

**REVENUS REQUIS, BASE DE TARIFICATION, COÛT DU
CAPITAL ET HAUSSE TARIFAIRE AU 1^{ER} AVRIL 2006**

SUITE À LA DÉCISION D-2006-34 RENDUE PAR LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE

LE 28 FÉVRIER 2006

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-2006-34. Il
3 comprend les tableaux et textes révisés suivants :

- 4 1. Évaluation du déficit et de la hausse requise au 1^{er} avril 2006
5 (page 7);
- 6 2. Évaluation de la provision réglementaire 2006 à l'égard du manque à
7 gagner associé au décalage entre l'année témoin et l'année tarifaire
8 (page 8);
- 9 3. Revenus requis (page 9);
- 10 4. Composantes détaillées du revenu requis (page 10). La version Excel
11 est également fournie;
- 12 5. Base de tarification 2006 suite à l'autorisation d'inclure les comptes
13 de frais reportés dans la base de tarification au moment de leur
14 disposition ou amortissement (page 11);
- 15 6. Revenus des ventes avant et après hausse tarifaire (page 12);
- 16 7. Grille des tarifs d'électricité au 1^{er} avril 2006 (pages 13 à 16);
- 17 8. Modifications détaillées au texte des tarifs (page 17 et annexe A);
- 18 9. Texte «Tarifs et conditions du Distributeur au 1^{er} avril 2006» (page 18
19 et annexe B);
- 20 10. Code de conduite intégrant les modifications demandées par la Régie
21 dans sa décision D-2006-34 (page 18 et annexe C);

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

24
25

1 **Tarifs généraux**

- 2 • augmentation du seuil de facturation de la puissance au tarif G de
3 45 à 50 kW et du seuil de la première tranche d'énergie de 13 200 à
4 15 100 kWh, ce qui termine cette réforme;
- 5 • réintroduction de la majoration de 2 % aux modalités applicables aux
6 activités d'hiver; et,
- 7 • reprise du rattrapage de 0,5 % pour les réseaux municipaux.

8 **Options tarifaires**

- 9 • abrogation des tarifs MR, LR et LC;
- 10 • introduction de l'option d'énergie additionnelle pour les clients de
11 grande puissance;
- 12 • introduction de l'option d'électricité interruptible pour les clients de
13 moyenne puissance ;
- 14 • limitation de l'accès au tarif LP aux clients actuels et utilisation du
15 prix de l'énergie additionnelle comme prix de l'énergie.

16 **Tarifification en réseaux autonomes**

- 17 • introduction du tarif MA pour les charges de plus de 1000 kVA;
- 18 • modification des modalités pour permettre l'utilisation de l'électricité
19 pour la climatisation, les câbles chauffants dans les conduites
20 d'amenée d'eau et le chauffage temporaire durant la construction.

1 **Autres**

- 2 • introduction des articles reliés à la Décision D-2006-28 sur la
3 *Demande d'approbation de modalités tarifaires et de conditions de*
4 *service liées à l'autoproduction d'électricité.*

1 ÉVALUATION DU DÉFICIT ET DE LA HAUSSE REQUISE AU 1^{ER} AVRIL 2006 (TABLEAU 3 DE LA PIÈCE HQD-1, DOCUMENT 1, RÉVISÉ)

Évaluation du déficit et de la hausse au 1er avril 2006			
(M\$)			
	R-3579-2005		D-2006-34
	Demande	Révisé 2006-01-24	Révisé
Revenus des ventes 2006 (sans hausse de tarif)	9 474,7	9 474,7	9 474,7
Revenus autres que ventes d'électricité	144,5	144,5	144,5
Ajustement - Provision réglementaire 2005	-31,0	-31,0	-31,0
Revenus totaux aux fins du calcul du revenu additionnel requis (a)	9 588,2	9 588,2	9 588,2
Revenus requis			
Achats			
Achats d'électricité (incluant CFR pour le tarif BT)	5 223,6	5 223,6	5 222,8 (1)
Service de transport	2 313,0	2 313,0	2 313,0
Coûts de distribution & services à la clientèle			
Charges d'exploitation	1 133,7	1 133,7	1 133,7
Autres charges	718,7	718,7	718,7
Rendement sur la base de tarification	691,5	681,5	691,3 (2)
Compte de frais reporté pour le tarif BT	-29,1	-29,1	-29,1
Revenus requis (b)	10 051,4	10 041,4	10 050,4
Revenus additionnels requis au 1er avril (a)-(b)	-463,2	-453,2	-462,2
Revenus des ventes avant hausse, excluant contrats spéciaux	8 669,1	8 669,1	8 669,1
Hausse requise	5,34%	5,23%	5,33%
Hausse demandée - 1er avril 2006	3,00%	3,00%	5,33%
Revenus générés en 2006 par la hausse demandée	180,4	180,4	320,8
Provision réglementaire 2006 récupérée en 2007	79,4	79,4	141,4
Hausse reportée	2,34%	2,23%	0,00%
Revenus reportés versés dans compte d'étalement tarifaire	203,4	193,4	0,0

Note (1) : L'ajout d'un montant de 125,9 M\$ dans la base de tarification relatif au CFR du tarif BT a pour effet une augmentation du rabais des contrats spéciaux et une diminution des achats d'électricité du Distributeur.

Note (2) : Variation due à l'inclusion du compte de frais reportés du tarif BT dans la base de tarification.

