

**MISE À JOUR DES INFORMATIONS RELATIVES AU  
DOSSIER TARIFAIRE 2011-2012**

**SUITE À LA DÉCISION D-2011-028 RENDUE PAR LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE**

**LE 9 MARS 2011**



Ce document intègre, essentiellement sous forme de tableaux, l'ensemble des demandes de la Régie contenues dans sa décision D-2011-028. La baisse tarifaire, après avoir apporté les ajustements demandés, est de 0,41 %. Cette baisse s'appuie sur des revenus requis de 10 702,2 M\$ qui reflètent les réductions de charges d'exploitation demandées et l'impact de la mise à jour le 8 février 2011 du taux de rendement sur la base de tarification conformément à l'exigence formulée dans le *Guide de dépôt pour Hydro-Québec dans ses activités de distribution*. 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 2011, 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-2011-028. 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 2012.

Les tableaux et textes présentés portent sur les sujets suivants :

1. Évaluation de l'excédent de revenus et de la baisse tarifaire au 1<sup>er</sup> avril 2011 ;
2. Sommaire des modifications apportées aux revenus requis 2011 et à la base de tarification 2011 ;
3. Revenus requis détaillés 2011 ;
4. Base de tarification 2011 ;
5. Encaisse réglementaire 2011 ;
6. Sommaire des investissements 2011 ;
7. Tableaux relatifs à l'analyse financière du PGEÉ ;
8. Revenus révisés des ventes avant et après la baisse tarifaire et provision réglementaire ;
9. Impact sur l'indice d'interfinancement d'une baisse tarifaire uniforme ;
10. Grille des tarifs d'électricité au 1<sup>er</sup> avril 2011 ;
11. Modifications au texte des tarifs et leur justification ;
12. Tarifs et conditions du Distributeur au 1<sup>er</sup> avril 2011 et justification des modifications (textes en français et en anglais déposés sous les cotes HQD-16, documents 2.1 et 2.2) ;

13. Texte des Tarifs et conditions du Distributeur au 1<sup>er</sup> avril 2011 (versions française et anglaise déposées sous les cotes HQD-16, documents 3.1 et 3.2) ;
14. Texte des Conditions de service d'électricité en vigueur le 1<sup>er</sup> avril 2011 (versions française et anglaise déposées sous les cotes HQD-16, documents 4.1 et 4.2) ;
15. Répartition du coût du service autorisé 2011 (tableaux déposés sous la cote HQD-16, document 5).

**1 ÉVALUATION DE L'EXCÉDENT DE REVENUS ET DE LA BAISSÉ TARIFAIRE  
AU 1<sup>er</sup> AVRIL 2011 (M\$)**

**(HQD-1, document 1, tableau 1, révisé)**

	R-3740-2010		D-2011-028
	Demande	Révisé 8 février 2011	Décision
<b>Revenus des ventes 2011 (sans baisse de tarif)</b>	<b>10 528,7</b>	<b>10 528,7</b>	<b>10 528,7</b>
<b>Revenus autres que ventes d'électricité</b>	<b>223,6</b>	<b>223,6</b>	<b>223,6</b>
<b>Ajustement - Provision réglementaire 2010</b>	<b>-10,5</b>	<b>-10,5</b>	<b>-10,5</b>
<b>Revenus totaux aux fins du calcul de l'excédent de revenus</b>	<b>10 741,8</b>	<b>10 741,8</b>	<b>10 741,8</b>
<b>Revenus requis</b>			
Achats			
Achats d'électricité	4 981,5	4 981,5	4 981,5
Service de transport	2 659,9	2 659,9	2 659,9
Coûts de distribution & services à la clientèle			
Charges d'exploitation	1 352,4	1 352,4	1 331,5
Autres charges	974,7	974,7	974,7
Rendement sur la base de tarification	773,3	755,0	754,6
<b>Revenus requis</b>	<b>10 741,8</b>	<b>10 723,6</b>	<b>10 702,2</b>
<b>Excédent de revenus</b>	<b>0,0</b>	<b>18,2</b>	<b>39,6</b>
<b>Revenus des ventes avant baisse, excluant contrats spéciaux</b>	<b>9 683,0</b>	<b>9 683,0</b>	<b>9 683,0</b>
<b>Baisse tarifaire au 1<sup>er</sup> avril 2011</b>	<b>0,00%</b>	<b>-0,19%</b>	<b>-0,41%</b>
<b>Diminution des revenus d'avril à décembre 2011 générée par la baisse tarifaire</b>	<b>0,0</b>		<b>-27,0</b>
<b>Provision réglementaire 2011 remboursée en 2012</b>	<b>0,0</b>		<b>-12,6</b>

Note : Les totaux sont calculés à partir de données non arrondies.

**2 SOMMAIRE DES MODIFICATIONS APPORTÉES AUX REVENUS REQUIS 2011 ET À LA BASE DE TARIFICATION 2011**

**TABLEAU 2.1**

**MODIFICATIONS APPORTÉES AUX REVENUS REQUIS 2011 (M\$)**

<b>Revenus requis selon la demande R-3740-2010</b>	<b>10 741,8</b>
<b>Mise à jour du taux de rendement</b>	
- Mise à jour du taux de rendement sur l'avoir propre (8 février 2011)	-18,2
<b>Revenus requis révisés suite à la mise à jour du taux de rendement</b>	<b>10 723,6</b>
<b>Autres modifications</b>	
- Ajustements des charges d'exploitation	-20,9
Frais corporatifs	-3,0
Réduction globale	-17,5
Éléments spécifiques :	
Protection de l'environnement	-4,0
Stratégie pour la clientèle à faible revenu	2,8
Mesures de sécurité cybernétique	0,8
- Ajustement du rendement découlant de la modification de la base de tarification	-0,5
<b>Revenus requis ajustés selon la décision D-2011-028</b>	<b>10 702,2</b>

**TABLEAU 2.2**

**MODIFICATIONS APPORTÉES À LA BASE DE TARIFICATION 2011 (M\$)**

<b>Base de tarification selon HQD-08-01 de la demande R-3740-2010</b>	<b>10 394,1</b>
- PGEÉ (impact sur la moyenne 13 soldes de la réduction de 72 M\$)	-5,5
- Encaisse réglementaire (impact des modifications apportées aux charges d'exploitation, aux investissements ainsi qu'au PGEÉ)	-1,0
<b>Base de tarification ajustée selon la décision D-2011-028</b>	<b>10 387,6</b>

**3 REVENUS REQUIS DÉTAILLÉS 2011 (HQD-4, document 1, révisé)**  
(en M\$)

COMPOSANTES DÉTAILLÉES DES REVENUS REQUIS	R-3740-2010		D-2011-028	
	Demande	Révisé 8 février 2011	Ajustements	Décision
<b>REVENUS REQUIS</b>	<b>10 741,8</b>	<b>10 723,6</b>	<b>-21,4</b>	<b>10 702,2</b>
<b>ACHATS D'ÉLECTRICITÉ ET SERVICE DE TRANSPORT</b>	<b>7 641,4</b>	<b>7 641,4</b>	<b>0,0</b>	<b>7 641,4</b>
• Achats d'électricité	<b>4 981,5</b>	<b>4 981,5</b>	<b>0,0</b>	<b>4 981,5</b>
Patrimoniale	4 597,8	4 597,8		4 597,8
Post patrimoniale	576,4	576,4		576,4
Tarifs de gestion et énergie de secours				
Ajustement des contrats spéciaux	-218,5	-218,5	0,0	-218,5
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2006				
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2007				
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2008	2,7	2,7		2,7
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2009	-7,6	-7,6		-7,6
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2010	30,7	30,7		30,7
• Service de transport	<b>2 659,9</b>	<b>2 659,9</b>	<b>0,0</b>	<b>2 659,9</b>
Charge locale	2 690,6	2 690,6		2 690,6
Compte de frais reportés 2005-2006				
Compte de frais reportés 2008				
Compte de frais reportés 2010	16,8	16,8		16,8
Ajustements relatifs aux revenus de point à point du Transporteur 2007				
Ajustements relatifs aux revenus de point à point du Transporteur 2008				
Ajustements relatifs aux revenus de point à point du Transporteur 2009	-21,5	-21,5		-21,5
Ajustements relatifs aux revenus de point à point du Transporteur 2010	-26,0	-26,0		-26,0
<b>COÛTS DE DISTRIBUTION &amp; SERVICES À LA CLIENTÈLE</b>	<b>3 100,4</b>	<b>3 082,1</b>	<b>-21,4</b>	<b>3 060,8</b>
<b>Charges d'exploitation</b>	<b>1 352,4</b>	<b>1 352,4</b>	<b>-20,9</b>	<b>1 331,5</b>
• Charges brutes directes	<b>1 178,7</b>	<b>1 178,7</b>	<b>0,0</b>	<b>1 178,7</b>
Masse salariale	774,9	774,9	0,0	774,9
Salaire de base	509,8	509,8		509,8
Temps supplémentaire	46,8	46,8		46,8
Primes et revenus divers	43,9	43,9		43,9
Régime d'intéressement corporatif	15,0	15,0		15,0
Régime de gestion de la performance	5,8	5,8		5,8
Autres primes	23,1	23,1		23,1
Avantages sociaux	174,4	174,4		174,4
Avantages sociaux - coût de retraite	68,0	68,0		68,0
Avantages sociaux - autres	86,3	86,3		86,3
Autres avantages complémentaires de retraite	20,1	20,1		20,1
Autres charges directes	403,8	403,8	0,0	403,8
Dépenses de personnel et indemnités	22,9	22,9		22,9
Services externes et ressources financières	257,6	257,6		257,6
Services externes	171,6	171,6		171,6
Services professionnels	19,1	19,1		19,1
Maîtrise de la végétation	61,7	61,7		61,7
Courrier, messagerie	17,7	17,7		17,7
Autres	73,1	73,1		73,1
Ressources financières	86,0	86,0		86,0
Mauvaises créances	77,3	77,3		77,3
Comptes à recevoir, intérêts et autres	4,3	4,3		4,3
Provision - pannes majeures	8,0	8,0		8,0
Virement des charges d'exploitation au CFR lié au projet LAD	-3,6	-3,6		-3,6
Stock, achats et locations	123,3	123,3		123,3

( suite du tableau à la page suivante )

Note : Les totaux sont calculés à partir de données non arrondies.

