DE TARIFICATION 2007 - RÉVISÉE SUITE À LA DÉCISION D-2007-12 (en milliers de \$)</b>																
	31 déc 2006 <i>Projetée</i>	31 janvier 2007 <i>Projetée</i>	28 février 2007 <i>Projetée</i>	31 mars 2007 <i>Projetée</i>	30 avril 2007 <i>Projetée</i>	31 mai 2007 <i>Projetée</i>	30 juin 2007 <i>Projetée</i>	31 juillet 2007 <i>Projetée</i>	31 août 2007 <i>Projetée</i>	30 sept 2007 <i>Projetée</i>	31 oct 2007 <i>Projetée</i>	30 nov 2007 <i>Projetée</i>	31 déc 2007 <i>Projetée</i>	Moyenne 2007 <i>Révisée</i>	Moyenne 2007 <i>Demandée</i>	Écart Moy 2007 / <i>Révisée</i>
<b>Immobilisations en exploitation</b>																
Equipements de mesurage	604 760	607 060	609 660	612 260	614 860	617 460	620 060	622 660	625 260	627 860	630 460	633 060	645 220	620 818	620 818	0
Postes de distribution (CED)	58 573	58 573	58 573	58 573	58 573	58 573	58 573	58 573	58 573	58 573	58 573	58 573	58 573	58 573	58 573	0
Lignes aériennes de distribution	7 056 292	7 078 592	7 100 092	7 123 592	7 144 992	7 170 392	7 198 092	7 228 292	7 251 592	7 283 192	7 316 592	7 349 192	7 376 292	7 206 938	7 205 938	0
Lignes souterraines de distribution	2 938 277	2 951 677	2 964 677	2 978 877	2 991 977	3 007 177	3 023 977	3 042 177	3 056 377	3 075 477	3 095 377	3 114 977	3 131 677	3 028 669	3 028 669	0
Réseaux autonomes	905 258	905 858	906 558	907 258	908 158	909 258	910 958	912 158	913 058	914 258	915 458	916 658	932 908	912 139	912 139	0
Autres actifs de réseaux	23 871	23 871	23 871	23 871	23 871	23 871	23 871	23 871	23 871	23 871	23 871	23 871	23 871	23 871	23 871	0
Actifs de soutien	1 110 349	1 116 449	1 123 249	1 131 849	1 138 949	1 146 049	1 155 549	1 164 749	1 174 149	1 185 049	1 194 349	1 203 649	1 236 588	1 160 075	1 160 075	0
<b>Total</b>	<b>12 697 380</b>	<b>12 742 080</b>	<b>12 786 680</b>	<b>12 836 280</b>	<b>12 881 380</b>	<b>12 932 780</b>	<b>12 991 080</b>	<b>13 052 480</b>	<b>13 102 880</b>	<b>13 168 280</b>	<b>13 234 680</b>	<b>13 299 980</b>	<b>13 405 129</b>	<b>13 010 084</b>	<b>13 010 084</b>	<b>0</b>
<i>Mises en exploitation mensuelles et mouvements</i>		44 700	44 600	49 600	45 100	51 400	58 300	61 400	50 400	65 400	66 400	65 300	105 149			
<b>Amortissement cumulé</b>																
Equipements de mesurage	373 211	375 316	377 428	379 547	381 674	383 808	385 949	388 098	390 254	392 418	394 589	396 768	398 957	386 001	386 001	0
Postes de distribution	54 795	54 819	54 843	54 867	54 891	54 915	54 939	54 963	54 987	55 011	55 035	55 059	55 083	54 939	54 939	0
Lignes aériennes de distribution	2 667 047	2 686 162	2 705 316	2 724 508	2 743 742	2 763 014	2 782 331	2 801 697	2 821 116	2 840 576	2 860 092	2 879 667	2 895 799	2 782 390	2 782 390	0
Lignes souterraines de distribution	784 763	791 794	798 846	805 919	813 014	820 130	827 271	834 438	841 634	848 853	856 102	863 383	869 195	827 334	827 334	0
Réseaux autonomes	477 563	479 040	480 519	482 000	483 484	484 971	486 463	487 964	489 469	490 978	492 490	494 007	495 527	486 498	486 498	0
Autres actifs de réseaux	7 258	7 307	7 356	7 405	7 454	7 503	7 552	7 601	7 650	7 699	7 748	7 797	7 846	7 552	7 552	0
Actifs de soutien	558 485	562 561	566 675	570 827	575 053	579 320	583 631	588 025	592 479	596 993	601 598	606 264	610 992	584 069	584 069	0
<b>Total</b>	<b>4 923 122</b>	<b>4 956 999</b>	<b>4 990 983</b>	<b>5 025 073</b>	<b>5 059 312</b>	<b>5 093 661</b>	<b>5 128 136</b>	<b>5 162 786</b>	<b>5 197 589</b>	<b>5 232 528</b>	<b>5 267 654</b>	<b>5 302 945</b>	<b>5 333 399</b>	<b>5 128 784</b>	<b>5 128 784</b>	<b>0</b>
<i>Charge d'amortissement mensuelle et mouvements</i>		33 877	33 984	34 090	34 239	34 349	34 435	34 650	34 803	34 939	35 126	35 291	30 454			
<b> Valeur nette</b>																
Equipements de mesurage	231 549	231 744	232 232	232 713	233 186	233 652	234 111	234 562	235 006	235 442	235 871	236 292	246 263	234 817	234 817	0
Postes de distribution	3 778	3 754	3 730	3 706	3 682	3 658	3 634	3 610	3 586	3 562	3 538	3 514	3 490	3 634	3 634	0
Lignes aériennes de distribution	4 389 245	4 392 430	4 394 776	4 399 084	4 401 250	4 407 378	4 415 761	4 426 595	4 430 476	4 442 616	4 456 500	4 469 525	4 480 493	4 423 548	4 423 548	0
Lignes souterraines de distribution	2 153 514	2 159 883	2 165 831	2 172 958	2 179 963	2 187 047	2 196 706	2 207 739	2 214 743	2 226 624	2 239 275	2 251 594	2 262 462	2 201 335	2 201 335	0
Réseaux autonomes	427 695	426 818	426 339	425 258	424 674	424 287	424 495	424 194	423 589	423 280	422 968	422 651	437 381	425 641	425 641	0
Autres actifs de réseaux	16 613	16 564	16 515	16 466	16 417	16 368	16 319	16 270	16 221	16 172	16 123	16 074	16 025	16 319	16 319	0
Actifs de soutien	551 864	553 888	556 574	561 022	563 896	566 729	571 918	576 724	581 670	588 056	592 751	597 385	625 596	576 006	576 006	0
