

**MISE À JOUR DES INFORMATIONS RELATIVES À LA
HAUSSE TARIFAIRE AU 1^{er} AVRIL 2010**

SUITE À LA DÉCISION D-2010-022 RENDUE PAR LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE

LE 4 MARS 2010

Ce document intègre, essentiellement sous forme de tableaux, l'ensemble des demandes de la Régie contenues dans sa décision D-2010-022. La hausse tarifaire après avoir apporté les ajustements demandés s'élève à 0,35 %. Cette hausse s'appuie sur des revenus requis de 10 334,2 M\$ qui reflètent les réductions demandées des charges d'exploitation, la disposition du compte de frais reportés relatif au projet d'ajout de condensateurs sur le réseau et l'impact de la réduction de la base de tarification sur le coût du capital. La décision relative à la demande tarifaire du Transporteur n'ayant pas été rendue en temps opportun pour permettre au Distributeur de refléter tout ajustement de la facture de la charge locale à son revenu requis 2010, le Distributeur maintient le coût du service de transport attribué à la charge locale estimé dans sa demande tarifaire et reconnu par la Régie dans sa décision D-2010-022. L'écart entre le montant intégré et celui découlant de la décision relative au Transporteur sera comptabilisé dans le compte de frais reportés de transport pour être récupéré en 2011.

Les tableaux et textes présentés portent sur les sujets suivants :

1. Évaluation des revenus additionnels requis et de la hausse requise au 1^{er} avril 2010 ;
2. Sommaire des modifications apportées aux revenus requis 2010 et à la base de tarification 2010 ;
3. Revenus requis détaillés 2010 ;
4. Base de tarification 2010 ;
5. Encaisse réglementaire 2010 ;
6. Revenus révisés des ventes avant et après hausse tarifaire et provision réglementaire ;
7. Impact sur l'indice d'interfinancement d'une hausse uniforme ;
8. Grille des tarifs d'électricité au 1^{er} avril 2010 ;
9. Modifications au texte des tarifs et leur justification ;

10. Tarifs et conditions du Distributeur au 1^{er} avril 2010 et justification des modifications (textes en français et en anglais déposés sous les cotes HQD-15, documents 2.1 et 2.2) ;
11. Modifications aux conditions de service d'électricité et justification (textes en français et en anglais déposés sous la cote HQD-15, document 3) ;
12. Répartition du coût du service autorisé 2010 (tableaux déposés sous la cote HQD-15, document 4).

**1 ÉVALUATION DES REVENUS ADDITIONNELS REQUIS ET DE LA
HAUSSE REQUISE AU 1^{er} AVRIL 2010 (M\$)
(HQD-1, DOCUMENT 1, TABLEAU 3, RÉVISÉ)**

	R-3708-2009		D-2010-022
	Demande	Révisé 21 janvier 2010	Décision
Revenus des ventes 2010 (sans hausse de tarif)	10 133,7	10 133,7	10 133,7
Revenus autres que ventes d'électricité	203,7	203,7	203,7
Ajustement - Provision réglementaire 2009	-36,4	-36,4	-36,4
Revenus totaux aux fins du calcul du revenu additionnel requis	10 301,0	10 301,0	10 301,0
Revenus requis			
Achats			
Achats d'électricité	4 614,2	4 614,1	4 614,1
Service de transport	2 632,7	2 632,7	2 632,7
Coûts de distribution & services à la clientèle			
Charges d'exploitation	1 334,9	1 334,9	1 327,9
Autres charges	1 002,0	1 002,0	1 002,0
Rendement sur la base de tarification	736,2	761,3	757,5
Revenus requis	10 320,0	10 345,0	10 334,2
Revenus additionnels requis au 1er avril	-18,9	-43,9	-33,1
Revenus des ventes avant hausse, excluant contrats spéciaux	9 449,8	9 449,8	9 449,8
Hausse demandée - 1 ^{er} avril 2010	0,20%	0,46%	0,35%
Revenus générés en 2010 par la hausse (avril à décembre)	12,89		22,6
Provision réglementaire 2010 récupérée en 2011	6,01		10,5

2 SOMMAIRE DES MODIFICATIONS APPORTÉES AUX REVENUS REQUIS 2010 ET À LA BASE DE TARIFICATION 2010

TABLEAU 2.1

MODIFICATIONS APPORTÉES AUX REVENUS REQUIS 2010 (M\$)

Revenus requis selon la demande R-3708-2009	10 320,0
Mise à jour du taux de rendement au 21 janvier 2010	
+ Mise à jour du taux de rendement sur l'avoir propre	25,0
Rendement sur la base de tarification	25,1
Ajustement des contrats spéciaux	-0,1
Revenus requis révisés suite à la mise à jour du taux de rendement	10 345,0
Autres modifications apportées	
+ Disposition du compte de frais reportés hors base du projet d'ajout de condensateurs	1,2
- Ajustements des charges d'exploitation	-8,2
Réduction globale	-5,8
Retrait de 33 ETC de la masse salariale	-2,4
- Ajustement du rendement relié aux modifications de la base de tarification	-3,8
Réduction globale (moyenne des 13 soldes)	-3,8
Disposition du compte de frais reportés hors base du projet d'ajout de condensateurs	0,04
Encaisse réglementaire	-0,04
Revenus requis ajustés selon la décision D-2010-022	10 334,2

TABLEAU 2.2

MODIFICATIONS APPORTÉES À LA BASE DE TARIFICATION 2010 (M\$)

Base de tarification selon HQD-08-01 de la demande R-3708-2009	10 094,7
- Réduction globale (moyenne des 13 soldes)	-50,0
+ Disposition du compte de frais reportés hors base pour le projet d'ajout de condensateurs	0,5
- Ajustement de l'encaisse réglementaire suite aux ajustements des charges d'exploitation et à la disposition du compte de frais reportés hors base du projet d'ajout de condensateurs	-0,4
Base de tarification ajustée selon la décision D-2010-022	10 044,8

3 REVENUS REQUIS DÉTAILLÉS 2010 (HQD-4, DOCUMENT 1, RÉVISÉ)

(en M\$)

COMPOSANTES DÉTAILLÉES DES REVENUS REQUIS Note : Fichier Excel versé au dossier	R-3708-2009		D-2010-022	
	Demande	Révisé 21 janvier 2010	Ajustements	Décision
REVENUS REQUIS	10 320,0	10 345,0	-10,8	10 334,2
ACHATS D'ÉLECTRICITÉ ET SERVICE DE TRANSPORT	7 246,9	7 246,8	0,0	7 246,8
• Achats d'électricité	4 614,2	4 614,1	0,0	4 614,1
Patrimoniale	4 570,2	4 570,2		4 570,2
Post patrimoniale	285,1	285,1		285,1
Tarifs de gestion et énergie de secours				0,0
Ajustement des contrats spéciaux	-255,6	-255,7	0,0	-255,7
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2005				0,0
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2006				0,0
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2007				0,0
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2008	38,2	38,2		38,2
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2009	-23,7	-23,7		-23,7
Option d'électricité interruptible				0,0
• Service de transport	2 632,7	2 632,7	0,0	2 632,7
Charge locale	2 635,2	2 635,2		2 635,2
Compte de frais reportés 2005-2006				0,0
Compte de frais reportés 2007				0,0
Compte de frais reportés 2008				0,0
Ajustements relatifs aux revenus de point à point du Transporteur 2007	-0,1	-0,1		-0,1
Ajustements relatifs aux revenus de point à point du Transporteur 2008	-5,5	-5,5		-5,5
Ajustements relatifs aux revenus de point à point du Transporteur 2009	3,1	3,1		3,1
COÛTS DE DISTRIBUTION & SERVICES À LA CLIENTÈLE	3 073,1	3 098,2	-10,8	3 087,4
Charges d'exploitation	1 334,9	1 334,9	-7,0	1 327,9
• Charges brutes directes	1 206,4	1 206,4	-1,2	1 205,2
Masse salariale	800,6	800,6	-1,9	798,7
Salaire de base	534,5	534,5	-1,5	533,0
Temps supplémentaire	52,8	52,8		52,8
Primes et revenus divers	45,0	45,0	0,0	45,0
Régime d'intéressement corporatif	15,7	15,7		15,7
Régime de gestion de la performance	6,8	6,8		6,8
Autres primes	22,5	22,5		22,5
Avantages sociaux	168,3	168,3	-0,4	167,9
Avantages sociaux - coût de retraite	58,5	58,5		58,5
Avantages sociaux - autres	86,3	86,3	-0,4	85,9
Charge au titre des avantages complémentaires de retraite	23,5	23,5		23,5
Autres charges directes	405,8	405,8	0,7	406,5
Dépenses de personnel et indemnités	22,2	22,2		22,2
Services externes et ressources financières	256,1	256,1	0,7	256,8
Services externes	160,7	160,7	0,7	161,4
Services professionnels	43,5	43,5		43,5
Maîtrise de la végétation	62,2	62,2		62,2
Courrier, messagerie	16,3	16,3		16,3
Autres	38,7	38,7	0,7	39,4
Ressources financières	95,4	95,4	0,0	95,4
Mauvaises créances	83,0	83,0		83,0
Comptes à recevoir, intérêts et autres	4,4	4,4		4,4
Provision - pannes majeures	8,0	8,0		8,0
Stock, achats et locations	127,5	127,5		127,5