2 ÉVALUATION DE LA PROVISION RÉGLEMENTAIRE 2006 À L'ÉGARD DU MANQUE À GAGNER ASSOCIÉ AU DÉCALAGE ENTRE L'ANNÉE TÉMOIN ET L'ANNÉE TARIFAIRE (TABLEAU 2 DE LA PIÈCE HQD-4, DOCUMENT 2, RÉVISÉ)

PROVISION RÉGLEMENTAIRE 2006 (M\$)					
		R-3579-2005		D-2006-34	
Période couverte	Avant hausse	Hausse de 3,0 % au 1er janvier	Provision réglementaire	Hausse de 5,33 % au 1er janvier	Provision réglementaire
01/01 au 31/03	2 853	2 933	79	2 994	141
01/04 au 31/12	6 622	6 802		6 943	
Total	9 475	9 735		9 937	

3 REVENUS REQUIS (HQD-6, DOCUMENT 1, RÉVISÉ)

	REVENUS REQUIS (en millions de dollars)				
	Exercices terminés le 31 décembre				
	Année historique	Année de base	Année témoin		
	2004	2005	Demande 2006	Révisé 2006-01-24	Décision D-2006-34
RENDEMENT SUR LA BASE DE TARIFICATION	621,0	683,5	691,5	681,5	691,3 (1)
Capitaux empruntés	367,7	424,1	436,6	436,6	442,9 (1)
Capitaux propres	253,3	259,4	254,9	244,9	248,4 (1)
Taux de rendement sur la base de tarification	7,47%	8,03%	7,86%	7,75%	7,75%
Capitaux empruntés	6,80%	7,66%	7,64%	7,64%	7,64%
Capitaux propres	8,70%	8,71%	8,28%	7,96%	7,96%
Base de tarification (moyenne 13 mois)	8 378,7	8 575,3	8 793,3	8 793,3	8 979,7 (1)
DÉPENSES NÉCESSAIRES À LA PRESTATION DU SERVICE	8 528,7	8 859,4	9 359,9	9 359,9	9 359,1
Achats d'électricité	6 880,0	7 116,4	7 507,5	7 507,5	7 506,7
Achats d'électricité	4 567,0	4 803,4	5 194,5	5 194,5	5 193,7 (2)
Service de transport	2 313,0	2 313,0	2 313,0	2 313,0	2 313,0
Charges d'exploitation	1 049,3	1 102,3	1 133,7	1 133,7	1 133,7
Charges brutes directes	939,6	1 011,7	1 053,4	1 053,4	1 053,4
Masse salariale	636,6	698,7	727,9	727,9	727,9
Autres charges directes	303,0	313,0	325,5	325,5	325,5
Charges de services partagés	374,9	365,3	377,0	377,0	377,0
Coûts capitalisés	-295,6	-311,4	-333,6	-333,6	-333,6
Frais corporatifs	30,4	36,7	36,9	36,9	36,9
Autres charges	599,4	640,7	718,7	718,7	718,7
Achats de combustible	42,9	54,1	58,1	58,1	58,1
Amortissement et déclassement	446,9	481,7	561,2	561,2	561,2
Taxes	109,6	104,9	99,4	99,4	99,4
REVENUS REQUIS	9 149,7	9 542,9	10 051,4	10 041,4	10 050,4

Note (1) : Variation due à l'inclusion du compte de frais reportés du tarif BT dans la base de tarification.

Note (2) : L'ajout d'un montant de 125,9 M\$ dans la base de tarification relatif au CFR du tarif BT a pour effet une augmentation du rabais des contrats spéciaux et une diminution des achats d'électricité du Distributeur.

4 COMPOSANTES DÉTAILLÉES DU REVENU REQUIS (HQD-6, DOCUMENT 1, RÉVISÉ)

COMPOSANTES DÉTAILLÉES DES REVENUS REQUIS	R-3579-2005		D-2006-34	
	Année témoin		Année témoin	
	2006	Révisé 2006-01-24	Ajustement	Révisé
REVENUS REQUIS	10 051,4	10 041,4	9,0	10 050,4
ACHATS	7 507,5	7 507,5	-0,8	7 506,7
• Achats d'électricité	5 194,5	5 194,5	-0,8	5 193,7
Patrimoniales	4 803,5	4 803,5	0,0	4 803,5
Post patrimoniales	707,1	707,1	0,0	707,1
Tarifs de gestion et énergie de secours	17,5	17,5	0,0	17,5
Ajustement des contrats spéciaux	-133,6	-133,6	-0,8	-134,4
• Service de transport	2 313,0	2 313,0	0,0	2 313,0
COÛTS DE DISTRIBUTION & SERVICES À LA CLIENTÈLE	2 543,9	2 533,9	9,8	2 543,7
Charges d'exploitation	1 133,7	1 133,7	0,0	1 133,7
• Charges brutes directes	1 053,4	1 053,4	0,0	1 053,4
Masse salariale	727,9	727,9	0,0	727,9
Salaire de base	479,5	479,5	0,0	479,5
Temps supplémentaire	44,8	44,8	0,0	44,8
Primes et revenus divers	38,1	38,1	0,0	38,1
Régime d'intéressement corporatif	13,5	13,5	0,0	13,5
Régime de gestion de la performance	6,0	6,0	0,0	6,0
Autres primes	16,6	16,6	0,0	16,6
Avantages sociaux	167,5	167,5	0,0	167,5
Avantages sociaux - charge de retraite	74,7	74,7	0,0	74,7
Avantages sociaux - autres	75,3	75,3	0,0	75,3
Charge au titre des avantages complémentaires de retraite	17,5	17,5	0,0	17,5
Autres charges directes	325,5	325,5	0,0	325,5
Dépenses de personnel et indemnités	22,7	22,7	0,0	22,7
Services externes et ressources financières	184,0	184,0	0,0	184,0
Stock, achats et locations	125,4	125,4	0,0	125,4
Récupération de mauvaises créances	-6,6	-6,6	0,0	-6,6
• Charges de services partagés	377,0	377,0	0,0	377,0
Centre de services partagés	275,7	275,7	0,0	275,7
Approvisionnement et services	150,0	150,0	0,0	150,0
Services de bâtiments	59,4	59,4	0,0	59,4
Matériel de transport et transport aérien	41,4	41,4	0,0	41,4
Gestion du matériel	35,7	35,7	0,0	35,7
Gestion documentaire	9,1	9,1	0,0	9,1
Acquisition	5,4	5,4	0,0	5,4
Technologies de l'information	74,3	74,3	0,0	74,3
Solutions informatiques	22,3	22,3	0,0	22,3
Exploitation des technologies	23,3	23,3	0,0	23,3
Bureautique	28,7	28,7	0,0	28,7
Autres	51,4	51,4	0,0	51,4
Télécommunications de service	35,5	35,5	0,0	35,5
Services transactionnels comptables	8,9	8,9	0,0	8,9
Centre de compétences - Progiciels de gestion	7,0	7,0	0,0	7,0
Unités corporatives	35,7	35,7	0,0	35,7
Services financiers	9,9	9,9	0,0	9,9
Ressources humaines	18,4	18,4	0,0	18,4
Sécurité	3,6	3,6	0,0	3,6
Contentieux	4,4	4,4	0,0	4,4
Affaires corporatives et réglementaires	0,4	0,4	0,0	0,4
Institut de Recherche d'Hydro-Québec - IREQ	21,8	21,8	0,0	21,8
Projets d'innovation technologique	14,2	14,2	0,0	14,2
Soutien technique	7,6	7,6	0,0	7,6
Valorisation et participations	0,2	0,2	0,0	0,2
Hydro-Québec TransEnergie	31,8	31,8	0,0	31,8
Télécommunications spécialisées	23,6	23,6	0,0	23,6
Radio-mobile	19,3	19,3	0,0	19,3
Circuits	3,2	3,2	0,0	3,2
Divers	1,1	1,1	0,0	1,1
Ateliers spécialisés et autres	8,2	8,2	0,0	8,2
Hydro-Québec Équipement	1,9	1,9	0,0	1,9
Hydro-Québec Production	1,8	1,8	0,0	1,8
Régularisations et ajustements divers	0,6	0,6	0,0	0,6
Rendement des fournisseurs	6,5	6,5	0,0	6,5
Centre de services partagés	4,8	4,8	0,0	4,8
TransEnergie	1,8	1,8	0,0	1,8
• Coûts capitalisés	-333,6	-333,6	0,0	-333,6
Prestations de travail	-293,9	-293,9	0,0	-293,9
Gestion du matériel	-39,5	-39,5	0,0	-39,5
Autres	-0,2	-0,2	0,0	-0,2
• Frais corporatifs	36,9	36,9	0,0	36,9
Autres charges	718,7	718,7	0,0	718,7
• Achats de combustible	58,1	58,1	0,0	58,1
• Amortissement et déclassement	561,2	561,2	0,0	561,2
Immobilisations	452,8	452,8	0,0	452,8
Frais reportés	64,8	64,8	0,0	64,8
Actifs incorporels	43,8	43,8	0,0	43,8
Radiations et retrais	0,0	0,0	0,0	0,0
Actifs incorporels	0,0	0,0	0,0	0,0
• Taxes	99,4	99,4	0,0	99,4
Capital	46,7	46,7	0,0	46,7
Revenu brut	0,0	0,0	0,0	0,0
Taxes sur les services publics	36,9	36,9	0,0	36,9
Municipales et scolaires	13,8	13,8	0,0	13,8
• Coût du capital	691,5	691,5	9,8	691,3
Coût des capitaux empruntés (frais financiers réglementés)	436,6	436,6	6,2	442,9
Coût des capitaux propres (bénéfice réglementé)	254,9	244,9	3,5	248,4
Rendement sur la base de tarification	7,86%	7,75%	0,0	7,75%
Coût de la dette	7,64%	7,64%	0,0	7,64%
Taux de rendement	6,26%	6,26%	0,0	6,26%
Base de tarification (moyenne 13 mois)	8 793,3	8 793,3	125,9	8 919,1