<b>Total</b>	<b>7 774 258</b>	<b>7 785 081</b>	<b>7 795 697</b>	<b>7 811 207</b>	<b>7 822 068</b>	<b>7 839 119</b>	<b>7 862 944</b>	<b>7 889 694</b>	<b>7 905 291</b>	<b>7 935 752</b>	<b>7 967 026</b>	<b>7 997 035</b>	<b>8 071 730</b>	<b>7 881 300</b>	<b>7 881 300</b>	<b>0</b>
<b>Actifs incorporels</b>																
<b>En exploitation</b>																
Logiciels	298 412	300 112	301 812	303 512	305 212	306 912	308 612	310 312	312 012	313 712	315 412	317 112	357 899	311 619	618 726	(307 108)
Autres actifs incorporels	27 971	27 971	27 971	28 071	28 171	28 271	28 371	28 471	28 571	28 671	28 771	28 871	29 005	28 397	28 397	0
<b>Total</b>	<b>326 383</b>	<b>328 083</b>	<b>329 783</b>	<b>331 583</b>	<b>333 383</b>	<b>335 183</b>	<b>336 983</b>	<b>338 783</b>	<b>340 583</b>	<b>342 383</b>	<b>344 183</b>	<b>345 983</b>	<b>386 904</b>	<b>340 016</b>	<b>647 123</b>	<b>(307 108)</b>
<i>Mises en exploitation mensuelles et mouvements</i>		1 700	1 700	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	90 921			
<b>Amortissement cumulé</b>																
Logiciels	223 925	227 414	230 951	234 535	238 166	241 846	245 573	249 348	253 170	257 039	260 955	264 919	268 927	245 905	259 878	(14 073)
Autres actifs incorporels	10 183	10 318	10 453	10 588	10 724	10 860	10 995	11 132	11 269	11 406	11 544	11 681	11 818	10 998	10 998	0
<b>Total</b>	<b>234 108</b>	<b>237 732</b>	<b>241 404</b>	<b>245 123</b>	<b>248 890</b>	<b>252 706</b>	<b>256 568</b>	<b>260 480</b>	<b>264 439</b>	<b>268 445</b>	<b>272 499</b>	<b>276 600</b>	<b>280 745</b>	<b>256 903</b>	<b>270 976</b>	<b>(14 073)</b>
<i>Charge d'amortissement mensuelle et mouvements</i>		3 624	3 672	3 719	3 766	3 816	3 862	3 911	3 959	4 006	4 053	4 101	4 145			
<b> Valeur nette</b>																
Logiciels	74 487	72 698	70 861	68 977	67 046	65 066	63 039	60 964	58 842	56 673	54 457	52 193	88 972	65 713	358 748	(293 034)
Autres actifs incorporels	17 789	17 654	17 518	17 483	17 448	17 411	17 376	17 340	17 303	17 265	17 228	17 191	17 158	17 399	17 399	0
<b>Total</b>	<b>92 276</b>	<b>90 352</b>	<b>88 379</b>	<b>86 460</b>	<b>84 494</b>	<b>82 477</b>	<b>80 415</b>	<b>78 304</b>	<b>76 145</b>	<b>73 938</b>	<b>71 685</b>	<b>69 384</b>	<b>106 160</b>	<b>83 113</b>	<b>376 147</b>	<b>(293 034)</b>
<b>Frais reportés</b>																
Programmes commerciaux	5 016	4 844	4 671	4 500	4 327	4 155	3 983	3 810	3 638	3 465	3 294	3 122	4 249	4 083	4 083	0
Plan global en efficacité énergétique	273 017	269 202	265 385	261 570	257 753	253 937	250 122	246 305	242 490	238 673	234 857	231 042	472 025	268 952	268 952	0
Frais reportés du tarif BT	181 132	177 580	174 028	170 476	166 924	163 372	159 820	156 268	152 716	149 164	145 612	142 060	138 508	159 820	159 820	0
Frais reportés de transport	355 429	285 429	285 429	285 429	285 429	285 429	285 429	285 429	285 429	285 429	285 429	285 429	285 429	285 429	285 429	0
Actif au titre des prestations constituées	371 000	371 084	371 168	371 252	371 336	371 420	371 504	371 588	371 672	371 756	371 840	371 924	372 008	371 503	371 503	0
Mesures de réduction de l'effectif	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>1 185 594</b>	<b>1 108 139</b>	<b>1 100 681</b>	<b>1 093 227</b>	<b>1 085 769</b>	<b>1 078 313</b>	<b>1 070 858</b>	<b>1 063 400</b>	<b>1 055 945</b>	<b>1 048 487</b>	<b>1 041 032</b>	<b>1 033 577</b>	<b>1 272 211</b>	<b>1 095 171</b>	<b>804 358</b>	<b>290 813</b>
<b>Coûts nets liés aux sorties d'immobilisations corporelles et d'actifs incorporels</b>	<b>123 311</b>	<b>121 195</b>	<b>119 081</b>	<b>116 966</b>	<b>114 852</b>	<b>112 736</b>	<b>110 622</b>	<b>108 507</b>	<b>106 392</b>	<b>104 277</b>	<b>102 163</b>	<b>100 047</b>	<b>97 933</b>	<b>110 622</b>	<b>110 622</b>	<b>0</b>
<b>Remboursement gouvernemental</b>	<b>48 796</b>	<b>47 502</b>	<b>47 502</b>	<b>47 502</b>	<b>46 185</b>	<b>46 185</b>	<b>46 185</b>	<b>44 845</b>	<b>44 845</b>	<b>44 845</b>	<b>44 845</b>	<b>43 481</b>	<b>43 481</b>	<b>43 481</b>	<b>45 757</b>	<b>0</b>
<b>Avantages complémentaires de retraite</b>	<b>(188 000)</b>	<b>(190 002)</b>	<b>(192 004)</b>	<b>(194 006)</b>	<b>(196 008)</b>	<b>(198 010)</b>	<b>(200 012)</b>	<b>(202 014)</b>	<b>(204 016)</b>	<b>(206 018)</b>	<b>(208 020)</b>	<b>(210 022)</b>	<b>(212 000)</b>	<b>(200 010)</b>	<b>(200 010)</b>	<b>0</b>
<b>Fonds de roulement</b>																
Encaisse	322 969	325 810	325 810	325 810	325 810	325 810	325 810	325 810	325 810	325 810	325 810	325 810	325 810	325 591	327 623	(2 031)
Matériaux, combustibles et fournitures	99 000	99 167	99 334	99 501	99 668	99 835	100 002	100 169	100 336	100 503	100 670	100 837	101 004	100 000	100 000	0
<b>Total</b>	<b>421 969</b>	<b>424 977</b>	<b>425 144</b>	<b>425 311</b>	<b>425 478</b>	<b>425 645</b>	<b>425 812</b>	<b>425 979</b>	<b>426 146</b>	<b>426 313</b>	<b>426 480</b>	<b>426 647</b>	<b>426 814</b>	<b>427 624</b>	<b>427 624</b>	<b>(2 031)</b>
<b>TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION</b>	<b>9 458 2</b>															