(suite du tableau à la page suivante)

COMPOSANTES DÉTAILLÉES DES REVENUS REQUIS (suite) Note : Fichier Excel versé au dossier	R-3708-2009		D-2010-022	
	Demande	Révisé 21 janvier 2010	Ajustements	Décision
• Charges de services partagés	432,8	432,8	0,0	432,8
Groupe RHSP	192,6	192,6	0,0	192,6
Approvisionnement et services	171,4	171,4	0,0	171,4
Acquisition et paiements des fournisseurs	8,4	8,4		8,4
Immobilier	65,8	65,8		65,8
Gestion du matériel	37,3	37,3		37,3
Alimentation et hébergement	0,2	0,2		0,2
Services alimentaires	1,2	1,2		1,2
Transport aérien	1,8	1,8		1,8
Gestion documentaire	8,4	8,4		8,4
Service de transport	41,5	41,5		41,5
Paie, dépenses de personnel et revenus autres	6,8	6,8		6,8
Ressources humaines	21,2	21,2		21,2
Unités corporatives	22,6	22,6	0,0	22,6
Services financiers	11,7	11,7		11,7
Affaires corporatives et secrétariat général	10,9	10,9	0,0	10,9
Sécurité industrielle	6,3	6,3		6,3
Affaires juridiques	4,4	4,4		4,4
Autres unités	0,2	0,2		0,2
Groupe Technologie	197,2	197,2	0,0	197,2
Télécommunications	69,9	69,9	0,0	69,9
Radios-mobiles	23,4	23,4		23,4
Circuits	1,0	1,0		1,0
Télécommunications de service	41,5	41,5		41,5
Sécurité cybernétique et divers	4,0	4,0		4,0
Innovation	19,6	19,6	0,0	19,6
Innovation technologique	12,9	12,9		12,9
Soutien technique	6,7	6,7		6,7
Informatique	107,7	107,7	0,0	107,7
Solutions informatiques	12,8	12,8		12,8
Exploitation des TI	33,5	33,5		33,5
Bureautique	25,5	25,5		25,5
Architecture des TI et progiciels de gestion	31,2	31,2		31,2
Sécurité cybernétique et divers	4,7	4,7		4,7
Hydro-Québec TransÉnergie	4,5	4,5		4,5
Hydro-Québec Équipement	2,1	2,1		2,1
Hydro-Québec Production	1,5	1,5		1,5
Rendement des fournisseurs	12,3	12,3	0,0	12,3
Groupe RHSP	4,6	4,6		4,6
Groupe Technologie	7,7	7,7		7,7
• Coûts capitalisés	-348,2	-348,2	0,0	-348,2
Prestations de travail	-306,0	-306,0		-306,0
Gestion du matériel	-42,2	-42,2		-42,2
Autres				
• Frais corporatifs	43,9	43,9		43,9
• Réduction globale des charges d'exploitation			-5,8	-5,8

(suite du tableau à la page suivante)

COMPOSANTES DÉTAILLÉES DES REVENUS REQUIS (suite) Note : Fichier Excel versé au dossier	R-3708-2009		D-2010-022	
	Demande	Révisé 21 janvier 2010	Ajustements	Décision
Autres charges	1 002,0	1 002,0	0,0	1 002,0
• Achats de combustible	84,5	84,5	0,0	84,5
Achats de combustible	72,8	72,8		72,8
Compte de frais reportés 2009	11,7	11,7		11,7
• Amortissement et déclassement	852,3	852,3	0,0	852,3
Immobilisations en exploitation	571,3	571,3		571,3
Contrats de location-acquisition	1,7	1,7		1,7
Actifs incorporels	71,1	71,1		71,1
Frais reportés	142,3	142,3	0,0	142,3
Programmes commerciaux	0,8	0,8		0,8
PGEÉ	93,9	93,9		93,9
Programmes et activités de l'AEÉ	3,9	3,9		3,9
Tarif BT	41,7	41,7		41,7
Autres	2,0	2,0		2,0
Coûts nets liés aux sorties d'immobilisations corporelles et d'actifs incorporels	50,0	50,0		50,0
Amortissement du compte de nivellement de température	15,9	15,9		15,9
• Taxes	65,2	65,2	0,0	65,2
Capital	11,3	11,3		11,3
Services publiques	40,5	40,5		40,5
Municipales et scolaires	13,4	13,4		13,4
Rendement sur la base de tarification	736,2	761,3	-3,765	757,5
• Capitaux empruntés (frais financiers réglementés)	484,0	484,0	-2,4	481,6
• Capitaux propres (bénéfice réglementé)	252,2	277,3	-1,4	275,9
Taux de rendement sur la base de tarification	7,293%	7,542%	7,542%	7,542%
Coût de la dette	7,376%	7,376%	7,376%	7,376%
Taux de rendement	7,138%	7,849%	7,849%	7,849%
Base de tarification (moyenne 13 mois)	10 094,725	10 094,725	-49,930	10 044,795