Note (1) : L'ajout d'un montant de 125,9 M\$ dans la base de tarification relatif au CFR du tarif BT a pour effet une augmentation du rabais des contrats spéciaux et une diminution des achats d'électricité du Distributeur.

Note (2) : Variation due à l'inclusion du compte de frais reportés du tarif BT dans la base de tarification.

5 BASE DE TARIFICATION 2006 (HQD-9, DOCUMENT 1, RÉVISÉ)

HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION
BASE DE TARIFICATION 2006 - RÉVISÉE SUITE À LA DÉCISION D-2006-34
(en milliers de \$)

	31 déc 2005	31 janvier 2006	28 février 2006	31 mars 2006	30 avril 2006	31 mai 2006	30 juin 2006	31 juillet 2006	31 août 2006	30 sept 2006	31 oct 2006	30 nov 2006	31 déc 2006	Moyenne 2006 Révisée	Moyenne 2006 Demandée	Écart Moy 2006 Révisée /
	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée			
Immobilisations en exploitation																
Equipements de mesurage	601 037	603 437	605 837	608 237	610 637	613 057	615 457	617 857	620 377	622 877	625 377	627 877	630 497	615 582	615 582	0
Postes de distribution (CED)	58 540	58 540	58 540	58 540	58 540	58 540	58 540	58 540	58 540	58 540	58 540	58 540	58 540	58 540	58 540	0
Lignes aériennes de distribution	6 788 387	6 808 287	6 827 287	6 847 887	6 868 887	6 889 287	6 910 687	6 932 087	6 953 487	6 974 887	6 996 287	7 017 687	7 039 087	6 920 356	6 920 356	0
Lignes souterraines de distribution	2 839 521	2 850 621	2 861 721	2 872 821	2 884 021	2 895 221	2 906 421	2 917 621	2 928 821	2 940 021	2 951 221	2 962 421	2 973 621	2 915 221	2 915 221	0
Réseaux autonomes	886 658	888 758	891 058	893 658	896 258	898 858	901 458	904 058	906 658	909 258	911 858	914 458	917 058	902 728	902 728	0
Autres actifs de réseaux	23 679	23 679	23 679	23 679	23 679	23 679	23 679	23 679	23 679	23 679	23 679	23 679	23 679	23 679	23 679	0
Actifs de soutien	1 347 411	1 352 011	1 356 611	1 361 211	1 365 811	1 370 411	1 375 011	1 379 611	1 384 211	1 388 811	1 393 411	1 398 011	1 402 611	1 378 280	1 378 280	0
Total	12 545 233	12 585 333	12 624 133	12 663 733	12 703 333	12 742 933	12 782 533	12 822 133	12 861 733	12 901 333	12 940 933	12 980 533	13 020 133	12 814 385	12 814 385	0
<i>Mises en exploitation mensuelles et mouvements</i>		40 100	38 800	41 600	40 100	45 120	49 200	51 800	43 320	53 400	56 500	55 700	86 820			
Amortissement cumulé																
Equipements de mesurage	371 580	373 578	375 583	377 595	379 614	381 640	383 672	385 711	387 757	389 810	391 870	393 938	396 016	383 720	383 720	0
Postes de distribution	53 429	53 542	53 655	53 768	53 881	53 994	54 107	54 220	54 333	54 446	54 559	54 672	54 785	54 107	54 107	0
Lignes aériennes de distribution	2 481 082	2 479 442	2 497 837	2 518 435	2 536 900	2 557 568	2 576 106	2 596 857	2 615 485	2 636 320	2 655 033	2 673 967	2 694 781	2 577 063	2 577 063	0
Lignes souterraines de distribution	717 804	724 514	731 242	738 917	745 680	753 391	760 133	767 848	774 597	782 296	789 990	797 340	804 287	760 631	760 631	0
Réseaux autonomes	448 256	450 578	452 907	455 244	457 590	459 945	462 312	464 689	467 077	469 475	471 884	474 305	476 739	462 385	462 385	0
Autres actifs de réseaux	6 723	6 770	6 817	6 864	6 911	6 958	7 005	7 052	7 100	7 148	7 196	7 244	7 292	7 006	7 006	0
Actifs de soutien	644 301	650 583	656 906	663 258	669 640	676 051	682 492	688 966	695 471	702 004	708 567	715 162	721 787	682 707	682 707	0
Total	4 703 175	4 739 007	4 774 947	4 814 081	4 850 216	4 889 547	4 928 887	4 968 445	5 007 220	5 046 799	5 086 599	5 126 628	5 166 887	4 927 618	4 927 618	0
<i>Charges d'amortissement mensuelle et mouvements</i>		35 832	35 940	39 134	36 135	39 337	36 340	39 556	36 577	39 779	36 800	40 029	37 059			
Valeur nette																
Equipements de mesurage	229 457	229 859	230 254	230 642	231 023	231 417	231 785	232 146	232 620	233 067	233 507	233 939	234 481	231 861	231 861	0
Postes de distribution	5 111	4 998	4 885	4 772	4 659	4 546	4 433	4 320	4 207	4 094	3 981	3 868	3 755	4 433	4 433	0