**6 ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE 2007 (HQD-8, DOCUMENT 3, PAGE 8, RÉVISÉ)**

<b>HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTEUR CALCUL DE L'ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE POUR L'ANNÉE 2007 (000 \$)</b>				
DESCRIPTION DES VARIABLES	DEPENSES <u>2007</u>	<u>Net</u>	TAUX <u>(( 2) / 365 jrs)</u>	ENCAISSE <u>((1) * (3))</u>
	(1)	(2)	(3)	(4)
<b>CHARGES D'EXPLOITATION ET D'ENTRETIEN</b>				
Salaires	261 238	39,56	10,84%	28 315
Remises gouvernementales	227 697	31,73	8,69%	19 792
Autres dépenses	<u>290 025</u>	22,17	6,07%	17 615
	778 960			
<b>TAXES</b>				
Taxes sur le capital	43 800	40,01	10,96%	4 802
Taxe sur les services publics (TSP)	40 200	175,87	48,18%	19 370
Taxes municipales et scolaires	14 200	226,77	62,13%	8 822
<b>ACHATS</b>				
Achats d'électricité	4 893 700	17,47	4,79%	234 227
Achats de services de transport	2 553 000	17,47	4,79%	122 194
Achats de combustible	69 100	19,74	5,41%	3 737
<b>EFFET DES TAXES À LA CONSOMMATION</b>				
				(80 112)
Provision pour créances douteuses				
				(52 951)
<b>TOTAL DE L'ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE</b>				<b><u>325 810</u></b>

**7 TABLEAU SOMMAIRE DES COMPTES DE FRAIS REPORTÉS (HQD-9,  
DOCUMENT 1, PAGE 5, RÉVISÉ)**

**Évolution des frais reportés**

Description	Décision	Frais reportés (en millions de dollars)		
		Au 31 décembre		
		Année historique 2005	Année de base 2006	Année témoin 2007
<b>Frais reportés inclus dans la base de tarification</b>				
Programmes commerciaux	D-2003-93	7,8	5,0	4,2
Plan global en efficacité énergétique (PGEÉ)	D-2002-25 D-2002-288 D-2006-56	130,8	273,0	472,0
Compte de frais reportés du tarif BT	D-2004-47 D-2004-170 D-2006-34		181,1	138,5
Compte de frais reportés de transport	D-2007-12			285,4
		<b>138,6</b>	<b>459,1</b>	<b>900,1</b>
<b>Frais reportés hors base de tarification</b>				
Compte de frais reportés de transport	D-2003-93		355,4	0,0
Compte de frais reportés du tarif BT	D-2004-47 D-2004-170	138,5	0,0	0,0
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2005 Compte de pass-on projeté pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2006	D-2005-34 D-2005-132 D-2006-34	33,3	36,0 (250,9)	0,0
		<b>171,8</b>	<b>140,5</b>	<b>0,0</b>