COMPOSANTES DÉTAILLÉES DES REVENUS REQUIS	R-3740-2010		D-2011-028	
	Demande	Révisé 8 février 2011	Ajustements	Décision
• Charges de services partagés	497,5	497,5	0,0	497,5
Centre de services partagés (CSP)	164,8	164,8	0,0	164,8
Approvisionnement et services	164,8	164,8		164,8
Acquisition	6,9	6,9		6,9
Paiements des fournisseurs				
Immobilier	63,8	63,8		63,8
Gestion du matériel	37,7	37,7		37,7
Alimentation et hébergement	0,2	0,2		0,2
Services alimentaires	1,3	1,3		1,3
Transport aérien	1,7	1,7		1,7
Gestion documentaire	6,2	6,2		6,2
Environnement				
Service de transport	47,0	47,0		47,0
Paie, dépenses de personnel et revenus autres				
Unités corporatives	90,2	90,2	0,0	90,2
Services financiers	19,8	19,8		19,8
Ressources humaines	59,8	59,8		59,8
Affaires corporatives et secrétariat général	10,6	10,6		10,6
Sécurité industrielle	6,3	6,3		6,3
Affaires juridiques	3,9	3,9		3,9
Autres unités	0,4	0,4		0,4
Groupe Technologie	221,7	221,7	0,0	221,7
Télécommunications	70,1	70,1		70,1
Radios-mobiles	22,6	22,6		22,6
Circuits	1,3	1,3		1,3
Télécommunications de service	42,1	42,1		42,1
Sécurité cybernétique et divers	4,1	4,1		4,1
Innovation	20,1	20,1		20,1
Innovation technologique	13,0	13,0		13,0
Soutien technique	7,1	7,1		7,1
Informatique	131,5	131,5		131,5
Maintenance, développement et intégration	12,5	12,5		12,5
Gestion des infrastructures technologiques	57,9	57,9		57,9
Centre de compétences SAP	31,2	31,2		31,2
Systèmes clientèle	21,2	21,2		21,2
Sécurité cybernétique et divers	8,7	8,7		8,7
Hydro-Québec TransÉnergie	4,3	4,3	0,0	4,3
Hydro-Québec Équipement	2,1	2,1	0,0	2,1
Hydro-Québec Production	2,1	2,1	0,0	2,1
Rendement des fournisseurs	12,3	12,3	0,0	12,3
Centre de services partagés	3,8	3,8		3,8
Groupe Technologie	8,5	8,5		8,5
• Coûts capitalisés	-365,8	-365,8	0,0	-365,8
Prestations de travail	-319,9	-319,9		-319,9
Gestion du matériel	-45,9	-45,9		-45,9
Autres				
• Frais corporatifs	42,0	42,0	-3,0	39,0
• Réduction des charges d'exploitation			-17,9	-17,9
Enveloppe de base			-17,5	-17,5
Éléments spécifiques			-0,4	-0,4

( suite du tableau à la page suivante )

Note : Les totaux sont calculés à partir de données non arrondies.



COMPOSANTES DÉTAILLÉES DES REVENUS REQUIS	R-3740-2010		D-2011-028	
	Demande	Révisé 8 février 2011	Ajustements	Décision
<b>Autres charges</b>	<b>974,7</b>	<b>974,7</b>	<b>0,0</b>	<b>974,7</b>
• Achats de combustible	92,2	92,2	0,0	92,2
Achats de combustible	88,2	88,2		88,2
Compte de frais reportés 2009	-2,4	-2,4		-2,4
Compte de frais reportés 2010	6,4	6,4		6,4
• Amortissement et déclassement	827,8	827,8	0,0	827,8
Immobilisations en exploitation	552,9	552,9		552,9
Contrats de location-financement	2,4	2,4		2,4
Actifs incorporels	68,0	68,0		68,0
Frais reportés	123,3	123,3		123,3
Programmes commerciaux	1,0	1,0		1,0
PGEÉ	97,4	97,4		97,4
Programmes en efficacité énergétique - AEE	12,6	12,6		12,6
Tarif BT	10,4	10,4		10,4
Autres	1,9	1,9		1,9
Coûts nets liés aux sorties d'actifs	30,0	30,0		30,0
Compte de nivellement de température	51,2	51,2		51,2
• Taxes	54,7	54,7	0,0	54,7
Services publics	40,8	40,8		40,8
Municipales et scolaires	13,9	13,9		13,9
<b>Rendement sur la base de tarification</b>	<b>773,3</b>	<b>755,0</b>	<b>-0,5</b>	<b>754,6</b>
• Capitaux empruntés (frais financiers réglementés)	488,7	488,7	-0,3	488,4
• Capitaux propres (bénéfice réglementé)	284,6	266,3	-0,2	266,1
Taux de rendement sur la base de tarification	<b>7,440%</b>	<b>7,264%</b>		<b>7,264%</b>
Coût de la dette	7,234%	7,234%		7,234%
Taux de rendement	7,823%	7,320%		7,320%
<b>Base de tarification (moyenne 13 mois)</b>	<b>10 394,100</b>	<b>10 394,100</b>	<b>-6,508</b>	<b>10 387,592</b>

Note : Les totaux sont calculés à partir de données non arrondies.