Lignes aériennes de distribution	4 327 305	4 328 845	4 329 450	4 329 452	4 329 987	4 331 719	4 333 581	4 343 330	4 345 602	4 352 267	4 362 454	4 369 820	4 375 006	4 343 294	4 343 294	0
Lignes souterraines de distribution	2 121 717	2 126 107	2 129 879	2 133 604	2 138 341	2 143 730	2 151 028	2 158 573	2 164 024	2 172 125	2 181 831	2 190 381	2 198 334	2 154 590	2 154 590	0
Réseaux autonomes	438 402	438 180	438 151	438 414	438 668	438 913	439 546	440 169	440 781	441 383	442 374	443 453	444 019	440 343	440 343	0
Autres actifs de réseaux	16 956	16 909	16 862	16 815	16 768	16 721	16 674	16 627	16 579	16 531	16 483	16 435	16 387	16 673	16 673	0
Actifs de soutien	703 110	701 428	699 705	697 953	696 171	694 360	693 219	691 345	689 440	687 407	685 944	684 349	718 024	695 573	695 573	0
Total	7 842 058	7 846 326	7 849 186	7 851 652	7 855 617	7 861 406	7 874 266	7 886 510	7 893 253	7 906 874	7 926 574	7 942 245	7 992 006	7 886 767	7 886 767	0
Actifs incorporels																
En exploitation																
Logiciels	279 684	281 684	282 684	291 984	293 184	294 384	295 584	296 884	298 184	299 484	300 784	302 084	310 484	294 392	294 392	0
Autres actifs incorporels	25 210	25 210	25 210	25 210	25 210	25 210	25 210	25 210	25 210	25 210	25 210	25 210	25 210	25 288	25 288	0
Total	304 894	306 894	307 894	317 194	318 394	319 594	320 794	322 094	323 394	324 694	325 994	327 294	336 714	319 680	319 680	0
<i>Mises en exploitation mensuelles et mouvements</i>		2 000	1 000	9 300	1 200	1 200	1 200	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	9 420			
Amortissement cumulé																
Logiciels	172 002	175 185	178 422	181 772	185 288	188 839	192 424	196 042	199 696	203 386	207 112	210 874	214 669	192 747	192 747	0
Autres actifs incorporels	8 811	8 902	8 993	9 084	9 175	9 266	9 358	9 447	9 538	9 629	9 720	9 811	9 902	9 356	9 356	0
Total	180 813	184 087	187 415	190 856	194 463	198 105	201 780	205 489	209 234	213 015	216 832	220 685	224 571	202 103	202 103	0
<i>Mises en exploitation mensuelles et mouvements</i>		3 274	3 328	3 441	3 607	3 642	3 675	3 709	3 745	3 781	3 817	3 853	3 886			
Valeur nette																
Logiciels	107 682	106 499	104 262	110 212	107 896	105 545	103 160	100 842	98 488	96 098	93 672	91 210	95 815	101 645	101 645	0
Autres actifs incorporels	16 399	16 308	16 217	16 126	16 035	15 944	15 854	15 763	15 672	15 581	15 490	15 399	15 308	15 932	15 932	0
Total	124 081	122 807	120 479	126 338	123 931	121 489	119 014	116 605	114 160	111 679	109 162	106 609	112 143	117 577	117 577	0
Frais reportés																
Programmes commerciaux	8 154	7 822	7 490	7 157	6 824	6 492	6 160	5 828	5 496	5 164	4 832	4 500	4 168	6 545	6 545	0
Plan global en efficacité énergétique	158 634	155 779	152 924	150 069	147 215	144 359	141 504	138 649	135 794	132 939	130 084	127 229	279 774	153 458	153 458	0
Frais reportés du tarif BT				160 900	173 950	171 000	168 050	165 100	162 150	159 200	156 250	153 300	150 350	125 865	0	125 865
Actif au titre des prestations constituées	327 000	329 168	331 336	333 504	335 672	337 840	340 008	342 176	344 344	346 512	348 680	350 848	353 000	340 007	340 007	0
Mesures de réduction de l'effectif	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	493 788	492 769	491 750	667 630	663 761	659 891	656 022	652 153	648 284	644 414	640 545	636 676	788 391	625 875	500 010	125 865
<i>Remboursement gouvernemental</i>	53 752	52 545	52 545	52 545	51 317	51 317	51 317	50 068	50 068	50 068	48 796	48 796	(188 000)	59 918	59 918	0
Avantages complémentaires de retraite	(169 000)	(170 584)	(172 168)	(173 752)	(175 336)	(176 920)	(178 504)	(180 088)	(181 672)	(183 256)	(184 840)	(186 424)	(188 000)	(178 503)	(178 503)	0
Fonds de roulement																
Encaisse	255 608	323 650	323 650	323 650	323 650	323 650	323 650	323 650	323 650	323 650	323 650	323 650	323 650	318 416	318 416	0
Matériaux, combustibles et fournitures	97 081	97 247	97 413	97 579	97 745	97 911	98 077	98 243	98 409	98 575	98 741	98 907	99 069	98 077	98 077	0
Total	352 689	420 897	421 063	421 229	421 395	421 561	421 727</									