### 8 REVENUS DES VENTES AVANT ET APRÈS HAUSSE TARIFAIRE (HQD-12, DOCUMENT 5, RÉVISÉ)

Année 2007	Abonnements	Ventes	Revenus avant la hausse			Revenus après la hausse de 1,92% au 1er janvier 2007									Revenus après la hausse de 1,92% au 1er avril 2007		
						Variations											
			janvier à mars	avril à décembre	Total	janvier à mars	avril à décembre	Total	janvier à mars	avril à décembre	Total	janvier à mars	avril à décembre	Total	Total	Variations	
			(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)	(%)	(%)	(M\$)	(M\$)	(%)
<b>Domestique</b>	<b>3 259 621</b>	<b>59 232</b>	<b>1 421</b>	<b>2 630</b>	<b>4 050</b>	<b>1 448</b>	<b>2 680</b>	<b>4 128</b>	<b>27</b>	<b>51</b>	<b>78</b>	<b>1,92%</b>	<b>1,92%</b>	<b>1,92%</b>	<b>4 101</b>	<b>51</b>	<b>1,2%</b>
Tarifs D et DM	3 140 170	56 618	1 371	2 538	3 909	1 398	2 587	3 984	26	49	75				3 958	49	
Tarif DH	159	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0	0	
Tarif DT	119 292	2 610	49	92	141	50	94	144	1	2	3				143	2	
<b>Petite puissance</b>	<b>288 054</b>	<b>14 620</b>	<b>372</b>	<b>903</b>	<b>1 275</b>	<b>379</b>	<b>920</b>	<b>1 299</b>	<b>7</b>	<b>17</b>	<b>25</b>	<b>1,92%</b>	<b>1,92%</b>	<b>1,92%</b>	<b>1 292</b>	<b>17</b>	<b>1,4%</b>
Tarifs G et T1, T2, T3	278 833	12 945	326	778	1 104	332	793	1 126	6	15	21				1 119	15	
Éclairage public et Sentinelle	5 620	563	12	35	47	12	35	47	0	1	1				47	1	
Tarif G-9	3 601	1 113	34	90	123	34	91	126	1	2	2				125	2	
<b>Moyenne puissance</b>	<b>12 633</b>	<b>27 129</b>	<b>505</b>	<b>1 324</b>	<b>1 830</b>	<b>515</b>	<b>1 350</b>	<b>1 865</b>	<b>10</b>	<b>25</b>	<b>35</b>	<b>1,92%</b>	<b>1,92%</b>	<b>1,92%</b>	<b>1 855</b>	<b>25</b>	<b>1,4%</b>
Tarif M	12 633	27 129	505	1 324	1 830	515	1 350	1 865	10	25	35				1 855	25	
<b>Grande puissance</b>	<b>254</b>	<b>45 567</b>	<b>506</b>	<b>1 465</b>	<b>1 971</b>	<b>516</b>	<b>1 493</b>	<b>2 009</b>	<b>10</b>	<b>28</b>	<b>38</b>	<b>1,92%</b>	<b>1,92%</b>	<b>1,92%</b>	<b>1 999</b>	<b>28</b>	<b>1,4%</b>
Tarif L	253	45 558	506	1 464	1 970	516	1 492	2 008	10	28	38				1 999	28	
Tarif H	1	8	0	0	1	0	0	1	0	0	0				1	0	
<b>Total - Tarifs réguliers</b>	<b>3 560 562</b>	<b>146 548</b>	<b>2 804</b>	<b>6 322</b>	<b>9 126</b>	<b>2 858</b>	<b>6 443</b>	<b>9 301</b>	<b>54</b>	<b>122</b>	<b>176</b>	<b>1,92%</b>	<b>1,92%</b>	<b>1,92%</b>	<b>9 247</b>	<b>122</b>	<b>1,3%</b>
<b>Contrats spéciaux</b>	<b>9</b>	<b>27 323</b>	<b>200</b>	<b>620</b>	<b>820</b>	<b>200</b>	<b>620</b>	<b>820</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>s/o</b>	<b>s/o</b>	<b>s/o</b>	<b>820</b>	<b>0</b>	<b>s/o</b>
<b>Gestion de la consommation</b>																	
Option d'électricité additionnelle *	(5)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0	0	
<b>Tarifs de dépannage</b>																	
Tarif LD	1	17	1	1	2	1	1	2	0	0	0	1,92%	1,92%	1,92%	2	0	0,7%
Tarif LP	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0	0	
<b>Total</b>	<b>3 560 578</b>	<b>173 888</b>	<b>3 005</b>	<b>6 942</b>	<b>9 947</b>	<b>3 059</b>	<b>7 064</b>	<b>10 123</b>	<b>54,0</b>	<b>121,6</b>	<b>175,6</b>	<b>s/o</b>	<b>s/o</b>	<b>s/o</b>	<b>10 069</b>	<b>121,6</b>	<b>s/o</b>

\* Le nombre d'abonnements à l'option d'électricité additionnelle ainsi que leur consommation de référence sont déjà comptabilisés au tarif L.

## **9 PRINCIPALES MODIFICATIONS AUX TARIFS**

Dans ses grandes lignes, la nouvelle grille tarifaire et le texte des tarifs intègrent les principaux éléments suivants :

### **Tarifs généraux**

- à compter du 1<sup>er</sup> avril 2008 introduction au tarif G-9 d'une majoration pour faible facteur de puissance.

### **Options tarifaires**

- abrogation des options d'assurance tarifaire et de paiement en dollars américains;
- introduction d'une option d'utilisation des groupes électrogènes de secours pour la moyenne et la grande puissance suite à la décision D-2006-149;
- modification des modalités relatives au rodage de nouveaux équipements pour la grande entreprise notamment l'introduction d'une pondération de la majoration du prix moyen pour les clients existants;
- modification des modalités de l'option d'électricité interruptible pour la clientèle de grande puissance suite à la décision D-2006-149.

### **Autres modifications**

- fermeture aux nouveaux abonnements du tarif d'éclairage sentinelle à compter du 1<sup>er</sup> avril 2007;
- élimination de la période de 10 jours ouvrables pour la mise à disposition du service Visilec.

