

**MISE À JOUR DES INFORMATIONS RELATIVES  
AU DOSSIER TARIFAIRE 2014-2015**

**SUIVANT LA DÉCISION D-2014-037 RENDUE PAR LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE  
LE 6 MARS 2014**



À l'instar de la pratique habituelle, ce document intègre, essentiellement sous forme de tableaux, l'ensemble des ordonnances et demandes de la Régie contenues dans sa décision D-2014-037. L'ajustement tarifaire moyen, après avoir apporté les modifications demandées, est de 4,3 % pour l'ensemble des tarifs, à l'exception du tarif L pour lequel l'ajustement tarifaire est de 3,5 %. Cet ajustement découle des revenus requis de 11 303 M\$ qui reflètent les réductions de charges demandées et l'impact de la décision D-2014-034 relative au taux de rendement des capitaux propres.

La réduction demandée des charges d'exploitation de 10 M\$, celle de la charge d'amortissement de 20 M\$ et celle de la base de tarification de 100 M\$ ont été effectuées de façon globale et n'ont pu être allouées spécifiquement aux rubriques concernées compte tenu du délai restreint de mise à jour.

Les tableaux et textes présentés portent sur les sujets suivants :

1. Revenus additionnels requis et hausse tarifaire au 1<sup>er</sup> avril 2014 ;
2. Sommaire des modifications apportées aux revenus requis 2014 et à la base de tarification 2014 ;
3. Revenus prévus des ventes avant et après la hausse tarifaire et provision réglementaire ;
4. Revenus requis détaillés 2014 ;
5. Revenus autres que ventes d'électricité ;
6. Base de tarification 2014 ;
7. Encaisse réglementaire 2014 ;
8. Impact sur les indices d'interfinancement de la hausse tarifaire ;
9. Grille des tarifs d'électricité au 1<sup>er</sup> avril 2014 ;
10. Modifications au texte des *Tarifs et conditions du Distributeur* ;
11. Modifications aux *Tarifs et conditions du Distributeur* et justifications (versions française et anglaise déposées sous les cotes HQD-19, documents 2.1 et 2.2) ;
12. Texte des *Tarifs et conditions du Distributeur* en vigueur le 1<sup>er</sup> avril 2014 (versions française et anglaise déposées sous les cotes HQD-19, documents 3.1 et 3.2) ;
13. Modifications aux *Conditions de service d'électricité* et justifications (document déposé sous la cote HQD-19, document 4) ;

14. Texte des *Conditions de service d'électricité* en vigueur le 1<sup>er</sup> avril 2014 (versions française et anglaise déposées sous les cotes HQD-19, documents 5.1 et 5.2) ;
15. Répartition du coût du service autorisé 2014 (tableaux déposés sous la cote HQD-19, document 6).

**1 REVENUS ADDITIONNELS REQUIS (M\$) ET HAUSSE TARIFAIRE  
AU 1<sup>er</sup> AVRIL 2014**

(version révisée du tableau 1 de la pièce HQD-1, document 4.1 [B-0071])

	Année témoin 2014 ajustée (sept. 2013)	Décision D-2014-037
<b>Revenus des ventes 2014 (sans hausse de tarif)</b>	<b>10 784,3</b>	<b>10 784,3</b>
<b>Revenus autres que ventes d'électricité</b>	<b>180,2</b>	<b>178,7</b>
<b>Ajustement - Provision réglementaire 2013</b>	<b>-75,3</b>	<b>-75,3</b>
<b>Revenus totaux aux fins du calcul des revenus additionnels requis</b>	<b>10 889,2</b>	<b>10 887,7</b>
<b>Revenus requis</b>		
Achats		
Achats d'électricité	5 471,8	5 454,0
Service de transport	2 796,8	2 739,3
Coûts de distribution & services à la clientèle		
Charges d'exploitation	1 335,1	1 319,2
Autres charges	1 017,2	997,3
Frais corporatifs	33,5	33,5
Rendement de la base de tarification et charge de désactualisation	808,2	760,0
<b>Revenus requis</b>	<b>11 462,6</b>	<b>11 303,3</b>
<b>Revenus additionnels requis 2014</b>	<b>-573,4</b>	<b>-415,6</b>
<b>Revenus des ventes avant hausse</b>		
- Excluant les contrats spéciaux	<b>9 994,4</b>	<b>9 994,4</b>
- Excluant les contrats spéciaux et le tarif L	<b>8 627,0</b>	<b>8 627,0</b>
<b>Hausse demandée - 1<sup>er</sup> avril 2014</b>		
- Clientèle au tarif L	<b>5,0%</b>	<b>3,5%</b>
- Autres clientèles	<b>5,8%</b>	<b>4,3%</b>
<b>Revenus générés en 2014 par la hausse demandée</b>	<b>386,9</b>	<b>280,2</b>
<b>Provision réglementaire 2014 récupérée en 2015</b>	<b>186,5</b>	<b>135,4</b>

## 2 SOMMAIRE DES MODIFICATIONS APPORTÉES AUX REVENUS REQUIS ET À LA BASE DE TARIFICATION 2014

**TABLEAU 2.1**  
**MODIFICATIONS APPORTÉES AUX REVENUS REQUIS 2014 (M\$)**

Revenus requis selon la demande R-3854-2013 ajustée en septembre 2013		11 462,6
<b>Modifications suivant la décision D-2014-037</b>		
- Ajustements des achats d'électricité et du service de transport		-75,3
Compte de <i>pass-on</i> 2013 <sup>1</sup>	-24,4	
Charge locale 2014	-66,5	
Compte d'écarts 2013 - Charge locale de transport (incluant des intérêts de 0,3 M\$)	9,0	
Ajustement des contrats spéciaux <sup>2</sup>	6,6	
- Ajustements des charges d'exploitation		-15,9
Réduction globale	-10,0	
Rendement des fournisseurs	-0,7	
Compte d'écarts Projet LAD - Phases 2 et 3	-5,2	
Élément spécifique	-12,3	
Gains associés au projet (actions structurantes et revenus de mise en conformité)	7,1	
- Ajustements des autres charges		-19,9
Compte de nivellement pour aléas climatiques	22,8	
Réduction globale de l'amortissement	-20,0	
Compte d'écarts Projet LAD - Phases 2 et 3 / Poste De Lorimier	-22,7	
Amortissement des immobilisations en exploitation	-1,6	
Coûts nets liés aux sorties d'actifs	-19,0	
Rendement de la base de tarification	-2,1	
- Ajustements du rendement de la base de tarification		-48,2
Modification du taux de rendement de la base de tarification	-37,5	
Modification de la base de tarification	-10,7	
<b>Revenus requis ajustés selon la décision D-2014-037</b>		<b>11 303,3</b>

<sup>1</sup> Le montant associé au 30 M\$ du coût des approvisionnements 2013 non reconnu par la Régie, lequel a été porté au compte de *pass-on* 2013, s'élève à 24,4 M\$ en raison de l'impact sur l'ajustement des contrats spéciaux.

<sup>2</sup> Impact de la décision D-2014-034 et de la décision D-2014-035

**TABLEAU 2.2**

**MODIFICATIONS APPORTÉES À LA BASE DE TARIFICATION 2014 (MOYENNE 13 SOLDES) (M\$)**

<b>Base de tarification selon la demande R-3854-2013 ajustée en septembre 2013</b>	<b>10 777,6</b>
<b>Modifications suivant la décision D-2014-037<sup>1</sup></b>	
- Réduction globale de la base de tarification	-100,0
+ Réduction globale de l'amortissement (20 M\$)	10,0
- Compte de nivellement pour aléas climatiques	-22,8
- Encaisse réglementaire (impact des réductions des achats d'électricité, du service de transport, des charges d'exploitation et de la provision réglementaire)	-37,5
<b>Base de tarification ajustée selon la décision D-2014-037</b>	<b>10 627,4</b>

<sup>1</sup> De manière à maintenir et faciliter le suivi des projets supérieurs à 10 M\$ mais non autorisés et à refléter les actifs qui seront réellement utilisés pour rendre des services à la clientèle, le Distributeur n'a pas retiré de sa base de tarification les mises en service des projets LAD - Phases 2 et 3 et du poste De Lorimier. Toutefois, l'impact de ces mises en service a complètement été retiré des revenus requis puisque l'amortissement et le rendement qui en découlent ont été portés au compte d'écarts - Projets majeurs.

