

**REVENUS REQUIS, BASE DE TARIFICATION, COÛT DU
CAPITAL ET HAUSSE TARIFAIRE AU 1^{ER} AVRIL 2004**

**SUITE À LA DÉCISION D-2004-47 RENDUE PAR LA RÉGIE DE
L'ÉNERGIE LE 26 FÉVRIER 2004**

(pages 8 et 21 révisées)

1 Le document suivant intègre l'ensemble des demandes de la Régie de l'énergie
2 contenues dans sa décision D-2004-47. Il comprend les tableaux révisés
3 suivants :

- 4 1. Évaluation du déficit révisé et de la hausse du 1^{er} avril 2004.
- 5 2. Tableau 1 de la page 15 de la pièce HQD-1, document 1, révisé.
- 6 3. Composantes du revenu requis : HQD-4, document 3, Revenus
7 requis 2004 révisé. La version Excel est également fournie.
- 8 4. Service de distribution, base de tarification 2004, HQD-6, document
9 4, révisé. La version Excel est également fournie.
- 10 5. Tableau sommaire des investissements réglementés 2004 : HQD-6,
11 document 10, page 3 de 7, révisé.
- 12 6. Rendement sur la base de tarification du Distributeur : Tableau 1 de
13 la pièce HQD-7, document 1, révisé.
- 14 7. Calcul révisé du coût de la dette : Tableau1 révisé de la pièce HQD-
15 7, document 2 conformément à la pièce HQD-13, document 6.31.
- 16 8. Taux de rendement autorisé sur l'avoir propre : Tableau 1 de la pièce
17 HQD-7, document 3, révisé.
- 18 9. Écart quotidien entre les taux des obligations 30 ans et 10 ans au
19 cours du mois de décembre 2003 : Tableau 2 de la pièce HQD-7,
20 document 3, révisé.
- 21 10. Calcul du taux moyen du coût en capital prospectif 2001-2004 :
22 Tableau 1 de la pièce HQD-7, document 4, révisé.
- 23 11. Grille tarifaire 2004 : annexe 1 de la pièce HQD-9, document 1
24 révisée.
- 25 12. Tableau de la page 9 de la pièce HQD-11, document 1.4 (version
26 révisée du 10 novembre 2003) révisé.

1

ÉVALUATION DU DÉFICIT RÉVISÉ ET DE LA HAUSSE AU 1ER AVRIL 2004 (en millions de dollars)			
	Demandé Année témoin 2004	D-2004-47 Révisé 2004	Ajustement
Revenus des ventes	8 563,1	8 563,1	
Revenu requis	9 056,4	8 981,1	75,3
Déficit avant hausse	-493,3	-418,0	-75,3
Compte de frais reportés pour le tarif BT	83,7	57,9	25,8
Déficit excluant le compte de frais reportés dans le tarif BT	-409,6	-360,1	-49,5
Hausse de 3 % au 1er janvier 2004	243,7	243,7	0,0
Revenus additionnels requis 1er avril	-165,9	-116,4	-49,5
Revenus des ventes excluant contrats spéciaux et incluant la hausse du 1er janvier	8 271,6	8 271,6	
Hausse - année civile - 9 mois	2,90%		
Hausse - 1^{er} avril 2004		1,41%	

2
3

**TABLEAU 1 DE LA PIÈCE HQD-1, DOCUMENT 1 RÉVISÉ SUITE À LA DÉCISION D-2004-47
 COMPOSANTES DU REVENU REQUIS**

	Tel que déposé le 10 novembre 2003			Demandé	Ajustement D-2004-47	Révisé	Décision D-2004-47
	Années historiques		Année de base	Année témoin	Année témoin	Année témoin	Référence
	2001	2002	2003	2004	2004	2004	Pages
COÛT DU SERVICE DU DISTRIBUTEUR	8 601,4	8 721,2	8 924,7	9 056,4	-75,2	8 981,1	
ACHATS	6 412,3	6 537,6	6 800,9	6 907,1	-25,8	6 881,3	
• Achats d'électricité	4 099,3	4 224,6	4 487,9	4 594,1	-25,8	4 568,3	47
• Service de transport	2 313,0	2 313,0	2 313,0	2 313,0	0,0	2 313,0	
COÛTS DE DISTRIBUTION & SERVICES À LA CLIENTÈLE	2 189,1	2 183,6	2 123,8	2 149,3	-49,4	2 099,9	
Charges d'exploitation	950,6	983,7	971,4	971,4	-33,4	938,0	56, 57, 67
Éléments exceptionnels	-37,8	-48,2	-49,9	-24,1	0,0	-24,1	
Autres charges	547,4	564,5	562,4	563,1	0,0	563,1	
Facturation externe émise	-70,3	-53,2	-51,3	-52,0	0,0	-52,0	
Coût du capital	799,2	736,8	691,1	690,9	-16,0	674,8	
RENDEMENT SUR LA BASE DE TARIFICATION	9,79%	9,09%	8,39%	8,161%	-0,172%	7,989%	102
Structure du capital							
Capitaux empruntés	65%	65%	65%	65%		65%	
Capitaux propres	35%	35%	35%	35%		35%	
Taux							
Capitaux empruntés	10,00%	8,92%	8,22%	7,865%	-0,451%	7,414%	100
Capitaux propres	9,40%	9,40%	8,71%	8,712%	0,345%	9,056%	102
Base de tarification (moyenne 13 mois)	8 164,0	8 103,1	8 237,5	8 465,2	-18,2	8 446,9	86