**4 BASE DE TARIFICATION 2011 (HQD-8, document 1, révisé)**

BASE DE TARIFICATION 2011 (en milliers de \$)	1er janvier	31 janvier	28 février	31 mars	30 avril	31 mai	30 juin	31 juillet	31 août	30 sept	31 oct	30 nov	31 déc	Moyenne	Moyenne	Écart	
	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	
	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Demande initiale	vs Décision	
<b>Immobilisations en exploitation</b>																	
Equipements de mesurage	576 953	579 027	581 441	583 821	586 099	586 369	586 877	587 487	587 689	588 333	589 555	591 287	591 403	585 872	585 872	0	
Postes de distribution	62 306	62 306	62 306	62 306	62 306	62 306	62 306	62 306	62 306	62 306	62 306	62 306	62 306	62 306	62 306	0	
Lignes aériennes de distribution	8 244 611	8 264 856	8 289 843	8 315 830	8 342 661	8 369 203	8 397 915	8 426 474	8 453 871	8 487 558	8 527 016	8 569 802	8 599 742	8 406 876	8 406 876	0	
Lignes souterraines de distribution	3 468 895	3 475 526	3 482 968	3 490 821	3 498 795	3 506 920	3 515 509	3 524 181	3 532 656	3 543 795	3 556 451	3 570 465	3 584 930	3 519 378	3 519 378	0	
Réseaux autonomes	1 002 488	1 004 942	1 006 402	1 008 193	1 010 315	1 012 902	1 015 220	1 017 219	1 019 815	1 025 057	1 030 422	1 035 853	1 041 002	1 017 679	1 017 679	0	
Autres actifs de réseaux	22 891	22 891	22 891	22 891	22 891	22 891	22 891	22 891	22 891	22 891	22 891	22 891	22 891	22 891	22 891	0	
Actifs de soutien	1 265 034	1 269 050	1 273 574	1 278 271	1 283 040	1 284 229	1 285 550	1 286 800	1 287 888	1 291 428	1 295 832	1 300 998	1 310 069	1 285 520	1 285 520	0	
<b>Total</b>	<b>14 643 178</b>	<b>14 678 599</b>	<b>14 719 425</b>	<b>14 762 133</b>	<b>14 806 106</b>	<b>14 844 820</b>	<b>14 886 269</b>	<b>14 927 357</b>	<b>14 967 116</b>	<b>15 021 368</b>	<b>15 084 473</b>	<b>15 153 602</b>	<b>15 212 343</b>	<b>14 900 522</b>	<b>14 900 522</b>	<b>0</b>	
<i>Mises en exploitation mensuelles et mouvements</i>		35 421	40 826	42 708	43 973	38 714	41 449	41 088	39 758	54 253	63 104	69 129	58 741				
<b>Amortissement cumulé</b>																	
Equipements de mesurage	349 419	351 736	354 062	356 399	358 746	359 217	359 700	360 196	360 706	361 227	361 763	362 316	362 887	358 336	358 336	0	
Postes de distribution	57 217	57 329	57 441	57 553	57 665	57 777	57 889	58 002	58 114	58 226	58 338	58 450	58 562	57 889	57 889	0	
Lignes aériennes de distribution	3 613 355	3 637 788	3 662 278	3 686 839	3 711 473	3 733 993	3 756 597	3 779 293	3 802 079	3 824 952	3 847 930	3 871 029	3 894 259	3 755 528	3 755 528	0	
Lignes souterraines de distribution	1 133 575	1 144 669	1 155 780	1 166 910	1 178 061	1 188 298	1 198 561	1 208 850	1 219 166	1 229 507	1 239 883	1 250 295	1 260 748	1 198 023	1 198 023	0	
Réseaux autonomes	548 949	550 914	552 890	554 872	556 862	558 698	560 546	562 405	564 273	566 153	568 057	569 986	571 939	560 503	560 503	0	
Autres actifs de réseaux	9 742	9 809	9 876	9 943	10 010	10 077	10 144	10 211	10 278	10 345	10 412	10 479	10 546	10 144	10 144	0	
Actifs de soutien	647 924	653 155	658 410	663 693	669 004	670 905	672 838	674 807	676 812	678 848	680 926	683 051	685 228	670 431	670 431	0	
<b>Total</b>	<b>6 360 181</b>	<b>6 405 400</b>	<b>6 450 737</b>	<b>6 496 209</b>	<b>6 541 822</b>	<b>6 578 965</b>	<b>6 616 276</b>	<b>6 653 763</b>	<b>6 691 426</b>	<b>6 729 259</b>	<b>6 767 309</b>	<b>6 805 605</b>	<b>6 844 169</b>	<b>6 610 855</b>	<b>6 610 855</b>	<b>0</b>	
<i>Charge d'amortissement mensuelle et mouvements</i>		45 219	45 338	45 472	45 612	37 143	37 311	37 487	37 663	37 833	38 050	38 296	38 564				
<b>Valeur nette</b>																	
Equipements de mesurage	227 534	227 291	227 379	227 422	227 353	227 152	227 177	227 291	226 983	227 106	227 792	228 971	228 516	227 536	227 536	0	
Postes de distribution	5 089	4 977	4 865	4 753	4 641	4 529	4 417	4 304	4 192	4 080	3 968	3 856	3 744	4 417	4 417	0	
Lignes aériennes de distribution	4 631 256	4 627 068	4 627 565	4 628 990	4 631 188	4 635 210	4 641 318	4 647 181	4 651 793	4 662 606	4 679 086	4 698 773	4 705 484	4 651 347	4 651 347	0	
Lignes souterraines de distribution	2 335 320	2 330 857	2 327 188	2 323 911	2 320 734	2 318 622	2 316 949	2 315 331	2 313 490	2 314 288	2 316 569	2 320 170	2 324 182	2 321 355	2 321 355	0	
Réseaux autonomes	453 539	454 028	453 512	453 321	453 453	454 204	454 674	454 814	455 542	458 904	462 365	465 867	469 062	457 176	457 176	0	
Autres actifs de réseaux	13 149	13 082	13 015	12 948	12 881	12 814	12 747	12 680	12 613	12 546	12 479	12 412	12 345	12 747	12 747	0	
Actifs de soutien	617 110	615 895	615 164	614 578	614 036	613 324	612 712	611 992	611 076	612 580	614 906	617 947	624 841	615 089	615 089	0	
<b>Total</b>	<b>8 282 997</b>	<b>8 273 200</b>	<b>8 268 688</b>	<b>8 265 924</b>	<b>8 264 284</b>	<b>8 265 855</b>	<b>8 269 993</b>	<b>8 273 594</b>	<b>8 275 690</b>	<b>8 292 110</b>	<b>8 317 164</b>	<b>8 347 997</b>	<b>8 368 174</b>	<b>8 289 667</b>	<b>8 289 667</b>	<b>0</b>	
<b>Contrat de location-acquisition</b>																	
Valeur actualisée	40 849	40 849	40 849	40 849	40 849	40 849	40 849	40 849	40 849	40 849	40 849	40 849	40 849	40 849	40 849	0	
Amortissement cumulé	5 807	6 009	6 210	6 411	6 612	6 814	7 015	7 216	7 418	7 619	7 820	8 021	8 223	7 015	7 015	0	
<b>Valeur nette</b>	<b>35 042</b>	<b>34 840</b>	<b>34 639</b>	<b>34 438</b>	<b>34 237</b>	<b>34 035</b>	<b>33 834</b>	<b>33 633</b>	<b>33 431</b>	<b>33 230</b>	<b>33 029</b>	<b>32 828</b>	<b>32 626</b>	<b>33 834</b>	<b>33 834</b>	<b>0</b>	

BASE DE TARIFICATION 2011 (en milliers de \$)	1er janvier	31 janvier	28 février	31 mars	30 avril	31 mai	30 juin	31 juillet	31 août	30 sept	31 oct	30 nov	31 déc	Moyenne 2011 Projetée	Moyenne	Écart	
	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011		2011	Demande initiale	Demande initiale
	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée	Projetée		Projetée	vs	Décision
<b>Actifs incorporels en exploitation</b>																	
Logiciels	693 125	705 744	707 629	709 488	711 266	713 390	718 900	721 290	723 361	725 777	728 644	731 910	746 874	718 261	718 261	0	
Autres actifs incorporels	36 954	36 954	36 954	36 954	36 954	36 954	36 954	36 954	36 954	36 954	36 954	36 954	37 004	36 957	36 957	0	
<b>Total</b>	<b>730 078</b>	<b>742 698</b>	<b>744 583</b>	<b>746 441</b>	<b>748 220</b>	<b>750 344</b>	<b>755 854</b>	<b>758 243</b>	<b>760 314</b>	<b>762 730</b>	<b>765 598</b>	<b>768 863</b>	<b>783 877</b>	<b>755 219</b>	<b>755 219</b>	<b>0</b>	
<i>Mises en exploitation mensuelles et mouvements</i>		12 620	1 885	1 859	1 779	2 124	5 510	2 390	2 071	2 416	2 867	3 266	15 014				
<b>Amortissement cumulé</b>																	
Logiciels	323 569	328 753	334 148	339 575	345 032	350 519	356 041	361 656	367 310	372 998	378 727	384 504	390 335	356 397	356 397	0	
Autres actifs incorporels	11 425	11 530	11 634	11 738	11 842	11 946	12 051	12 155	12 259	12 363	12 468	12 572	12 676	12 051	12 051	0	
<b>Total</b>	<b>334 994</b>	<b>340 283</b>	<b>345 782</b>	<b>351 313</b>	<b>356 874</b>	<b>362 465</b>	<b>368 092</b>	<b>373 811</b>	<b>379 569</b>	<b>385 362</b>	<b>391 195</b>	<b>397 076</b>	<b>403 011</b>	<b>368 448</b>	<b>368 448</b>	<b>0</b>	
<i>Charge d'amortissement mensuelle et mouvements</i>		5 289	5 499	5 531	5 562	5 591	5 627	5 718	5 758	5 793	5 833	5 881	5 935				
<b>Valeur nette</b>																	
Logiciels	369 556	376 991	373 481	369 913	366 235	362 872	362 859	359 634	356 051	352 779	349 917	347 406	356 539	361 864	361 864	0	
Autres actifs incorporels	25 528	25 424	25 320	25 216	25 111	25 007	24 903	24 799	24 694	24 590	24 486	24 382	24 328	24 907	24 907	0	
<b>Total</b>	<b>395 084</b>	<b>402 415</b>	<b>398 801</b>	<b>395 129</b>	<b>391 346</b>	<b>387 879</b>	<b>387 762</b>	<b>384 433</b>	<b>380 746</b>	<b>377 369</b>	<b>374 403</b>	<b>371 788</b>	<b>380 866</b>	<b>386 771</b>	<b>386 771</b>	<b>0</b>	
<b>Frais reportés</b>																	
Programmes commerciaux	2 860	2 779	2 697	2 615	2 534	2 452	2 371	2 292	2 213	2 134	2 055	1 977	3 297	2 483	2 483	0	
Programmes et activités en efficacité énergétiques																	
Plan global en efficacité énergétique	798 805	790 691	782 576	774 462	766 347	758 233	750 118	742 004	733 890	725 775	717 661	709 546	960 824	770 072	775 610	(5 538)	
Programmes et activités de l'AEÉ	119 550	118 503	117 456	116 409	115 362	114 316	113 269	112 222	111 175	110 128	109 082	108 035	161 464	117 459	117 459	0	
Frais reportés du tarif BT	10 431	6 954	3 477	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 605	1 605	0	
Actif au titre des prestations constituées	707 342	717 222	727 102	736 982	746 861	756 741	766 621	776 501	786 381	796 261	806 140	816 020	825 900	766 621	766 621	0	
Contributions à des projets de raccordement	54 297	54 210	54 124	54 038	53 951	53 865	53 778	53 692	53 606	53 519	53 433	53 346	53 076	53 764	53 764	0	
Frais reportés - Compte de nivellement	42 800	42 800	42 800	42 800	42 800	42 800	42 800	42 800	42 800	42 800	42 800	42 800	42 800	42 800	42 800	0	
Contributions à des postes de départ privés	14 703	14 632	14 561	14 489	14 418	14 347	14 276	14 205	12 285	12 209	12 132	12 056	(57 123)	8 245	8 245	0	
<b>Total</b>	<b>1 750 787</b>	<b>1 747 790</b>	<b>1 744 792</b>	<b>1 741 795</b>	<b>1 742 274</b>	<b>1 742 754</b>	<b>1 743 234</b>	<b>1 743 716</b>	<b>1 742 349</b>	<b>1 742 826</b>	<b>1 743 303</b>	<b>1 743 780</b>	<b>1 990 238</b>	<b>1 763 049</b>	<b>1 768 587</b>	<b>(5 538)</b>	
<b>Remboursement gouvernemental</b>	<b>25 113</b>	<b>23 401</b>	<b>23 401</b>	<b>23 401</b>	<b>21 659</b>	<b>21 659</b>	<b>21 659</b>	<b>19 887</b>	<b>19 887</b>	<b>19 887</b>	<b>18 083</b>	<b>18 083</b>	<b>18 083</b>	<b>21 092</b>	<b>21 092</b>	<b>0</b>	
<b>Avantages complémentaires de retraite</b>	<b>(241 245)</b>	<b>(242 916)</b>	<b>(244 588)</b>	<b>(246 259)</b>	<b>(247 930)</b>	<b>(249 601)</b>	<b>(251 273)</b>	<b>(252 944)</b>	<b>(254 615)</b>	<b>(256 286)</b>	<b>(257 958)</b>	<b>(259 629)</b>	<b>(261 300)</b>	<b>(251 273)</b>	<b>(251 273)</b>	<b>0</b>	
<b>Fonds de roulement</b>																	
Encaisse	31 617	23 130	23 130	23 130	23 130	23 130	23 130	23 130	23 130	23 130	23 130	23 130	23 130	23 783	24 753	(970)	
Matériaux, combustibles et fournitures	119 023	116 484	117 848	116 271	119 512	123 722	123 440	122 524	121 816	122 051	121 829	120 540	123 627	120 668	120 668	0	
<b>Total</b>	<b>150 640</b>	<b>139 614</b>	<b>140 978</b>	<b>139 401</b>	<b>142 642</b>	<b>146 852</b>	<b>146 570</b>	<b>145 654</b>	<b>144 946</b>	<b>145 181</b>	<b>144 959</b>	<b>143 670</b>	<b>146 757</b>	<b>144 451</b>	<b>144 451</b>	<b>(970)</b>	
<b>TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION</b>	<b>10 398 418</b>	<b>10 378 343</b>	<b>10 366 712</b>	<b>10 353 828</b>	<b>10 348 512</b>	<b>10 349 432</b>	<b>10 351 779</b>	<b>10 347 972</b>	<b>10 342 433</b>	<b>10 354 316</b>	<b>10 372 983</b>	<b>10 398 516</b>	<b>10 675 445</b>	<b>10 387 592</b>	<b>10 394 100</b>	<b>(6 508)</b>	