**3 REVENUS PRÉVUS DES VENTES AVANT ET APRÈS LA HAUSSE TARIFAIRE ET PROVISION RÉGLEMENTAIRE**  
(version révisée du tableau 3 de la pièce HQD-1, document 4.1 [B-0071])

Année 2014	Abonnements (nombre)	Ventes (GWh)	Revenus avant la hausse			Revenus après la hausse au 1 <sup>er</sup> janvier 2014									Revenus après la hausse au 1 <sup>er</sup> avril 2014		
			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\$)	(%)			
			(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)	(%)	(%)	(M\$)
<b>Domestique</b>	<b>3 592 257</b>	<b>65 666</b>	<b>1 784</b>	<b>3 032</b>	<b>4 816</b>	<b>1 860</b>	<b>3 161</b>	<b>5 022</b>	<b>76</b>	<b>129</b>	<b>206</b>	<b>4,3%</b>	<b>4,3%</b>	<b>4,3%</b>	<b>4 945</b>	<b>129</b>	<b>2,7%</b>
Tarifs D et DM	3 467 935	62 634	1 722	2 922	4 644	1 796	3 046	4 842	74	124	198				4 768	124	
Tarif DT	124 322	3 031	62	110	172	64	115	179	2	5	7				177	5	
<b>Généraux</b>	<b>320 066</b>	<b>50 168</b>	<b>1 074</b>	<b>2 737</b>	<b>3 811</b>	<b>1 121</b>	<b>2 852</b>	<b>3 974</b>	<b>47</b>	<b>115</b>	<b>163</b>	<b>4,4%</b>	<b>4,2%</b>	<b>4,3%</b>	<b>3 926</b>	<b>115</b>	<b>3,0%</b>
Tarifs G et T1, T2, T3	286 258	10 205	323	636	959	338	666	1 005	16	31	46				989	31	
Éclairage public et Sentinelle	3 990	608	15	44	59	15	46	62	1	2	3				61	2	
Tarif G-9	3 977	1 068	33	98	131	34	102	136	1	4	5				135	4	
Tarif M	25 740	29 805	574	1 647	2 221	597	1 710	2 307	23	62	85				2 284	62	
Tarif LG	100	8 473	129	311	440	136	328	464	7	16	23				457	16	
Tarif H	1	9	0	1	1	0	1	1	0	0	0				1	0	
<b>Grands industriels</b>	<b>155</b>	<b>54 123</b>	<b>538</b>	<b>1 619</b>	<b>2 157</b>	<b>550</b>	<b>1 655</b>	<b>2 205</b>	<b>12</b>	<b>36</b>	<b>47</b>	<b>s.o.</b>	<b>s.o.</b>	<b>s.o.</b>	<b>2 193</b>	<b>36</b>	<b>s.o.</b>
Tarif L	145	29 622	343	1 024	1 367	355	1 060	1 415	12	36	47	3,4%	3,5%	3,5%	1 403	36	2,6%
Contrats spéciaux	10	24 502	195	595	790	195	595	790	0	0	0	s.o.	s.o.	s.o.	790	0	s.o.
<b>Total</b>	<b>3 912 478</b>	<b>169 957</b>	<b>3 396</b>	<b>7 388</b>	<b>10 784</b>	<b>3 531</b>	<b>7 668</b>	<b>11 200</b>	<b>135,4<sup>1</sup></b>	<b>280,2</b>	<b>415,6</b>	<b>s.o.</b>	<b>s.o.</b>	<b>s.o.</b>	<b>11 065</b>	<b>280</b>	<b>s.o.</b>

<sup>1</sup> Provision réglementaire de 2014.



**4 REVENUS REQUIS DÉTAILLÉS 2014 (M\$)**  
 (version révisée du tableau 2 de la pièce HQD-1, document 4.1 [B-0071])

COMPOSANTES DÉTAILLÉES DES REVENUS REQUIS	Année témoin 2014 ajustée (sept. 2013)	D-2014-037	
		Ajustements	Décision
<b>REVENUS REQUIS</b>	<b>11 462,6</b>	<b>-159,3</b>	<b>11 303,3</b>
<b>ACHATS D'ÉLECTRICITÉ ET SERVICE DE TRANSPORT</b>	<b>8 268,6</b>	<b>-75,3</b>	<b>8 193,3</b>
• Achats d'électricité	<b>5 471,8</b>	<b>-17,8</b>	<b>5 454,0</b>
Patrimoniales	4 485,8		4 485,8
Postpatrimoniales	1 199,2		1 199,2
Ajustement des contrats spéciaux	-205,4	6,6	-198,8
Compte de <i>pass-on</i> pour l'achat d'électricité 2012	-4,3		-4,3
Compte de <i>pass-on</i> pour l'achat d'électricité 2013	-3,5	-24,4	-27,9
• Service de transport	<b>2 796,8</b>	<b>-57,5</b>	<b>2 739,3</b>
Charge locale	2 836,1	-66,5	2 769,6
Compte d'écarts 2013 (charge locale et revenus de point à point)	-39,3	9,0	-30,3
<b>COÛTS DE DISTRIBUTION &amp; SERVICES À LA CLIENTÈLE</b>	<b>3 194,0</b>	<b>-84,0</b>	<b>3 110,0</b>
<b>Charges d'exploitation</b>	<b>1 335,1</b>	<b>-15,9</b>	<b>1 319,2</b>
• Charges brutes directes	1 122,5	-5,2	1 117,3
Masse salariale	737,2	0,0	737,2
Salaire de base	434,4		434,4
Temps supplémentaire	31,8		31,8
Primes et revenus divers	42,0	0,0	42,0
Régime d'intéressement corporatif	14,1		14,1
Rémunération incitative selon la performance	5,1		5,1
Autres primes	22,8		22,8
Avantages sociaux	229,0	0,0	229,0
Avantages sociaux - Coût de retraite	108,8		108,8
Compte d'écarts - Coût de retraite	35,9		35,9
Avantages sociaux - Autres	76,5		76,5
Autres avantages complémentaires de retraite - Retraités	7,8		7,8
Autres charges directes	431,4	-5,2	426,2
Dépenses de personnel et indemnités	15,3		15,3
Services externes et ressources financières	287,7	-5,2	282,5
Services externes	177,8	0,0	177,8
Maîtrise de la végétation	58,1		58,1
Courrier, messagerie	20,0		20,0
Services professionnels et autres	99,7		99,7
Ressources financières	109,9	-5,2	104,7
Mauvaises créances	89,8		89,8
Comptes à recevoir, intérêts et autres	3,5		3,5
Provision - Pannes majeures	8,0		8,0
Compte d'écarts - Pannes majeures	8,6		8,6
Compte d'écarts - Projets majeurs	0,0	-5,2	-5,2
Compte d'écarts - Projet LAD		-5,2	-5,2
Stock, achats, locations et autres	128,4		128,4
Récupération de coûts	-46,1	0,0	-46,1
Pose d'attaches, espace poteaux, conduits	-25,1		-25,1
Réclamations aux tiers et autres	-21,0		-21,0

( suite du tableau à la page suivante )

COMPOSANTES DÉTAILLÉES DES REVENUS REQUIS	Année témoin 2014 ajustée (sept. 2013)	D-2014-037	
		Ajustements	Décision
• Charges de services partagés	573,3	-0,7	572,6
Centre de services partagés	168,0	0,0	168,0
Acquisition	5,8		5,8
Immobilier	68,9		68,9
Gestion du matériel	36,2		36,2
Alimentation et hébergement	0,2		0,2
Services alimentaires	1,4		1,4
Transport aérien	0,9		0,9
Gestion documentaire	5,5		5,5
Services de transport	49,1		49,1
Groupe Technologie	245,2	0,0	245,2
Télécommunications	73,9	0,0	73,9
Communication de base	28,3		28,3
Radios mobiles	19,1		19,1
Conduite du réseau	3,2		3,2
Postes et centrales	0,9		0,9
Centre d'appel, consoles téléphoniques et autres	21,7		21,7
Sécurité cybernétique	0,7		0,7
Innovation	24,6	0,0	24,6
Innovation technologique	19,5		19,5
Soutien technique	5,1		5,1
Technologies de l'information	146,7	0,0	146,7
Services de base	16,1		16,1
Services de bureautique	18,7		18,7
Services de développement	27,9		27,9
Services d'exploitation	77,0		77,0
Sécurité cybernétique	7,0		7,0
Unités corporatives	126,5	0,0	126,5
Finances	26,4		26,4
Ressources humaines	69,0		69,0
Affaires corporatives et secrétariat général	31,1	0,0	31,1
Sécurité industrielle	16,9		16,9
Affaires juridiques	4,8		4,8
Autres unités	9,4		9,4
Hydro-Québec TransÉnergie	4,8		4,8
Hydro-Québec Production	2,0		2,0
Hydro-Québec Équipement	2,6		2,6
Variation du coût de retraite non réparti par produits	8,2		8,2
Compte d'écarts - Coût de retraite	7,7		7,7
Rendement des fournisseurs	8,3	-0,7	7,6
Centre de services partagés	3,2	-0,2	3,0
Groupe Technologie	5,1	-0,5	4,6

( suite du tableau à la page suivante)