HQD-4, DOCUMENT 3 RÉVISÉ SUITE À LA DÉCISION D-2004-47				
COMPOSANTES DU REVENU REQUIS RÉVISÉES				
	Demandé	Ajustement	Révisé	Décision
	Année témoin 2004	Année témoin 2004	Année témoin 2004	D-2004-47 Référence Page
COÛT DU SERVICE DU DISTRIBUTEUR	9 056,4	-75,2	8 981,1	
ACHATS	6 907,1	-25,8	6 881,3	
• Achats d'électricité	4 594,1	-26,8	4 568,3	
Patrimoniale	4 449,0		4 449,0	
Non patrimoniale	145,1	-26,8	119,3	47
• Service de transport	2 313,0	0,0	2 313,0	
Charge locale	2 313,0	0,0	2 313,0	
COÛTS DE DISTRIBUTION & SERVICES À LA CLIENTÈLE	2 149,3	-49,4	2 099,9	
Charges d'exploitation	971,4	-33,4	938,0	
• Charges brutes directes	862,4	-21,3	841,1	
Masse salariale	581,0	-21,3	559,7	
Salaire de base	437,0	-11,3	425,7	56
Temps supplémentaire	36,3		36,3	
Primes et revenus divers	28,5	-10,0	18,5	
Régime d'intéressement corporatif	10,0	-10,0	0,0	57
Autres	16,5		16,5	
Avantages sociaux	81,2		81,2	
Autres charges directes	323,6	0,0	323,6	
Dépenses de personnel et indemnités	21,7		21,7	
Services externes et ressources financières	181,4		181,4	
Stock, achats et locations	120,5		120,5	
Récupération de coûts	-42,2	0,0	-42,2	
Récupération Mauvaises créances	-7,8		-7,8	
Travaux Hydro-Solution	6,6		6,6	
Réclamations aux tiers et autres	-9,7		-9,7	
Attaches et location de poteaux	-18,1		-18,1	
• Charges de services partagés	386,0	0,0	386,0	
Centre de services partagés	274,3	0,0	274,3	
Approvisionnement et services	148,1	0,0	148,1	
Services de bâtiments	58,7		58,7	
Matériel de transport et transport aérien	42,3		42,3	
Gestion du matériel	33,2		33,2	
Gestion documentaire	6,7		6,7	
Acquisition	6,0		6,0	
Formation et expertise technique	1,2		1,2	
Technologies de l'information	73,2	0,0	73,2	
Solutions informatiques	21,6		21,6	
Exploitation des technologies	24,6		24,6	
Bureautique	27,0		27,0	
Télécommunications de service	32,6	0,0	32,6	
Téléphonie	22,8		22,8	
Services corporatifs	9,8		9,8	
Autres	20,4	0,0	20,4	
Services transactionnels comptables	7,2		7,2	
Centre de compétences - Progiciels de gestion	13,2		13,2	
Unités corporatives	37,7	0,0	37,7	
Services financiers	12,2		12,2	
Ressources humaines	16,3		16,3	
Sécurité	4,5		4,5	
Contentieux	4,3		4,3	
Affaires corporatives et réglementaires	0,4		0,4	
Institut de Recherche d'Hydro-Québec - IREQ	27,1	0,0	27,1	
Projets d'innovation technologique	19,6		19,6	
Divers	7,5		7,5	
Soutien technique	0,0		0,0	
Divers	1,9		1,9	
Valorisation et participations	33,3	0,0	33,3	
Hydro-Québec TransEnergie	33,3		33,3	
Télécommunications spécialisées	22,4	0,0	22,4	
Radio-mobile	19,0		19,0	
Circuits	2,6		2,6	
Services corporatifs	0,0		0,0	
Divers	0,8		0,8	
Ateliers spécialisés	8,5		8,5	
Autres	2,4		2,4	
Hydro-Québec Équipement	2,0		2,0	
Hydro-Québec Production	1,5		1,5	
Régularisations et ajustements divers	-1,2	0,0	-1,2	
Sur ou sous-imputations	-1,2		-1,2	
Rendement des fournisseurs	9,4	0,0	9,4	
Centre de services partagés	5,9	0,0	5,9	
Approvisionnement et services	3,1		3,1	
Technologies de l'information	1,4		1,4	
Télécommunications	0,8		0,8	
Autres	0,6		0,6	
Unités corporatives	0,1		0,1	
Recherche et développement	0,4		0,4	
TransEnergie	3,0		3,0	
• Coûts capitalisés	-271,2	0,0	-271,2	
Prestations de travail	-232,7		-232,7	
Gestion du matériel	-38,5		-38,5	
Autres				
• Frais corporatifs	45,4	-12,1	33,3	67
• Facturation interne émission	-51,2	0,0	-51,2	
Refacturation des espaces	-33,1		-33,1	
Location de conduits	-4,1		-4,1	
Mesurage	-0,8		-0,8	
Expertise et autres	-4,8		-4,8	
Usage interne	-8,4		-8,4	
Éléments exceptionnels	-24,1	0,0	-24,1	
• Crédit de retraite	-18,2		-18,2	
• Crédit d'intérêts reliés au remboursement gouvernemental	-5,9		-5,9	
Autres charges	563,1	0,0	563,1	
• Achats de combustible	26,9		26,9	
• Amortissement et déclassement	430,3	0,0	430,3	
Immobilisations et actifs incorporels	413,4		413,4	
Actifs réglementaires	9,2		9,2	
Radiations et retraits	7,7		7,7	
• Taxes	105,9	0,0	105,9	
Capital	52,7		52,7	
Revenu brut	40,6		40,6	
Municipales et scolaires	12,6		12,6	
Facturation externe émission	-52,0	0,0	-52,0	
• Revenus liés à la fourniture d'électricité	-47,5	0,0	-47,5	
Frais d'administration - Abonnés	-24,1		-24,1	
Frais de gestion et d'ouverture de dossier	-14,8		-14,8	
Frais de branchement	-8,6		-8,6	
• Autres produits	-4,5	0,0	-4,5	
Amendes pour rétablissement	-0,6		-0,6	
Substitution d'énergie	-3,2		-3,2	
Divers	-0,7		-0,7	
• Coût du capital	690,9	-16,0	674,8	
Coût des capitaux empruntés (frais financiers réglementés)	432,8	-25,7	407,1	
Coût des capitaux propres (bénéfice réglementé)	258,1	9,6	267,7	
Base de tarification (moyenne 13 mois)	8 465,2	-18,2	8 446,9	86
Rendement sur la base de tarification	8,161%	-0,172%	7,989%	102
Coût de la dette	7,865%	-0,451%	7,414%	100
Taux de rendement	8,712%	0,345%	9,056%	102

HYDRO-QUÉBEC
SERVICE DE DISTRIBUTION
BASE DE TARIFICATION 2004 RÉVISÉE SUITE À LA DÉCISION D-2004-47 (en milliers de \$)
HQD-4, DOCUMENT 3 RÉVISÉ