4 BASE DE TARIFICATION 2010 (HQD-8, DOCUMENT 1, RÉVISÉ)

BASE DE TARIFICATION 2010 (en milliers de \$)	1er janvier 2010 Projetée	31 janvier 2010 Projetée	28 février 2010 Projetée	31 mars 2010 Projetée	30 avril 2010 Projetée	31 mai 2010 Projetée	30 juin 2010 Projetée	31 juillet 2010 Projetée	31 août 2010 Projetée	30 sept 2010 Projetée	31 oct 2010 Projetée	30 nov 2010 Projetée	31 déc 2010 Projetée	Moyenne 2010 DÉCISION	Moyenne 2010 Projetée	Écart Moy, 2010 DÉCISION
Immobilisations en exploitation																
Équipements de mesurage	572 088	574 534	574 866	577 377	579 426	583 257	585 570	583 514	581 790	580 330	579 114	577 685	575 758	578 870	578 870	0
Postes de distribution	61 863	61 863	61 863	61 863	61 863	61 863	61 863	61 863	61 863	61 863	61 863	61 863	61 863	61 863	61 863	0
Lignes aériennes de distribution	7 916 683	7 936 098	7 946 729	7 971 449	7 995 067	8 029 621	8 057 022	8 074 091	8 094 042	8 117 231	8 147 965	8 180 164	8 203 967	8 051 548	8 051 023	525
Lignes souterraines de distribution	3 347 269	3 355 140	3 359 583	3 369 432	3 379 069	3 393 025	3 404 349	3 408 432	3 414 380	3 423 348	3 435 146	3 447 626	3 471 321	3 400 625	3 400 625	0
Réseaux autonomes	961 534	963 374	964 996	967 440	970 299	974 309	977 717	979 546	982 358	988 791	995 489	1 002 253	1 053 144	983 173	983 173	0
Autres actifs de réseaux	23 060	23 060	23 060	23 060	23 060	23 060	23 060	23 060	23 060	23 060	23 060	23 060	23 060	23 060	23 060	0
Actifs de soutien	1 253 684	1 258 491	1 260 065	1 265 285	1 271 214	1 279 395	1 284 940	1 284 225	1 284 644	1 287 979	1 291 688	1 295 070	1 325 822	1 280 192	1 280 192	0
Total	14 136 181	14 172 559	14 191 161	14 235 906	14 279 997	14 344 530	14 394 522	14 414 731	14 442 138	14 482 601	14 534 325	14 587 720	14 714 935	14 379 331	14 378 806	525
Mises en exploitation mensuelles et mouvements	52 423	36 378	18 602	44 744	44 092	64 533	49 991	20 210	27 407	40 463	51 724	53 395	127 215			
Amortissement cumulé																
Équipements de mesurage	349 998	352 280	354 582	356 884	359 194	361 508	363 833	362 913	362 000	361 094	360 196	359 306	358 425	358 632	358 632	0
Postes de distribution	55 154	55 297	55 440	55 583	55 726	55 869	56 013	56 156	56 299	56 442	56 585	56 728	56 871	56 013	56 013	0
Lignes aériennes de distribution	3 326 685	3 353 088	3 379 716	3 406 363	3 433 055	3 459 791	3 486 589	3 509 198	3 531 855	3 554 562	3 577 327	3 600 162	3 623 070	3 480 112	3 480 104	9
Lignes souterraines de distribution	1 013 039	1 023 740	1 034 474	1 045 216	1 055 974	1 066 746	1 077 541	1 084 709	1 091 893	1 099 097	1 106 325	1 113 581	1 120 868	1 071 785	1 071 785	0
Réseaux autonomes	530 314	532 150	534 004	535 863	537 729	539 603	541 490	542 453	543 425	544 408	545 415	546 446	547 501	540 062	540 062	0
Autres actifs de réseaux	8 941	9 010	9 079	9 149	9 218	9 287	9 357	9 426	9 496	9 565	9 634	9 704	9 773	9 357	9 357	0
Actifs de soutien	633 659	638 919	644 229	649 566	654 944	660 389	665 901	665 169	664 488	663 864	663 308	662 825	662 420	656 129	656 129	0
Total	5 917 790	5 964 483	6 011 524	6 058 625	6 105 840	6 153 195	6 200 723	6 230 024	6 259 455	6 289 032	6 318 789	6 348 753	6 378 928	6 172 089	6 172 081	9
Charge d'amortissement mensuelle et mouvements	27 565	46 694	47 041	47 100	47 215	47 355	47 529	29 301	29 431	29 577	29 757	29 964	30 175			
Valeur nette																
Équipements de mesurage	222 090	222 254	220 284	220 492	220 232	221 749	221 737	220 601	219 791	219 236	218 919	218 379	217 333	220 238	220 238	0
Postes de distribution	6 709	6 566	6 423	6 280	6 137	5 994	5 850	5 707	5 564	5 421	5 278	5 135	4 992	5 850	5 850	0
Lignes aériennes de distribution	4 589 998	4 583 010	4 567 014	4 565 086	4 562 012	4 569 830	4 570 433	4 564 892	4 562 187	4 562 669	4 570 639	4 580 002	4 580 897	4 571 436	4 570 920	516
Lignes souterraines de distribution	2 334 230	2 331 400	2 325 109	2 324 216	2 323 095	2 326 279	2 326 808	2 323 723	2 322 487	2 324 251	2 328 821	2 334 044	2 350 453	2 328 840	2 328 840	0
Réseaux autonomes	431 220	431 224	430 991	431 577	432 570	434 705	436 228	437 093	438 933	444 383	450 074	455 807	505 643	443 111	443 111	0
Autres actifs de réseaux	14 119	14 050	13 981	13 911	13 842	13 773	13 703	13 634	13 564	13 495	13 426	13 356	13 287	13 703	13 703	0
Actifs de soutien	620 025	619 572	615 836	615 719	616 270	619 006	619 039	619 056	620 156	624 114	628 380	632 244	663 402	624 063	624 063	0
Total	8 218 391	8 208 076	8 179 637	8 177 281	8 174 157	8 191 336	8 193 798	8 184 707	8 182 683	8 193 569	8 215 536	8 238 967	8 336 007	8 207 242	8 206 726	516
Contrats de location-acquisition																
Valeur actualisée	22 721	22 721	22 721	22 721	22 721	22 721	22 721	22 721	22 721	22 721	22 721	22 721	22 721	22 721	22 721	0
Amortissement cumulé	3 152	3 289	3 427	3 564	3 702	3 839	3 976	4 114	4 251	4 389	4 526	4 663	4 801	3 976	3 976	0
Valeur nette	19 569	19 432	19 294	19 157	19 019	18 882	18 745	18 607	18 470	18 332	18 195	18 058	17 920	18 745	18 745	0

BASE DE TARIFICATION 2010 (en milliers de \$)	1er janvier 2010 Projetée	31 janvier 2010 Projetée	28 février 2010 Projetée	31 mars 2010 Projetée	30 avril 2010 Projetée	31 mai 2010 Projetée	30 juin 2010 Projetée	31 juillet 2010 Projetée	31 août 2010 Projetée	30 sept 2010 Projetée	31 oct 2010 Projetée	30 nov 2010 Projetée	31 déc 2010 Projetée	Moyenne 2010 DÉCISION	Moyenne 2010 Projetée	Écart Moy. 2010 DÉCISION
Actifs incorporels																
En exploitation																
Logiciels	699 233	701 522	707 892	714 664	726 797	730 381	734 545	736 894	739 553	742 459	745 594	749 278	759 275	729 853	729 853	0
Autres actifs incorporels	33 317	33 317	33 317	33 317	33 317	33 317	33 317	33 317	33 317	33 317	33 317	33 317	33 367	33 321	33 321	0
Total	732 551	734 839	741 209	747 981	760 114	763 699	767 862	770 211	772 870	775 776	778 911	782 596	792 643	763 174	763 174	0
Mises en exploitation mensuelles et mouvements	14 180	2 288	6 370	6 772	12 133	3 584	4 163	2 349	2 659	2 906	3 135	3 685	10 047			
Amortissement cumulé																
Logiciels	310 916	315 980	321 104	326 404	331 887	337 703	343 612	349 632	355 713	361 862	368 086	374 391	380 792	344 468	344 468	0
Autres actifs incorporels	10 559	10 662	10 766	10 870	10 974	11 077	11 181	11 285	11 389	11 493	11 596	11 700	11 804	11 181	11 181	0
Total	321 474	326 643	331 870	337 274	342 861	348 781	354 793	360 917	367 102	373 354	379 682	386 091	392 596	355 649	355 649	0
Charge d'amortissement mensuelle et mouvements	5 931	5 168	5 227	5 404	5 587	5 920	6 013	6 124	6 184	6 253	6 328	6 409	6 505			
Valeur nette																
Logiciels	388 318	385 541	386 798	388 260	394 910	392 678	390 932	387 261	383 840	380 597	377 508	374 888	378 483	385 385	385 385	0
Autres actifs incorporels	22 759	22 655	22 551	22 447	22 344	22 240	22 136	22 032	21 929	21 825	21 721	21 617	21 564	22 140	22 140	0
Total	411 076	408 196	409 339	410 708	417 253	414 918	413 069	409 294	405 769	402 422	399 229	396 505	400 047	407 525	407 525	0
Frais reportés																
Programmes commerciaux	2 199	2 196	2 191	2 187	2 184	2 179	2 176	2 172	2 168	2 164	2 160	2 157	2 387	2 194	2 194	0
Programmes et activités en efficacité énergétiques																
Plan global en efficacité énergétique	674 423	666 598	658 773	650 949	643 125	635 300	627 475	619 650	611 826	604 002	596 177	588 353	582 405	646 543	646 543	0
Programmes et activités de l'AEÉ	37 088	36 761	36 434	36 107	35 780	35 453	35 126	34 799	34 472	34 145	33 819	33 492	33 165	116 944	116 944	0
Frais reportés du tarif BT	52 153	48 676	45 199	41 723	38 246	34 769	31 292	27 815	24 338	20 861	17 385	13 908	10 431	31 292	31 292	0
Actif au titre des prestations constituées	561 032	556 158	551 283	546 407	541 533	536 659	531 784	526 909	522 034	517 159	512 284	507 409	502 534	637 092	637 092	0
Contributions à des projets de raccordement	60 435	60 286	60 136	60 412	60 562	60 712	60 862	61 012	61 162	61 312	61 462	61 612	61 762	56 979	56 979	0
Frais reportés - Compte de nivellement	50 442	50 442	50 442	50 442	50 442	50 442	50 442	50 442	50 442	50 442	50 442	50 442	50 442	50 442	50 442	0
Contributions à des postes de départ privés	10 007	9 955	9 902	9 850	9 798	9 745	9 693	9 641	9 589	9 536	9 484	9 432	9 380	9 606	9 606	0
Total	1 447 779	1 431 072	1 414 360	1 397 077	1 377 424	1 360 770	1 344 118	1 327 466	1 310 814	1 294 162	1 277 510	1 260 858	1 244 206	1 475 718	1 475 718	0
Coûts liés aux sorties d'actifs	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Remboursement gouvernemental	31 668	30 072	30 072	30 072	28 448	28 448	28 448	26 795	26 795	26 795	25 113	25 113	25 113	27 919	27 919	0
Avantages complémentaires de retraite	(238 228)	(240 189)	(242 150)	(244 111)	(246 072)	(248 033)	(249 995)	(251 955)	(253 916)	(255 877)	(257 837)	(259 799)	(261 748)	(249 993)	(249 993)	0
Fonds de roulement																
Encaisse	157 539	84 353	84 353	84 353	84 353	84 353	84 353	84 353	84 353	84 353	84 353	84 353	84 353	89 983	90 429	(446)
Matériaux, combustibles et fournitures	109 971	114 659	116 039	117 562	118 885	122 405	120 332	120 357	119 288	120 535	118 974	118 358	117 171	117 657	117 657	0
Total	267 510	199 012	200 392	201 915	203 238	206 758	204 685	204 710	203 641	204 888	203 327	202 711	196 524	207 639	208 085	(446)
Réduction globale (moyenne des 13 soldes)														(50 000)	0	(50 000)
TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION	10 157 766	10 055 670	10 010 944	9 989 098	9 973 468	9 973 079	9 952 868	10 147 789	10 122 417	10 112 451	10 109 234	10 110 574	10 516 976	10 044 795	10 094 725	(49 930)