COMPOSANTES DÉTAILLÉES DES REVENUS REQUIS	Année témoin 2014 ajustée (sept. 2013)	D-2014-037	
		Ajustements	Décision
• Coûts capitalisés	-360,7	0,0	-360,7
Prestations de travail	-310,0	0,0	-310,0
Prestations de travail	-303,5		-303,5
Compte d'écarts - Coût de retraite	-6,5		-6,5
Gestion de matériel	-50,7		-50,7
• Réduction globale des charges d'exploitation		-10,0	-10,0
<b>Autres charges</b>	<b>1 017,2</b>	<b>-19,9</b>	<b>997,3</b>
• Achats de combustible	93,8	0,0	93,8
Achats de combustible	98,1		98,1
Compte d'écarts 2012	-3,5		-3,5
Compte d'écarts 2013	-0,8		-0,8
• Amortissement et déclassement	822,7	2,8	825,5
Immobilisations en exploitation	485,5		485,5
Contrats de location-financement	2,0		2,0
Actifs incorporels	242,3	0,0	242,3
Plan global en efficacité énergétique	138,1		138,1
Programmes et activités du BEIÉ	15,4		15,4
Logiciels et autres actifs incorporels	88,8		88,8
Autres actifs	4,0	0,0	4,0
Contributions à des projets de raccordement	4,0		4,0
Coûts nets liés aux sorties d'actifs	58,5		58,5
Compte de nivellement pour aléas climatiques	29,9	22,8	52,7
Tarif de maintien de la charge	0,5		0,5
Réduction globale de l'amortissement		-20,0	-20,0
• Compte d'écarts - Projets majeurs	0,0	-22,7	-22,7
Compte d'écarts - Projet LAD		-22,7	-22,7
• Taxes	100,7	0,0	100,7
Services publics	42,6		42,6
Municipales et scolaires	13,5		13,5
Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétiques (BEIÉ)	44,6		44,6
<b>Frais corporatifs</b>	<b>33,5</b>	<b>0,0</b>	<b>33,5</b>
• Frais corporatifs	32,6		32,6
• Compte d'écarts - Coût de retraite	0,9		0,9
<b>Rendement de la base de tarification et charge de désactualisation</b>	<b>808,2</b>	<b>-48,2</b>	<b>760,0</b>
• Charge de désactualisation	1,8		1,8
• Capitaux empruntés (frais financiers réglementés)	459,4	-6,2	453,2
• Capitaux propres (bénéfice réglementé)	347,0	-42,0	305,0
Taux de rendement de la base de tarification	<b>7,483%</b>	<b>7,135%</b>	<b>7,135%</b>
Coût de la dette	6,558%	6,561%	6,561%
Taux de rendement des capitaux propres	9,200%	8,200%	8,200%
Base de tarification (moyenne 13 mois)	<b>10 777,649</b>	<b>-150,251</b>	<b>10 627,398</b>

**5 REVENUS AUTRES QUE VENTES D'ÉLECTRICITÉ (M\$)**

(version révisée du tableau 1 de la pièce HQD-10, document 1 [B-0040])

Description	Année témoin 2014 ajustée (sept. 2013)	D-2014-037	
		Ajustement	Décision
<b>Facturation externe émise</b>	<b>101,7</b>	<b>-1,5</b>	<b>100,2</b>
Frais d'administration	61,0		61,0
Frais de gestion et d'ouverture de dossier	16,2		16,2
Frais de mise sous tension	13,5		13,5
Frais d'interruption de service	2,5		2,5
Subtilisation d'énergie	3,0		3,0
Divers	5,5	-1,5	4,0
<b>Facturation interne émise</b>	<b>77,1</b>	<b>0,0</b>	<b>77,1</b>
Refacturation d'espaces	39,3		39,3
Location de conduits	2,4		2,4
Mesurage	0,4		0,4
Expertise et autres	3,7		3,7
Facturation de l'électricité aux entités affiliées	31,3		31,3
<b>Crédits d'intérêts reliés au remboursement gouvernemental</b>	<b>1,4</b>		<b>1,4</b>
<b>REVENUS AUTRES QUE VENTES D'ÉLECTRICITÉ</b>	<b>180,2</b>	<b>-1,5</b>	<b>178,7</b>

**6 BASE DE TARIFICATION 2014 (version révisée du tableau de la section 4 de la pièce HQD-1, document 4.1 [B-0071])**

(en milliers de \$)	1 <sup>er</sup> janvier	31 janvier	28 février	31 mars	30 avril	31 mai	30 juin	31 juillet	31 août	30 septembre	31 octobre	30 novembre	31 décembre	Moyenne	Moyenne Demande ajustée (sept. 2013)	Écart demande vs décision
<b>Immobilisations en exploitation</b>																
Équipements de mesurage	764 508	772 004	779 537	784 873	796 144	802 141	808 896	816 982	821 884	826 276	834 888	840 167	844 915	807 170	807 170	0
Postes de distribution	62 312	62 312	62 312	62 312	62 312	62 312	62 312	62 312	62 312	62 312	62 312	62 312	62 312	62 312	62 312	0
Lignes aériennes de distribution	9 231 203	9 249 404	9 269 158	9 289 678	9 309 404	9 332 495	9 357 371	9 381 823	9 402 821	9 428 985	9 457 244	9 485 089	9 579 617	9 367 253	9 367 253	0
Lignes souterraines de distribution	3 681 029	3 688 965	3 697 799	3 706 900	3 715 783	3 726 321	3 737 574	3 742 025	3 744 845	3 750 677	3 757 538	3 764 206	3 769 464	3 729 471	3 729 471	0
Réseaux autonomes	1 030 949	1 031 825	1 032 788	1 033 900	1 035 148	1 036 797	1 039 202	1 040 632	1 042 241	1 045 246	1 048 326	1 051 381	1 054 356	1 040 215	1 040 215	0
Autres actifs de réseaux	20 401	20 401	20 401	20 401	20 401	20 401	20 401	20 401	20 401	20 401	20 401	20 401	20 401	20 401	20 401	0
Actifs de soutien	1 241 986	1 241 041	1 240 066	1 239 462	1 239 122	1 243 843	1 244 009	1 243 940	1 244 302	1 247 493	1 250 731	1 253 951	1 261 266	1 245 478	1 245 478	0
Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers	(32 412)	(32 412)	(32 412)	(32 412)	(32 412)	(32 412)	(32 412)	(32 412)	(32 412)	(32 412)	(32 412)	(32 412)	(32 412)	(32 412)	(32 412)	0
<b>Total</b>	<b>15 999 975</b>	<b>16 033 538</b>	<b>16 069 648</b>	<b>16 105 112</b>	<b>16 145 900</b>	<b>16 191 896</b>	<b>16 237 353</b>	<b>16 275 702</b>	<b>16 306 393</b>	<b>16 348 977</b>	<b>16 399 027</b>	<b>16 445 093</b>	<b>16 559 919</b>	<b>16 239 887</b>	<b>16 239 887</b>	<b>0</b>
<i>Mises en exploitation mensuelles et mouvements</i>		33 564	36 109	35 465	40 788	45 996	45 457	38 349	30 691	42 584	50 050	46 066	114 825			
<b>Amortissement cumulé</b>																
Équipements de mesurage	382 367	375 795	369 317	362 936	356 640	350 457	344 362	338 359	332 455	326 635	320 896	315 258	309 705	345 014	345 014	0
Postes de distribution	59 284	59 305	59 326	59 347	59 368	59 389	59 410	59 431	59 452	59 473	59 493	59 514	59 535	59 410	59 410	0
Lignes aériennes de distribution	4 274 839	4 291 840	4 308 880	4 325 963	4 343 088	4 360 257	4 377 474	4 393 069	4 408 721	4 424 421	4 440 182	4 456 006	4 471 895	4 375 126	4 375 126	0
Lignes souterraines de distribution	1 391 374	1 402 409	1 413 464	1 424 543	1 435 645	1 446 771	1 457 924	1 463 397	1 468 902	1 474 434	1 480 000	1 485 603	1 491 242	1 448 901	1 448 901	0
Réseaux autonomes	581 821	583 636	585 454	587 274	589 097	590 924	592 756	594 595	596 437	598 284	600 140	602 004	603 876	592 792	592 792	0
Autres actifs de réseaux	11 524	11 576	11 628	11 680	11 733	11 785	11 837	11 889	11 941	11 993	12 045	12 097	12 150	11 837	11 837	0
Actifs de soutien	634 291	637 370	640 458	643 555	646 662	649 780	652 911	656 055	659 211	662 380	665 570	668 782	672 014	653 003	653 003	0
Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers	84	46	9	(29)	(66)	(104)	(142)	(179)	(217)	(254)	(292)	(330)	(367)	(142)	(142)	0
<b>Total</b>	<b>7 335 583</b>	<b>7 361 976</b>	<b>7 388 536</b>	<b>7 415 268</b>	<b>7 442 167</b>	<b>7 469 258</b>	<b>7 496 531</b>	<b>7 516 616</b>	<b>7 536 902</b>	<b>7 557 365</b>	<b>7 578 034</b>	<b>7 598 934</b>	<b>7 620 050</b>	<b>7 485 940</b>	<b>7 485 940</b>	<b>0</b>
<i>Charge d'amortissement mensuelle et mouvements</i>		26 393	26 560	26 732	26 899	27 090	27 274	20 085	20 286	20 463	20 669	20 900	21 116			
<b>Valeur nette</b>																
Équipements de mesurage	382 141	396 209	410 220	421 937	439 504	451 684	464 535	478 623	489 429	499 641	513 992	524 910	535 210	462 156	462 156	0
Postes de distribution	3 028	3 007	2 986	2 965	2 944	2 923	2 902	2 881	2 860	2 839	2 818	2 797	2 776	2 902	2 902	0
Lignes aériennes de distribution	4 956 364	4 957 564	4 960 278	4 963 715	4 966 315	4 972 239	4 978 898	4 988 754	4 994 100	5 004 564	5 017 062	5 029 082	5 107 722	4 992 128	4 992 128	0
Lignes souterraines de distribution	2 289 655	2 286 557	2 284 335	2 282 357	2 280 138	2 279 550	2 279 651	2 278 628	2 275 943	2 276 243	2 277 538	2 278 603	2 278 222	2 280 571	2 280 571	0
Réseaux autonomes	449 129	448 189	447 334	446 626	446 050	445 872	446 446	446 037	445 804	446 962	448 186	449 377	450 480	447 423	447 423	0
Autres actifs de réseaux	8 877	8 825	8 773	8 720	8 668	8 616	8 564	8 512	8 460	8 408	8 356	8 304	8 251	8 564	8 564	0
Actifs de soutien	607 695	603 671	599 608	595 907	592 460	594 062	591 097	587 885	585 091	585 112	585 161	585 169	589 252	592 475	592 475	0
Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers	(32 496)	(32 459)	(32 421)	(32 384)	(32 346)	(32 308)	(32 271)	(32 233)	(32 196)	(32 158)	(32 120)	(32 083)	(32 045)	(32 271)	(32 271)	0
<b>Total</b>	<b>8 664 392</b>	<b>8 671 562</b>	<b>8 681 112</b>	<b>8 689 844</b>	<b>8 703 733</b>	<b>8 722 638</b>	<b>8 740 822</b>	<b>8 759 086</b>	<b>8 769 491</b>	<b>8 791 612</b>	<b>8 820 993</b>	<b>8 846 159</b>	<b>8 939 869</b>	<b>8 753 947</b>	<b>8 753 947</b>	<b>0</b>
<b>Contrat de location-acquisition</b>																
Valeur actualisée	44 766	44 964	45 162	45 426	45 756	46 218	46 614	46 944	47 406	48 396	49 386	50 376	51 366	47 137	47 137	0
Amortissement cumulé	12 616	12 776	12 936	13 097	13 259	13 421	13 586	13 752	13 919	14 087	14 259	14 434	14 612	13 596	13 596	0
<b>Valeur nette</b>	<b>32 149</b>	<b>32 188</b>	<b>32 226</b>	<b>32 329</b>	<b>32 497</b>	<b>32 796</b>	<b>33 028</b>	<b>33 192</b>	<b>33 487</b>	<b>34 309</b>	<b>35 127</b>	<b>35 942</b>	<b>36 753</b>	<b>33 540</b>	<b>33 540</b>	<b>0</b>