**5 ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE 2011 (HQD-8, document 3, tableau 3, révisé)**

DESCRIPTION DES VARIABLES	DÉPENSES 2011 (000 \$) (1)	Net (2)	TAUX (2) / 365 jrs (3)	ENCAISSE (1) * (3) (000 \$)
CHARGES D'EXPLOITATION ET D'ENTRETIEN				
Salaires	269 401	31,17	8,54%	23 009
Remises gouvernementales	234 812	23,44	6,42%	15 082
Autres dépenses	<u>299 087</u>	14,01	3,84%	11 483
	803 300			
TAXES				
Taxe sur les services publics (TSP)	40 823	168,73	46,23%	18 872
Taxes municipales et scolaires	13 935	154,17	42,24%	5 886
ACHATS				
Achats d'électricité	4 981 500	10,49	2,88%	143 235
Achats de services de transport	2 659 900	10,49	2,88%	76 481
Achats de combustible	92 200	12,76	3,50%	3 224
EFFET DES TAXES À LA CONSOMMATION				(75 781)
Provision pour créances douteuses				(198 361)
<b>TOTAL DE L'ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE</b>				<b>23 130</b>

Note : Les totaux sont calculés à partir de données non arrondies.

**6 SOMMAIRE DES INVESTISSEMENTS 2011 (HQD-8, document 5, tableau 1, révisé)**

SOMMAIRE DES INVESTISSEMENTS 2011 (M\$)							
Catégories	Investissements autorisés avant entrée en vigueur Art. 73	AUTORISATION SPÉCIFIQUE		DEMANDE D'AUTORISATION			Grand Total
		Projets majeurs > 10 M\$		Autres investissements < 10 M\$			
		Autorisés	À autoriser	Réseau intégré	Réseaux autonomes	Total	
Maintien des actifs		1,4	48,5	267,2	29,2	296,4	<b>346,3</b>
Réseau de distribution			0,6	141,8	3,7	145,5	<b>146,1</b>
Centrale de production					21,2	21,2	<b>21,2</b>
Réseau de transport					3,7	3,7	<b>3,7</b>
Mesurage et relève				22,1		22,1	<b>22,1</b>
Bâtiments administratifs		1,4		30,4		30,4	<b>31,8</b>
Matériel roulant				40,5		40,5	<b>40,5</b>
Autres actifs de soutien			47,9	32,4	0,6	33,0	<b>80,9</b>
Amélioration de la qualité		36,0		19,8	1,5	21,3	<b>57,3</b>
Croissance de la demande		34,2	74,7	274,8	12,5	287,3	<b>396,2</b>
Respect des exigences	10,0	2,5		48,7	0,4	49,1	<b>61,6</b>
<b>Total</b>	<b>10,0</b>	<b>74,1</b>	<b>123,2</b>	<b>610,5</b>	<b>43,6</b>	<b>654,2</b>	<b>861,5</b>

**7 TABLEAUX RELATIFS À L'ANALYSE FINANCIÈRE DU PGÉE**

Dans sa décision, la Régie a formulé la demande suivante :

*[523] Étant donné que le budget autorisé par la Régie pour le PGÉE 2011 est réduit par rapport à la demande du Distributeur, la Régie demande au Distributeur de déposer avant le 18 mars 2011, à 12h, une mise à jour, tenant compte des budgets autorisés, des tableaux 6.5 « Impacts sur les tarifs du Distributeur en M\$ courants » et 6.6 « Impact en 2011 associé aux dépenses de mise en œuvre du PGÉE sur le coût de service du Distributeur (en M\$) ».*

Considérant la demande de la Régie relativement à l'utilisation du surcoût des mesures pour déterminer l'aide financière des programmes d'efficacité énergétique du marché Affaires (para. 463, 473 et 474), y compris la fixation d'un plafond pour l'Approche clés en main (para. 465), la mise à jour du tableau 6.5 « Impact sur les tarifs du Distributeur en M\$ courants », tel que requis par la décision (para. 523 et page 153), sera déposée dès que le Distributeur sera en mesure de produire le document.

La mise à jour du tableau 6.6 de la pièce HQD-8, document 8 a été effectuée en tenant compte du budget autorisé par la Régie. Les résultats figurent dans le tableau 7 ci-dessous.

**TABLEAU 7**

**IMPACT EN 2011 ASSOCIÉ AUX DÉPENSES DE MISE EN ŒUVRE DU PGÉE\* SUR LE COÛT DE SERVICE DU DISTRIBUTEUR EN M\$ (HQD-8, document 8, tableau 6.6, révisé)**

	Pièces dans R-3740-2010	R-3740-2010 (A)	D-2011-028 (B)	Écarts (B) - (A)
Frais reportés inclus dans la base de tarification (moyenne 13 mois) (1)	HQD-08-01	775,6	770,1	-5,5
Taux de rendement 2011 sur la base de tarification (2)	HQD-02-03	7,440%	7,264%	-0,176%
Rendement sur le compte de frais reportés (3) = (1)*(2)		57,7	55,9	-1,8
Amortissement du PGÉE pour 2011 (4)	HQD-07-11	97,4	97,4	0,0
<b>Impact total sur le coût de service 2011 (3)+(4)</b>		<b>155,1</b>	<b>153,3</b>	<b>-1,8 **</b>

\* Excluant les dépenses de l'Agence de l'efficacité énergétique.

\*\* L'impact total de 1,8 M\$ se compose de deux éléments : impact de la révision du taux de rendement du 8 février 2011 (1,4 M\$) et impact de la diminution du budget du PGÉE (0,4 M\$).