5 ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE 2010 (HQD-8, DOCUMENT 3, RÉVISÉ)

DESCRIPTION DES VARIABLES	DEPENSES <u>2010</u> (000 \$) (1)	<u>Net</u> (2)	TAUX <u>((2) / 365 IRS)</u> (3)	ENCAISSE <u>((1) * (3))</u> (000 \$)
CHARGES D'EXPLOITATION ET D'ENTRETIEN				
Salaires	287 075	31,57	8,65%	24 830
Remises gouvernementales	250 217	23,84	6,53%	16 343
Autres dépenses	<u>318 708</u>	14,41	3,95%	12 582
	856 000			
TAXES				
Taxes sur le capital	11 300	34,10	9,34%	1 056
Taxe sur les services publics (TSP)	40 500	169,21	46,36%	18 776
Taxes municipales et scolaires	13 400	154,56	42,35%	5 674
ACHATS				
Achats d'électricité	4 614 067	10,98	3,01%	138 826
Achats de services de transport	2 632 738	10,98	3,01%	79 234
Achats de combustible	84 500	13,25	3,63%	3 069
EFFET DES TAXES À LA CONSOMMATION				(67 378)
Provision pour créances douteuses				(148 658)
TOTAL DE L'ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE				84 353

6 REVENUS RÉVISÉS DES VENTES AVANT ET APRÈS HAUSSE TARIFAIRE ET PROVISION RÉGLEMENTAIRE (HQD-12, DOCUMENT 3, RÉVISÉ)

Année 2010	Abonnements (nombre)	Ventes (GWh)	Revenus avant la hausse			Revenus après la hausse de 0,35 % au 1er janvier 2010									Revenus après la hausse de 0,35 % au 1er avril 2010		
			janvier à mars (M\$)	avril à décembre (M\$)	Total (M\$)	Variations									Total (M\$)	Variations	
						janvier à mars (M\$)	avril à décembre (M\$)	Total (M\$)	janvier à mars (%)	avril à décembre (%)	Total (%)	(M\$)	(M\$)	(%)			
			janvier à mars (M\$)	avril à décembre (M\$)	Total (M\$)	janvier à mars (M\$)	avril à décembre (M\$)	Total (M\$)	janvier à mars (%)	avril à décembre (%)	Total (%)	Total (M\$)	Variations (M\$)	(%)			
Domestique	3 403 953	61 346	1 645	2 788	4 432	1 650	2 798	4 448	6	10	16	0,35%	0,35%	0,35%	4 442	10	0,2%
Tarifs D et DM	3 279 628	58 368	1 582	2 687	4 269	1 587	2 697	4 284	6	9	15				4 279	9	
Tarif DH	147	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0	0	
Tarif DT	124 178	2 975	63	100	163	63	101	164	0	0	1				163	0	
Petite puissance	299 510	15 040	402	985	1 388	404	989	1 393	1	3	5	0,35%	0,35%	0,35%	1 391	3	0,2%
Tarifs G et T1, T2, T3	292 292	13 379	354	854	1 208	355	857	1 212	1	3	4				1 211	3	
Éclairage public et Sentinelle	3 496	581	13	38	51	13	38	51	0	0	0				51	0	
Tarif G-9	3 722	1 080	36	93	129	36	93	129	0	0	0				129	0	
Moyenne puissance	12 904	25 897	514	1 344	1 858	516	1 349	1 865	2	5	7	0,35%	0,35%	0,35%	1 863	5	0,3%
Tarif M	12 904	25 897	514	1 344	1 858	516	1 349	1 865	2	5	7				1 863	5	
Grande puissance	237	38 324	445	1 326	1 771	447	1 331	1 777	2	5	6	0,35%	0,35%	0,35%	1 776	5	0,3%
Tarif L	236	38 314	445	1 325	1 770	446	1 330	1 776	2	5	6				1 775	5	
Tarif H	1	10	0	1	1	0	1	1	0	0	0				1	0	
Total - Tarifs réguliers	3 716 604	140 607	3 006	6 444	9 450	3 017	6 466	9 483	11	23	33	0,35%	0,35%	0,35%	9 472	23	0,2%
Contrats spéciaux	9	25 645	173	511	684	173	511	684	0	0	0	s/o	s/o	s/o	684	0	s/o
Gestion de la consommation																	
Option d'électricité additionnelle *	(5)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0	0	
Tarifs de dépannage																	
Tarif LD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0	0	
Tarif LP	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0	0	
Total	3 716 616	166 253	3 179	6 955	10 134	3 190	6 977	10 167	10,5	22,6	33,1	s/o	s/o	s/o	10 156	23	s/o

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

** Provision réglementaire (Écart entre les revenus après la hausse et les revenus avant la hausse pour les mois de janvier à mars)

**7 IMPACT SUR L'INDICE D'INTERFINANCEMENT D'UNE HAUSSE
UNIFORME (HQD-12, DOCUMENT 2, TABLEAU 1, RÉVISÉ)¹**

	Revenus requis ² 2010 (M\$)	Revenus prévus 2010 avant hausse (M\$)	Indice d'inter- financement avant hausse (%)	Revenus prévus après hausse du 1 ^{er} janvier 2010 (M\$)	Indice d'inter- financement après hausse (%)
Domestique	5 326	4 432	82,8	4 448	82,8
Petite puissance	1 132	1 388	122,0	1 393	122,0
Moyenne puissance	1 421	1 858	130,2	1 865	130,2
Grande puissance	1 523	1 771	115,7	1 777	115,7
<i>Total – Tarifs réguliers</i>	9 403	9 450	100,0	9 483	100,0
Contrats spéciaux	684	684	s.o.	684	s.o.
Tarifs de gestion de la consommation et d'énergie de secours	44	0	s.o.	0	s.o.
<i>Total</i>	10 131	10 134	s.o.	10 167	s.o.

Note 1 : Les résultats peuvent ne pas correspondre en raison des arrondis.

Note 2 : Revenus requis excluant les revenus autres que les ventes d'électricité.