(en milliers de \$)

	1 <sup>er</sup> janvier	31 janvier	28 février	31 mars	30 avril	31 mai	30 juin	31 juillet	31 août	30 septembre	31 octobre	30 novembre	31 décembre	Moyenne	Moyenne Demande ajustée (sept. 2013)	Écart demande vs décision
<b>Actifs incorporels en exploitation</b>																
Programmes et activités en efficacité énergétiques																
Plan global en efficacité énergétique	1 525 074	1 525 074	1 525 074	1 525 074	1 525 074	1 525 074	1 525 074	1 525 074	1 525 074	1 525 074	1 525 074	1 525 074	1 625 470	1 532 797	1 532 797	0
Programmes et activités du BEIÉ	154 296	154 296	154 296	154 296	154 296	154 296	154 296	154 296	154 296	154 296	154 296	154 296	154 296	154 296	154 296	0
Logiciels	743 799	743 183	744 066	743 449	742 833	742 216	770 333	780 917	780 300	779 683	779 067	778 450	803 561	763 989	763 989	0
Autres actifs incorporels	46 934	46 934	46 934	46 934	46 934	46 934	46 934	46 934	46 934	46 934	46 934	46 934	46 934	46 934	46 934	0
<b>Total</b>	<b>2 470 103</b>	<b>2 469 487</b>	<b>2 470 370</b>	<b>2 469 753</b>	<b>2 469 137</b>	<b>2 468 520</b>	<b>2 496 637</b>	<b>2 507 221</b>	<b>2 506 604</b>	<b>2 505 987</b>	<b>2 505 371</b>	<b>2 504 754</b>	<b>2 630 261</b>	<b>2 498 016</b>	<b>2 498 016</b>	<b>0</b>
<i>Mises en exploitation mensuelles et mouvements</i>		(617)	883	(617)	(617)	(617)	28 117	10 583	(617)	(617)	(617)	(617)	125 507			
<b>Amortissement cumulé</b>																
Programmes et activités en efficacité énergétiques																
Plan global en efficacité énergétique	647 584	659 094	670 604	682 114	693 624	705 134	716 645	728 155	739 665	751 175	762 685	774 195	785 705	716 645	716 645	0
Programmes et activités du BEIÉ	47 747	49 033	50 319	51 605	52 891	54 176	55 462	56 748	58 034	59 320	60 605	61 891	63 177	55 462	55 462	0
Logiciels	435 670	441 999	448 327	454 681	461 034	467 387	473 741	480 573	487 592	494 611	501 630	508 649	515 668	474 735	474 735	0
Autres actifs incorporels	15 402	15 562	15 723	15 883	16 044	16 204	16 364	16 525	16 685	16 846	17 006	17 166	17 327	16 364	16 364	0
<b>Total</b>	<b>1 146 404</b>	<b>1 165 688</b>	<b>1 184 973</b>	<b>1 204 283</b>	<b>1 223 592</b>	<b>1 242 902</b>	<b>1 262 212</b>	<b>1 282 000</b>	<b>1 301 975</b>	<b>1 321 951</b>	<b>1 341 926</b>	<b>1 361 901</b>	<b>1 381 876</b>	<b>1 263 206</b>	<b>1 263 206</b>	<b>0</b>
<i>Charge d'amortissement mensuelle et mouvements</i>		19 285	19 285	19 310	19 310	19 310	19 310	19 789	19 975	19 975	19 975	19 975	19 975			
<b>Valeur nette</b>																
Programmes et activités en efficacité énergétiques																
Plan global en efficacité énergétique	877 490	865 980	854 470	842 960	831 450	819 940	808 430	796 920	785 410	773 900	762 390	750 880	739 370	816 153	816 153	0
Programmes et activités du BEIÉ	106 548	105 262	103 977	102 691	101 405	100 119	98 833	97 548	96 262	94 976	93 690	92 405	91 119	98 833	98 833	0
Logiciels	308 129	301 184	295 739	288 769	281 799	274 829	296 593	300 344	292 708	285 072	277 437	269 801	267 894	289 253	289 253	0
Autres actifs incorporels	31 532	31 372	31 211	31 051	30 890	30 730	30 570	30 409	30 249	30 088	29 928	29 768	29 607	30 570	30 570	0
<b>Total</b>	<b>1 323 699</b>	<b>1 303 798</b>	<b>1 285 397</b>	<b>1 265 471</b>	<b>1 245 544</b>	<b>1 225 618</b>	<b>1 234 426</b>	<b>1 225 220</b>	<b>1 204 628</b>	<b>1 184 037</b>	<b>1 163 445</b>	<b>1 142 853</b>	<b>1 248 385</b>	<b>1 234 809</b>	<b>1 234 809</b>	<b>0</b>
<b>Autres actifs</b>																
Contributions à des projets de raccordement	102 357	102 043	101 729	111 176	110 840	110 505	110 099	109 764	109 000	108 499	108 049	107 717	104 884	107 435	107 435	0
Compte de nivellement pour aléas climatiques	218 184	218 184	218 184	218 184	218 184	218 184	218 184	218 184	218 184	218 184	218 184	218 184	218 184	218 184	240 969	(22 785)
Remboursement gouvernemental	21 258	20 307	20 428	20 549	19 594	19 711	19 828	18 868	18 980	19 093	18 129	18 242	18 350	19 487	19 487	0
<b>Total</b>	<b>341 799</b>	<b>340 533</b>	<b>340 341</b>	<b>349 909</b>	<b>348 618</b>	<b>348 399</b>	<b>348 111</b>	<b>346 815</b>	<b>346 164</b>	<b>345 776</b>	<b>344 362</b>	<b>344 143</b>	<b>341 418</b>	<b>345 107</b>	<b>367 892</b>	<b>(22 785)</b>
<b>Fonds de roulement</b>																
Encaisse	90 828	225 458	225 458	225 458	225 458	225 458	225 458	225 458	225 458	225 458	225 458	225 458	225 458	215 102	252 568	(37 466)
Matériaux, combustibles et fournitures	134 416	136 540	136 337	136 562	136 283	136 038	133 517	133 651	133 785	133 919	134 053	134 187	134 321	134 893	134 893	0
<b>Total</b>	<b>225 244</b>	<b>361 998</b>	<b>361 795</b>	<b>362 020</b>	<b>361 741</b>	<b>361 496</b>	<b>358 975</b>	<b>359 109</b>	<b>359 243</b>	<b>359 377</b>	<b>359 511</b>	<b>359 645</b>	<b>359 779</b>	<b>349 995</b>	<b>387 461</b>	<b>(37 466)</b>
<b>Réduction globale (charge d'amortissement)</b>	<b>0</b>	<b>1 667</b>	<b>3 333</b>	<b>5 000</b>	<b>6 667</b>	<b>8 333</b>	<b>10 000</b>	<b>11 667</b>	<b>13 333</b>	<b>15 000</b>	<b>16 667</b>	<b>18 333</b>	<b>20 000</b>	<b>10 000</b>	<b>0</b>	<b>10 000</b>
<b>Réduction globale (Base de tarification)</b>	<b>(100 000)</b>	<b>(100 000)</b>	<b>(100 000)</b>	<b>(100 000)</b>	<b>(100 000)</b>	<b>(100 000)</b>	<b>(100 000)</b>	<b>(100 000)</b>	<b>(100 000)</b>	<b>(100 000)</b>	<b>(100 000)</b>	<b>(100 000)</b>	<b>(100 000)</b>	<b>(100 000)</b>	<b>0</b>	<b>(100 000)</b>
<b>TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION</b>	<b>10 487 284</b>	<b>10 611 746</b>	<b>10 604 203</b>	<b>10 604 573</b>	<b>10 598 799</b>	<b>10 599 281</b>	<b>10 625 361</b>	<b>10 635 090</b>	<b>10 626 347</b>	<b>10 630 110</b>	<b>10 640 105</b>	<b>10 647 075</b>	<b>10 846 203</b>	<b>10 627 398</b>	<b>10 777 649</b>	<b>(150 251)</b>
<b>Projets supérieurs à 10 M\$ intégrés à la base de tarification mais non autorisés :</b>																
<b>Travaux de raccordement du réseau de distribution</b>																
Poste De Lorimier	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 300	331		
Projet LAD (phases 2 et 3)	0	0	0	0	0	0	13 516	31 333	46 121	59 994	77 873	92 335	106 344	32 886		
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>13 516</b>	<b>31 333</b>	<b>46 121</b>	<b>59 994</b>	<b>77 873</b>	<b>92 335</b>	<b>110 644</b>	<b>33 217</b>		