## 8 REVENUS RÉVISÉS DES VENTES AVANT ET APRÈS LA BAISSÉ TARIFAIRE ET PROVISION RÉGLEMENTAIRE (HQD-12, document 3, révisé)

Année 2011	Abonnements (nombre)	Ventes (GWh)	Revenus avant la baisse			Revenus après la baisse de 0,41 % au 1 <sup>er</sup> janvier 2011									Revenus après la baisse de 0,41 % au 1 <sup>er</sup> avril 2011		
			janvier à mars (M\$)	avril à décembre (M\$)	Total (M\$)	Revenus après la baisse de 0,41 % au 1 <sup>er</sup> janvier 2011			Variations			Total (M\$)	Variations				
						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 (%)		
<b>Domestique</b>	<b>3 450 624</b>	<b>63 809</b>	<b>1 718</b>	<b>2 905</b>	<b>4 623</b>	<b>1 711</b>	<b>2 893</b>	<b>4 604</b>	<b>-7</b>	<b>-12</b>	<b>-19</b>	<b>-0,41%</b>	<b>-0,41%</b>	<b>-0,41%</b>	<b>4 611</b>	<b>-12</b>	<b>-0,3%</b>
Tarifs D et DM	3 324 794	60 857	1 659	2 803	4 463	1 653	2 792	4 444	-7	-11	-18				4 451	-11	
Tarif DH	145	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0	0	
Tarif DT	125 685	2 948	59	102	160	58	101	160	0	0	-1				160	0	
<b>Petite puissance</b>	<b>300 202</b>	<b>13 253</b>	<b>414</b>	<b>827</b>	<b>1 241</b>	<b>412</b>	<b>824</b>	<b>1 236</b>	<b>-2</b>	<b>-3</b>	<b>-5</b>	<b>-0,41%</b>	<b>-0,41%</b>	<b>-0,41%</b>	<b>1 238</b>	<b>-3</b>	<b>-0,3%</b>
Tarifs G et T1, T2, T3	292 830	11 514	363	687	1 050	362	684	1 045	-1	-3	-4				1 047	-3	
Éclairage public et Sentinelle	3 652	583	13	38	52	13	38	52	0	0	0				52	0	
Tarif G-9	3 720	1 156	37	102	140	37	102	139	0	0	-1				140	0	
<b>Moyenne puissance</b>	<b>13 099</b>	<b>28 266</b>	<b>513</b>	<b>1 546</b>	<b>2 060</b>	<b>511</b>	<b>1 540</b>	<b>2 051</b>	<b>-2</b>	<b>-6</b>	<b>-8</b>	<b>-0,41%</b>	<b>-0,41%</b>	<b>-0,41%</b>	<b>2 053</b>	<b>-6</b>	<b>-0,3%</b>
Tarif M	13 099	28 266	513	1 546	2 060	511	1 540	2 051	-2	-6	-8				2 053	-6	
<b>Grande puissance</b>	<b>237</b>	<b>37 996</b>	<b>454</b>	<b>1 305</b>	<b>1 759</b>	<b>452</b>	<b>1 300</b>	<b>1 752</b>	<b>-2</b>	<b>-5</b>	<b>-7</b>	<b>-0,41%</b>	<b>-0,41%</b>	<b>-0,41%</b>	<b>1 753</b>	<b>-5</b>	<b>-0,3%</b>
Tarif L	236	37 988	453	1 305	1 758	451	1 299	1 751	-2	-5	-7				1 752	-5	
Tarif H	1	9	0	1	1	0	1	1	0	0	0				1	0	
<b>Total - Tarifs réguliers</b>	<b>3 764 162</b>	<b>143 323</b>	<b>3 099</b>	<b>6 584</b>	<b>9 683</b>	<b>3 086</b>	<b>6 557</b>	<b>9 643</b>	<b>-13</b>	<b>-27</b>	<b>-40</b>	<b>-0,41%</b>	<b>-0,41%</b>	<b>-0,41%</b>	<b>9 656</b>	<b>-27</b>	<b>-0,3%</b>
<b>Contrats spéciaux</b>	<b>9</b>	<b>28 329</b>	<b>218</b>	<b>628</b>	<b>846</b>	<b>218</b>	<b>628</b>	<b>846</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>s/o</b>	<b>s/o</b>	<b>s/o</b>	<b>846</b>	<b>0</b>	<b>s/o</b>
<b>Gestion de la consommation</b>																	
Option d'électricité additionnelle *	(9)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0	0	
<b>Tarifs de dépannage</b>																	
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	
<b>Total</b>	<b>3 764 174</b>	<b>171 653</b>	<b>3 317</b>	<b>7 212</b>	<b>10 529</b>	<b>3 304</b>	<b>7 185</b>	<b>10 489</b>	<b>-12,6</b>	<b>-27,0</b>	<b>-39,6</b>	<b>s/o</b>	<b>s/o</b>	<b>s/o</b>	<b>10 502</b>	<b>-27,0</b>	<b>s/o</b>

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

\*\* Provision réglementaire (écart entre les revenus après la baisse et les revenus avant la baisse pour les mois de janvier à mars).

**9 IMPACT SUR L'INDICE D'INTERFINANCEMENT D'UNE BAISSÉ TARIFAIRE  
UNIFORME (HQD-12, document 2, tableau 1, révisé)<sup>1</sup>**

	Revenus requis 2011 <sup>2</sup>	Revenus prévus 2011 avant baisse	Indice d'inter- financement avant baisse	Revenus prévus après baisse du 1 <sup>er</sup> janvier 2011	Indice d'inter- financement après baisse
	(M\$)	(M\$)	(%)	(M\$)	(%)
<b>Domestique</b>	5 525	4 623	83,2	4 604	83,2
<b>Petite puissance</b>	1 036	1 241	119,0	1 236	119,0
<b>Moyenne puissance</b>	1 526	2 060	134,1	2 051	134,1
<b>Grande puissance</b>	1 535	1 759	113,8	1 752	113,8
<i>Total – Tarifs réguliers</i>	<b>9 622</b>	<b>9 683</b>	<b>100,0</b>	<b>9 643</b>	<b>100,0</b>
<b>Contrats spéciaux</b>	846	846	s.o.	846	s.o.
<b>Tarifs de gestion de la consommation et d'énergie de secours</b>	11	0	s.o.	0	s.o.
<i>Total</i>	<b>10 479</b>	<b>10 529</b>	<b>s.o.</b>	<b>10 489</b>	<b>s.o.</b>

<sup>1</sup> Les totaux sont calculés à partir de données non arrondies.

<sup>2</sup> Revenus requis excluant les revenus autres que les ventes d'électricité.



## 10 GRILLE DES TARIFS D'ÉLECTRICITÉ AU 1<sup>er</sup> AVRIL 2011 (HQD-12, document 4, révisé)

Grille des tarifs d'électricité  
Baisse moyenne de 0,41 % au 1<sup>er</sup> avril 2011

Article 1 <sup>er</sup> avril 2010	Article 1 <sup>er</sup> avril 2011	Tarif	Description	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2010	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2011	Variation 1 <sup>er</sup> avril 2011
2.6	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 € 7,51 € 1,26 \$ 6,21 \$	40,64 € 5,39 € 7,51 € 1,26 \$ 6,21 \$	0,0% -1,1% 0,0% 0,0% 0,0%
2.18	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 € 7,51 € 1,26 \$ 6,21 \$	40,64 € 5,39 € 7,51 € 1,26 \$ 6,21 \$	0,0% -1,1% 0,0% 0,0% 0,0%
2.28	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 € 18,32 € 1,26 \$ 6,21 \$	40,64 € 4,30 € 18,32 € 1,26 \$ 6,21 \$	0,0% -0,7% 0,0% 0,0% 0,0%
2.42	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 € 4,49 € 14,78 €	40,64 € 4,44 € 14,78 €	0,0% -1,1% 0,0%
3.2	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 - triphasé	12,33 \$ 15,54 \$ 8,82 € 4,85 € 36,99 \$	12,33 \$ 15,54 \$ 8,78 € 4,85 € 36,99 \$	0,0% 0,0% -0,5% 0,0% 0,0%
3.7	3.5	<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	3.7	<i>Activités d'hiver</i>	Indice de référence au 31 mars 2006 Majoration au 1 <sup>er</sup> avril de chaque année à compter de 2006 Indice de majoration de facture au 1 <sup>er</sup> avril 2011 = 1,2162	1,08 2%	1,08 2%	s. o. s. o.
3.11	4.11	<i>G-9</i>	Prime de puissance Prix de l'énergie Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - triphasé Majoration pour mauvais facteur de puissance	3,99 \$ 9,17 € 12,33 \$ 36,99 \$ 9,45 \$	3,99 \$ 9,12 € 12,33 \$ 36,99 \$ 9,45 \$	0,0% -0,5% 0,0% 0,0% 0,0%
3.14	4.14	<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%
3.19	4.19	<i>GD</i>	Prime de puissance Prix de l'énergie : été Prix de l'énergie : hiver	4,89 \$ 5,55 € 14,13 €	4,89 \$ 5,51 € 14,04 €	0,0% -0,7% -0,6%
4.2	4.2	<i>M</i>	Prime de puissance 210 000 premiers kWh par mois Reste de l'énergie Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - triphasée	13,44 \$ 4,51 € 3,19 € s.o. s.o.	13,44 \$ 4,46 € 3,19 € 12,33 \$ 36,99 \$	0,0% -1,1% 0,0% s. o. s. o.
4.7	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	Abrogé	<i>M</i>	Prime de dépassement mensuelle	14,37 \$	s.o.	s. o.
4.24	4.26	<i>Tarif de transition - Fabrication de neige</i>	Indice de référence au 30 avril 1996 Majoration de la facture du client au 1 <sup>er</sup> mai de chaque année à compter de 1996 et au 1 <sup>er</sup> avril de chaque année à compter de 2005, en sus de la hausse moyenne Prix en vigueur au 1 <sup>er</sup> avril 2011 = 13,49 €/kWh (indice = 4,1767)	1,0 8%	1,0 8%	s. o. s. o.
4.28	4.30	<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	4.35	<i>Tarif de transition - Photosynthèse</i>	Dépassement de plus de 10 % de la puissance contractuelle	13,50 \$	13,50 \$	s. o.
4.34	4.36	<i>Tarif de transition - Photosynthèse</i>	Indice de référence au 1 <sup>er</sup> avril 2005 Majoration au 1 <sup>er</sup> avril 2005, 2006 et 2007 en sus de la hausse moyenne Majoration au 1 <sup>er</sup> avril de chaque année à compter de 2008, en sus de la hausse moyenne Indice de majoration de facture au 1 <sup>er</sup> avril 2011 = 1,7600	1,0 5% 8%	1,0 5% 8%	s. o. s. o. s. o.
4.39 et 4.40	4.41 et 4.42	<i>Rodage de nouveaux équipements</i>	Majoration du prix moyen	4%	4%	s. o.