	31 déc 2003 <i>Projetée</i>	31 janvier 2004 <i>Projetée</i>	29 février 2004 <i>Projetée</i>	31 mars 2004 <i>Projetée</i>	30 avril 2004 <i>Projetée</i>	31 mai 2004 <i>Projetée</i>	30 juin 2004 <i>Projetée</i>	31 juillet 2004 <i>Projetée</i>	31 août 2004 <i>Projetée</i>	30 sept 2004 <i>Projetée</i>	31 oct 2004 <i>Projetée</i>	30 nov 2004 <i>Projetée</i>	31 déc 2004 <i>Projetée</i>	Moyenne 2004
Immobilisations en exploitation														
Equipements de mesurage	590 745	592 945	595 145	601 945	604 145	606 345	610 145	612 345	614 545	616 745	618 945	621 145	622 945	608 315
Postes de distribution - CED	59 283	59 394	59 505	59 603	59 701	59 798	59 909	60 035	60 146	60 288	60 457	60 597	60 680	59 954
Lignes aériennes de distribution	6 517 811	6 536 090	6 554 069	6 569 067	6 583 965	6 598 863	6 616 141	6 635 834	6 653 112	6 675 582	6 702 847	6 724 986	6 737 071	6 623 495
Lignes souterraines de distribution	2 692 814	2 705 969	2 719 123	2 730 579	2 742 035	2 753 490	2 766 645	2 781 664	2 794 818	2 810 736	2 830 217	2 846 468	2 855 959	2 771 578
Réseaux autonomes	874 511	874 511	874 511	874 511	874 511	874 511	874 511	874 511	874 511	874 511	874 511	886 211	886 211	876 311
Autres actifs de réseaux	24 895	24 950	25 006	25 055	25 103	25 152	25 208	25 271	25 326	25 397	25 482	25 552	25 593	25 230
Actifs de soutien	1 329 471	1 333 571	1 337 471	1 341 271	1 345 571	1 349 371	1 352 971	1 359 171	1 362 771	1 366 371	1 369 871	1 373 371	1 393 571	1 354 966
Total	12 089 530	12 127 430	12 164 830	12 202 030	12 235 030	12 267 530	12 305 530	12 348 830	12 385 230	12 429 630	12 482 330	12 538 330	12 582 030	12 319 869
<i>Mises en exploitation mensuelles et régularisations</i>		37 900	37 400	37 200	33 000	32 500	38 000	43 300	36 400	44 400	52 700	56 000	43 700	
Amortissement cumulé														
Equipements de mesurage	350 865	352 872	354 885	356 905	358 944	360 989	363 040	365 102	367 170	369 245	371 326	373 413	375 507	363 098
Postes de distribution - CED	49 297	49 538	49 779	50 021	50 263	50 505	50 747	50 990	51 233	51 476	51 720	51 964	52 209	50 749
Lignes aériennes de distribution	2 177 984	2 195 368	2 212 784	2 230 232	2 247 707	2 265 208	2 282 735	2 300 293	2 317 885	2 335 508	2 353 171	2 370 882	2 388 632	2 282 953
Lignes souterraines de distribution	640 290	646 613	652 957	659 322	665 705	672 107	678 527	684 968	691 433	697 919	704 430	710 972	717 540	678 676
Réseaux autonomes	381 196	383 711	386 226	388 741	391 256	393 771	396 286	398 801	401 316	403 831	406 346	408 861	411 393	396 287
Autres actifs de réseaux	5 682	5 728	5 774	5 820	5 866	5 912	5 958	6 005	6 052	6 099	6 146	6 193	6 240	5 960
Actifs de soutien	721 002	724 219	727 465	730 745	734 059	737 413	740 799	744 216	747 702	751 219	754 766	758 343	761 947	741 069
Total	4 326 317	4 358 050	4 389 871	4 421 787	4 453 801	4 485 906	4 518 093	4 550 376	4 582 792	4 615 298	4 647 907	4 680 629	4 713 469	4 518 792
<i>Charge d'amortissement mensuelle et régularisations</i>		31 733	31 821	31 917	32 014	32 105	32 188	32 283	32 417	32 506	32 609	32 723	32 840	
Valeur nette														
Equipements de mesurage	239 880	240 073	240 260	245 040	245 201	245 356	247 105	247 243	247 375	247 500	247 619	247 732	247 438	245 217
Postes de distribution - CED	9 986	9 856	9 727	9 582	9 438	9 293	9 162	9 045	8 913	8 812	8 738	8 633	8 471	9 204
Lignes aériennes de distribution	4 339 827	4 340 722	4 341 285	4 338 835	4 336 258	4 333 654	4 333 406	4 335 540	4 335 227	4 340 074	4 349 676	4 354 104	4 348 439	4 340 542
Lignes souterraines de distribution	2 052 524	2 059 355	2 066 166	2 071 257	2 076 329	2 081 383	2 088 118	2 096 696	2 103 385	2 112 817	2 125 787	2 135 496	2 138 419	2 092 902
Réseaux autonomes	493 315	490 800	488 285	485 770	483 255	480 740	478 225	475 710	473 195	470 680	468 165	477 350	474 818	480 023
Autres actifs de réseaux	19 212	19 222	19 231	19 234	19 237	19 240	19 249	19 265	19 274	19 298	19 335	19 358	19 353	19 270
Actifs de soutien	608 469	609 352	610 006	610 526	611 512	611 958	612 172	614 955	615 069	615 152	615 105	615 028	631 624	613 918
Total	7 763 214	7 769 381	7 774 959	7 780 243	7 781 229	7 781 625	7 787 437	7 798 465	7 802 438	7 814 332	7 834 424	7 857 701	7 868 562	7 801 077
Dépenses non amorties et autres actifs														
Actifs incorporels	53 287	51 929	54 165	52 896	56 017	54 608	56 710	108 087	105 963	104 232	102 821	100 620	106 129	77 440
Coût	176 833	177 133	181 033	181 533	186 433	186 933	190 953	244 353	244 853	245 753	246 253	247 453	255 653	212 706
Amortissement cumulé	-123 546	-125 204	-126 868	-128 638	-130 416	-132 325	-134 244	-136 267	-138 890	-141 522	-144 173	-146 833	-149 525	(135 265)
Charge de retraite	294 206	295 736	297 244	298 763	300 283	301 801	303 320	304 839	306 358	307 877	309 396	310 915	312 429	303 320
Avantages complémentaires de retraite	-139 700	-140 908	-142 116	-143 324	-144 532	-145 740	-146 949	-148 155	-149 363	-150 571	-151 779	-152 987	-154 200	(146 948)
Mesures de réduction de l'effectif	2 300	2 109	1 918	1 727	1 536	1 345	1 154	963	772	581	390	199	0	1 153
Actifs réglementaires	31 354	33 541	35 727	37 914	40 200	42 487	44 773	47 060	49 346	51 633	53 919	56 208	58 399	44 812
Programmes commerciaux	17 328	17 199	17 070	16 941	16 812	16 683	16 554	16 425	16 296	16 167	16 038	15 909	15 780	16 885
Plan global en efficacité énergétique	14 026	16 342	18 657	20 973	23 288	25 604	27 919	30 235	32 550	34 866	37 181	39 499	41 919	27 927
Remboursement gouvernemental	50 960	50 960	50 960	50 960	50 960	50 960	50 960	50 960	50 960	50 960	50 960	50 960	50 960	38 185
Total	292 407	293 366	297 898	298 935	304 464	305 460	309 967	363 753	364 036	364 711	364 966	365 914	360 942	329 755
Fonds de roulement														
Encaisse	216 443	218 588	218 588	218 588	218 588	218 588	218 588	218 588	218 588	218 588	218 588	218 588	218 588	218 423
Matériaux, combustibles et fournitures	96 867	97 004	97 141	97 278	97 415	97 552	97 689	97 826	97 963	98 100	98 237	98 377	98 514	97 689
Total	313 310	315 592	315 729	315 866	316 003	316 140	316 277	316 414	316 551	316 688	316 825	316 965	317 102	316 113
TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION	8 368 931	8 378 339	8 388 586	8 395 044	8 401 696	8 403 225	8 413 682	8 428 621	8 443 025	8 457 932	8 472 815	8 487 698	8 502 605	8 446 945