**7 ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE 2014**

(version révisée du tableau 4 de la pièce HQD-1, document 4.1 [B-0071])

DESCRIPTION DES VARIABLES	DÉPENSES 2014 (en k\$) (1)	Net (2)	TAUX ( (2) / 365 jrs ) (3)	ENCAISSE ( (1) * (3) ) (en k\$)
<b>CHARGES D'EXPLOITATION ET D'ENTRETIEN</b>				
Salaires	231 737	40,03	10,97%	25 417
Remises gouvernementales	201 984	32,71	8,96%	18 103
Autres dépenses	<u>312 862</u>	25,11	6,88%	21 525
	746 582			
<b>TAXES</b>				
Taxe sur les services publics	42 640	186,26	51,03%	21 760
Taxes municipales et scolaires	13 457	122,70	33,62%	4 524
Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétiques («BEIÉ»)	44 607	10,57	2,90%	1 292
<b>ACHATS</b>				
Achats d'électricité	5 454 000	22,07	6,05%	329 829
Achats de services de transport	2 739 300	22,07	6,05%	165 658
Achats de combustible	93 800	22,11	6,06%	5 682
<b>EFFET DES TAXES À LA CONSOMMATION</b>				(63 900)
Provision pour créances douteuses				(304 431)
<b>TOTAL DE L'ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE</b>				<b>225 458</b>

**8 IMPACT SUR LES INDICES D'INTERFINANCEMENT DE LA HAUSSE  
TARIFAIRE**

(version révisée du tableau 1 de la pièce HQD-13, document 2 [B-0049])

Catégories de consommateurs	Reflet du patrimonial et du rééquilibrage des tarifs généraux		Reflet de la variation des coûts	
	Ajustement tarifaire	Interfinancement	Ajustement tarifaire	Interfinancement
Domestiques Généraux	4,3%	83,7	4,0%	83,5
G	4,8%	116,3	5,8%	117,3
M	3,8%	132,0	4,0%	132,1
LG	5,3%	109,4	5,0%	109,1
Sous-total - Généraux	4,3%	124,5	4,6%	124,8
Total	4,3%	97,8	4,3%	97,8
Grands industriels	3,5%	116,4	3,5%	116,5



## 9 GRILLE DES TARIFS D'ÉLECTRICITÉ AU 1<sup>ER</sup> AVRIL 2014 (version révisée de la pièce HQD-13, document 3 [B-0050])

### Grille des tarifs d'électricité

Hausse moyenne de 4,27 % au 1<sup>er</sup> avril 2014 à l'exception du tarif L dont la hausse est de 3,45 %

Article 1 <sup>er</sup> avril 2013	Article 1 <sup>er</sup> avril 2014	Tarif	Description	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2013	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2014	Variation 1 <sup>er</sup> avril 2014
2.7	2.7	<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 € 5,41 € 7,78 € 1,89 \$ 6,21 \$	40,64 € 5,57 € 8,26 € 2,52 \$ 6,21 \$	0,0% 3,0% 6,2% 33,3% 0,0%
2.19	2.19	<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 € 5,41 € 7,78 € 1,89 \$ 6,21 \$	40,64 € 5,57 € 8,26 € 2,52 \$ 6,21 \$	0,0% 3,0% 6,2% 33,3% 0,0%
2.29	2.29	<i>DT</i>	Redevance d'abonnement par jour par multiplicateur 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 € 4,40 € 21,26 € 1,89 \$ 6,21 \$	40,64 € 4,56 € 23,69 € 2,52 \$ 6,21 \$	0,0% 3,6% 11,4% 33,3% 0,0%
s. o.	2.51	<i>Électricité additionnelle - Photosynthèse</i>	Prix plancher (€/kWh) - prix moyen au tarif M (2 <sup>e</sup> tranche) à 25 kV et 100 % de FU	s. o.	5,32 €	s. o.
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 - triphasée	12,33 \$ 15,90 \$ 8,93 € 5,26 € 36,99 \$	12,33 \$ 16,68 \$ 9,38 € 5,62 € 36,99 \$	0,0% 4,9% 5,0% 6,8% 0,0%
3.5	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 \$ 5,67 \$	12,33 \$ 5,82 \$	0,0% 2,6%
3.7	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 2014 = 1,2906	1,08 2%	1,08 2%	s. o. s. o.
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	13,71 \$ 4,49 € 3,36 € 12,33 \$ 36,99 \$	14,07 \$ 4,71 € 3,52 € 12,33 \$ 36,99 \$	2,6% 4,9% 4,8% 0,0% 0,0%
4.7	4.7	<i>M courte durée</i>	Majoration de la prime de puissance mensuelle en période d'hiver	5,67 \$	5,82 \$	2,6%
4.11	4.11	<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	4,05 \$ 9,30 € 12,33 \$ 36,99 \$ 9,66 \$	4,14 \$ 9,63 € 12,33 \$ 36,99 \$ 9,93 \$	2,2% 3,5% 0,0% 0,0% 2,8%
4.14	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 \$ 5,67 \$	12,33 \$ 5,82 \$	0,0% 2,6%
4.19	4.19	<i>GD</i>	Prime de puissance Prix de l'énergie : été Prix de l'énergie : hiver	4,95 \$ 5,64 € 14,38 €	5,10 \$ 5,87 € 14,80 €	3,0% 4,1% 2,9%
4.26	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 2014 = 17,99 €/kWh (indice = 5,5699)	1,0 8%	1,0 8%	s. o. s. o.
4.30	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.
4.35	4.35	<i>Tarif de transition - Photosynthèse</i>	Dépassement de plus de 10 % de la puissance contractuelle	13,50 \$	13,50 \$	s. o.
4.36	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 2014 = 2,3567	1,0 5% 8%	1,0 5% 8%	s. o. s. o. s. o.
4.41 et 4.42	4.41 et 4.42	<i>Rodage de nouveaux équipements</i>	Majoration du prix moyen	4%	4%	s. o.
4.55	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%
4.57	4.57	<i>Électricité interruptible - Moyenne puissance</i>	Pénalité (par kW)	0,30 \$	0,30 \$	0,0%

Grille des tarifs d'électricité

Hausse moyenne de 4,27 % au 1<sup>er</sup> avril 2014 à l'exception du tarif L dont la hausse est de 3,45 %