8 GRILLE DES TARIFS D'ÉLECTRICITÉ AU 1^{ER} AVRIL 2010 (HQD-12, DOCUMENT 4, RÉVISÉ)

Grille des tarifs d'électricité
Hausse moyenne de 0,35 % au 1^{er} avril 2010

Article 1 ^{er} avril 2010	Tarif	Description	Prix 1 ^{er} avril 2009	Prix 1 ^{er} avril 2010	Variation 1 ^{er} avril 2010
2.6	<i>D</i>	Redevance d'abonnement par jour 30 premiers kWh par jour Reste de l'énergie Prime de puissance, été (> 50 kW) Prime de puissance, hiver (> 50 kW)	40,64 € 5,45 € 7,46 € 0,63 \$ 6,21 \$	40,64 € 5,45 € 7,51 € 1,26 \$ 6,21 \$	0,0% 0,0% 0,7% 100,0% 0,0%
2.18	<i>DM</i>	Redevance d'abonnement par jour par multiplicateur 30 premiers kWh par jour par multiplicateur Reste de l'énergie Prime de puissance, été (> 50 kW ou 4 kW x multiplicateur) Prime de puissance, hiver (> 50 kW ou 4 kW x multiplicateur)	40,64 € 5,45 € 7,46 € 0,63 \$ 6,21 \$	40,64 € 5,45 € 7,51 € 1,26 \$ 6,21 \$	0,0% 0,0% 0,7% 100,0% 0,0%
2.28	<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, été (> 50 kW ou 4 kW x multiplicateur) Prime de puissance, hiver (> 50 kW ou 4 kW x multiplicateur)	40,64 € 4,33 € 18,14 € 0,63 \$ 6,21 \$	40,64 € 4,33 € 18,32 € 1,26 \$ 6,21 \$	0,0% 0,0% 1,0% 100,0% 0,0%
2.42	<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 € 4,46 € 14,78 €	40,64 € 4,49 € 14,78 €	0,0% 0,7% 0,0%
2.56 Abrogé	<i>RESO +</i>	Redevance d'abonnement par jour 15 premiers kWh par jour : été, hors pointe Reste de l'énergie : été, hors pointe 15 premiers kWh par jour : hiver, hors pointe Reste de l'énergie : hiver, hors pointe 15 premiers kWh par jour : pointe Reste de l'énergie : pointe Prix par kWh pendant les heures critiques <i>Pointe : 6h à 22h du lundi au vendredi</i> <i>Hors pointe : 22h à 6h du lundi au vendredi ; samedi et dimanche ; 25 décembre et 1^{er} janvier</i>	40,64 € 4,65 € 6,69 € 3,60 € 5,63 € 6,15 € 8,19 € 18,19 €	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.
2.62 Abrogé	<i>RESO</i>	Redevance d'abonnement par jour 15 premiers kWh par jour : été, hors pointe Reste de l'énergie : été, hors pointe 15 premiers kWh par jour : hiver, hors pointe Reste de l'énergie : hiver, hors pointe 15 premiers kWh par jour : été, pointe Reste de l'énergie : été, pointe 15 premiers kWh par jour : hiver, pointe Reste de l'énergie : hiver, pointe <i>Pointe : 6h à 22h du lundi au vendredi</i> <i>Hors pointe : 22h à 6h du lundi au vendredi ; samedi et dimanche ; 25 décembre et 1^{er} janvier</i>	40,64 € 4,65 € 6,69 € 4,34 € 6,40 € 6,15 € 8,19 € 6,57 € 8,63 €	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. s. o. s. o.
3.2	<i>G</i>	Redevance d'abonnement par mois Prime de puissance (> 50 kW) 15 090 premiers kWh par mois Reste de l'énergie Minimum par mois - triphasée	12,33 \$ 15,54 \$ 8,82 € 4,64 € 36,99 \$	12,33 \$ 15,54 \$ 8,82 € 4,85 € 36,99 \$	0,0% 0,0% 0,0% 4,5% 0,0%
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 \$ 5,55 \$	12,33 \$ 5,55 \$	0,0% 0,0%
3.9	<i>Activités d'hiver</i>	Indice de référence au 31 mars 2006 Majoration au 1 ^{er} avril de chaque année à compter de 2006 Indice de majoration de facture au 1 ^{er} avril 2010 = 1,1924	1,08 2%	1,08 2%	s. o. s. o.
3.11	<i>G-9</i>	Prime de puissance Prix de l'énergie Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - triphasée Majoration pour mauvais facteur de puissance : 1 ^{er} avril 2008 Majoration pour mauvais facteur de puissance : 1 ^{er} avril 2009 Majoration pour mauvais facteur de puissance	3,99 \$ 9,14 € 12,33 \$ 36,99 \$ 3,15 \$ 6,30 \$ 9,45 \$	3,99 \$ 9,17 € 12,33 \$ 36,99 \$ s. o. s. o. 9,45 \$	0,0% 0,3% 0,0% 0,0% s. o. s. o. 0,0%
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 \$ 5,55 \$	12,33 \$ 5,55 \$	0,0% 0,0%

Grille des tarifs d'électricité
Haussa moyenne de 0,35 % au 1^{er} avril 2010

Article 1 ^{er} avril 2010	Tarif	Description	Prix 1 ^{er} avril 2009	Prix 1 ^{er} avril 2010	Variation 1 ^{er} avril 2010
3.19	<i>GD</i>	Prime de puissance Prix de l'énergie : été Prix de l'énergie : hiver	4,89 \$ 5,51 € 14,04 €	4,89 \$ 5,55 € 14,13 €	0,0% 0,7% 0,6%
4.2	<i>M</i>	Prime de puissance 210 000 premiers kWh par mois Reste de l'énergie	13,44 \$ 4,51 € 3,12 €	13,44 \$ 4,51 € 3,19 €	0,0% 0,0% 2,2%
4.7	<i>M courte durée</i>	Majoration de la prime de puissance mensuelle en période d'hiver	5,55 \$	5,55 \$	0,0%
4.13	<i>M</i>	Prime de dépassement mensuelle	14,37 \$	14,37 \$	0,0%
4.24	<i>Tarif de transition - Fabrication de neige</i>	Indice de référence au 30 avril 1996 Majoration de la facture du client au 1 ^{er} mai de chaque année à compter de 1996 et au 1 ^{er} avril de chaque année à compter de 2005, en sus de la hausse moyenne Prix en vigueur au 1 ^{er} avril 2010 = 12,54 ¢/kWh (indice = 3,8832)	1,0 8%	1,0 8%	s. o. s. o.
4.28	<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.
4.33	<i>Tarif de transition - Photosynthèse</i>	Dépassement de plus de 10 % de la puissance contractuelle	13,50 \$	13,50 \$	s. o.
4.34	<i>Tarif de transition - Photosynthèse</i>	Indice de référence au 1 ^{er} avril 2005 Majoration au 1 ^{er} avril 2005, 2006 et 2007 en sus de la hausse moyenne Majoration au 1 ^{er} avril de chaque année à compter de 2008, en sus de la hausse moyenne Indice de majoration de facture au 1 ^{er} avril 2010 = 1,6363	1,0 5% 8%	1,0 5% 8%	s. o. s. o. s. o.
4.39 et 4.40	<i>Rodage de nouveaux équipements</i>	Majoration du prix moyen	4%	4%	s. o.
4.53	<i>Électricité interruptible - Moyenne puissance</i>	Crédit fixe (par kW) Crédit variable (par kWh)	1,50 \$ 7,00 €	1,50 \$ 7,00 €	0,0% 0,0%
4.55	<i>Électricité interruptible - Moyenne puissance</i>	Pénalité (par kW)	0,30 \$	0,30 \$	0,0%
4.62	<i>Option d'utilisation des groupes électrogènes de secours</i>	Crédit fixe pour la période d'hiver (par kW) Crédit variable (par kWh)	8,50 \$ 12,00 €	8,50 \$ 12,00 €	0,0% 0,0%
4.64	<i>Option d'utilisation des groupes électrogènes de secours</i>	Pénalité (par kW) Montant pour calcul de la pénalité maximale (par kW)	0,70 \$ 2,80 \$	0,70 \$ 2,80 \$	0,0% 0,0%
5.2	<i>L</i>	Prime de puissance Prix de l'énergie	12,18 \$ 2,97 €	12,18 \$ 2,99 €	0,0% 0,7%
5.5	<i>L</i>	Prime de dépassement quotidienne Prime de dépassement mensuelle	7,11 \$ 21,33 \$	7,11 \$ 21,33 \$	0,0% 0,0%
5.12 Abrogé	<i>L (municipalité)</i>	Indice de référence au 31 mars 2006 Majoration au 1 ^{er} avril de chaque année à compter de 2006, en sus de la hausse moyenne	1,4120 0,5%	s. o. s. o.	s. o. s. o.
5.15	<i>H</i>	Prime de puissance Énergie : autre que jours de semaine en hiver Énergie : jours de semaine en hiver	4,89 \$ 4,74 € 17,96 €	4,89 \$ 4,77 € 18,08 €	0,0% 0,6% 0,7%
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	4,89 \$ 4,74 € 17,96 €	4,89 \$ 4,77 € 18,08 €	0,0% 0,6% 0,7%
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	0,50 \$ 1,00 \$ 4,74 € 4,89 \$	0,50 \$ 1,00 \$ 4,77 € 4,89 \$	0,0% 0,0% 0,6% 0,0%
5.23	<i>LD (option non ferme)</i>	Prix par kWh consommé sans autorisation	50 ¢	50 ¢	0,0%
5.35	<i>Rodage de nouveaux équipements (12 périodes ou plus)</i>	Majoration maximale du prix moyen Majoration minimale du prix moyen	4% 1%	4% 1%	s. o. s. o.
5.36	<i>Rodage de nouveaux équipements (moins de 12 périodes)</i>	Majoration du prix moyen	4%	4%	s. o.
5.40 b)	<i>Essais d'équipements</i>	Multiplieur appliqué en été (par kW) Multiplieur appliqué en hiver (par kW)	10,00 ¢ 30,00 ¢	10,00 ¢ 30,00 ¢	0,0% 0,0%