TABLEAU SOMMAIRE DES INVESTISSEMENTS 2004 RÉVISÉ
 HQD-6, DOCUMENT 10, PAGE 3 DE 7 RÉVISÉ

Catégorie (M\$)	Bloc 1 : Selon HQD-6, document 10						Bloc 2 : Impact D-2004-47		Bloc 3 : Sommaire des investissements après D-2004-47					
	Investissements déjà autorisés	Autorisation spécifique	À autoriser			Grand Total	Projets majeurs > 10 M\$	Autres investissements < 10 M\$	Investissements déjà autorisés	Autorisation spécifique	AUTORISÉ D-2004-47			Grand Total
			Autres investissements < 10 M\$								Autres investissements < 10 M\$			
			Projets majeurs > 10 M\$	Réseau intégrés	Réseaux autonomes						Total	Réseau intégrés	Réseaux autonomes	
Maintien des actifs	2,2	0,0	229,8	12,9	242,8	246,0		-13,8	2,2	0,0	216,0	12,9	229,0	231,2
<i>Réseau de distribution</i>	0,0	0,0	131,0	1,7	132,7	132,7		-9,5	0,0	0,0	121,5	1,7	123,2	123,2
<i>Centrale de production</i>	0,0	0,0	0,0	8,5	8,5	8,5			0,0	0,0	0,0	8,5	8,5	8,5
<i>Réseau de transport</i>	0,0	0,0	0,0	1,3	1,3	1,3			0,0	0,0	0,0	1,3	1,3	1,3
<i>Mesurage et relèvement</i>	2,2	0,0	22,5	0,0	22,5	24,7			2,2	0,0	22,5	0,0	22,5	24,7
<i>Bâtiments administratifs</i>	0,0	0,0	15,7	0,0	15,7	15,7		-4,3	0,0	0,0	11,4	0,0	11,4	11,4
<i>Matériel roulant</i>	0,0	0,0	31,3	0,9	32,2	32,2			0,0	0,0	31,3	0,9	32,2	32,2
<i>Autres - Soutien</i>	0,0	0,0	29,3	0,5	29,8	29,8			0,0	0,0	29,3	0,5	29,8	29,8
Amélioration de la qualité	71,4	3,1	75,7	0,0	75,7	150,2	40,8	-46,8	71,4	43,9	28,9	0,0	28,9	144,2
<i>Automatisation du réseau</i>			40,8		40,8	40,8	40,8	-40,8		40,8	0,0		0,0	40,8
<i>Autres</i>	71,4	3,1	34,9		34,9	109,4		-6,0	71,4	3,1	28,9		28,9	103,4
Croissance de la demande	0,0	8,5	199,5	7,3	206,8	215,3		-9,1	0,0	8,5	193,5	4,2	197,7	206,2
Respect des exigences	25,0	0,0	47,3	0,6	47,9	72,9		-4,5	25,0	0,0	42,8	0,6	43,4	68,4
Total	98,6	11,6	552,4	20,8	573,2	683,4	40,8	-74,2	98,6	52,4	481,3	17,7	499,0	650,0

RENDEMENT RÉVISÉ SUR LA BASE DE TARIFICATION DU DISTRIBUTEUR
(Tableau de la page 3 de la pièce HQD-7, document 1 révisé)

	Années historiques		Année de base	Demandé	Révisé
	2001	2002	2003	2 004	2004
Taux pondéré de la dette	6,498%	5,801%	5,275%	5,112%	4,819%
Taux moyen de la dette	9,997%	8,925%	8,116%	7,865%	7,414%
Structure de capital autorisée	65%	65%	65%	65%	65%
Taux pondéré de l'avoir propre	3,292%	3,292%	3,049%	3,049%	3,170%
Taux de rendement autorisé	9,405%	9,405%	8,712%	8,712%	9,056%
Structure de capital autorisée	35%	35%	35%	35%	35%
Rendement sur la base de tarification	9,790%	9,093%	8,324%	8,161%	7,989%

1
2
3
4

CALCUL RÉVISÉ DU COÛT DE LA DETTE INTÉGRÉE
(Tableaux 1 révisés des pièces HQD-7, document 2 et HQD-13, document 6.31)

	Années historiques		Année de base 2003	Demandé 2 004 HQD-7, doc 2	Révisé 2004 HQD-13, doc 6.31
	2001	2002			
Frais financiers	3 480,0	3 020,0	2 739,8	2 680,2	2 527,6
Intérêts nets sur dette à LT	2 988,0	2 654,0	2 372,6	2 547,5	2 421,7
+ Perte de change	308,0	179,0	181,0	-45,3	-67,8
+ Frais de garantie	184,0	187,0	186,2	178,0	173,7
Dette ajustée du montant des frais reportés	34 811,0	33 838,0	33 760,0	34 078,3	34 090,9
Dette à long terme au taux courant	38 772,0	37 805,0	35 835,3	35 972,5	35 350,1
- Actifs financiers liés à la dette	396,0	364,0	427,0	380,9	409,0
- Perte de change reportée nette	3 468,0	2 329,0	322,6	1 451,3	-434,0
- Portion des pertes de change brutes associée à la passation d'une partie des pertes reportées au BNR		1 207,0	1 268,7		1 227,2
- Autres frais reportés liés à la dette	97,0	67,0	57,0	62,0	57,0
Taux moyen de la dette	10,00%	8,92%	8,12%	7,86%	7,41%

CALCUL RÉVISÉ DU TAUX DE RENDEMENT AUTORISÉ SUR L'AVOIR PROPRE
(Tableau 1 révisé de la pièce HQD-7, document 3)

	Années historiques		Année de base	Demandé	Révisé
	2001	2002	2003	2 004	2004
Taux de rendement sans risque	6,000%	6,000%	5,307%	5,307%	5,652%
Taux moyen des obligations du Canada - 10 ans	N/A	N/A	4,750%	4,750%	5,200%
Prévisions 3 mois			4,600%	4,600%	4,900%
Prévisions 12 mois			4,900%	4,900%	5,500%
Moyenne mensuelle des écarts quotidiens	N/A	N/A	0,557%	0,557%	0,452%
Obligations du Canada - 30 ans			4,939%	4,939%	5,215%
Obligations du Canada - 10 ans			4,382%	4,382%	4,764%
Prime de risque	3,405%	3,405%	3,405%	3,405%	3,405%
Prime de marché	6,190%	6,190%	6,190%	6,190%	6,190%
Composante Bêta	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Taux de rendement sur l'avoir propre	9,405%	9,405%	8,712%	8,712%	9,056%

1

1

**TABLEAU 2 RÉVISÉ
DE LA PIÈCE HQD-7, DOCUMENT 3**

CALCUL DE L'ÉCART ENTRE LE TAUX DES OBLIGATIONS 30 ANS ET 10 ANS AU COURS DU MOIS DE DÉCEMBRE 2003			
JOUR	TAUX OBLIGATAIRE (%)		
	30 ANS	10 ANS	ÉCART
1-déc-03	5,3077	4,9097	0,398
2-déc-03	5,2812	4,8717	0,4095
3-déc-03	5,2932	4,8716	0,4216
4-déc-03	5,3089	4,8991	0,4098
5-déc-03	5,2364	4,8201	0,4163
8-déc-03	5,2608	4,8265	0,4343
9-déc-03	5,3028	4,871	0,4318
10-déc-03	5,2778	4,8544	0,4234
11-déc-03	5,2333	4,7962	0,4371
12-déc-03	5,2308	4,7783	0,4525
15-déc-03	5,2243	4,782	0,4423
16-déc-03	5,1943	4,7516	0,4427
17-déc-03	5,1778	4,7082	0,4696
18-déc-03	5,1443	4,6719	0,4724
19-déc-03	5,1623	4,6941	0,4682
22-déc-03	5,1604	4,6887	0,4717
23-déc-03	5,1914	4,7268	0,4646
24-déc-03	5,1505	4,6559	0,4946
25-déc-03	5,15	4,658	0,492
26-déc-03	5,1505	4,6582	0,4923
29-déc-03	5,1585	4,6661	0,4924
30-déc-03	5,1784	4,699	0,4794
31-déc-03	5,179	4,706	0,473
MOYENNE	5,22%	4,76%	0,0045
Consensus forecasts, janvier 2004			