Article 1 <sup>er</sup> avril 2013	Article 1 <sup>er</sup> avril 2014	Tarif	Description	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2013	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2014	Variation 1 <sup>er</sup> avril 2014
4.64	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%
4.66	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%
s. o.	4.69	<i>Électricité additionnelle - Moyenne puissance</i>	Prix plancher (¢/kWh) - prix moyen au tarif M (2 <sup>e</sup> tranche) à 25 kV et 100 % de FU	s. o.	5,32 ¢	s. o.
5.2	5.2	<i>L</i>	Prime de puissance Prix de l'énergie	12,36 \$ 3,04 ¢	12,63 \$ 3,17 ¢	2,2% 4,3%
5.5	5.6	<i>L</i>	Prime de dépassement quotidienne Prime de dépassement mensuelle	7,23 \$ 21,69 \$	7,38 \$ 22,14 \$	2,1% 2,1%
5.2	5.14	<i>LG</i>	Prime de puissance Prix de l'énergie	12,36 \$ 3,04 ¢	12,78 \$ 3,24 ¢	3,4% 6,6%
5.5	5.25	<i>LG</i>	Prime de dépassement quotidienne Prime de dépassement mensuelle	7,23 \$ 21,69 \$	7,47 \$ 22,41 \$	3,3% 3,3%
5.15	5.33	<i>H</i>	Prime de puissance Énergie : autre que jours de semaine en hiver Énergie : jours de semaine en hiver	4,95 \$ 4,83 ¢ 18,08 ¢	5,10 \$ 5,09 ¢ 18,08 ¢	3,0% 5,4% 0,0%
5.20 a)	5.38 a)	<i>LD (option ferme)</i>	Prime de puissance Énergie : autre que jours de semaine en hiver Énergie : jours de semaine en hiver	4,95 \$ 4,83 ¢ 18,08 ¢	5,10 \$ 5,09 ¢ 18,08 ¢	3,0% 5,4% 0,0%
5.20 b)	5.38 b)	<i>LD (option non ferme)</i>	Prime de puissance par jour - interruptions planifiées Prime de puissance par jour - interruptions non planifiées Prix de l'énergie Maximum par mois - prime de puissance	0,50 \$ 1,00 \$ 4,83 ¢ 4,95 \$	0,51 \$ 1,02 \$ 5,09 ¢ 5,10 \$	2,0% 2,0% 5,4% 3,0%
5.23	5.41	<i>LD (option non ferme)</i>	Prix par kWh consommé sans autorisation	50 ¢	50 ¢	0,0%
5.29	5.47	<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.
5.30	5.48	<i>Rodage de nouveaux équipements (moins de 12 périodes)</i>	Majoration du prix moyen	4%	4%	s. o.
5.33	5.51	<i>Rodage de nouveaux équipements</i>	Prix par kWh consommé sans autorisation	0,50 \$	0,50 \$	s. o.
5.35 b)	5.53 b)	<i>Essais d'équipements</i>	Multiplicateur appliqué en été (par kW) Multiplicateur appliqué en hiver (par kW)	10,00 ¢ 30,00 ¢	10,00 ¢ 30,00 ¢	0,0% 0,0%
5.38	5.56	<i>LP</i>	Redevance annuelle	1 000 \$	1 000 \$	0,0%
5.45	5.63	<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 - Grande puissance</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) - prix moyen au tarif L à 120 kV et 100 % de FU	0,60 ¢ 0,10 ¢ 4,38 ¢	0,60 ¢ 0,10 ¢ 4,54 ¢	s. o. s. o. 3,7%
6.36	6.36	<i>Électricité additionnelle - Grande puissance</i>	Prix du kWh au-delà de la référence en période de restriction	0,50 \$	0,50 \$	0,0%
7.1	7.1	<i>D réseaux autonomes</i>	Énergie excédant 30 kWh par jour	32,26 ¢	33,64 ¢	4,3%
7.2	7.2	<i>DM réseaux autonomes</i>	Énergie excédant 30 kWh par jour par multiplicateur	32,26 ¢	33,64 ¢	4,3%
7.4	7.4	<i>G, G-9, M, MA rés. autonomes</i>	Pénalité sur l'énergie	71,13 ¢	74,17 ¢	4,3%
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)	28,50 \$ 22,83 ¢ 56,04 \$ 40,20 ¢	29,73 \$ 23,18 ¢ 58,44 \$ 41,63 ¢	4,3% 1,5% 4,3% 3,5%
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 2013 : 103,38 \$/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 2013 : 90,72 ¢/litre) H - Prix moyen de référence du diesel n°1 (par litre)	2,52 ¢ 11,57 ¢ s. o. 58,20 \$ 2,52 ¢ 26,44 ¢ s. o. 61,51 ¢	2,63 ¢ 11,57 ¢ s. o. 58,20 \$ 2,63 ¢ 26,44 ¢ s. o. 61,51 ¢	4,4% s. o. s. o. s. o. 4,4% s. o. s. o. s. o.

Grille des tarifs d'électricité

Hausse moyenne de 4,27 % au 1<sup>er</sup> avril 2014 à l'exception du tarif L dont la hausse est de 3,45 %

Article 1 <sup>er</sup> avril 2013	Article 1 <sup>er</sup> avril 2014	Tarif	Description	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2013	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2014	Variation 1 <sup>er</sup> avril 2014
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% 60,46% 45% 30% 15% 0%	60% 60,48% 60,62% 60,46% 45% 30% 15% 0%	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.
7.17	7.17	<i>Électricité interruptible avec préavis - Réseaux autonomes</i>	Crédit fixe (par kW)	6,00 \$	6,00 \$	0,0%
7.18	7.18	<i>Électricité interruptible avec préavis - Réseaux autonomes</i>	Composantes du crédit variable : A - Coût d'entretien et d'exploitation (par kWh) B - Coût de l'énergie pour l'année de référence 2012 (par kWh) : -au nord du 53 <sup>e</sup> parallèle -au sud du 53 <sup>e</sup> parallèle C - Prix moyen du diesel n°1 pour la région de Montréal (prix en date d'octobre 2013 : 90,72 ¢/litre) D - Prix moyen de référence du diesel n°1 (par litre)	2,50 ¢ 54,50 ¢ 35,50 ¢ s. o. 87,66 ¢	2,61 ¢ 54,50 ¢ 35,50 ¢ s. o. 87,66 ¢	4,4% s. o. s. o. s. o. s. o.
7.27	7.27	<i>Électricité interruptible sans préavis - Réseaux autonomes</i>	Crédit (par kW) Crédit maximum (par kW)	1,20 \$ 33,33 \$	1,20 \$ 33,33 \$	0,0% 0,0%
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	4,42 \$ 13,30 \$ 13,30 \$ 39,81 \$ 39,81 \$	4,71 \$ 14,14 \$ 14,14 \$ 42,39 \$ 42,39 \$	6,6% 6,3% 6,3% 6,5% 6,5%
8.3	8.3	T (montant minimal)	Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - triphasée	7,95 \$ 23,85 \$	8,49 \$ 25,47 \$	6,8% 6,8%
9.4	9.4	<i>Éclairage public (service général)</i>	Prix de l'énergie	9,35 ¢	9,81 ¢	4,9%
9.10	9.10 a)	<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)	20,34 \$ 22,17 \$ 23,88 \$ 28,05 \$	21,33 \$ 23,25 \$ 25,05 \$ 29,40 \$	4,9% 4,9% 4,9% 4,8%
s. o.	9.10 b)	<i>Éclairage public (service complet)</i> <i>Luminaires normalisés</i> <i>Tarif par luminaire</i>	Diodes électroluminescentes : 6 100 lumens (ou 65 W)	s. o.	21,96 \$	s. o.
9.14	9.14	<i>Sentinelle (avec poteau)</i> <i>Tarif par luminaire</i>	7 000 lumens (ou 175 W) 20 000 lumens (ou 400 W)	37,56 \$ 49,53 \$	39,39 \$ 51,93 \$	4,9% 4,8%
9.15	9.15	<i>Sentinelle (sans poteau)</i> <i>Tarif par luminaire</i>	7 000 lumens (ou 175 W) 20 000 lumens (ou 400 W)	29,52 \$ 42,57 \$	30,96 \$ 44,64 \$	4,9% 4,9%
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	0,585 \$ 0,933 \$ 2,082 \$ 2,553 \$ 3,390 \$	0,600 \$ 0,960 \$ 2,142 \$ 2,625 \$ 3,477 \$	2,6% 2,9% 2,9% 2,8% 2,6%
10.3	10.3	<i>Crédit d'alimentation aux tarifs domestiques</i>	Tension égale ou supérieure à 5 kV	0,230 ¢	0,236 ¢	2,6%
10.4	10.4	<i>Rajustement pour pertes de transformation</i>	Réduction mensuelle sur la prime de puissance	16,50 ¢	17,22 ¢	4,4%
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 Montant supplémentaire pour une 2 <sup>e</sup> ou une 3 <sup>e</sup> licence Montant facturé par licence supplémentaire	2 400 \$ 600 \$ 120 \$	2 400 \$ 600 \$ 120 \$	0,0% 0,0% 0,0%
11.17	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	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%

Grille des tarifs d'électricité

Hausse moyenne de 4,27 % au 1<sup>er</sup> avril 2014 à l'exception du tarif L dont la hausse est de 3,45 %