## 10 GRILLE DES TARIFS D'ÉLECTRICITÉ AU 1<sup>ER</sup> AVRIL 2007 (HQD-13, DOCUMENT 3, RÉVISÉ)

Grille des tarifs d'électricité  
Hausse moyenne de 1,92 % au 1er avril 2007

Article 1er avril 2006	Article 1er avril 2007	Tarif	Description	Prix 1er avril 2006	Prix 1er avril 2007	Variation 1er avril 2007
2.6	2.6	<i>D</i>	Redevance d'abonnement par jour 30 premiers kWh par jour Reste de l'énergie Prime de puissance, hiver (> 50 kW)	40,64 € 5,22 € 6,83 € 4,71 \$	40,64 € 5,29 € 7,03 € 5,46 \$	0,0% 1,3% 2,9% 15,9%
2.17	2.17	<i>DM</i>	Redevance d'abonnement par jour par multiplicateur 30 premiers kWh par jour par multiplicateur Reste de l'énergie Prime de puissance, hiver (> 50 kW)	40,64 € 5,22 € 6,83 € 1,17 \$	40,64 € 5,29 € 7,03 € 1,35 \$	0,0% 1,3% 2,9% 15,4%
2.24	2.24	<i>DT</i>	Redevance d'abonnement par jour Prix de l'énergie : T° >= -12°C ou -15°C Prix de l'énergie : T° < -12°C ou -15°C Prime de puissance, hiver (> 50 kW) : mesurage collectif Prime de puissance, hiver (> 50 kW) : mesurage individuel	40,64 € 3,96 € 17,27 € 1,17 \$ 4,71 \$	40,64 € 4,08 € 17,55 € 1,35 \$ 5,46 \$	0,0% 3,0% 1,6% 15,4% 15,9%
2.34	2.34	<i>DH</i>	Redevance d'abonnement par jour Prix de l'énergie : été et reste de l'hiver Prix de l'énergie : 6h à 11h et 15h à 22h, semaine hiver	40,64 € 4,01 € 14,41 €	40,64 € 4,13 € 14,64 €	0,0% 3,0% 1,6%
3.2	3.2	<i>G</i>	Redevance d'abonnement par mois Prime de puissance (> 50 kW) 15 100 premiers kWh par mois (15 090 premiers kWh au 1er avril 2007) Reste de l'énergie Minimum par mois - polyphasée	12,33 \$ 15,00 \$ 8,30 € 4,20 € 36,99 \$	12,33 \$ 15,18 \$ 8,47 € 4,31 € 36,99 \$	0,0% 1,2% 2,0% 2,6% 0,0%
3.7	3.7	<i>G courte durée</i>	Majoration de la redevance et du montant mensuel minimal Majoration de la prime de puissance mensuelle en période d'hiver	12,33 \$ 5,25 \$	12,33 \$ 5,34 \$	0,0% 1,7%
3.9	3.9	<i>Activités d'hiver</i>	Indice de référence au 31 mars 2006 Majoration au 1er avril de chaque année à compter de 2006 Indice de majoration au 1er avril 2007 = 1,1236	1,08 2%	1,08 2%	s. o. s. o.
3.11	3.11	<i>G-9</i>	Prime de puissance Prix de l'énergie Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - polyphasée	3,84 \$ 8,57 € 12,33 \$ 36,99 \$	3,90 \$ 8,74 € 12,33 \$ 36,99 \$	1,6% 2,0% 0,0% 0,0%
s. o.	3.11		Majoration pour mauvais facteur de puissance : 1er avril 2008 Majoration pour mauvais facteur de puissance : 1er avril 2009 Majoration pour mauvais facteur de puissance : 1er avril 2010	3,08 \$ 6,16 \$ 9,24 \$	3,12 \$ 6,24 \$ 9,33 \$	1,3% 1,3% 1,0%
3.14	3.14	<i>G-9 courte durée</i>	Majoration du montant mensuel minimal Majoration de la prime de puissance mensuelle en période d'hiver	12,33 \$ 5,25 \$	12,33 \$ 5,34 \$	0,0% 1,7%
3.19	3.19	<i>GD</i>	Prime de puissance Prix de l'énergie : été Prix de l'énergie : hiver	4,74 \$ 5,09 € 12,96 €	4,80 \$ 5,22 € 13,29 €	1,3% 2,6% 2,5%
4.2	4.2	<i>M</i>	Prime de puissance 210 000 premiers kWh par mois Reste de l'énergie	13,08 \$ 4,20 € 2,74 €	13,23 \$ 4,31 € 2,81 €	1,1% 2,6% 2,6%
4.5	4.5	<i>M</i>	Prime de dépassement mensuelle	14,01 \$	14,16 \$	1,1%
4.9	4.9	<i>M courte durée</i>	Majoration de la prime de puissance mensuelle en hiver	5,25 \$	5,34 \$	1,7%
4.17	4.17	<i>Tarif de transition - Fabrication de neige</i>	Indice de référence au 30 avril 1996 Majoration de la facture du client au 1er mai de chaque année à compter de 1996 et au 1er avril de chaque année à compter de 2005, en sus de la hausse moyenne Prix en vigueur au 1er avril 2007 = 9,53 €/kWh (indice = 2,9493)	1,0 8%	1,0 8%	s. o. s. o.
4.21	4.21	<i>Tarif de transition - Photosynthèse</i>	Redevance mensuelle Redevance mensuelle sur la puissance contractuelle (par kW) Prix de l'énergie	34,77 \$ 6,48 € 3,51 €	34,77 \$ 6,48 € 3,51 €	s. o. s. o. s. o.
4.26	4.26	<i>Tarif de transition - Photosynthèse</i>	Dépassement de plus de 10 % de la puissance contractuelle	13,50 \$	13,50 \$	s. o.