6 REVENUS DES VENTES AVANT ET APRÈS HAUSSE TARIFAIRE (HQD-13, DOCUMENT 5, RÉVISÉ)

Année 2006	Abonnements	Ventes	Revenus avant la hausse			Revenus après la hausse de 5,33% au 1 ^{er} janvier 2006									Revenus après la hausse de 5,33% au 1 ^{er} avril 2006		
						Variation						Variation					
			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	Variation	
(nombre)	(GWh)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)	(%)	(%)	(M\$)	(M\$)	(%)	
Domestique	3 211 449	58 978	1 336	2 492	3 828	1 407	2 625	4 032	71	133	204	5,3%	5,3%	5,3%	3 961	133	3,5%
Tarifs D et DM	3 092 233	56 377	1 290	2 403	3 692	1 358	2 531	3 889	69	128	197	5,3%	5,3%	5,3%	3 820	128	3,5%
Tarif DH	163	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,3%	5,3%	5,3%	0	0	2,9%
Tarif DT	119 053	2 598	46	89	135	49	94	143	2	5	7	5,3%	5,3%	5,3%	140	5	3,5%
Petite puissance	287 000	14 594	343	859	1 201	361	905	1 265	18	46	64	5,3%	5,3%	5,3%	1 247	46	3,8%
Tarifs G et T1, T2, T3	277 467	12 930	300	741	1 041	316	781	1 097	16	40	56	5,3%	5,3%	5,3%	1 081	40	3,8%
Éclairage public et Sentinelle	5 612	558	11	33	44	12	34	46	1	2	2	5,3%	5,3%	5,3%	46	2	4,0%
Tarif G-9	3 921	1 107	32	85	117	33	89	123	2	5	6	5,3%	5,3%	5,3%	121	5	3,9%
Moyenne puissance	12 459	26 607	457	1 241	1 697	481	1 307	1 788	24	66	90	5,3%	5,3%	5,3%	1 763	66	3,9%
Tarif M	12 459	26 607	457	1 241	1 697	481	1 307	1 788	24	66	90	5,3%	5,3%	5,3%	1 763	66	3,9%
Grande puissance	244	46 863	492	1 432	1 924	519	1 508	2 026	26	76	102	5,3%	5,3%	5,3%	2 000	76	4,0%
Tarif L	243	46 853	492	1 431	1 923	518	1 507	2 026	26	76	102	5,3%	5,3%	5,3%	1 999	76	4,0%
Tarif H	1	10	0	1	1	0	1	1	0	0	0	5,3%	5,3%	5,3%	1	0	3,3%
Total - Tarifs réguliers	3 511 152	147 042	2 627	6 023	8 651	2 767	6 344	9 112	140	321	461	5,3%	5,3%	5,3%	8 972	321	3,7%
Contrats spéciaux	9	26 656	208	598	806	208	598	806	0	0	0	s/o	s/o	s/o	806	0	s/o
Gestion de la consommation	0	487	18	0	18	19	0	19	1	0	1	5,3%	s/o	5,3%	18	0	0,0%
Tarif BT	0	487	18	0	18	19	0	19	1	0	1	5,3%	s/o	5,3%	18	0	0,0%
Tarif MR *	(3)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	s/o	s/o	s/o	0	0	s/o
Tarif LR *	(5)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	s/o	s/o	s/o	0	0	s/o
Tarifs de dépannage	9	4	0	0	1	0	0	1	0	0	0	5,3%	5,3%	5,3%	1	0	3,6%
Tarif LD	1	4	0	0	1	0	0	1	0	0	0	5,3%	5,3%	5,3%	1	0	3,6%
Tarif LP	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	s/o	s/o	s/o	0	0	s/o
Total	3 511 170	174 189	2 853	6 622	9 475	2 994	6 943	9 937	140,94	321,02	461,96	s/o	s/o	s/o	9 796	321	s/o

* Le nombre d'abonnements aux tarifs MR et LR ainsi que leur consommation de référence sont déjà comptabilisés aux tarifs M et L. Ainsi seule la consommation à la marge est comptabilisée dans ces tarifs. En 2006, la consommation marginale prévue est négligeable.