Article 1 <sup>er</sup> avril 2013	Article 1 <sup>er</sup> avril 2014	Tarif	Description	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2013	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2014	Variation 1 <sup>er</sup> avril 2014
12.3	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	12.4	<i>Frais concernant l'option de mesurage net</i>	Frais d'inspection des équipements de l'autoproducteur	400 \$	400 \$	0,0%
12.5	12.5	<i>Frais liés à l'alimentation électrique</i>	Coût du 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 Frais initiaux d'installation Frais mensuels de relève Crédit d'installation	4,544% 336 \$ 160 \$ 5 000 \$ 250 \$ 50 \$ 336 \$ 554 \$ 137 \$ 17 \$ 39 \$	5,847% 361 \$ 172 \$ 5 000 \$ 250 \$ 50 \$ 361 \$ 724 \$ 137 \$ 17 \$ 39 \$	s. o. 7,4% 7,5% 0,0% 0,0% 0,0% 7,4% 30,8% 0,0% 0,0% 0,0%
12.6	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)	2 816 \$ 352 \$ 70 \$	3 024 \$ 378 \$ 76 \$	7,4% 7,4% 8,0%
12.7	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 Frais de gestion de contrats en aérien Frais de gestion de contrats en souterrain Frais de gestion des matériaux en aérien Frais de gestion des matériaux en souterrain Frais de matériel mineur en aérien Frais de matériel mineur en souterrain Frais d'ingénierie et de gestion des demandes en aérien Frais d'ingénierie et de gestion des demandes en souterrain Provision pour l'exploitation et l'entretien futurs en aérien - globale Provision pour l'exploitation et l'entretien futurs en aérien, avant-lot Provision pour l'exploitation et l'entretien futurs en aérien, arrière-lot Provision pour l'exploitation et l'entretien futurs en souterrain Provision pour le réinvestissement en fin de vie utile	2,0% 2,4% 10,4% 17,0% 12,0% 9,0% 7,0% 22,2% 29,1% 21,1% s. o. s. o. 11,8% 22,4%	2,0% 2,4% 10,4% 17,0% 12,0% 10,0% 7,0% 24,2% 29,8% 25,1% 21,3% 27,7% 13,4% 22,4%	0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 11,1% 0,0% 9,0% 2,4% 19,0% s. o. s. o. 13,6% 0,0%
12.8	12.8	<i>Prix unitaires</i>	Prix par mètre en aérien - ligne monophasée sans usage en commun, avant-lot s. o. Prix par mètre en aérien - ligne monophasée sans usage en commun, arrière-lot Prix par mètre en aérien - ligne triphasée sans usage en commun, avant-lot s. o. Prix par mètre en aérien - ligne triphasée sans usage en commun, arrière-lot Crédit pour usage en commun (par mètre), avant-lot Crédit pour usage en commun (par mètre), arrière-lot s. o. <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 Maison individuelle avec coffret de branchement de 400 A Maison individuelle avec coffret de branchement de 200 A Maison jumelée Maison en rangée Duplex Triplex Multiplex de 4 logements Multiplex de 5 logements Multiplex de 6 logements Multiplex de 7 logements Multiplex de 8 logements <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 Maison individuelle avec coffret de branchement de 400 A Maison individuelle avec coffret de branchement de 200 A Maison jumelée Maison en rangée Duplex Triplex Multiplex de 4 logements Multiplex de 5 logements Multiplex de 6 logements Multiplex de 7 logements Multiplex de 8 logements Prix par mètre supplémentaire en souterrain	58 \$ s. o. 70 \$ s. o. 13 \$ s. o. 9 720 \$ 3 210 \$ 2 200 \$ 1 970 \$ 1 180 \$ 4 060 \$ 3 830 \$ 4 640 \$ 7 820 \$ 7 900 \$ 10 450 \$ 10 530 \$ 17 330 \$ 8 690 \$ 6 760 \$ 5 620 \$ 4 230 \$ 8 930 \$ 10 230 \$ 11 950 \$ 16 950 \$ 17 030 \$ 21 110 \$ 22 710 \$ 37 \$	62 \$ 75 \$ 75 \$ 89 \$ 14 \$ 14 \$ 10 000 \$ 3 260 \$ 2 220 \$ 1 990 \$ 1 200 \$ 4 230 \$ 3 990 \$ 4 830 \$ 8 150 \$ 8 230 \$ 10 890 \$ 10 980 \$ 17 940 \$ 8 970 \$ 6 980 \$ 5 800 \$ 4 380 \$ 9 300 \$ 10 650 \$ 12 440 \$ 17 670 \$ 17 760 \$ 22 000 \$ 23 670 \$ 37 \$	6,9% s. o. 7,1% s. o. 7,7% s. o. 2,9% 1,6% 0,9% 1,0% 1,7% 4,2% 4,2% 4,1% 4,2% 4,2% 4,2% 4,2% 4,3% 3,5% 3,2% 3,3% 3,2% 3,5% 4,1% 4,1% 4,2% 4,3% 4,2% 0,0%

Grille des tarifs d'électricité

Hausse moyenne de 4,27 % au 1<sup>er</sup> avril 2014 à l'exception du tarif L dont la hausse est de 3,45 %

Article 1 <sup>er</sup> avril 2013	Article 1 <sup>er</sup> avril 2014	Tarif	Description	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2013	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2014	Variation 1 <sup>er</sup> avril 2014
			<i>Prix de travaux aériens - Ligne basse ou moyenne tension :</i>			
			Par poteau sans usage en commun et basse tension	1 181 \$	1 315 \$	11,3%
			Par poteau avec usage en commun et basse tension	720 \$	802 \$	11,4%
			Par poteau sans usage en commun et moyenne tension	1 437 \$	1 582 \$	10,1%
			Par poteau avec usage en commun et moyenne tension	876 \$	965 \$	10,2%
			Par poteau d'ancrage et jambe de force sans usage en commun	1 181 \$	1 315 \$	11,3%
			Par poteau d'ancrage et jambe de force avec usage en commun	720 \$	802 \$	11,4%
			Par ancrage sans usage en commun	493 \$	493 \$	0,0%
			Par ancrage avec usage en commun	301 \$	300 \$	-0,3%
			Par hauban	350 \$	391 \$	11,7%
			Par protection de ligne moyenne tension monophasée	648 \$	586 \$	-9,6%
			Par protection de ligne moyenne tension triphasée	1 842 \$	1 643 \$	-10,8%
			<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	14 \$	15 \$	7,1%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 400 A, 120/240 V	29 \$	32 \$	10,3%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 120/240 V	84 \$	93 \$	10,7%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 200 A, 347/600 V	15 \$	16 \$	6,7%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 400 A, 347/600 V	32 \$	36 \$	12,5%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 347/600 V	92 \$	101 \$	9,8%
			<i>Prix de travaux aériens - Excédent de conducteur de branchement moyenne tension :</i>			
			Par mètre pour une ligne monophasée en 2 ACSR	22 \$	25 \$	13,6%
			Par mètre pour une ligne triphasée en 2 ACSR	34 \$	38 \$	11,8%
			Par mètre pour une ligne triphasée en 2/0 ACSR	36 \$	40 \$	11,1%
			<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	15 \$	15 \$	0,0%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 400 A, 120/240 V	37 \$	39 \$	5,4%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 120/240 V	49 \$	50 \$	2,0%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 200 A, 347/600 V	18 \$	18 \$	0,0%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 400 A, 347/600 V	34 \$	36 \$	5,9%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 347/600 V	64 \$	64 \$	0,0%
			<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	44 \$	45 \$	2,3%
			Par mètre pour la 1 <sup>re</sup> section, 2 X 3/0 Al, triphasé	99 \$	104 \$	5,1%
			Par mètre pour la 1 <sup>re</sup> section, 4 X 3/0 Al, monophasé	88 \$	91 \$	3,4%
			Par mètre pour une section supplémentaire, 2 X 3/0 Al, monophasé	199 \$	215 \$	8,0%
			Par mètre pour une section supplémentaire, 2 X 3/0 Al, triphasé	254 \$	274 \$	7,9%
			Par mètre pour une section supplémentaire, 4 X 3/0 Al, monophasé	212 \$	226 \$	6,6%
			Par ensemble de jonctions, 2 X 3/0 Al, monophasé dans une chambre de raccordement	3 580 \$	3 816 \$	6,6%
			Par ensemble de jonctions, 2 X 3/0 Al, triphasé dans une chambre de raccordement	8 879 \$	9 419 \$	6,1%
			Par ensemble de jonctions, 4 X 3/0 Al, monophasé dans une chambre de raccordement	6 231 \$	6 619 \$	6,2%
			<i>Prix de travaux souterrains - Ligne basse tension :</i>			
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade triple 3/0 Al (120/240 V)	15 \$	15 \$	0,0%
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade triple 350 kcmil (120/240 V)	28 \$	29 \$	3,6%
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade triple 500 kcmil (120/240 V)	37 \$	39 \$	5,4%
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade triple 750 kcmil (120/240 V)	49 \$	50 \$	2,0%
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade quadruple 3/0 Al (347/600 V)	18 \$	18 \$	0,0%
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade quadruple 350 kcmil (347/600 V)	34 \$	36 \$	5,9%
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade quadruple 500 kcmil (347/600 V)	45 \$	47 \$	4,4%
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade quadruple 750 kcmil (347/600 V)	64 \$	64 \$	0,0%
			Par point de circuit monophasé (120/240 V)	441 \$	471 \$	6,8%
			Par point de circuit triphasé (347/600 V)	631 \$	649 \$	2,9%
			Pour l'installation d'une section de câble de 30 mètres et moins, de 500 kcmil et moins	1 551 \$	1 692 \$	9,1%
			Pour l'installation d'une section de câble de plus de 30 mètres, de 500 kcmil et moins	2 483 \$	2 708 \$	9,1%
			Pour l'installation d'une section de câble de plus de 500 kcmil	2 483 \$	2 708 \$	9,1%
			<i>Prix de travaux souterrains - Ligne moyenne tension :</i>			
			Par mètre de câble, 3/0 Al, monophasé	22 \$	23 \$	4,5%
			Par mètre de câble, 3/0 Al, triphasé	50 \$	52 \$	4,0%
			Par mètre de câble, 750 kcmil, triphasé	119 \$	126 \$	5,9%
			Par point de circuit avec jonction rétractable à froid 3/0-3/0 Al monophasé	895 \$	954 \$	6,6%
			Par point de circuit avec jonction rétractable à froid 3/0-3/0 Al triphasé	2 220 \$	2 355 \$	6,1%
			Par point de circuit avec jonction rétractable à froid, 750-750 kcmil triphasé	2 256 \$	2 395 \$	6,2%
			Par point de circuit dérivation 2 voies, 750 kcmil triphasé	3 240 \$	3 311 \$	2,2%
			Par point de circuit dérivation 3 voies, 750 kcmil triphasé	2 987 \$	3 032 \$	1,5%
			Par point de circuit dérivation 4 voies, 750 kcmil triphasé	2 948 \$	2 845 \$	-3,5%
			Pour l'installation d'une section de câble	3 106 \$	3 387 \$	9,0%
			Par test de générateur de tension	1 242 \$	1 354 \$	9,0%