**Grille des tarifs d'électricité**  
**Hausse moyenne de 1,92 % au 1er avril 2007**

Article 1er avril 2006	Article 1er avril 2007	Tarif	Description	Prix 1er avril 2006	Prix 1er avril 2007	Variation 1er avril 2007
4.27	4.27	<i>Tarif de transition - Photosynthèse</i>	Indice de référence au 1er avril 2005 Majoration au 1er avril 2005, 2006 et 2007 en sus de la hausse moyenne Majoration au 1er avril de chaque année à compter de 2008, en sus de la hausse moyenne Indice de majoration de facture au 1er avril 2007 = 1,2428	1,0 5% 8%	1,0 5% 8%	s. o. s. o. s. o.
4.32 et 4.33	4.32 et 4.33	<i>Rodage de nouveaux équipements</i>	Majoration du prix moyen	4%	4%	s. o.
4.46	4.46	<i>Électricité interruptible - Moyenne puissance</i>	Crédit fixe (par kW) Crédit variable (par kWh)	1,25 \$ 7,00 €	1,25 \$ 7,00 €	s. o. s. o.
4.48	4.48	<i>Électricité interruptible - Moyenne puissance</i>	Pénalité (par kW)	0,25 \$	0,25 \$	s. o.
s.o.	4.55	<i>Option d'utilisation des groupes électrogènes de secours</i>	Crédit fixe pour la période d'hiver (par kW) Crédit variable pour les 40 premières heures d'interruption (par kWh) Crédit variable pour les 60 heures d'interruption suivantes (par kWh)	s. o. s. o. s. o.	7,00 \$ 8,00 € 15,00 €	s. o. s. o. s. o.
s.o.	4.57	<i>Option d'utilisation des groupes électrogènes de secours</i>	Pénalité (par kW) Montant pour calcul de la pénalité maximale (par kW)	s. o. s. o.	0,60 \$ 2,40 \$	s. o. s. o.
5.2	5.2	<i>L</i>	Prime de puissance Prix de l'énergie	11,85 \$ 2,74 €	11,97 \$ 2,81 €	1,0% 2,6%
5.5	5.5	<i>L</i>	Prime de dépassement quotidienne Prime de dépassement mensuelle	6,93 \$ 20,79 \$	6,99 \$ 20,97 \$	0,9% 0,9%
5.12	5.12	<i>L (municipalité)</i>	Indice de référence au 31 mars 2006 Majoration au 1er avril de chaque année à compter de 2006, en sus de la hausse moyenne Indice de majoration au 1er avril 2007 = 1,5310	1,4120 0,5%	1,4120 0,5%	s. o. s. o.
5.15	5.15	<i>H</i>	Prime de puissance Énergie : autre que jours de semaine en hiver Énergie : jours de semaine en hiver	4,74 \$ 4,37 € 16,58 €	4,80 \$ 4,48 € 17,00 €	1,3% 2,5% 2,5%
5.20 a)	5.20 a)	<i>LD (option ferme)</i>	Prime de puissance Énergie : autre que jours de semaine en hiver Énergie : jours de semaine en hiver	4,74 \$ 4,37 € 16,58 €	4,80 \$ 4,48 € 17,00 €	1,3% 2,5% 2,5%
5.20 b)	5.20 b)	<i>LD (option non ferme)</i>	Prime de puissance par jour d'interruptions planifiées Prime de puissance par jour d'interruptions non planifiées Prix de l'énergie Maximum par mois - prime de puissance	0,48 \$ 0,96 \$ 4,37 € 4,74 \$	0,49 \$ 0,98 \$ 4,48 € 4,80 \$	2,1% 2,1% 2,5% 1,3%
5.23	5.23	<i>LD (option non ferme)</i>	Prix par kWh consommé sans autorisation	50 €	50 €	s. o.
5.35 et 5.36	5.35 5.36	<i>Rodage de nouveaux équipements</i>	Majoration du prix moyen Majoration maximale du prix moyen Majoration minimale du prix moyen Majoration du prix moyen	4% s. o. s. o. s. o.	s. o. 4% 1% 4%	s. o. s. o. s. o. s. o.
5.40 b)	5.40 b)	<i>Essais d'équipements</i>	Multiplicateur appliqué en été (par kW) Multiplicateur appliqué en hiver (par kW)	10,00 € 30,00 €	10,00 € 30,00 €	s. o. s. o.
5.43	5.43	<i>LP (Tarif dépannage chaudière combustible)</i>	Redevance annuelle Fourniture	1 000 \$ Prix de l'électricité additionnelle	1 000 \$ Prix de l'électricité additionnelle	s. o. s. o.
5.50	5.50	<i>LP</i>	Prix par kWh consommé sans autorisation	0,50 \$	0,50 \$	s. o.
6.14	Abrogé	<i>Paiement en \$US</i>	Revenus de référence en \$ américains (facteur) Revenus de référence en \$ canadiens (taux) Valeur actualisée des revenus de référence (taux)	1,035 2,0% Taux approuvé par la Régie	s. o. s. o. s. o.	s. o. s. o. s. o.
6.21	Abrogé	<i>Paiement en \$US</i>	Majoration des taux de change (facteur)	1,035	s. o.	s. o.
6.22 c)	Abrogé	<i>Paiement en \$US</i>	Majoration du montant du sous-alinéa b)	10%	s. o.	s. o.