7 GRILLE DES TARIFS D'ÉLECTRICITÉ AU 1^{ER} AVRIL 2006 (HQD-13, DOCUMENT 3, RÉVISÉ)

Grille des tarifs d'électricité
Hausse moyenne de 5,33 % au 1er avril 2006

Article 1er avril 2005	Article 1er avril 2006	Tarif	Description	Prix 1er avril 2005	Prix 1er avril 2006	Variation 1er avril 2006
8	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 € 5,02 € 6,33 € 3,96 \$	40,64 € 5,22 € 6,83 € 4,71 \$	0,0% 4,0% 7,9% 18,9%
19	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 € 5,02 € 6,33 € 0,99 \$	40,64 € 5,22 € 6,83 € 1,17 \$	0,0% 4,0% 7,9% 18,2%
21	10.3	<i>Crédits d'alimentation aux tarifs domestiques</i>	5 kV, mais inférieure à 50 kV 50 kV, mais inférieure à 170 kV 170 kV	0,208 € 0,261 € 0,356 €	0,216 € s. o. s. o.	3,8% s. o. s. o.
27	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 individuel Prime de puissance, hiver (> 50 kW) : mesurage collectif	40,64 € 3,67 € 16,46 € 3,96 \$ 0,99 \$	40,64 € 3,96 € 17,27 € 4,71 \$ 1,17 \$	0,0% 7,9% 4,9% 18,9% 18,2%
37	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 € 3,72 € 13,73 €	40,64 € 4,01 € 14,41 €	0,0% 7,8% 5,0%
41	s. o.	<i>G (structure à 45 kW)</i>	Redevance d'abonnement par mois Prime de puissance (> 45 kW) 13 200 premiers kWh par mois Reste de l'énergie Minimum par mois - polyphasée	12,33 \$ 14,40 \$ 7,86 € 3,96 € 36,99 \$	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.
s. o.	3.2	<i>G (structure à 50 kW)</i>	Redevance d'abonnement par mois Prime de puissance (> 50 kW) 15 100 premiers kWh par mois Reste de l'énergie Minimum par mois - polyphasée	12,33 \$ 14,40 \$ 7,86 € 3,96 € 36,99 \$	12,33 \$ 15,00 \$ 8,30 € 4,20 € 36,99 \$	0,0% 4,2% 5,6% 6,1% 0,0%
46	3.7	<i>G courte durée</i>	Majoration de la redevance et du montant mensuel minimal au tarif G Majoration de la prime de puissance mensuelle au tarif G en période d'hiver	12,33 \$ 4,98 \$	12,33 \$ 5,25 \$	0,0% 5,4%
48	s. o.	<i>Activités d'hiver</i>	Majoration de la facture	8%	s. o.	s. o.
s. o.	3.9		Indice de référence au 31 mars 2006 Majoration au 1er avril de chaque année à compter de 2006	s. o. s. o.	1,08 2%	s. o. s. o.
50	3.11	<i>G-9</i>	Prime de puissance Prix de l'énergie Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - polyphasée	3,69 \$ 8,11 € 12,33 \$ 36,99 \$	3,84 \$ 8,57 € 12,33 \$ 36,99 \$	4,1% 5,7% 0,0% 0,0%
53	3.14	<i>G-9 courte durée</i>	Majoration du montant mensuel minimal au tarif G-9 Majoration de la prime de puissance mensuelle au tarif G-9 en période d'hiver	12,33 \$ 4,98 \$	12,33 \$ 5,25 \$	0,0% 5,4%
58	3.19	<i>GD</i>	Prime de puissance Prix de l'énergie : été Prix de l'énergie : hiver	4,59 \$ 4,77 € 12,14 €	4,74 \$ 5,09 € 12,96 €	3,3% 6,7% 6,8%
64	4.2	<i>M</i>	Prime de puissance 210 000 premiers kWh par mois Reste de l'énergie	12,60 \$ 3,94 € 2,56 €	13,08 \$ 4,20 € 2,74 €	3,8% 6,6% 7,0%
67	4.5	<i>M</i>	Prime de dépassement mensuelle	13,50 \$	14,01 \$	3,8%
71	4.9	<i>M courte durée</i>	Majoration de la prime de puissance mensuelle en hiver	4,98 \$	5,25 \$	5,4%
79	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	1,0 8%	1,0 8%	s. o. s. o.

Grille des tarifs d'électricité
Hausse moyenne de 5,33 % au 1er avril 2006

Article 1er avril 2005	Article 1er avril 2006	Tarif	Description	Prix 1er avril 2005	Prix 1er avril 2006	Variation 1er avril 2006
82 et 83	4.32 et 4.33	<i>Rodage de nouveaux équipements</i>	Majoration du prix moyen	4%	4%	s. o.
99	Abrogé	<i>MR</i>	Prime de puissance 210 000 premiers kWh par mois Reste de l'énergie Prime de dépassement mensuelle	12,60 \$ 3,94 € 2,56 € 13,50 \$	s. o. s. o. s. o. s. o.	s. o. s. o. s. o. s. o.
s. o.	4.46	<i>Électricité interruptible - Moyenne puissance</i>	Crédit fixe (par kW) Crédit variable (par kWh)	s. o. s. o.	1,25 \$ 7,00 €	s. o. s. o.
s. o.	4.48	<i>Électricité interruptible - Moyenne puissance</i>	Pénalité (par kW)	s. o.	0,25 \$	s. o.
104	5.2	<i>L</i>	Prime de puissance Prix de l'énergie	11,52 \$ 2,56 €	11,85 \$ 2,74 €	2,9% 7,0%
107	5.5	<i>L</i>	Prime de dépassement quotidienne Prime de dépassement mensuelle	6,75 \$ 20,25 \$	6,93 \$ 20,79 \$	2,7% 2,7%
114	5.12	<i>L (municipalité)</i>	Multiplicateur appliqué à la facture du client au tarif L à l'option (b) Indice de référence au 31 mars 2006 Majoration au 1er avril de chaque année à compter de 2006, en sus de la hausse moyenne	1,4120 s. o. s. o.	s. o. 1,4120 0,5%	s. o. s. o. s. o.
118	Abrogé	<i>LC (électricité excédentaire)</i>	Redevance annuelle	1 000 \$	s. o.	s. o.
128	Abrogé	<i>LC (électricité excédentaire)</i>	Excédent ou électricité consommée sans autorisation (par kWh)	1,00 \$	s. o.	s. o.
133	5.43	<i>LP (Tarif dépannage chaudière combustible)</i>	Redevance annuelle Fourniture en haute tension : hiver Fourniture en moyenne tension : hiver Fourniture haute tension : été, 300 premières heures Fourniture haute tension : été, reste de l'énergie Fourniture moyenne tension : été, 300 premières heures Fourniture moyenne tension : été, reste énergie Fourniture	1 000 \$ 7,71 € 10,69 € 3,84 € 7,71 € 3,84 € 10,69 € s. o.	1 000 \$ s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. Prix de l'électricité additionnelle	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.
142	5.50	<i>LP</i>	Prix par kWh consommé sans autorisation	1,00 \$	0,50 \$	-50,0%
147	5.15	<i>H</i>	Prime de puissance Énergie : autre que jours de semaine en hiver Énergie : jours de semaine en hiver	4,59 \$ 4,10 € 15,53 €	4,74 \$ 4,37 € 16,58 €	3,3% 6,6% 6,8%
152 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	4,59 \$ 4,10 € 15,53 €	4,74 \$ 4,37 € 16,58 €	3,3% 6,6% 6,8%
152 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	0,47 \$ 0,94 \$ 4,10 € 4,59 \$	0,48 \$ 0,96 \$ 4,37 € 4,74 \$	2,1% 2,1% 6,6% 3,3%
155	5.23	<i>LD (option non ferme)</i>	Prix par kWh consommé sans autorisation	50 €	50 €	s. o.
166 et 167	5.35 et 5.36	<i>Rodage de nouveaux équipements</i>	Majoration du prix moyen	4%	4%	s. o.
171 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.
185	6.14	<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 3% 9,3%	1,035 2,0% Taux approuvé par la Régie	s. o. s. o. s. o.
192	6.21	<i>Paiement en \$US</i>	Majoration des taux de change (facteur)	1,035	1,035	s. o.
193 c)	6.22 c)	<i>Paiement en \$US</i>	Majoration du montant du sous-alinéa b)	10%	10%	s. o.
212	6.27	<i>Électricité interruptible - Grande puissance</i>	Prix déclencheur (par kWh)	30 €	30 €	s. o.