**Grille des tarifs d'électricité**

**Hausse moyenne de 4,27 % au 1<sup>er</sup> avril 2014 à l'exception du tarif L dont la hausse est de 3,45 %**

Article 1 <sup>er</sup> avril 2013	Article 1 <sup>er</sup> avril 2014	Tarif	Description	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2013	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2014	Variation 1 <sup>er</sup> avril 2014
12.9	12.9	<i>Interventions à prix forfaitaire</i>	<i>Alimentation temporaire en souterrain de 200 A, monophasée (120/240 V)</i> Sans ajout de câble Avec ajout de câble <i>Alimentation temporaire en aérien de 200 A avec modification temporaire, monophasée (120/240 V)</i> Avec remplacement du transformateur Avec ajout de câble Avec ajout de câble et remplacement du transformateur Avec ajout de câble et de poteaux et remplacement du transformateur <i>Modification d'un branchement aéro-souterrain d'au plus 200 A, monophasée (120/240 V)</i> Par raccordement sur poteau fourni par le client Par raccordement sur poteau d'Hydro-Québec	500 \$ 3 000 \$ 2 100 \$ 1 500 \$ 3 000 \$ 5 500 \$ 625 \$ 755 \$	850 \$ 3 450 \$ 2 450 \$ 1 835 \$ 3 365 \$ 5 890 \$ 675 \$ 815 \$	70,0% 15,0% 16,7% 22,3% 12,2% 7,1% 8,0% 7,9%
s. o.	12.10	<i>Mesurage à prix forfaitaire</i>	<i>Mesurage temporaire</i> Basse tension, monophasée (120/240 V), sans transformation Basse tension, polyphasée (347/600 V), sans transformation Basse tension, monophasée (120/240 V), avec transformation Basse tension, polyphasée (347/600 V), avec transformation Moyenne tension <i>Mesurage moyenne tension relatif à une option</i> Monophasée, avec transformation, structure Polyphasée, avec transformation, structure Polyphasée, avec transformation, poste blindé <i>Mesurage moyenne tension pour une installation de petite puissance</i> Monophasée, avec transformation	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.	320 \$ 500 \$ 800 \$ 1 380 \$ 3 550 \$ 13 560 \$ 29 110 \$ 25 790 \$ 12 030 \$	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.

**10 MODIFICATIONS AU TEXTE DES TARIFS ET CONDITIONS DU  
DISTRIBUTEUR**

Références		Modifications
Ajustement des prix		Ajustement des prix pour refléter une hausse tarifaire moyenne de 4,3 % pour tous les tarifs à l'exception du tarif L pour qui la hausse est de 3,5 %. Pour les tarifs généraux, la hausse de 4,3 % se traduit en hausses différenciées par tarif (G, M et LG) suite à l'approbation par la Régie du rééquilibrage des tarifs généraux. Les frais liés au service d'électricité, présentés au chapitre 12 du texte des Tarifs, sont révisés conformément à la pièce HQD-12, document 3. De plus, le coût du capital prospectif est révisé conformément à la décision.
Tarif D – gîte touristique	Article 2.11	Ajout d'une précision à l'effet que pour qu'un gîte touristique soit admissible au tarif D, ses services doivent être offerts exclusivement aux personnes qui louent des chambres, à défaut de quoi l'article 2.14 relatif à l'usage mixte s'applique.
Tarif DT – exploitation agricole	Article 2.36	Extension de l'admissibilité du tarif DT aux exploitations agricoles à compter du 31 octobre 2013, conformément à la décision D-2013-174.
Option d'électricité additionnelle pour l'éclairage de photosynthèse	Section 6 (articles 2.48 à 2.51)	Introduction d'une option d'électricité additionnelle pour les abonnements au tarif D dont la puissance appelée maximale est d'au moins 400 kW et qui utilisent l'électricité pour l'éclairage de photosynthèse. Le prix de l'électricité additionnelle reflète le coût moyen des approvisionnements à la marge du Distributeur.
Tarif G	Article 3.1	Modification de la limite d'admissibilité au tarif G, qui passe de 100 à 65 kW.
	Article 3.8	Ajout d'un nouvel article permettant au Distributeur de transférer automatiquement au tarif M ou au tarif G-9 des abonnements au tarif G dont la consommation annuelle est de 175 000 kWh ou plus et pour lesquels l'application du tarif le plus avantageux représente une économie d'au moins 3 % sur la facture d'électricité par rapport au tarif G. Le client peut toutefois choisir un autre tarif auquel son abonnement est admissible, à condition de le faire dans un délai de 3 périodes de consommation.
Rodage de nouveaux équipements – moyenne puissance	Article 4.43	Ajout d'une disposition visant à harmoniser le tarif de rodage de moyenne puissance avec celui de grande puissance et à retirer ce tarif à un client qui ne peut pas démontrer qu'il s'en prévaut encore à des fins de rodage.

Option d'électricité additionnelle pour la clientèle de moyenne puissance	Section 10 (articles 4.67 à 4.70)	Introduction d'une option d'électricité additionnelle pour les abonnements aux tarifs M et G-9 dont la puissance maximale appelée est d'au moins 1 000 kW, sauf si l'électricité est utilisée pour l'éclairage de photosynthèse, auquel cas la puissance maximale appelée des abonnements admissibles doit être d'au moins 400 kW. Le prix de l'électricité additionnelle reflète le coût moyen des approvisionnements à la marge du Distributeur.
Tarif L	Article 5.1	Modification du domaine d'application du tarif L afin de réserver celui-ci à l'abonnement annuel d'une puissance à facturer minimale de 5 000 kilowatts ou plus et qui est lié principalement à une activité industrielle.
	Article 5.5	Introduction d'une facturation pour mauvais facteur de puissance visant les abonnements au tarif L dont l'appel de puissance est inférieur à 5 000 kW.
Tarif LG	Section 2 (articles 5.13 à 5.29)	Introduction d'un tarif général de grande puissance, le tarif LG, applicable à l'abonnement annuel dont la puissance à facturer minimale est de 5 000 kilowatts ou plus, à l'exclusion de tout abonnement lié principalement à une activité industrielle, conformément à la <i>Loi sur la Régie de l'énergie</i> . Le tarif LG s'applique ainsi aux abonnements des clients commerciaux, institutionnels et des réseaux municipaux. Comme dans le cas des autres tarifs généraux, la puissance à facturer minimale au tarif LG est établie sur la base d'un mécanisme automatique correspondant à 75 % de la puissance maximale appelée en hiver. À compter du 1 <sup>er</sup> décembre 2014, des mesures transitoires peuvent s'appliquer à l'abonnement caractérisé par un profil saisonnier si le titulaire de l'abonnement le souhaite.
	Article 5.16	À l'instar du tarif L, introduction d'une facturation pour mauvais facteur de puissance visant les abonnements au tarif LG dont l'appel de puissance est inférieur à 5 000 kW.
	Article 5.21	Ajout d'une modalité visant à assurer que les réseaux municipaux dont l'abonnement est transféré au tarif LG, mais qui desservent des clients au tarif L, continuent de bénéficier du même pourcentage de remboursement qu'auparavant, afin d'éviter qu'ils soient défavorisés par rapport à la situation actuelle.
Tarif G-9	Article 5.30	Élargissement du domaine d'application du tarif G-9 aux abonnements de grande puissance.



Option d'électricité interruptible	Article 6.14	Ajout d'une précision dans la définition de la puissance maximale aux fins de l'option d'électricité interruptible pour exclure les appels de puissance réelle enregistrés en période de reprise, de manière à ne pas pénaliser les clients dont le plus grand appel de puissance réelle de la période de consommation se fait en dehors des heures utiles.
	Article 6.15	Ajout d'une précision pour permettre au Distributeur de refuser la puissance interruptible offerte par un client si, en raison des contraintes liées à son emplacement, elle ne peut pas être acheminée sur le réseau là où sont concentrés les besoins.
Tarifs applicables aux réseaux autonomes	Tarifs domestiques (articles 7.1 et 7.2)	Harmonisation avec les articles 2.7 et 2.19 (tarifs D et DM) afin de préciser la pratique actuelle de facturation du seuil de 30 kWh par jour en fonction du nombre de jours de la période de consommation.
	Tarifs généraux (article 7.4)	Ajout d'une précision à l'effet que, conformément à la décision D-2006-34, l'utilisation d'appareils de climatisation pour assurer le bon fonctionnement des équipements sensibles à la chaleur est autorisée au nord du 53 <sup>e</sup> parallèle.
Tarifs d'éclairage public – Service complet	Article 9.10	Ajout d'un prix pour un nouveau luminaire à diodes électroluminescentes (DEL).
Frais liés au service d'électricité	Article 12.7	Ajout de nouveaux taux pour l'entretien et l'exploitation en aérien (avant-lot et arrière-lot), tels que présentés dans la pièce HQD-12, document 3.
	Article 12.8	Ajout de nouveaux prix unitaires tels que présentés dans la pièce HQD-12, document 3.
	Article 12.10	Ajout de prix forfaitaires relatifs au mesurage tels que présentés dans la pièce HQD-12, documents 2 et 3.