**Grille des tarifs d'électricité**  
**Hausse moyenne de 1,92 % au 1er avril 2007**

Article 1er avril 2006	Article 1er avril 2007	Tarif	Description	Prix 1er avril 2006	Prix 1er avril 2007	Variation 1er avril 2007
6.27	s. o.	<i>Électricité interruptible - Grande puissance</i>	Prix déclencheur (par kWh)	30 €	s. o.	s. o.
s.o.	6.19	<i>Électricité interruptible - Grande puissance</i>	Crédit nominal fixe par période d'hiver (par kWh) Crédit nominal variable pour les 40 premières heures d'interruption (par kWh) Crédit nominal variable pour les 60 heures d'interruption suivantes (par kWh)	s. o. s. o. s. o.	7,00 \$ 8,00 € 15,00 €	s. o. s. o. s. o.
s.o.	6.23	<i>Électricité interruptible - Grande puissance</i>	Pénalité (par kW) Montant pour calcul de la pénalité maximale (par kW)	s. o. s. o.	0,60 \$ 2,40 \$	s. o. s. o.
6.59	6.31	<i>Électricité additionnelle</i>	Frais de sortie de NYISO Zone M jusqu'à la frontière du Québec (¢US/kWh)	0,06 €	0,06 €	s. o.
6.63	6.35	<i>Électricité additionnelle</i>	Prix du kWh au-delà de la référence en période de restriction	0,50 \$	0,50 \$	s. o.
7.1	7.1	<i>D réseaux autonomes</i>	Énergie excédant 30 kWh par jour	29,57 €	30,14 €	1,9%
7.2	7.2	<i>DM réseaux autonomes</i>	Énergie excédant 30 kWh par jour par multiplicateur	29,57 €	30,14 €	1,9%
7.4	7.4	<i>G, G-9, M, MA rés. autonomes</i>	Pénalité sur l'énergie	65,21 €	66,46 €	1,9%
7.6	7.6	<i>Tarif MA - Structure</i>	Centrale au diesel lourd (par kW au-delà de 900 kW) Centrale au diesel lourd - coût du combustible établi pour 2006 (par kWh) Autres cas (par kW au-delà de 900 kW) Autres cas (par kWh au-delà de 390 000 kWh)	26,95 \$ 13,94 € 52,95 \$ 28,81 €	27,24 \$ 14,51 € 53,52 \$ 32,56 €	1,1% 4,1% 1,1% 13,0%
7.7	7.7	<i>Tarif MA - Révision des prix de l'énergie</i>	Centrale au diesel lourd - coût d'entretien et d'exploitation (par kWh) Centrale au diesel lourd - coût du combustible établi pour 2006 (par kWh) Prix moyen 2005 du diesel n°6 (2% s) pour la région de Montréal (\$/baril) Autres cas - coût d'entretien et d'exploitation (par kWh) Autres cas - coût du combustible établi pour 2006 (par kWh) Prix moyen 2005 du diesel n°1 pour la région de Montréal (¢/litre)	2,37 € 11,57 € 58,20 \$ 2,37 € 26,44 € 61,51 €	2,40 € 11,57 € 60,92 \$ 2,40 € 26,44 € 70,18 €	1,1% s. o. 4,7% 1,1% s. o. 14,1%
8.2	8.2	<i>a) T1 (quotidien)</i> <i>b) T2 (hebdomadaire)</i> <i>c) T3 (30 jours ou plus)</i>	Prime de puissance par jour Maximum par semaine Prime de puissance par semaine Maximum par mois Prime de puissance par mois	3,97 \$ 11,97 \$ 11,97 \$ 35,76 \$ 35,76 \$	4,05 \$ 12,18 \$ 12,18 \$ 36,45 \$ 36,45 \$	2,0% 1,8% 1,8% 1,9% 1,9%
8.3	8.3	<i>T (montant minimal)</i>	Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - polyphasée	7,17 \$ 21,51 \$	7,32 \$ 21,93 \$	2,1% 2,0%
9.4	9.4	<i>Éclairage public (service général)</i>	Prix de l'énergie (1re tranche d'énergie du tarif G)	8,30 €	8,47 €	2,0%
9.10	9.10	<i>Éclairage public (service complet)</i> <i>Luminaires normalisés</i> <i>Tarif par luminaire</i>	Vapeur de sodium : 3 600 lumens Vapeur de sodium : 5 000 lumens Vapeur de sodium : 8 500 lumens Vapeur de sodium : 14 400 lumens Vapeur de sodium : 22 000 lumens Vapeur de mercure : 10 000 lumens Vapeur de mercure : 20 000 lumens	17,07 \$ 18,81 \$ 20,49 \$ 22,08 \$ 25,92 \$ 24,78 \$ 32,55 \$	17,40 \$ 19,17 \$ 20,88 \$ 22,50 \$ 26,43 \$ 25,26 \$ 33,18 \$	1,9% 1,9% 1,9% 1,9% 2,0% 1,9% 1,9%
9.11	9.11	<i>Éclairage public (service complet)</i> <i>Luminaires non normalisés</i> <i>Tarif par luminaire</i>	Incandescence + réflecteur : 1 000 lumens Incandescence + réflecteur : 2 500 lumens Incandescence + réflecteur : 4 000 lumens Incandescence + réflecteur + diffuseur : 2 500 lumens Incandescence + réflecteur + diffuseur : 4 000 lumens Incandescence + réflecteur + diffuseur : 6 000 lumens Vapeur de mercure : 7 000 lumens Vapeur de mercure : 50 000 lumens Tarif en vigueur le Majoration pour luminaires non visés par les art. 9.10 et 9.11	26,94 \$ 31,77 \$ 37,08 \$ 31,77 \$ 37,08 \$ 41,97 \$ 22,26 \$ 66,60 \$ 31 mars 06 5,33%	27,45 \$ 32,37 \$ 37,80 \$ 32,37 \$ 37,80 \$ 42,78 \$ 22,68 \$ 67,89 \$ 31 mars 07 1,92%	1,9% 1,9% 1,9% 1,9% 1,9% 1,9% 1,9% 1,9% s. o. s. o.
9.15	9.15	<i>Sentinelles (avec poteau)</i> <i>Tarif par luminaire</i>	7 000 lumens + poteau 20 000 lumens + poteau	34,77 \$ 45,78 \$	35,43 \$ 46,65 \$	1,9% 1,9%
9.16	9.16	<i>Sentinelles (sans poteau)</i> <i>Tarif par luminaire</i>	7 000 lumens 20 000 lumens	27,30 \$ 39,36 \$	27,81 \$ 40,11 \$	1,9% 1,9%