Grille des tarifs d'électricité
Hausse moyenne de 5,33 % au 1er avril 2006

Article 1er avril 2005	Article 1er avril 2006	Tarif	Description	Prix 1er avril 2005	Prix 1er avril 2006	Variation 1er avril 2006
244	Abrogé	<i>BT</i> <i>(Crédits d'alimentation en moyenne ou en haute tension)</i>	5 kV, mais inférieure à 50 kV 50 kV, mais inférieure à 170 kV 170 kV	0,208 € 0,261 € 0,356 €	s. o. s. o. s. o.	s. o. s. o. s. o.
245	Abrogé	<i>BT</i> <i>(1re non-conformité)</i> <i>(2e non-conformité)</i>	Prime sur la puissance maximale appelée Prime sur la puissance maximale appelée	13,50 \$ 13,50 \$	s. o. s. o.	s. o. s. o.
257	4.26	<i>Tarif de transition - Photosynthèse</i>	Dépassement de plus de 10 % de la puissance contractuelle	13,50 \$	13,50 \$	s. o.
258	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.
	Abrogé	<i>BT (Avec installation de mesurage approprié)</i>	Redevance mensuelle Redevance mensuelle sur la puissance contractuelle (par kW) Prix de l'énergie hors pointe Prix de l'énergie, premières heures en pointe (1re tranche d'énergie du tarif G) Reste de l'énergie en pointe	34,77 \$ 6,48 € 3,51 € 7,86 € 46,00 €	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.
260	Abrogé	<i>BT (Pénurie énergétique)</i>	Reste de la consommation hors pointe (1re tranche d'énergie du tarif G) Énergie pendant la période de pointe	7,86 € 46,00 €	s. o. s. o.	s. o. s. o.
263	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	1,0 5% 8%	1,0 5% 8%	s. o. s. o. s. o.
s. o.	6.59	<i>Électricité additionnelle</i>	Frais de sortie de NYISO Zone M jusqu'à la frontière du Québec (¢US/kWh)	s. o.	0,06 €	s. o.
s. o.	6.63	<i>Électricité additionnelle</i>	Prix du kWh au-delà de la référence en période de restriction	s. o.	0,50 \$	s. o.
265	7.1	<i>D réseaux autonomes</i>	Énergie excédant 30 kWh par jour	28,07 €	29,57 €	5,3%
266	7.2	<i>DM réseaux autonomes</i>	Énergie excédant 30 kWh par jour par multiplicateur	28,07 €	29,57 €	5,3%
268	7.4	<i>G, G-9, M, MA rés. autonomes</i>	Pénalité sur l'énergie	61,91 €	65,21 €	5,3%
s. o.	7.6	<i>Tarif MA - Structure</i>	Centrale au diesel lourd (par kW au-delà de 900 kW) Centrale au diesel lourd (par kWh au-delà de 390 000 kWh) Autres cas (par kW au-delà de 900 kW) Autres cas (par kWh au-delà de 390 000 kWh)	s. o. s. o. s. o. s. o.	26,95 \$ 13,94 € 52,95 \$ 28,81 €	s. o. s. o. s. o. s. o.
s. o.	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)	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.	2,37 € 11,57 € 58,20 \$ 2,37 € 26,44 € 61,51 €	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.
272	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	3,77 \$ 11,34 \$ 11,34 \$ 33,96 \$ 33,96 \$	3,97 \$ 11,97 \$ 11,97 \$ 35,76 \$ 35,76 \$	5,3% 5,6% 5,6% 5,3% 5,3%
273	8.3	<i>T (montant minimal)</i>	Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - polyphasée	6,81 \$ 20,43 \$	7,17 \$ 21,51 \$	5,3% 5,3%
276	9.2	<i>Éclairage public</i>	Taux d'actualisation	9,3%	Taux approuvé par la Régie	s. o.
278	9.4	<i>Éclairage public (service général)</i>	Prix de l'énergie (1re tranche d'énergie du tarif G)	7,86 €	8,30 €	5,6%
284	9.10	<i>Éclairage public (service complet)</i> <i>Luminaire 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	16,20 \$ 17,85 \$ 19,44 \$ 20,97 \$ 24,60 \$ 23,52 \$ 30,90 \$	17,07 \$ 18,81 \$ 20,49 \$ 22,08 \$ 25,92 \$ 24,78 \$ 32,55 \$	5,4% 5,4% 5,4% 5,3% 5,4% 5,4% 5,3%