**Grille des tarifs d'électricité**  
**Baisse moyenne de 0,41 % au 1<sup>er</sup> avril 2011**

Article 1 <sup>er</sup> avril 2010	Article 1 <sup>er</sup> avril 2011	Tarif	Description	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2010	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2011	Variation 1 <sup>er</sup> avril 2011
4.53	4.55	<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	4.57	<i>Électricité interruptible - Moyenne puissance</i>	Pénalité (par kW)	0,30 \$	0,30 \$	0,0%
4.62	4.64	<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	4.66	<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	5.2	<i>L</i>	Prime de puissance Prix de l'énergie	12,18 \$ 2,99 €	12,18 \$ 2,97 €	0,0% -0,7%
5.5	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%
5.15	5.15	<i>H</i>	Prime de puissance Énergie : autre que jours de semaine en hiver Énergie : jours de semaine en hiver	4,89 \$ 4,77 € 18,08 €	4,89 \$ 4,73 € 18,08 €	0,0% -0,8% 0,0%
5.20 a)	5.20 a)	<i>LD (option ferme)</i>	Prime de puissance Énergie : autre que jours de semaine en hiver Énergie : jours de semaine en hiver	4,89 \$ 4,77 € 18,08 €	4,89 \$ 4,73 € 18,08 €	0,0% -0,8% 0,0%
5.20 b)	5.20 b)	<i>LD (option non ferme)</i>	Prime de puissance par jour d'interruptions planifiées Prime de puissance par jour d'interruptions non planifiées Prix de l'énergie Maximum par mois - prime de puissance	0,50 \$ 1,00 \$ 4,77 € 4,89 \$	0,50 \$ 1,00 \$ 4,73 € 4,89 \$	0,0% 0,0% -0,8% 0,0%
5.23	5.23	<i>LD (option non ferme)</i>	Prix par kWh consommé sans autorisation	50 €	50 €	0,0%
5.35	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	5.36	<i>Rodage de nouveaux équipements (moins de 12 périodes)</i>	Majoration du prix moyen	4%	4%	s. o.
5.40 b)	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%
5.43	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	5.50	<i>LP</i>	Prix par kWh consommé sans autorisation	0,50 \$	0,50 \$	0,0%
6.20	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	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	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 € 0,10 € 4,30 €	0,60 € 0,10 € 4,30 €	s. o. s. o. s. o.
6.36	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	7.1	<i>D réseaux autonomes</i>	Énergie excédant 30 kWh par jour	31,50 €	31,50 €	0,0%
7.2	7.2	<i>DM réseaux autonomes</i>	Énergie excédant 30 kWh par jour par multiplieur	31,50 €	31,50 €	0,0%
7.4	7.4	<i>G, G-9, M, MA rés. autonomes</i>	Pénalité sur l'énergie	69,46 €	69,46 €	0,0%
7.6	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)	28,08 \$ 17,22 € 55,20 \$ 29,57 €	27,96 \$ 18,20 € 54,96 \$ 31,15 €	-0,4% 5,7% -0,4% 5,3%

**Grille des tarifs d'électricité**  
**Baisse moyenne de 0,41 % au 1<sup>er</sup> avril 2011**

Article 1 <sup>er</sup> avril 2010	Article 1 <sup>er</sup> avril 2011	Tarif	Description	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2010	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2011	Variation 1 <sup>er</sup> avril 2011
7.7	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 2010 : 79,12 \$/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 2010 : 66,72 €/litre) H - Prix moyen de référence du diesel n°1 (par litre)	2,48 € 11,57 € s. o. 58,20 \$ 2,48 € 26,44 € s. o. 61,51 €	2,47 € 11,57 € s. o. 58,20 \$ 2,47 € 26,44 € s. o. 61,51 €	-0,4% s. o. s. o. s. o. -0,4% s. o. s. o. s. o.
7.9	7.9	<i>Tarif de transition - Réseau de Schefferville</i>	Abonnement au tarif D, DM ou d'éclairage public : à compter du 1 <sup>er</sup> avril 2008 à compter du 1 <sup>er</sup> avril 2009 à compter du 1 <sup>er</sup> avril 2010 à compter du 1 <sup>er</sup> avril 2011 à compter du 1 <sup>er</sup> avril 2012 à compter du 1 <sup>er</sup> avril 2013 à compter du 1 <sup>er</sup> avril 2014 à compter du 1 <sup>er</sup> avril 2015  Abonnement au tarif G, G-9, M ou à forfait : à compter du 1 <sup>er</sup> avril 2008 à compter du 1 <sup>er</sup> avril 2009 à compter du 1 <sup>er</sup> avril 2010 à compter du 1 <sup>er</sup> avril 2011 à compter du 1 <sup>er</sup> avril 2012 à compter du 1 <sup>er</sup> avril 2013 à compter du 1 <sup>er</sup> avril 2014 à compter du 1 <sup>er</sup> avril 2015	60% 60,48% 60,62% 45% 30% 15% 0% s.o.  40% 40,72% 40,93% 30% 20% 10% 0% s.o.	60% 60,48% 60,62% 60,46% 45% 30% 15% 0%  40% 40,72% 40,93% 40,69% 30% 20% 10% 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. s. o. s. o.
8.2	8.2	a) T1 (quotidien) b) T2 (hebdomadaire) c) T3 (30 jours ou plus)	Prime de puissance par jour Maximum par semaine Prime de puissance par semaine Maximum par mois Prime de puissance par mois	4,23 \$ 12,74 \$ 12,74 \$ 38,07 \$ 38,07 \$	4,21 \$ 12,67 \$ 12,67 \$ 37,92 \$ 37,92 \$	-0,5% -0,5% -0,5% -0,4% -0,4%
8.3	8.3	T (montant minimal)	Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - triphasée	7,65 \$ 22,95 \$	7,62 \$ 22,86 \$	-0,4% -0,4%
9.4	9.4	<i>Éclairage public (service général)</i>	Prix de l'énergie (1 <sup>er</sup> tranche d'énergie du tarif G)	8,82 €	8,78 €	-0,5%
9.10	9.10	<i>Éclairage public (service complet)</i> <i>Luminaires normalisés</i> <i>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	20,04 \$ 21,84 \$ 23,52 \$ 27,63 \$ 26,40 \$ 34,68 \$ 31 mars 10 0,35%	19,95 \$ 21,75 \$ 23,43 \$ 27,51 \$ 26,28 \$ 34,53 \$ s. o. s. o.	-0,4% -0,4% -0,4% -0,4% -0,5% -0,4% s. o. s. o.
9.14	9.14	<i>Sentinelles (avec poteau)</i> <i>Tarif par luminaire</i>	7 000 lumens (ou 175 W) 20 000 lumens (ou 400 W)	37,02 \$ 48,78 \$	36,87 \$ 48,57 \$	-0,4% -0,4%
9.15	9.15	<i>Sentinelles (sans poteau)</i> <i>Tarif par luminaire</i>	7 000 lumens (ou 175 W) 20 000 lumens (ou 400 W)	29,07 \$ 41,94 \$	28,95 \$ 41,76 \$	-0,4% -0,4%
10.2	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	0,573 \$ 0,915 \$ 2,037 \$ 2,499 \$ 3,318 \$	0,573 \$ 0,915 \$ 2,037 \$ 2,499 \$ 3,318 \$	0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0%
10.3	10.3	<i>Crédits d'alimentation aux tarifs domestiques</i>	Tension égale ou supérieure à 5 kV	0,226 €	0,226 €	0,0%
10.4	10.4	<i>Rajustement pour pertes de transformation</i>	Réduction mensuelle sur la prime de puissance	16,23 €	16,17 €	-0,4%