**Grille des tarifs d'électricité**

Hausse moyenne de 1,92 % au 1er avril 2007

Article 1er avril 2006	Article 1er avril 2007	Tarif	Description	Prix 1er avril 2006	Prix 1er avril 2007	Variation 1er avril 2007
10.2	10.2	<i>Crédits d'alimentation en moyenne ou en haute tension</i>	5 kV, mais inférieure à 15 kV 15 kV, mais inférieure à 50 kV 50 kV, mais inférieure à 80 kV 80 kV, mais inférieure à 170 kV 170 kV	0,546 \$ 0,873 \$ 1,938 \$ 2,379 \$ 3,189 \$	0,552 \$ 0,882 \$ 1,962 \$ 2,409 \$ 3,228 \$	1,1% 1,0% 1,2% 1,3% 1,2%
10.3	10.3	<i>Crédits d'alimentation aux tarifs domestiques</i>	5 kV, mais inférieure à 50 kV	0,216 €	0,218 €	0,9%
10.4	10.4	<i>Rajustement pour pertes de transformation</i>	Réduction mensuelle sur la prime de puissance	14,61 €	14,88 €	1,8%
11.3	11.3	<i>Service VISILEC</i>	Montant par mois	89 \$	89 \$	s. o.
12.2	12.2	<i>Frais concernant l'abonnement au service d'électricité</i>	Frais de gestion de dossier Frais d'ouverture de dossier Frais de mise sous tension à la suite d'une demande de cessation (minimum)	20 \$ 50 \$ 130 \$	20 \$ 50 \$ 130 \$	s. o. s. o. s. o.
12.3	12.3	<i>Frais concernant les modes de fourniture</i>	Montant unitaire pour transformateur à deux enroulements (par kVA de transformation installée)	2 \$	2 \$	s. o.
12.4	12.4	<i>Frais concernant le raccordement au réseau</i>	Frais de raccordement permanent Frais spéciaux de branchement pour réseau autonome 20 premiers kW (total) excédent des 20 premiers kW (par kW) Allocation pour usage domestique (par unité de logement) Taux d'intérêt applicable aux paiements par versements bimestriellement annuellement Crédit annuel par unité de logement Facteur d'étalement sur 5 ans Crédit annuel selon la puissance (par kW) Crédit annuel selon l'énergie (par kWh) Allocation pour usage autre que domestique (par kW) Frais de raccordement temporaire Frais de débranchement au point de raccordement Taux annuel pour le calcul de la valeur actualisée des frais d'exploitation, d'entretien des installations et de réinvestissement des équipements Frais d'administration pour travaux de prolongement ou modification du réseau et du branchement	200 \$ 5 000 \$ 250 \$ 2 000 \$ 1,493% 9,3% 520 \$ 0,26 85 \$ 7,05 \$ 325 \$ 100 \$ 100 \$ 9,3% 30%	200 \$ 5 000 \$ 250 \$ 2 000 \$ 1,493% 9,3% 520 \$ 0,26 85 \$ 7,05 \$ 325 \$ 100 \$ 100 \$ 9,3% 30%	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.
12.5	12.5	<i>Frais concernant les conditions de vente de l'électricité</i>	Frais pour chèque retourné par une institution financière pour provision insuffisante Frais pour rétablissement de service (minimum)	10 \$ 50 \$	10 \$ 50 \$	s. o. s. o.
12.6	12.6	<i>Frais concernant l'option de mesurage net</i>	Frais d'inspection des équipements de l'autoproduiteur	400 \$	400 \$	s. o.

**11 MODIFICATIONS AU TEXTE DES TARIFS ET LEUR JUSTIFICATION  
(HQD-20, DOCUMENTS 2.1 ET 2.2, EN LIASSE)**

<i>Articles</i>	<i>Modifications</i>
<b>Modification des prix</b>	Modifications qui intègrent les prix de la grille des tarifs reflétant une hausse moyenne de 1,92 %.
<b>Article 2.38</b>	Précision de la définition de la "banque de surplus" afin que le sens de la version française corresponde à celui de la version anglaise.
<b>Chapitre 4 Section 9 Articles 4.49 à 4.57</b>	Ajout des articles concernant les modalités tarifaires suite à la Décision D-2006-149 rendue dans le cadre de la requête R-3603-2006 sur la Demande d'approbation des dispositions tarifaires applicables aux options d'électricité interruptible pour la clientèle de grande puissance et d'utilisation des groupes électrogènes de secours.
<b>Chapitre 6 Section 2 Articles 6.13 à 6.24</b>	
<b>Chapitre 6 Section 3 Article 6.37 alinéas 4 à 6</b>	
<b>Article 6.31</b>	Depuis le 1 <sup>er</sup> janvier 2007 la signification de l'acronyme du NERC est <i>North American Electric Reliability Corporation</i> .
<b>Article 7.6</b>	Conformément à l'article 7.7, intégration des prix de l'énergie qui ont été révisés le 1 <sup>er</sup> octobre 2006 : 14,51 ¢/kWh pour une centrale fonctionnant au diesel lourd et 32,56 ¢/kWh pour tous les autres cas.
<b>Article 10.2</b>	Modification du 2 <sup>e</sup> alinéa afin d'éliminer l'ambiguïté quant à l'interprétation de cet article. Le libellé du texte des tarifs en vigueur le 1 <sup>er</sup> avril 2005 est donc réintroduit.
<b>Article 10.13</b>	Précision pour éliminer l'ambiguïté de l'utilisation de la date du 1 <sup>er</sup> avril dans le calcul du prorata.