2

**TABLEAU 1 DE LA PIÈCE HQD-7, DOCUMENT 4 RÉVISÉ
CALCUL RÉVISÉ DU TAUX MOYEN DU COÛT EN CAPITAL PROSPECTIF
ANNÉE 2001 À 2004**

	Demandé	Approuvé	Phase 2				Révisé
	2002-2003	2002-2003	2001	2002	2003	2004	2004
Structure de capital							
Capitaux empruntés	61,50%	65,00%	65,00%	65,00%	65,00%	65,00%	65,00%
Capitaux propres	38,50%	35,00%	35,00%	35,00%	35,00%	35,00%	35,00%
Total	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Structure des capitaux empruntés							
Dette fixe \$CA	75,00%	75,00%	74,20%	75,60%	75,00%	75,00%	75,00%
Dette variable \$ÉU	16,00%	16,00%	16,80%	15,40%	16,00%	16,00%	16,00%
Dette variable \$CA	9,00%	9,00%	9,00%	9,00%	9,00%	9,00%	9,00%
Total	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Taux moyens à court terme							
Acceptations bancaires 3 mois	3,26%	3,26%	3,26%	3,26%	3,53%	4,48%	2,86%
LIBOR 3 mois	2,77%	2,77%	2,77%	2,77%	1,50%	2,22%	1,68%
Taux moyens à long terme							
Obligations Hydro-Québec 30 ans en \$CA	6,550%	6,550%	6,550%	6,550%	5,970%	6,474%	5,898%
Taux de rendement sur les capitaux propres	10,600%	9,400%	9,405%	9,405%	9,298%	8,712%	9,056%
Coût prospectif de la dette	6,209%	6,209%	6,179%	6,232%	5,594%	6,173%	5,511%
Financement à long terme	4,913%	4,913%	4,860%	4,952%	4,477%	4,855%	4,424%
Financement à court terme	0,737%	0,737%	0,759%	0,720%	0,557%	0,757%	0,527%
Frais de garantie	0,500%	0,500%	0,500%	0,500%	0,500%	0,500%	0,500%
Frais d'émission	0,060%	0,060%	0,060%	0,060%	0,060%	0,060%	0,060%
Taux du coût du capital prospectif	7,900%	7,326%	7,308%	7,342%	6,890%	7,061%	6,752%
Capitaux empruntés	3,819%	4,036%	4,016%	4,051%	3,636%	4,012%	3,582%
Capitaux propres	4,081%	3,290%	3,292%	3,292%	3,254%	3,049%	3,170%

1
2

**GRILLE DES TARIFS D'ÉLECTRICITÉ
AU 1^{ER} AVRIL 2004**

(ANNEXE 1 DE LA PIÈCE HQD-9, DOCUMENT 1 RÉVISÉE)

Grille des tarifs d'électricité
Hausses moyennes de 3,0% en janvier 2004 et 1,41% en avril 2004

Article	Tarif	Description	Prix actuels	Prix 1er janv. 2004	Prix 1er avr. 2004	Variation 1er janv. 2004	Variation 1er avr. 2004
8	<i>D</i>	Redevance d'abonnement par jour	39,00€	40,17€	40,64€	3,0%	1,2%
		30 premiers kWh par jour	4,74€	4,88€	4,95€	3,0%	1,4%
		Reste de l'énergie	5,97€	6,15€	6,24€	3,0%	1,5%
		Prime de puissance, hiver (>50kW)	3,06\$	3,15\$	3,21\$	2,9%	1,9%
19	<i>DM</i>	Redevance d'abonn./jr par multiplicateur	39,00€	40,17€	40,64€	3,0%	1,2%
		30 premiers kWh/jr par multiplicateur	4,74€	4,88€	4,95€	3,0%	1,4%
		Reste de l'énergie	5,97€	6,15€	6,24€	3,0%	1,5%
		Prime de puissance, hiver (>50kW)	0,75\$	0,78\$	0,81\$	4,0%	3,8%
21	<i>Rabais pour fourniture en moyenne ou en haute tension</i>	5 kV, mais inférieure à 50 kV	0,199€	0,205€	0,207€	3,0%	1,0%
		50 kV, mais inférieure à 170 kV	0,250€	0,257€	0,260€	2,8%	1,2%
		170 kV	0,340€	0,350€	0,354€	2,9%	1,1%
27	<i>DT</i>	Redevance d'abonnement par jour	39,00€	40,17€	40,64€	3,0%	1,2%
		T° >= -12°C ou -15°C	3,47€	3,57€	3,62€	2,9%	1,4%
		T° < -12°C ou -15°C	15,54€	16,01€	16,24€	3,0%	1,4%
38	<i>DH</i>	Redevance d'abonnement par jour	39,00€	40,17€	40,64€	3,0%	1,2%
		Été, reste hiver	3,51€	3,62€	3,67€	3,1%	1,4%
		6 à 11h et 15 à 22h, semaine hiver	12,96€	13,35€	13,54€	3,0%	1,4%
42	<i>G</i>	Redevance d'abonnement par mois	11,67\$	12,03\$	12,18\$	3,1%	1,2%
		Prime de puissance (>40 kW)	13,59\$	14,01\$	14,19\$	3,1%	1,3%
		11 700 premiers kWh par mois	7,41€	7,63€	7,74€	3,0%	1,4%
		Reste de l'énergie	3,74€	3,85€	3,90€	2,9%	1,3%
		Minimum par mois - Polyphasée	35,01\$	36,09\$	36,54\$	3,1%	1,2%
47	<i>G courte durée</i>	Majoration de la redevance et du montant mensuel minimal au tarif G	11,67\$	12,03\$	12,18\$	3,1%	1,2%
		Majoration de la prime de puissance mensuelle au tarif G en période d'hiver	4,71\$	4,86\$	4,92\$	3,2%	1,2%
49	<i>Activités d'hiver</i>	Majoration de la facture	8%	8%	8%	s.o	s.o
51	<i>G-9</i>	Prime de puissance	3,51\$	3,60\$	3,66\$	2,6%	1,7%
		Prix de l'énergie	7,67€	7,91€	8,01€	3,1%	1,3%
		Minimum par mois - monophasée	11,67\$	12,03\$	12,18\$	3,1%	1,2%
		Minimum par mois - polyphasée	35,01\$	36,09\$	36,54\$	3,1%	1,2%
54	<i>G-9 courte durée</i>	Majoration du montant mensuel minimal au tarif G-9	11,67\$	12,03\$	12,18\$	3,1%	1,2%
		Majoration de la prime de puissance mensuelle au tarif G-9 en période d'hiver	4,71\$	4,86\$	4,92\$	3,2%	1,2%
59	<i>GD</i>	Prime de puissance	4,35\$	4,47\$	4,53\$	2,8%	1,3%
		Prix de l'énergie - été	4,50€	4,64€	4,71€	3,1%	1,5%
		Prix de l'énergie - hiver	11,49€	11,83€	12,00€	3,0%	1,4%
65	<i>M</i>	Prime de puissance	11,97\$	12,33\$	12,48\$	3,0%	1,2%
		Premiers 210 000 kWh	3,72€	3,83€	3,89€	3,0%	1,6%
		Reste de l'énergie	2,42€	2,49€	2,53€	2,9%	1,6%
68	<i>M</i>	Prime de dépassement mensuelle	12,78\$	13,17\$	13,35\$	3,1%	1,4%
72	<i>M courte durée</i>	Majoration de la prime de puissance mensuelle en hiver	4,71\$	4,86\$	4,92\$	3,2%	1,2%
83 et 84	<i>Rodage de nouveaux équipements</i>	Majoration du prix moyen	4%	4%	4%	s.o	s.o
100	<i>MR</i>	Prime de puissance	11,97\$	12,33\$	12,48\$	3,0%	1,2%
		Premiers 210 000 kWh	3,72€	3,83€	3,89€	3,0%	1,6%
		Reste de l'énergie	2,42€	2,49€	2,53€	2,9%	1,6%
		Prime de dépassement mensuelle	12,78\$	13,17\$	13,35\$	3,1%	1,4%
105	<i>L</i>	Prime de puissance	10,95\$	11,28\$	11,40\$	3,0%	1,1%
		Énergie	2,42€	2,49€	2,53€	2,9%	1,6%
108	<i>L</i>	Prime de dépassement quotidienne	6,38\$	6,57\$	6,66\$	3,0%	1,4%
		Prime de dépassement mensuelle	19,14\$	19,71\$	19,98\$	3,0%	1,4%
115	<i>L (municipalité)</i>	Multiplicateur appliqué à la facture du client au tarif L à l'option (b)	1,3358	1,3759	1,3953	3,0%	1,4%