**Grille des tarifs d'électricité**  
**Baisse moyenne de 0,41 % au 1<sup>er</sup> avril 2011**

Article 1 <sup>er</sup> avril 2010	Article 1 <sup>er</sup> avril 2011	Tarif	Description	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2010	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2011	Variation 1 <sup>er</sup> avril 2011
11.3	11.3	<i>Service VISILEC</i>	Montant par mois	89 \$	89 \$	0,0%
11.10	11.10	<i>Service VIGIELIGNE</i>	Montant annuel	2 400 \$	2 400 \$	0,0%
			Montant supplémentaire pour une 2 <sup>e</sup> ou une 3 <sup>e</sup> licence	600 \$	600 \$	0,0%
			Montant facturé par licence supplémentaire	120 \$	120 \$	0,0%
11.17	11.17	<i>Service SIGNATURE (service de base)</i>	Montant annuel	15 000 \$	15 000 \$	0,0%
			Montant additionnel par point de livraison supplémentaire	10 000 \$	10 000 \$	0,0%
11.18	11.18	<i>Service SIGNATURE (options)</i>	Montant annuel pour le suivi des harmoniques	5 000 \$	5 000 \$	0,0%
			Montant annuel pour le tableau de bord local	500 \$	500 \$	0,0%
12.3	12.3	<i>Frais de nature administrative</i>	Frais de gestion de dossier	20 \$	20 \$	0,0%
			Frais d'ouverture de dossier	50 \$	50 \$	0,0%
			Frais pour provision insuffisante	10 \$	10 \$	0,0%
12.4	12.4	<i>Frais concernant l'option de mesurage net</i>	Frais d'inspection des équipements de l'autoproduateur	400 \$	400 \$	0,0%
12.5	12.5	<i>Frais liés à l'alimentation électrique</i>	Taux du coût en capital prospectif	5,913%	6,099%	s. o.
			Frais de mise sous tension	260 \$	280 \$	7,7%
			Frais de déplacement sans mise sous tension	146 \$	149 \$	2,1%
			Frais spéciaux de raccordement pour réseau autonome :			
			20 premiers kW (total)	5 000 \$	5 000 \$	0,0%
			Excédent (par kW)	250 \$	250 \$	0,0%
			Frais d'interruption de service :			
			Au point de livraison	50 \$	50 \$	0,0%
			Autres	260 \$	280 \$	7,7%
			Frais d'inspection	526 \$	517 \$	-1,7%
12.6	12.6	<i>Allocations monétaires</i>	Allocation pour usage domestique (pour chaque unité de logement)	3 080 \$	3 240 \$	5,2%
			Allocation pour usage autre que domestique (par kW)	385 \$	405 \$	5,2%
			Prime d'ajustement de l'allocation pour usage autre que domestique (par kW)	77 \$	81 \$	5,2%
12.7	12.7	<i>Composantes de la grille de calcul du coût des travaux prévus à l'annexe VI des Conditions de service d'électricité</i>	Frais d'acquisition	1,9%	2,0%	5,3%
			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	18,0%	17,0%	-5,6%
			Frais de gestion des matériaux en souterrain	8,8%	12,5%	42,0%
			Frais de matériel mineur en aérien	9,6%	8,4%	-12,5%
			Frais de matériel mineur en souterrain	4,5%	6,1%	35,6%
			Frais d'ingénierie et de gestion des demandes en aérien	22,3%	21,9%	-1,8%
			Frais d'ingénierie et de gestion des demandes en souterrain	26,4%	27,6%	4,5%
			Provision pour l'exploitation et l'entretien futurs en aérien	22,9%	18,1%	-21,0%
			Provision pour l'exploitation et l'entretien futurs en souterrain	12,2%	11,4%	-6,6%
			Provision pour le réinvestissement en fin de vie utile	22,4%	22,4%	0,0%
12.8	12.8	<i>Prix unitaires</i>	Prix par mètre en aérien - ligne monophasée sans usage en commun	55 \$	52 \$	-5,5%
			Prix par mètre en aérien - ligne triphasée sans usage en commun	67,50 \$	63,50 \$	-5,9%
			Crédit pour usage en commun (par mètre)	12,00 \$	11,50 \$	-4,2%
			<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	7 050 \$	7 910 \$	12,2%
			Maison individuelle avec coffret de branchement de 400 A	2 000 \$	2 470 \$	23,5%
			Maison individuelle avec coffret de branchement de 200 A	1 340 \$	1 740 \$	29,9%
			Maison jumelée	1 240 \$	1 590 \$	28,2%
			Maison en rangée	750 \$	1 000 \$	33,3%
			Duplex	2 830 \$	3 290 \$	16,3%
			Triplex	2 570 \$	3 070 \$	19,5%
			Multiplex de 4 logements	3 210 \$	3 790 \$	18,1%
			Multiplex de 5 logements	6 710 \$	7 170 \$	6,9%
			Multiplex de 6 logements	6 780 \$	7 250 \$	6,9%
			Multiplex de 7 logements	8 970 \$	9 590 \$	6,9%
			Multiplex de 8 logements	9 040 \$	9 660 \$	6,9%

**Grille des tarifs d'électricité**  
**Baisse moyenne de 0,41 % au 1<sup>er</sup> avril 2011**

Article 1 <sup>er</sup> avril 2010	Article 1 <sup>er</sup> avril 2011	Tarif	Description	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2010	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2011	Variation 1 <sup>er</sup> avril 2011
			<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	13 070 \$	14 250 \$	9,0%
			Maison individuelle avec coffret de branchement de 400 A	6 330 \$	7 040 \$	11,2%
			Maison individuelle avec coffret de branchement de 200 A	4 950 \$	5 550 \$	12,1%
			Maison jumelée	4 130 \$	4 630 \$	12,1%
			Maison en rangée	3 160 \$	3 530 \$	11,7%
			Duplex	6 680 \$	7 340 \$	9,9%
			Triplex	7 630 \$	8 400 \$	10,1%
			Multiplan de 4 logements	8 980 \$	9 880 \$	10,0%
			Multiplan de 5 logements	13 930 \$	14 780 \$	6,1%
			Multiplan de 6 logements	14 000 \$	14 860 \$	6,1%
			Multiplan de 7 logements	17 390 \$	18 470 \$	6,2%
			Multiplan de 8 logements	18 660 \$	19 810 \$	6,2%
			Prix par mètre supplémentaire en souterrain	24 \$	26 \$	8,3%
			<i>Prix de travaux aériens - Ligne basse ou moyenne tension :</i>			
			Par poteau sans usage en commun et basse tension	1 110 \$	1 065 \$	-4,1%
			Par poteau avec usage en commun et basse tension	677 \$	650 \$	-4,0%
			Par poteau sans usage en commun et moyenne tension	1 411 \$	1 296 \$	-8,2%
			Par poteau avec usage en commun et moyenne tension	861 \$	791 \$	-8,1%
			Par poteau d'ancre et jambe de force sans usage en commun	1 110 \$	1 065 \$	-4,1%
			Par poteau d'ancre et jambe de force avec usage en commun	677 \$	650 \$	-4,0%
			Par ancrage sans usage en commun	427 \$	415 \$	-2,8%
			Par ancrage avec usage en commun	260 \$	253 \$	-2,7%
			Par hauban	320 \$	313 \$	-2,2%
			Par protection de ligne moyenne tension monophasée	630 \$	599 \$	-4,9%
			Par protection de ligne moyenne tension triphasée	1 794 \$	1 704 \$	-5,0%
			<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 \$	27 \$	-3,6%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 120/240 V	78 \$	77 \$	-1,3%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 200 A, 347/600 V	15 \$	14 \$	-6,7%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 400 A, 347/600 V	32 \$	30 \$	-6,3%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 347/600 V	84 \$	83 \$	-1,2%
			<i>Prix de travaux aériens - Excédent de conducteur de branchement moyenne tension :</i>			
			Par mètre pour une ligne monophasée en 2 ACSR	21 \$	20 \$	-4,8%
			Par mètre pour une ligne triphasée en 2 ACSR	32 \$	31 \$	-3,1%
			Par mètre pour une ligne triphasée en 2/0 ACSR	35 \$	33 \$	-5,7%
			<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	10 \$	12 \$	20,0%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 400 A, 120/240 V	26 \$	26 \$	0,0%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 120/240 V	40 \$	40 \$	0,0%
			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	27 \$	25 \$	-7,4%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 347/600 V	56 \$	54 \$	-3,6%
			<i>Prix de travaux souterrains - Excédent de câble de branchement moyenne tension :</i>			
			Par mètre pour la 1 <sup>re</sup> section, 2 X 3/0 Al, monophasé	36 \$	33 \$	-8,3%
			Par mètre pour la 1 <sup>re</sup> section, 2 X 3/0 Al, triphasé	101 \$	84 \$	-16,8%
			Par mètre pour la 1 <sup>re</sup> section, 4 X 3/0 Al, monophasé	71 \$	66 \$	-7,0%
			Par mètre pour une section supplémentaire, 2 X 3/0 Al, monophasé	175 \$	176 \$	0,6%
			Par mètre pour une section supplémentaire, 2 X 3/0 Al, triphasé	240 \$	227 \$	-5,4%
			Par mètre pour une section supplémentaire, 4 X 3/0 Al, monophasé	183 \$	180 \$	-1,6%
			Par ensemble de jonctions, 2 X 3/0 Al, monophasé dans une chambre de raccordement	3 274 \$	3 129 \$	-4,4%
			Par ensemble de jonctions, 2 X 3/0 Al, triphasé dans une chambre de raccordement	8 153 \$	7 676 \$	-5,9%
			Par ensemble de jonctions, 4 X 3/0 Al, monophasé dans une chambre de raccordement	5 714 \$	5 404 \$	-5,4%