Grille des tarifs d'électricité
 Hausse moyenne de 5,33 % au 1er avril 2006

Article 1er avril 2005	Article 1er avril 2006	Tarif	Description	Prix 1er avril 2005	Prix 1er avril 2006	Variation 1er avril 2006
285	9.11	<i>Éclairage public (service complet) Luminaires non normalisés Tarif par luminaire</i>	Incandescence + réflecteur : 1 000 lumens	25,59 \$	26,94 \$	5,3%
			Incandescence + réflecteur : 2 500 lumens	30,15 \$	31,77 \$	5,4%
			Incandescence + réflecteur : 4 000 lumens	35,19 \$	37,08 \$	5,4%
			Incandescence + réflecteur + diffuseur : 2 500 lumens	30,15 \$	31,77 \$	5,4%
			Incandescence + réflecteur + diffuseur : 4 000 lumens	35,19 \$	37,08 \$	5,4%
			Incandescence + réflecteur + diffuseur : 6 000 lumens	39,84 \$	41,97 \$	5,3%
			Vapeur de mercure : 7 000 lumens	21,12 \$	22,26 \$	5,4%
			Vapeur de mercure : 50 000 lumens	63,24 \$	66,60 \$	5,3%
			Tarif en vigueur le	31 mars 05	31 mars 06	s. o.
			Majoration pour luminaires non visés par les art. 9.10 et 9.11	1,20%	5,33%	s. o.
289	9.15	<i>Sentinelles (avec poteau) Tarif par luminaire</i>	7 000 lumens + poteau	33,00 \$	34,77 \$	5,4%
			20 000 lumens + poteau	43,47 \$	45,78 \$	5,3%
290	9.16	<i>Sentinelles (sans poteau) Tarif par luminaire</i>	7 000 lumens	25,92 \$	27,30 \$	5,3%
			20 000 lumens	37,38 \$	39,36 \$	5,3%
292	12.2	<i>Frais concernant l'abonnement au service d'électricité</i>	Frais de gestion de dossier	20 \$	20 \$	s. o.
			Frais d'ouverture de dossier	50 \$	50 \$	s. o.
			Frais de mise sous tension à la suite d'une demande de cessation (minimum)	130 \$	130 \$	s. o.
293	12.3	<i>Frais concernant les modes de fourniture</i>	Montant unitaire pour transformateur à deux enrroulements (par kVA de transformation installée)	2 \$	2 \$	s. o.
294	12.4	<i>Frais concernant le raccordement au réseau</i>	Frais de raccordement permanent	200 \$	200 \$	s. o.
			Frais spéciaux de branchement pour réseau autonome			
			20 premiers kW (total)	5 000 \$	5 000 \$	s. o.
			excédent des 20 premiers kW (par kW)	250 \$	250 \$	s. o.
			Allocation pour usage domestique (par unité de logement)	2 000 \$	2 000 \$	s. o.
			Taux d'intérêt applicable aux paiements par versements			
			bimestriellement	1,493%	1,493%	s. o.
			annuellement	9,3%	9,3%	s. o.
			Crédit annuel par unité de logement	520 \$	520 \$	s. o.
			Facteur d'étalement sur 5 ans	0,26	0,26	s. o.
			Crédit annuel selon la puissance (par kW)	85 \$	85 \$	s. o.
			Crédit annuel selon l'énergie (par kWh)	7,05 \$	7,05 \$	s. o.
			Allocation pour usage autre que domestique (par kW)	325 \$	325 \$	s. o.
Frais de raccordement temporaire	100 \$	100 \$	s. o.			
Frais de débranchement au point de raccordement	100 \$	100 \$	s. o.			
Taux annuel pour le calcul de la valeur actualisée des frais d'exploitation, d'entretien des installations et de réinvestissement des équipements	9,3%	9,3%	s. o.			
Frais d'administration pour travaux de prolongement ou modification du réseau et du branchement	30%	30%	s. o.			
295	12.5	<i>Frais concernant les conditions de vente de l'électricité</i>	Frais pour chèque retourné par une institution financière pour provision insuffisante	10 \$	10 \$	s. o.
			Frais pour rétablissement de service (minimum)	50 \$	50 \$	s. o.
s.o.	12.6	<i>Frais concernant l'option de mesurage net</i>	Frais d'inspection des équipements de l'autoproducteur	s. o.	400 \$	s. o.
298	11.3	<i>Service VISILEC</i>	Montant mensuel	89 \$	89 \$	s. o.
304	10.2	<i>Crédits d'alimentation en moyenne ou en haute tension</i>	5 kV, mais inférieure à 15 kV	0,525 \$	0,546 \$	4,0%
			15 kV, mais inférieure à 50 kV	0,840 \$	0,873 \$	3,9%
			50 kV, mais inférieure à 80 kV	1,866 \$	1,938 \$	3,9%
			80 kV, mais inférieure à 170 kV	2,289 \$	2,379 \$	3,9%
			170 kV	3,069 \$	3,189 \$	3,9%
305	10.4	<i>Rajustement pour pertes de transformation</i>	Réduction mensuelle sur la prime de puissance	13,86 €	14,61 €	5,4%

8 MODIFICATIONS DÉTAILLÉES AU TEXTE DES TARIFS (HQD-13, DOCUMENT 4, RÉVISÉ)

Articles	Modifications
Modification des prix	Introduction des prix de la grille des tarifs reflétant une hausse moyenne de 5,33 % selon le processus décrit à la pièce HQD-13 Document 1, pages 87 et 88.
Chapitre 2 Section 6 Articles 2.37 à 2.44	Ajout des articles concernant les modalités tarifaires suite à la Décision D-2006-28 rendue dans le cadre de la Demande de modalités tarifaires et de conditions de service liées à l'autoproduction d'électricité (R-3551-2004).
Chapitre 3 Section 5 Article 3.24	
Chapitre 12 Article 12.6	
Article 4.44	Retrait du 3 ^{ème} paragraphe de cet article. Ce changement a été apporté lors de l'audience du 7 décembre 2005 (page 150 des notes sténographiques) et correspond à la pièce B-56 déposée à cette audience.
Article 6.53	Correction d'une erreur de référence. Remplacement de la référence à l'article 5.46 par celui de l'article 5.34 car c'est plutôt l'article 5.34 qui traite du rodage des nouveaux équipements.
Article 7.7	Tel qu'indiqué dans la pièce HQD-13 Document 4 page 163 de 187 dans la colonne justifications : Révision du prix moyen du diesel n° 6 (2 % s) et du prix moyen du diesel n° 1 afin d'intégrer le prix du mois d'août 2005 dans le calcul du prix moyen des 2 combustibles. 57,22 \$/baril remplacé par 58,20 \$/baril 60,17 ¢/litre remplacé par 61,51 ¢/litre.

9 TEXTE «TARIFS ET CONDITIONS DU DISTRIBUTEUR AU 1^{ER} AVRIL 2006» RÉVISÉ

La justification des modifications apportées au texte des tarifs figure à l'annexe A.

Le texte des tarifs est versé à l'annexe B.

10 CODE DE CONDUITE (HQD-1, DOCUMENT 2.2, RÉVISÉ)

La version corrigée du code de conduite selon les indications de la page 25 de la décision D-2006-34 figure à l'annexe C de ce document.