Grille des tarifs d'électricité

Hausses moyennes de 3,0% en janvier 2004 et 1,41% en avril 2004

Article	Tarif	Description	Prix actuels	Prix 1er janv. 2004	Prix 1er avr. 2004	Variation 1er janv. 2004	Variation 1er avr. 2004
119	<i>LC (élect. excéd.)</i>	Redevance annuelle	1000\$	1000\$	1000\$	s.o	s.o
129	<i>LC</i>	Excédent ou électricité consommée sans autorisation (par kWh)	1,00\$	1,00\$	1,00\$	s.o	s.o
134	<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 hres Fourniture haute tension: été, reste de l'énergie Fourniture moyenne tension: été, 300 1ère hres Fourniture moyenne tension: été, reste énergie	1000\$ 7,29¢ 10,11¢ 3,63¢ 7,29¢ 3,63¢ 10,11¢	1000\$ 7,51¢ 10,41¢ 3,74¢ 7,51¢ 3,74¢ 10,41¢	1000\$ 7,62¢ 10,56¢ 3,79¢ 7,62¢ 3,79¢ 10,56¢	s.o 3,0% 3,0% 3,0% 3,0% 3,0% 3,0%	s.o 1,5% 1,4% 1,3% 1,5% 1,3% 1,4%
143	<i>LP</i>	Pénalité par kWh cons. sans autorisation	1,00\$	1,00\$	1,00\$	s.o	s.o
148	<i>H</i>	Prime de puissance Énergie: autre que jours de semaine en hiver Énergie: jours de semaine en hiver	4,35\$ 3,87¢ 14,70¢	4,47\$ 3,99¢ 15,14¢	4,53\$ 4,05¢ 15,35¢	2,8% 3,1% 3,0%	1,3% 1,5% 1,4%
149.4 a)	<i>LD (tarif de dépannage)</i>	Prime de puissance Énergie: autre que jours de semaine en hiver Énergie: jours de semaine en hiver	4,35\$ 3,87¢ 14,70¢	4,47\$ 3,99¢ 15,14¢	4,53\$ 4,05¢ 15,35¢	2,8% 3,1% 3,0%	1,3% 1,5% 1,4%
149.4 b)	<i>LD (tarif de dépannage)</i>	Prime de puissance par jour inter. planifiées Prime de puissance par jour inter. non planifiées Énergie Maximum par mois - prime de puissance	0,44\$ 0,87\$ 3,87¢ 4,35\$	0,45\$ 0,90\$ 3,99¢ 4,47\$	0,46\$ 0,92\$ 4,05¢ 4,53\$	2,3% 3,4% 3,1% 2,8%	2,2% 2,2% 1,5% 1,3%
157 et 158	<i>Rodage de procédés industriels</i>	Majoration du prix moyen	4,0%	4,0%	4,0%	s.o	s.o
162 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¢	10,00¢ 30,00¢	s.o s.o	s.o s.o
176	<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 3% 9,3%	1,035 3% 9,3%	s.o s.o s.o	s.o s.o s.o
183	<i>Paiement en \$US</i>	Majoration des taux de change	1,035	1,035	1,035	s.o	s.o
199 6)	<i>LR (interruption)</i>	Prix de l'énergie en période d'interruption	50,00¢	50,00¢	50,00¢	s.o	s.o
212	<i>Interruptible (rabais fixes)</i>	Option I Option II Option III	27,65\$ 35,41\$ 39,23\$				
	<i>(rabais variables)</i>	Premiers kWh associés à la puiss. interr. kWh pour hres d'interruption suivantes	6,94¢ 34,50¢				
219	<i>Interruptible (défaut d'interr.)</i>	Pénalité par kW Pénalité maximale, Option I Pénalité maximale, Option II Pénalité maximale, Option III	3,00\$ 4,00\$ 8,00\$ 12,00\$				
221	<i>Interruptible (résiliation)</i>	Pour calcul du dédommagement	9,25%				
221.7	<i>Interruptible II (rabais fixe annuel)</i>	Option A Option B	15,00\$ 8,00\$				
	<i>(rabais variable)</i>	Option A Option B	8,50¢ 5,50¢				
221.13	<i>Interruptible II (rabais fixe annuel)</i>	(défaut d'interr.) Pénalité par kW, Option A Pénalité par kW, Option B	1,25\$ 0,75\$				
	<i>(rabais variable)</i>	Pénalité maximale, Option A Pénalité maximale, Option B	5,00\$ 3,00\$				
221.14 7)	<i>Interruptible II</i>	Excédent de la consommation	50,00¢				
229	<i>Achat de puissance en situation d'urgence</i>	Prix de l'énergie achetée	5,50¢				
232	<i>Achat de puissance en situation d'urgence (déf. d'interrrompre)</i>	Pénalité par kW, par 15 minutes	5,50¢				