**Grille des tarifs d'électricité**  
**Baisse moyenne de 0,41 % au 1<sup>er</sup> avril 2011**

Article 1 <sup>er</sup> avril 2010	Article 1 <sup>er</sup> avril 2011	Tarif	Description	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2010	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2011	Variation 1 <sup>er</sup> avril 2011
			<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)	10 \$	12 \$	20,0%
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade triple 350 kcmil (120/240 V)	18 \$	20 \$	11,1%
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade triple 500 kcmil (120/240 V)	26 \$	26 \$	0,0%
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade triple 750 kcmil (120/240 V)	40 \$	40 \$	0,0%
			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)	27 \$	25 \$	-7,4%
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade quadruple 500 kcmil (347/600 V)	38 \$	40 \$	5,3%
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade quadruple 750 kcmil (347/600 V)	56 \$	54 \$	-3,6%
			Par point de circuit monophasé (120/240 V)	393 \$	405 \$	3,1%
			Par point de circuit triphasé (347/600 V)	575 \$	588 \$	2,3%
			Pour l'installation d'une section de câble de 30 mètres et moins, de 500 kcmil et moins	1 391 \$	1 426 \$	2,5%
			Pour l'installation d'une section de câble de plus de 30 mètres, de 500 kcmil et moins	2 227 \$	2 282 \$	2,5%
			Pour l'installation d'une section de câble de plus de 500 kcmil	2 227 \$	2 282 \$	2,5%
			<i>Prix de travaux souterrains - Ligne moyenne tension :</i>			
			Par mètre de câble, 3/0 A1, monophasé	18 \$	17 \$	-5,6%
			Par mètre de câble, 3/0 A1, triphasé	51 \$	42 \$	-17,6%
			Par mètre de câble, 750 kcmil, triphasé	98 \$	93 \$	-5,1%
			Par point de circuit avec jonction rétractable à froid 3/0-3/0 A1 monophasé	818 \$	782 \$	-4,4%
			Par point de circuit avec jonction rétractable à froid 3/0-3/0 A1 triphasé	2 039 \$	1 920 \$	-5,8%
			Par point de circuit avec jonction rétractable à froid, 750-750 kcmil triphasé	2 058 \$	2 109 \$	2,5%
			Par point de circuit dérivation 2 voies, 750 kcmil triphasé	3 285 \$	3 141 \$	-4,4%
			Par point de circuit dérivation 3 voies, 750 kcmil triphasé	3 007 \$	2 926 \$	-2,7%
			Par point de circuit dérivation 4 voies, 750 kcmil triphasé	3 123 \$	2 983 \$	-4,5%
			Pour l'installation d'une section de câble	2 785 \$	2 854 \$	2,5%
			Par test de générateur de tension	1 114 \$	1 141 \$	2,4%

## 11 MODIFICATIONS AU TEXTE DES TARIFS ET LEUR JUSTIFICATION

(HQD-16, documents 2.1 et 2.2)

Références		Modifications
Ajustement des prix		Ajustement des prix de la grille des tarifs pour refléter une baisse moyenne de 0,41 %. Les frais liés au service d'électricité présentés au chapitre 12 du texte des Tarifs sont révisés.
Dispositions interprétatives Article 1.1		Les définitions de petite et moyenne puissances sont modifiées afin de tenir compte des changements qui sont apportés au domaine d'application du tarif M dans le cadre de la réforme des tarifs généraux.
Tarifs Domestiques Articles 2.8, 2.20 et 2.31		Le dernier paragraphe de ces 3 articles est abrogé, car l'information n'est plus requise.
Tarif DH Article 2.39		Suite à la décision D-2011-028, le Distributeur abroge le tarif DH à compter du 1 <sup>er</sup> octobre 2011. Au cours des prochaines semaines, le Distributeur avisera les clients du retrait du tarif et des choix qui s'offrent à eux.
Tarif G	Article 3.1	À titre de précision, le terme petite puissance est ajouté au domaine d'application.
	Articles 3.5 et 3.6	Ces 2 articles sont abrogés, car dorénavant ce sont les modalités de l'article 10.1 qui s'appliqueront pour le passage au tarif M.
	Article 3.8	L'article <i>Dispositions temporaires liées à la modification du seuil du tarif M en vigueur le 1<sup>er</sup> avril 2011</i> est ajouté. Ce sont les modalités qui s'appliqueront dans le cas d'une modification de tarif effectuée par le Distributeur suite au changement de seuil au tarif M.
Tarif G-9 Articles 3.10 à 3.16		Ces articles sont déplacés au chapitre 4 et numérotés de 4.10 à 4.16.
Tarif GD Articles 3.17 à 3.21		Ces articles sont déplacés au chapitre 4 et numérotés de 4.17 à 4.21.
Tarif de transition – Fabrication de neige Articles 3.22 et 3.23		Ces articles sont abrogés. La transition est désormais uniquement traitée dans la section 4 des tarifs généraux de moyenne puissance.
	Article 4.1	Le domaine d'application est modifié pour refléter le changement de seuil du tarif, suite à la réforme des tarifs généraux.
	Article 4.2	Un paragraphe est ajouté afin d'inclure au tarif un montant mensuel minimal lorsque l'électricité livrée est monophasée ou triphasée.

Références		Modifications
Tarif M	Article 4.3	La fin des mesures transitoires entraîne l'abrogation d'une partie de l'article 4.3.
	Article 4.4	L'article est modifié afin de ne pas appliquer la limite de 100 kW pour une période de consommation débutant après le 31 mars 2011, consécutivement au changement du domaine d'application.
	Article 4.5	Suite au changement de seuil au tarif M, le texte de l'article est modifié et renommé <i>Puissance à facturer minimale de 5 000 kilowatts ou plus</i> .
	Sous-section 1.2 Mesures transitoires	La période des mesures transitoires étant terminée, les articles de la sous-section sont abrogés.
	Article 4.9	Ajout de cet article qui spécifie que la puissance est mesurée pour tout abonnement au tarif M.
Tarif L	Article 5.7	Le passage du tarif L au tarif G n'est plus possible, car la petite puissance désigne principalement les clients dont la puissance n'est pas facturée.
	Article 5.9	Ajout d'un paragraphe indiquant au client qu'il doit choisir la période de consommation au début de laquelle la révision de sa puissance souscrite s'appliquera.
Option d'électricité interruptible pour la clientèle de grande puissance	Article 6.14	Afin de préciser que cette option s'applique en kilowatts, la puissance maximale appelée est remplacée par le plus grand appel de puissance réelle pour établir la puissance de base.
	Articles 6.15 et 6.17	La date du 1 <sup>er</sup> septembre est changée pour celle du 1 <sup>er</sup> octobre afin de permettre au Distributeur d'établir plus précisément ses besoins de puissance. Le changement est également apporté aux articles 4.52 et 4.60.
Option d'électricité additionnelle	Articles 6.35 et 6.37	Modification pour préciser que le rajustement pour variation du facteur de puissance est associé à la période de référence plutôt qu'à la consommation de référence.
Tarifs applicables aux réseaux autonomes	Article 7.9	Compte tenu que la facturation des clients de Schefferville décrite à l'article 7.9 est basée sur les tarifs en vigueur au sud du 53 <sup>e</sup> parallèle, le Distributeur applique le maintien du gel du tarif de 2008 en ajustant le rabais au 1 <sup>er</sup> avril 2011. Cet ajustement permet de compenser la baisse moyenne de 0,41 % incluse dans les tarifs au 1 <sup>er</sup> avril 2011. Le Distributeur poursuit ensuite la période de transition vers les tarifs réguliers en la prolongeant d'un an.
Tarifs d'éclairage public et sentinelle Article 9.10		Abrogation du dernier paragraphe de cet article qui est lié aux luminaires non normalisés, car ce type de luminaire n'est plus en service.



<i>Références</i>	<i>Modifications</i>
Dispositions complémentaires Article 10.1	L'article 10.1, <i>Choix de tarif</i> , traite dorénavant du passage entre le tarif G et le tarif M. L'ajout du texte procure la même souplesse que celle de l'article 4.15 qui est abrogé.