Grille des tarifs d'électricité
Hausse moyenne de 0,35 % au 1^{er} avril 2010

Article 1 ^{er} avril 2010	Tarif	Description	Prix 1 ^{er} avril 2009	Prix 1 ^{er} avril 2010	Variation 1 ^{er} avril 2010
5.43	<i>LP (Tarif de dépannage chaudière au combustible)</i>	Redevance annuelle Consommation	1 000 \$ Prix de l'électricité additionnelle	1 000 \$ Prix de l'électricité additionnelle	s. o. s. o.
5.50	<i>LP</i>	Prix par kWh consommé sans autorisation	0,50 \$	0,50 \$	0,0%
6.20	<i>Électricité interruptible - Grande puissance</i>	Crédit nominal fixe pour la période d'hiver (par kW) Crédit nominal variable (par kWh)	8,50 \$ 12,00 €	8,50 \$ 12,00 €	0,0% 0,0%
6.24	<i>Électricité interruptible - Grande puissance</i>	Pénalité (par kW) Montant pour calcul de la pénalité maximale (par kW)	0,70 \$ 2,80 \$	0,70 \$ 2,80 \$	0,0% 0,0%
6.32	<i>Électricité additionnelle</i>	Frais de sortie de NYISO Zone M jusqu'à la frontière du Québec (¢US/kWh) Frais d'entrée de NYISO Zone M (¢US/kWh) Prix plancher (¢/kWh)	0,60 € s. o. s. o.	0,60 € 0,10 € 4,30 €	s. o. s. o. s. o.
6.36	<i>Électricité additionnelle</i>	Prix du kWh au-delà de la référence en période de restriction	0,50 \$	0,50 \$	s. o.
7.1	<i>D réseaux autonomes</i>	Énergie excédant 30 kWh par jour	31,39 €	31,50 €	0,4%
7.2	<i>DM réseaux autonomes</i>	Énergie excédant 30 kWh par jour par multiplicateur	31,39 €	31,50 €	0,4%
7.4	<i>G, G-9, M, MA rés. autonomes</i>	Pénalité sur l'énergie	69,22 €	69,46 €	0,3%
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)	27,99 \$ 24,38 € 55,02 \$ 48,91 €	28,08 \$ 17,22 € 55,20 \$ 29,57 €	0,3% -29,4% 0,3% -39,5%
7.7	<i>Tarif MA - Révision des prix de l'énergie</i>	A - Centrale au diesel lourd - coût d'entretien et d'exploitation (par kWh) B - Centrale au diesel lourd - coût de l'énergie établi pour 2006 (par kWh) C - Prix moyen du diesel n°6 (2% s) pour la région de Montréal (prix en date d'octobre 2009 : 74,15 \$/baril) D - Prix moyen de référence du diesel lourd n°6 (2% s) (par baril) E - Autres cas - coût d'entretien et d'exploitation (par kWh) F - Autres cas - coût de l'énergie établi pour 2006 (par kWh) G - Prix moyen du diesel n°1 pour la région de Montréal (prix en date d'octobre 2009 : 63,02 €/litre) H - Prix moyen de référence du diesel n°1 (par litre)	2,47 € 11,57 € s. o. 58,20 \$ 2,47 € 26,44 € s. o. 61,51 €	2,48 € 11,57 € s. o. 58,20 \$ 2,48 € 26,44 € s. o. 61,51 €	0,4% s. o. s. o. s. o. 0,4% s. o. s. o. s. o.
7.9	<i>Tarif de transition - Réseau de Schefferville</i>	Abonnement au tarif D, DM ou d'éclairage public : à compter du 1 ^{er} avril 2008 à compter du 1 ^{er} avril 2009 à compter du 1 ^{er} avril 2010 à compter du 1 ^{er} avril 2011 à compter du 1 ^{er} avril 2012 à compter du 1 ^{er} avril 2013 à compter du 1 ^{er} avril 2014 Abonnement au tarif G, G-9, M ou à forfait : à compter du 1 ^{er} avril 2008 à compter du 1 ^{er} avril 2009 à compter du 1 ^{er} avril 2010 à compter du 1 ^{er} avril 2011 à compter du 1 ^{er} avril 2012 à compter du 1 ^{er} avril 2013 à compter du 1 ^{er} avril 2014	60% 60,48% 60,48% 45% 30% 15% 0% 40% 40,72% 40,72% 30% 20% 10% 0%	60% 60,48% 60,62% 45% 30% 15% 0% 40% 40,72% 40,93% 30% 20% 10% 0%	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.
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	4,22 \$ 12,67 \$ 12,67 \$ 37,95 \$ 37,95 \$	4,23 \$ 12,74 \$ 12,74 \$ 38,07 \$ 38,07 \$	0,2% 0,6% 0,6% 0,3% 0,3%
8.3	<i>T (montant minimal)</i>	Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - triphasée	7,62 \$ 22,86 \$	7,65 \$ 22,95 \$	0,4% 0,4%

Grille des tarifs d'électricité
Hausse moyenne de 0,35 % au 1^{er} avril 2010

Article 1 ^{er} avril 2010	Tarif	Description	Prix 1 ^{er} avril 2009	Prix 1 ^{er} avril 2010	Variation 1 ^{er} avril 2010
9.4	<i>Éclairage public (service général)</i>	Prix de l'énergie (1 ^{re} tranche d'énergie du tarif G)	8,82 €	8,82 €	0,0%
9.10	<i>Éclairage public (service complet) Luminaires normalisés Tarif par luminaire</i>	Vapeur de sodium : 5 000 lumens (ou 70 W) Vapeur de sodium : 8 500 lumens (ou 100 W) Vapeur de sodium : 14 400 lumens (ou 150 W) Vapeur de sodium : 22 000 lumens (ou 250 W) Vapeur de mercure : 10 000 lumens (ou 250 W) Vapeur de mercure : 20 000 lumens (ou 400 W) Tarif en vigueur le Majoration pour luminaires non visés par l'article 9.10	19,98 \$ 21,75 \$ 23,43 \$ 27,54 \$ 26,31 \$ 34,56 \$ 31 mars 09 1,22%	20,04 \$ 21,84 \$ 23,52 \$ 27,63 \$ 26,40 \$ 34,68 \$ 31 mars 10 0,35%	0,3% 0,4% 0,4% 0,3% 0,3% 0,3% s. o. s. o.
9.14	<i>Sentinelles (avec poteau) Tarif par luminaire</i>	7 000 lumens (ou 175 W) 20 000 lumens (ou 400 W)	36,90 \$ 48,60 \$	37,02 \$ 48,78 \$	0,3% 0,4%
9.15	<i>Sentinelles (sans poteau) Tarif par luminaire</i>	7 000 lumens (ou 175 W) 20 000 lumens (ou 400 W)	28,98 \$ 41,79 \$	29,07 \$ 41,94 \$	0,3% 0,4%
10.2	<i>Crédits d'alimentation en moyenne ou en haute tension</i>	Tension égale ou supérieure à 5 kV, mais inférieure à 15 kV Tension égale ou supérieure à 15 kV, mais inférieure à 50 kV Tension égale ou supérieure à 50 kV, mais inférieure à 80 kV Tension égale ou supérieure à 80 kV, mais inférieure à 170 kV Tension égale ou supérieure à 170 kV	0,567 \$ 0,906 \$ 2,016 \$ 2,475 \$ 3,285 \$	0,573 \$ 0,915 \$ 2,037 \$ 2,499 \$ 3,318 \$	1,1% 1,0% 1,0% 1,0% 1,0%
10.3	<i>Crédits d'alimentation aux tarifs domestiques</i>	Tension égale ou supérieure à 5 kV	0,224 €	0,226 €	0,9%
10.4	<i>Rajustement pour pertes de transformation</i>	Réduction mensuelle sur la prime de puissance	16,17 €	16,23 €	0,4%
11.3	<i>Service VISILEC</i>	Montant par mois	89 \$	89 \$	0,0%
11.10	<i>Service VIGIELIGNE</i>	Montant annuel Montant supplémentaire pour une 2 ^e ou une 3 ^e licence Montant facturé par licence supplémentaire	2 400 \$ 600 \$ 120 \$	2 400 \$ 600 \$ 120 \$	0,0% 0,0% 0,0%
11.17	<i>Service SIGNATURE (service de base)</i>	Montant annuel Montant additionnel par point de livraison supplémentaire	15 000 \$ 10 000 \$	15 000 \$ 10 000 \$	0,0% 0,0%
11.18	<i>Service SIGNATURE (options)</i>	Montant annuel pour le suivi des harmoniques Montant annuel pour le tableau de bord local	5 000 \$ 500 \$	5 000 \$ 500 \$	0,0% 0,0%
12.3	<i>Frais de nature administrative</i>	Frais de gestion de dossier Frais d'ouverture de dossier Frais pour provision insuffisante	20 \$ 50 \$ 10 \$	20 \$ 50 \$ 10 \$	0,0% 0,0% 0,0%
12.4	<i>Frais concernant l'option de mesurage net</i>	Frais d'inspection des équipements de l'autoproduiteur	400 \$	400 \$	0,0%
12.5	<i>Frais liés à l'alimentation électrique</i>	Taux du coût en capital prospectif Frais de mise sous tension Frais de déplacement sans mise sous tension Frais spéciaux de raccordement pour réseau autonome : 20 premiers kW (total) Excédent (par kW) Frais d'interruption de service : Au point de livraison Autres Frais d'inspection	5,687% 240 \$ 146 \$ 5 000 \$ 250 \$ 50 \$ 240 \$ 526 \$	5,913% 260 \$ 146 \$ 5 000 \$ 250 \$ 50 \$ 260 \$ 526 \$	s. o. 8,3% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 8,3% 0,0%
12.6	<i>Allocations monétaires</i>	Allocation pour usage domestique (pour chaque unité de logement) Allocation pour usage autre que domestique (par kW) Prime d'ajustement de l'allocation pour usage autre que domestique (par kW)	3 176 \$ 397 \$ 79 \$	3 080 \$ 385 \$ 77 \$	-3,0% -3,0% -2,5%