Grille des tarifs d'électricité

Hausses moyennes de 3,0% en janvier 2004 et 1,41% en avril 2004

Article	Tarif	Description	Prix actuels	Prix 1er janv. 2004	Prix 1er avr. 2004	Variation 1er janv. 2004	Variation 1er avr. 2004
253	<i>BT (rabais pour fourniture)</i>	5 kV, mais inférieure à 50 kV	0,199¢	0,205¢	0,207¢	3,0%	1,0%
		50 kV, mais inférieure à 170 kV	0,250¢	0,257¢	0,260¢	2,8%	1,2%
		170 kV	0,340¢	0,350¢	0,354¢	2,9%	1,1%
254	<i>BT (1ère non-conformité) (2ème non-conformité)</i>	Prime sur la puissance max. appelée	12,78\$	13,17\$	13,35\$	3,1%	1,4%
		Prime sur la puissance max. appelée	12,78\$	13,17\$	13,35\$	3,1%	1,4%
266	<i>BT</i>	Dépassement de plus de 10 % puissance contractuelle	12,78\$	13,17\$	13,35\$	3,1%	1,4%
267	<i>BT (Sans installation de mesurage approprié)</i>	Redevance mensuelle de base	33,15\$	34,14\$	34,32\$	3,0%	0,5%
		Redevance mensuelle sur la puissance contr. (/kW)	6,18¢	6,36¢	6,39¢	2,9%	0,5%
		Prix sur l'énergie hors pointe	3,32¢	3,42¢	3,47¢	3,0%	1,5%
	<i>BT (Avec installation de mesurage approprié)</i>	Redevance mensuelle de base	33,15\$	34,14\$	34,32\$	3,0%	0,5%
		Redevance mensuelle sur la puissance contr. (/kW)	6,18¢	6,36¢	6,39¢	2,9%	0,5%
		Prix sur l'énergie hors pointe	3,32¢	3,42¢	3,47¢	3,0%	1,5%
		Premières heures en pointe	7,41¢	7,63¢	7,74¢	3,0%	1,4%
		Reste de l'énergie en pointe	46,00¢	46,00¢	46,00¢	s.o	s.o
270	<i>Pénurie énergétique</i>	Reste de la consommation hors pointe	7,41¢	7,63¢	7,74¢	3,0%	1,4%
		Énergie pendant période de pointe	46,00¢	46,00¢	46,00¢		
271	<i>D rés. autonomes</i>	Énergie excédant 30 kWh par jour	26,50¢	27,30¢	27,68¢	3,0%	1,4%
272	<i>DM rés. autonomes</i>	Énergie excédant 30 kWh par jour par multiplicateur	26,50¢	27,30¢	27,68¢	3,0%	1,4%
274	<i>G, G-9, M rés. autonomes</i>	Pénalité sur l'énergie de chauffage	58,57¢	60,33¢	61,18¢	3,0%	1,4%
278	<i>T1 (quotidien)</i>	Prime de puissance par jour	3,57\$	3,68\$	3,73\$	3,1%	1,4%
		Maximum par semaine	10,71\$	11,06\$	11,20\$	3,3%	1,3%
	<i>T2 (hebdomadaire)</i>	Prime de puissance par semaine	10,71\$	11,06\$	11,20\$	3,3%	1,3%
Maximum par mois		32,13\$	33,09\$	33,57\$	3,0%	1,5%	
	<i>T3 (30 jours ou plus)</i>	Prime de puissance par mois	32,13\$	33,09\$	33,57\$	3,0%	1,5%
279	<i>T (montant min/mois)</i>	Minimum par mois - monophasée	6,45\$	6,63\$	6,72\$	2,8%	1,4%
		Minimum par mois - polyphasée	19,35\$	19,92\$	20,19\$	2,9%	1,4%
282	<i>Éclairage public</i>	Taux d'actualisation	9,30%	9,30%	9,30%	s.o	s.o
284	<i>Éclairage public (service général)</i>	Prix de l'énergie	7,41¢	7,63¢	7,74¢	3,0%	1,4%
290	<i>Éclairage public (service complet) Luminaires normalisés Tarif par luminaire</i>	Vapeur de sodium: 3 600 lumens	15,36\$	15,81\$	16,02\$	2,9%	1,3%
		Vapeur de sodium: 5 000 lumens	16,89\$	17,40\$	17,64\$	3,0%	1,4%
		Vapeur de sodium: 8 500 lumens	18,39\$	18,93\$	19,20\$	2,9%	1,4%
		Vapeur de sodium: 14 400 lumens	19,83\$	20,43\$	20,73\$	3,0%	1,5%
		Vapeur de sodium: 22 000 lumens	23,28\$	23,97\$	24,30\$	3,0%	1,4%
		Vapeur de mercure: 10 000 lumens	22,26\$	22,92\$	23,25\$	3,0%	1,4%
		Vapeur de mercure: 20 000 lumens	29,25\$	30,12\$	30,54\$	3,0%	1,4%
291	<i>Éclairage public (service complet) Luminaires non normalisés Tarif par luminaire</i>	Incandescence + réflecteur: 1000 lumens	24,21\$	24,93\$	25,29\$	3,0%	1,4%
		Incandescence + réflecteur: 2500 lumens	28,50\$	29,37\$	29,79\$	3,1%	1,4%
		Incandescence + réflecteur: 4000 lumens	33,30\$	34,29\$	34,77\$	3,0%	1,4%
		Incand. + réflect. + diff.: 2 500 lumens	28,50\$	29,37\$	29,79\$	3,1%	1,4%
		Incand. + réflect. + diff.: 4 000 lumens	33,30\$	34,29\$	34,77\$	3,0%	1,4%
		Incand. + réflect. + diff.: 6 000 lumens	37,68\$	38,82\$	39,36\$	3,0%	1,4%
		Vapeur de mercure: 7 000 lumens	19,98\$	20,58\$	20,88\$	3,0%	1,5%
		Vapeur de mercure: 50 000 lumens	59,82\$	61,62\$	62,49\$	3,0%	1,4%
		Tarif en vigueur	30 avr. 98	31 déc. 03	31 mars 04	s.o	s.o
		Majoration pour luminaires non visés par les art. 290 et 291	1,6%	3,0%	1,41%	s.o	s.o
295	<i>Sentinelles (avec poteau) Tarif par luminaire</i>	7 000 lumens + poteau	31,23\$	32,16\$	32,61\$	3,0%	1,4%
		20 000 lumens + poteau	41,13\$	42,36\$	42,96\$	3,0%	1,4%
296	<i>Sentinelles (sans poteau) Tarif par luminaire</i>	7 000 lumens	24,51\$	25,26\$	25,62\$	3,1%	1,4%
		20 000 lumens	35,37\$	36,42\$	36,93\$	3,0%	1,4%