Grille des tarifs d'électricité
Hausse moyenne de 0,35 % au 1^{er} avril 2010

Article 1 ^{er} avril 2010	Tarif	Description	Prix 1 ^{er} avril 2009	Prix 1 ^{er} avril 2010	Variation 1 ^{er} avril 2010		
12.7	<i>Composantes de la grille de calcul du coût des travaux prévue à l'annexe VI des Conditions de service d'électricité</i>	Frais d'acquisition	2,0%	1,9%	-5,0%		
		Frais de gestion de contrats en aérien	2,4%	2,4%	0,0%		
		Frais de gestion de contrats en souterrain	10,4%	10,4%	0,0%		
		Frais de gestion des matériaux en aérien	19,0%	18,0%	-5,3%		
		Frais de gestion des matériaux en souterrain	9,0%	8,8%	-2,2%		
		Frais de matériel mineur en aérien	10,0%	9,6%	-4,0%		
		Frais de matériel mineur en souterrain	5,0%	4,5%	-10,0%		
		Frais d'ingénierie et de gestion des demandes en aérien	23,7%	22,3%	-5,9%		
		Frais d'ingénierie et de gestion des demandes en souterrain	29,1%	26,4%	-9,3%		
		Provision pour l'exploitation et l'entretien futurs en aérien	19,4%	22,9%	18,0%		
		Provision pour l'exploitation et l'entretien futurs en souterrain	13,5%	12,2%	-9,6%		
		Provision pour le réinvestissement en fin de vie utile	22,4%	22,4%	0,0%		
12.8	<i>Prix unitaires</i>	Prix par mètre en aérien - ligne monophasée sans usage en commun	53 \$	55 \$	3,8%		
		Prix par mètre en aérien - ligne triphasée sans usage en commun	65 \$	67,50 \$	3,8%		
		Crédit pour usage en commun (par mètre)	11,50 \$	12,00 \$	4,3%		
		<i>Prix par bâtiment - souterrain - Lorsque l'option de ligne locale souterraine et de ligne principale aérienne est choisie :</i>					
		Maison individuelle avec coffret de branchement de 600 A	7 537 \$	7 050 \$	-6,5%		
		Maison individuelle avec coffret de branchement de 400 A	2 287 \$	2 000 \$	-12,5%		
		Maison individuelle avec coffret de branchement de 200 A	1 640 \$	1 340 \$	-18,3%		
		Maison jumelée	1 519 \$	1 240 \$	-18,4%		
		Maison en rangée	905 \$	750 \$	-17,1%		
		Duplex	3 092 \$	2 830 \$	-8,5%		
		Triplex	2 792 \$	2 570 \$	-8,0%		
		Multiplex de 4 logements	3 436 \$	3 210 \$	-6,6%		
		Multiplex de 5 logements	6 918 \$	6 710 \$	-3,0%		
		Multiplex de 6 logements	6 992 \$	6 780 \$	-3,0%		
		Multiplex de 7 logements	9 249 \$	8 970 \$	-3,0%		
		Multiplex de 8 logements	9 323 \$	9 040 \$	-3,0%		
		<i>Prix par bâtiment - souterrain - Lorsque l'option de lignes locale et principale souterraines est choisie :</i>					
		Maison individuelle avec coffret de branchement de 600 A	13 228 \$	13 070 \$	-1,2%		
		Maison individuelle avec coffret de branchement de 400 A	6 385 \$	6 330 \$	-0,9%		
		Maison individuelle avec coffret de branchement de 200 A	5 055 \$	4 950 \$	-2,1%		
		Maison jumelée	4 251 \$	4 130 \$	-2,8%		
		Maison en rangée	3 182 \$	3 160 \$	-0,7%		
		Duplex	6 735 \$	6 680 \$	-0,8%		
		Triplex	7 573 \$	7 630 \$	0,8%		
		Multiplex de 4 logements	8 900 \$	8 980 \$	0,9%		
		Multiplex de 5 logements	13 748 \$	13 930 \$	1,3%		
		Multiplex de 6 logements	13 822 \$	14 000 \$	1,3%		
		Multiplex de 7 logements	17 217 \$	17 390 \$	1,0%		
		Multiplex de 8 logements	18 429 \$	18 660 \$	1,3%		
		Prix par mètre supplémentaire en souterrain	25,5 \$	24 \$	-5,9%		
		<i>Prix de travaux aériens - Ligne basse ou moyenne tension :</i>					
		Par poteau sans usage en commun et basse tension	1 044 \$	1 110 \$	6,3%		
		Par poteau avec usage en commun et basse tension	637 \$	677 \$	6,3%		
		Par poteau sans usage en commun et moyenne tension	1 306 \$	1 411 \$	8,0%		
		Par poteau avec usage en commun et moyenne tension	797 \$	861 \$	8,0%		
		Par poteau d'ancrage et jambe de force sans usage en commun	1 044 \$	1 110 \$	6,3%		
		Par poteau d'ancrage et jambe de force avec usage en commun	637 \$	677 \$	6,3%		
Par ancrage sans usage en commun	400 \$	427 \$	6,7%				
Par ancrage avec usage en commun	244 \$	260 \$	6,5%				
Par hauban	322 \$	320 \$	-0,6%				
Par protection de ligne moyenne tension monophasée	622 \$	630 \$	1,3%				
Par protection de ligne moyenne tension triphasée	1 772 \$	1 794 \$	1,2%				

Grille des tarifs d'électricité
Hausse moyenne de 0,35 % au 1^{er} avril 2010

Article 1 ^{er} avril 2010	Tarif	Description	Prix 1 ^{er} avril 2009	Prix 1 ^{er} avril 2010	Variation 1 ^{er} avril 2010
		<i>Prix de travaux aériens - Excédent de câble de branchement basse tension :</i>			
		Par mètre pour un coffret de branchement de 200 A, 120/240 V	13 \$	13 \$	0,0%
		Par mètre pour un coffret de branchement de 400 A, 120/240 V	28 \$	28 \$	0,0%
		Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 120/240 V	75 \$	78 \$	4,0%
		Par mètre pour un coffret de branchement de 200 A, 347/600 V	15 \$	15 \$	0,0%
		Par mètre pour un coffret de branchement de 400 A, 347/600 V	31 \$	32 \$	3,2%
		Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 347/600 V	82 \$	84 \$	2,4%
		<i>Prix de travaux aériens - Excédent de conducteur de branchement moyenne tension :</i>			
		Par mètre pour une ligne monophasée en 2 ACSR	20 \$	21 \$	5,0%
		Par mètre pour une ligne triphasée en 2 ACSR	32 \$	32 \$	0,0%
		Par mètre pour une ligne triphasée en 2/0 ACSR	34 \$	35 \$	2,9%
		<i>Prix de travaux souterrains - Excédent de câble de branchement basse tension :</i>			
		Par mètre pour un coffret de branchement de 200 A, 120/240 V	14 \$	10 \$	-28,6%
		Par mètre pour un coffret de branchement de 400 A, 120/240 V	30 \$	26 \$	-13,3%
		Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 120/240 V	45 \$	40 \$	-11,1%
		Par mètre pour un coffret de branchement de 200 A, 347/600 V	17 \$	17 \$	0,0%
		Par mètre pour un coffret de branchement de 400 A, 347/600 V	28 \$	27 \$	-3,6%
		Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 347/600 V	59 \$	56 \$	-5,1%
		<i>Prix de travaux souterrains - Excédent de câble de branchement moyenne tension :</i>			
		Par mètre pour la 1 ^{re} section, 2 X 3/0 A1, monophasé	40 \$	36 \$	-10,0%
		Par mètre pour la 1 ^{re} section, 2 X 3/0 A1, triphasé	104 \$	101 \$	-2,9%
		Par mètre pour la 1 ^{re} section, 4 X 3/0 A1, monophasé	79 \$	71 \$	-10,1%
		Par mètre pour une section supplémentaire, 2 X 3/0 A1, monophasé	183 \$	175 \$	-4,4%
		Par mètre pour une section supplémentaire, 2 X 3/0 A1, triphasé	247 \$	240 \$	-2,8%
		Par mètre pour une section supplémentaire, 4 X 3/0 A1, monophasé	194 \$	183 \$	-5,7%
		Par ensemble de jonctions, 2 X 3/0 A1, monophasé dans une chambre de raccordement	2 516 \$	3 274 \$	30,1%
		Par ensemble de jonctions, 2 X 3/0 A1, triphasé dans une chambre de raccordement	5 833 \$	8 153 \$	39,8%
		Par ensemble de jonctions, 4 X 3/0 A1, monophasé dans une chambre de raccordement	4 175 \$	5 714 \$	36,9%
		<i>Prix de travaux souterrains - Ligne basse tension :</i>			
		Par mètre de câble pour une ligne en torsade triple 3/0 A1 (120/240 V)	14 \$	10 \$	-28,6%
		Par mètre de câble pour une ligne en torsade triple 350 kcmil (120/240 V)	21 \$	18 \$	-14,3%
		Par mètre de câble pour une ligne en torsade triple 500 kcmil (120/240 V)	30 \$	26 \$	-13,3%
		Par mètre de câble pour une ligne en torsade triple 750 kcmil (120/240 V)	45 \$	40 \$	-11,1%
		Par mètre de câble pour une ligne en torsade quadruple 3/0 A1 (347/600 V)	17 \$	17 \$	0,0%
		Par mètre de câble pour une ligne en torsade quadruple 350 kcmil (347/600 V)	28 \$	27 \$	-3,6%
		Par mètre de câble pour une ligne en torsade quadruple 500 kcmil (347/600 V)	39 \$	38 \$	-2,6%
		Par mètre de câble pour une ligne en torsade quadruple 750 kcmil (347/600 V)	59 \$	56 \$	-5,1%
		Par point de circuit monophasé (120/240 V)	395 \$	393 \$	-0,5%
		Par point de circuit triphasé (347/600 V)	593 \$	575 \$	-3,0%
		Pour l'installation d'une section de câble de 30 mètres et moins, de 500 kcmil et moins	1 429 \$	1 391 \$	-2,7%
		Pour l'installation d'une section de câble de plus de 30 mètres, de 500 kcmil et moins	2 288 \$	2 227 \$	-2,7%
		Pour l'installation d'une section de câble de plus de 500 kcmil	2 288 \$	2 227 \$	-2,7%
		<i>Prix de travaux souterrains - Ligne moyenne tension :</i>			
		Par mètre de câble, 3/0 A1, monophasé	20 \$	18 \$	-10,0%
		Par mètre de câble, 3/0 A1, triphasé	52 \$	51 \$	-1,9%
		Par mètre de câble, 750 kcmil, triphasé	115 \$	98 \$	-14,8%
		Par point de circuit avec jonction rétractable à froid 3/0-3/0 A1 monophasé	629 \$	818 \$	30,0%
		Par point de circuit avec jonction rétractable à froid 3/0-3/0 A1 triphasé	1 459 \$	2 039 \$	39,8%
		Par point de circuit avec jonction rétractable à froid, 750-750 kcmil triphasé	2 087 \$	2 058 \$	-1,4%
		Par point de circuit dérivation 2 voies, 750 kcmil triphasé	3 469 \$	3 285 \$	-5,3%
		Par point de circuit dérivation 3 voies, 750 kcmil triphasé	3 110 \$	3 007 \$	-3,3%
		Par point de circuit dérivation 4 voies, 750 kcmil triphasé	3 198 \$	3 123 \$	-2,3%
		Pour l'installation d'une section de câble	2 861 \$	2 785 \$	-2,7%
		Par test de générateur de tension	1 144 \$	1 114 \$	-2,6%