Grille des tarifs d'électricité

Hausses moyennes de 3,0% en janvier 2004 et 1,41% en avril 2004

Article	Tarif	Description	Prix actuels	Prix 1er janv. 2004	Prix 1er avr. 2004	Variation 1er janv. 2004	Variation 1er avr. 2 004
298	<i>Frais pour abonn. au serv. d'électricité</i>	Frais de gestion de dossier	20\$	20\$	20\$	s.o	s.o
		Frais d'ouverture de dossier	50\$	50\$	50\$	s.o	s.o
		Frais de mise sous tension à la suite d'une demande de cessation (minimum)	130\$	130\$	130\$	s.o	s.o
299	<i>Frais concernant les modes de fourniture</i>	Montant unitaire pour transformateur à 2 enroul. (2 \$ par kilovoltampère de transformation installée)	2\$	2\$	2\$	s.o	s.o
300	<i>Frais concernant le raccordement au réseau</i>	Frais de raccordement permanent	200\$	200\$	200\$	s.o	s.o
		Frais spéciaux de branchement pour rés.autonome 20 premiers kW (total)	5000\$	5000\$	5000\$	s.o	s.o
		excédent des 20 premiers kW (par kW)	250\$	250\$	250\$	s.o	s.o
		Allocation pour usage dom.(2 000 \$/unité de log.)	2000\$	2000\$	2000\$	s.o	s.o
		Taux d'intérêt applicable aux paiements par versements bimestriellement	1,493%	1,493%	1,493%	s.o	s.o
		annuellement	9,3%	9,3%	9,3%	s.o	s.o
		Crédit annuel par unité de logement	520\$	520\$	520\$	s.o	s.o
		Facteur d'étalement sur 5 ans	0,26	0,26	0,26	s.o	s.o
		Crédit annuel selon la puissance / kW	85\$	85\$	85\$	s.o	s.o
		Crédit annuel selon l'énergie / kWh	7,05\$	7,05\$	7,05\$	s.o	s.o
		Allocation pour usage autre que domestique / kW	325\$	325\$	325\$	s.o	s.o
		Frais de raccordement temporaire	100\$	100\$	100\$	s.o	s.o
		Frais de débranchement au point de raccordement	100\$	100\$	100\$	s.o	s.o
		Taux d'intérêt annuel pour calcul de valeur actualisée des frais d'exp., d'ent. des inst. et de réinv. des équipements	9,3%	9,3%	9,3%	s.o	s.o
		Frais d'ad. pour trav. de prolongement ou modif. du réseau et du branchement	30%	30%	30%	s.o	s.o
301	<i>Frais concernant les cond. de vente de l'électricité</i>	Frais pour chèque retourné par une institution financière pour provision insuffisante	10\$	10\$	10\$	s.o	s.o
		Frais pour rétablissement de service (minimum)	50\$	50\$	50\$	s.o	s.o
301.3	<i>Service VISILEC</i>	Montant mensuel	89\$	89\$	89\$	s.o	s.o
303	<i>Rabais pour fourniture en moyenne ou en haute tension</i>	5 kV, mais inférieure à 15 kV	0,501\$	0,516\$	0,522\$	3,0%	1,2%
		15 kV, mais inférieure à 50 kV	0,804\$	0,828\$	0,837\$	3,0%	1,1%
		50 kV, mais inférieure à 80 kV	1,788\$	1,839\$	1,860\$	2,9%	1,1%
		80 kV, mais inférieure à 170 kV	2,193\$	2,256\$	2,280\$	2,9%	1,1%
		170 kV	2,934\$	3,018\$	3,051\$	2,9%	1,1%
304	<i>Rajustement pour pertes de transformation</i>	Majoration des rabais à l'article 303	13,20¢	13,59¢	13,77¢	3,0%	1,3%
		Réduction sur la prime de puissance	13,20¢	13,59¢	13,77¢	3,0%	1,3%

TABLEAU DE LA PAGE 9 DE LA PIÈCE HQD-11, DOCUMENT 1.4 RÉVISÉ

Année 2004	Abonnements année 2002 **	Ventes	Revenus après la hausse de 3% du 1er janvier au 31 décembre 2004			Variation	Revenus après la hausse de 1,41% du 1er avril au 31 décembre 2004			Variation ****	Revenus après la hausse de 1,41% du 1er janvier au 31 décembre 2004			Variation
	(nombre)		(GWh)	(M\$)	(¢/kWh)		(%)	(M\$)	(¢/kWh)		(%)	(M\$)	(¢/kWh)	
Domestique	3 107 747	55 885	3 529	6,31	3,0%	3 561	6,37	0,9%	3 579	6,40	1,41%			
Tarifs D et DM	2 989 037	53 295	3 399	6,38	3,0%	3 431	6,44	0,9%	3 447	6,47	1,41%			
Tarif DH	186	4	0	5,82	3,0%	0	5,86	0,8%	0	5,90	1,41%			
Tarif DT	118 524	2 585	129	5,00	3,0%	130	5,04	0,9%	131	5,07	1,41%			
Petite puissance	281 839	13 916	1 118	8,03	3,0%	1 129	8,11	1,0%	1 134	8,15	1,41%			
Tarifs G et T1, T2, T3	272 376	12 304	967	7,86	3,0%	977	7,94	1,0%	981	7,97	1,41%			
Éclairage public et Sentinelle	5 788	554	42	7,65	3,0%	43	7,73	1,0%	43	7,76	1,41%			
Tarif G-9	3 675	1 058	108	10,24	3,0%	109	10,35	1,0%	110	10,38	1,41%			
Moyenne puissance	11 536	25 953	1 621	6,24	3,0%	1 637	6,31	1,0%	1 644	6,33	1,41%			
Tarif M	11 536	25 953	1 621	6,24	3,0%	1 637	6,31	1,0%	1 644	6,33	1,41%			
Grande puissance	243	48 467	1 937	4,00	3,0%	1 957	4,04	1,0%	1 964	4,05	1,41%			
Tarif L	241	48 451	1 936	4,00	3,0%	1 955	4,04	1,0%	1 963	4,05	1,41%			
Tarif H	2	16	1	8,97	3,0%	1	9,06	1,1%	1	9,09	1,41%			
Total - Tarifs réguliers	3 401 365	144 221	8 205	5,69	3,0%	8 284	5,74	1,0%	8 320	5,77	1,41%			
Contrats spéciaux	7	20 298	535	2,64	s/o	535	2,64	s/o	535	2,64	s/o			
Gestion de la consommation	4 516	1 839	66	3,61	3,0%	67	3,64	0,9%	67	3,66	1,41%			
Tarif BT	4 516	1 839	66	3,61	3,0%	67	3,64	0,9%	67	3,66	1,41%			
Tarif MR *	(4)	0	0	s/o	s/o	0	s/o	s/o	0	s/o	s/o			
Tarif LR *	(5)	0	0	s/o	s/o	0	s/o	s/o	0	s/o	s/o			
Tarifs de dépannage	10	9	1	9,47	3,0%	1	9,57	1,0%	1	9,61	1,41%			
Tarif LD	1	9	1	9,47	3,0%	1	9,57	1,0%	1	9,61	1,41%			
Tarif LP	9	0	0	s/o	s/o	0	s/o	s/o	0	s/o	s/o			
Total	3 405 898	166 366	8 807	5,29	s/o	8 887	5,34	s/o	8 923	5,36	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 2004, la consommation marginale prévue est négligeable.

** HQD ne fait pas de prévision du nombre d'abonnements. À titre indicatif, le tableau présente le nombre d'abonnements par tarifs en 2002.

*** La hausse tarifaire de 1,41% appliquée le 1er avril 2004 produira une augmentation de 1,0% des revenus pour l'année financière 2004. Les légères différences du taux de variation des revenus par catégorie tarifaire sont uniquement attribuables à leur profil de consommation annuelle étant donné la non concordance de la date de début de l'année financière avec la date des augmentations tarifaires.