**9 MODIFICATIONS AU TEXTE DES TARIFS ET LEUR JUSTIFICATION
(HQD-12, DOCUMENTS 7 ET 8, EN LIASSE)**

<i>Articles</i>		<i>Modifications</i>
Ajustement des prix		Ajustement des prix de la grille des tarifs pour refléter une hausse moyenne de 0,35 %.
Tarifs domestiques Article 2.2		L'article 2.2 s'intitule maintenant <i>Mesurage de l'électricité dans les immeubles collectifs d'habitation, les résidences communautaires et les maisons de chambres à louer</i> et précise le type de mesurage dans les résidences communautaires et les maisons de chambre à louer.
Tarif DT Articles 2.35 et 2.36		À l'article 2.35, le texte précise le tarif qui doit s'appliquer lorsqu'une exploitation agricole ne satisfait pas les conditions requises pour obtenir le tarif DT. L'ajout à l'article 2.36 indique qu'un client qui souhaite quitter le tarif DT, peut le faire au début de la période de consommation en cours à la date de réception de la demande. Cette précision permet de ne pas pénaliser le client.
Tarifs DA et DB Articles 2.53 à 2.63		L'abrogation des tarifs expérimentaux, DA et DB, le 31 mars 2010 nécessite le retrait des articles 2.53 à 2.63.
Tarif G	Article 3.1	À titre d'information, le libellé du domaine d'application qui s'appliquera au 1 ^{er} avril 2011 est ajouté au domaine d'application du tarif G en vigueur.
	Article 3.4	Le texte de l'article <i>Puissance à facturer minimale</i> est modifié afin de tenir compte qu'à compter du 1 ^{er} avril 2010 la règle de passage au tarif G s'appliquera à tous les abonnements au tarif M.
Tarif G-9 Article 3.13		Le premier alinéa du texte est abrogé car depuis le 1 ^{er} décembre 2009, toute période retenue pour établir la puissance à facturer minimale doit se situer en totalité dans la période d'hiver plutôt qu'être uniquement constatée en période d'hiver.
Tarif GD Articles 3.20 et 3.21		Le texte des articles 3.20 et 3.21 est modifié afin de ne plus tenir compte de la puissance apparente dans le calcul de la puissance à facturer et de la puissance à facturer minimale.

<i>Articles</i>		<i>Modifications</i>
		Les règles de passage entre le tarif GD et les tarifs G et M sont ajoutées à l'article 3.21.
Tarif M	Article 4.1	À titre d'information, le libellé du domaine d'application qui s'appliquera au 1 ^{er} avril 2011 est ajouté au domaine d'application du tarif M en vigueur.
	Article 4.5	Afin d'harmoniser l'application de l'augmentation de la puissance avec celle du tarif L, l'augmentation de la puissance à facturer minimale à 5 000 kW ou plus pourra prendre effet à une date quelconque de la période de consommation.
	Article 4.11	Ajout de la règle de passage entre les abonnements en cours au 31 mars 2009 au tarif M et les tarifs G et G-9.
Rodage de nouveaux équipements (moyenne puissance) Articles 4.38 et 4.43		Ajout d'une précision afin d'indiquer que le tarif de rodage de nouveaux équipements s'applique au début de la période de consommation visée par le rodage.
Option d'utilisation des groupes électrogènes de secours (moyenne puissance) Article 4.59		Pour l' <i>Option d'utilisation des groupes électrogènes de secours</i> , afin de tenir compte du non renouvellement de la puissance souscrite au tarif M (article 4.17), le texte indique que la puissance interruptible pour laquelle le client s'engage ne doit jamais être supérieure à 85 % de la moyenne des puissances facturées de la période d'hiver précédente.
Tarif L Article 5.12		Les modalités de rattrapage applicables aux réseaux municipaux en vertu de l'article 5.12, sont abrogées car aucun réseau municipal n'en bénéficie plus depuis 2009.
Tarif H Article 5.16		Dans le cas du passage d'un abonnement au tarif H à un abonnement au tarif M, la puissance à facturer minimale ne pourra être inférieure à 65 %, plutôt que 75 %, de la puissance maximale appelée des 12 dernières périodes de consommation. Cette modification fait suite au non renouvellement de la puissance souscrite au tarif M (article 4.17).
Rodage de nouveaux équipements (grande puissance) Article 5.34		Ajout d'une précision afin d'indiquer que le tarif de rodage de nouveaux équipements s'applique au début de la période de consommation visée par le rodage.

<i>Articles</i>		<i>Modifications</i>
Option d'électricité additionnelle Articles 6.26 à 6.37		Les articles de cette option sont modifiés afin de tenir compte du changement apporté à la détermination du prix de l'électricité additionnelle. Celui-ci tient dorénavant compte des besoins du Distributeur en l'occurrence lorsqu'il achète ou qu'il vend sur les marchés.
Réseaux autonomes	Article 7.4	L'ajout au texte indique que dans le cas des réseaux autonomes au nord du 53 ^e parallèle, les tarifs G, G-9, M ou MA peuvent dorénavant s'appliquer à la fabrication et à la conservation de la glace dans les arénas.
	Article 7.8	Afin d'être conforme à l'article 7.9, le tarif d'éclairage public est ajouté au domaine d'application du tarif de transition du Réseau de Schefferville.
Dispositions complémentaires Article 10.1		L'article 10.1, <i>Choix de tarif</i> , s'applique dorénavant au passage du tarif G au tarif M ou l'inverse. Le non renouvellement de la puissance souscrite au tarif M à compter d'avril 2010 (article 4.17) implique que le mécanisme d'établissement de la puissance à facturer minimale s'applique à tous les abonnements.
Frais liés au service d'électricité Article 12.3 e)		Les frais d'administration qui s'appliquent sur l'arriéré de la facture d'électricité sont maintenant calculés selon un taux simple plutôt qu'un taux composé mensuellement. Le taux annuel est donc corrigé.