

**MISE À JOUR DES INFORMATIONS RELATIVES  
AU DOSSIER TARIFAIRE 2016-2017**

**SUIVANT LA DÉCISION D-2016-033 RENDUE PAR LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE  
LE 7 MARS 2016**



1 À l'instar de la pratique habituelle, le Distributeur présente dans ce document une mise à jour  
2 sous forme de tableaux qui reflète l'ensemble des ordonnances et demandes de la Régie  
3 contenues dans sa décision D-2016-033.

4 La hausse tarifaire moyenne, après avoir apporté les modifications demandées, est de 0,7 %  
5 pour l'ensemble des tarifs, à l'exception du tarif des clients industriels de grande puissance  
6 (tarif L) qui demeure inchangé. Cette hausse découle des revenus requis de 11 756,1 M\$.

7 La réduction des charges d'exploitation demandée de 30 M\$<sup>1</sup>, celle de la charge  
8 d'amortissement de 10 M\$ et celle de la base de tarification de 100 M\$ ont été effectuées de  
9 façon globale n'ayant pu être allouées spécifiquement aux rubriques concernées compte  
10 tenu du court délai de mise à jour.

11 Les tableaux présentés sont :

1. Revenus additionnels requis et hausse tarifaire au 1<sup>er</sup> avril 2016 ;
2. Sommaire des modifications apportées aux revenus requis et à la base de tarification 2016 ;
3. Revenus prévus des ventes avant et après la hausse tarifaire et provision réglementaire ;
4. Revenus requis détaillés 2016 ;
5. Base de tarification 2016 ;
6. Encaisse réglementaire 2016 ;
7. Indices d'interfinancement ;
8. Grille des tarifs d'électricité au 1<sup>er</sup> avril 2016 ;
9. Sommaire des modifications au texte des *Tarifs d'électricité*.

12 Le Distributeur dépose également à la demande la Régie :

- 13 • les modifications aux *Tarifs d'électricité* et justifications (versions française et  
14 anglaise) sous les cotes HQD-20, documents 2.1 et 2.2 ;
- 15 • les textes des *Tarifs d'électricité* en vigueur le 1<sup>er</sup> avril 2016 (versions française et  
16 anglaise) sous les cotes HQD-20, documents 3.1 et 3.2 ;
- 17 • la répartition du coût du service autorisé 2016 sous la cote HQD-20, document 4.

---

<sup>1</sup> Réduction globale de 25 M\$ et réduction de 5 M\$ des charges relatives aux interventions en efficacité énergétique.

**1. REVENUS ADDITIONNELS REQUIS (M\$) ET HAUSSE TARIFAIRE AU 1<sup>ER</sup> 2016**

(Version révisée du tableau E-1 de la pièce HQD-19, document 2 [B-0145])

	Année témoin 2016		Décision D-2016-033
	Demande initiale	Demande révisée	
<b>Revenus des ventes 2016 (sans hausse de tarif)</b>	11 711,0	11 612,8	11 628,8
Rabais sur ventes - Ménages à faible revenu	-15,3	-15,3	-15,3
Revenus autres que ventes d'électricité	174,1	174,1	174,1
Ajustement - Provision réglementaire 2015	-94,0	-94,0	-94,0
<b>Revenus totaux aux fins du calcul des revenus additionnels requis</b>	<b>11 775,8</b>	<b>11 677,6</b>	<b>11 693,6</b>
<b>Revenus requis</b>			
Achats			
Achats d'électricité	6 356,3	6 232,8	6 235,6
Service de transport	2 783,6	2 813,2	2 750,9
Coûts de distribution & services à la clientèle			
Charges d'exploitation	1 260,5	1 251,2	1 221,2
Autres charges	788,1	780,2	786,7
Frais corporatifs	30,1	30,6	30,6
Rendement de la base de tarification	751,7	741,1	731,1
<b>Revenus requis</b>	<b>11 970,3</b>	<b>11 849,1</b>	<b>11 756,1</b>
<b>Revenus additionnels requis 2016</b>	<b>-194,5</b>	<b>-171,5</b>	<b>-62,5</b>
<b>Revenus des ventes avant hausse</b>			
- Excluant les contrats spéciaux	10 811,9	10 777,2	10 793,3
- Excluant les contrats spéciaux et le tarif L	9 428,1	9 411,3	9 420,2
<b>Hausse demandée - 1<sup>er</sup> avril 2016</b>			
- Clientèle au tarif L	1,2%	1,0%	0,0%
- Autres clientèles	1,9%	1,7%	0,7%
<b>Revenus générés en 2016 par la hausse demandée</b>	<b>130,0</b>	<b>114,3</b>	<b>41,6</b>
<b>Provision réglementaire 2016 récupérée en 2017</b>	<b>64,5</b>	<b>57,2</b>	<b>20,9</b>

## 2. SOMMAIRE DES MODIFICATIONS APPORTÉES AUX REVENUS REQUIS ET À LA BASE DE TARIFICATION 2016

### MODIFICATIONS APPORTÉES AUX REVENUS REQUIS 2016 (M\$)

<b>Revenus requis selon la demande révisée R-3933-2015</b>		<b>11 849,1</b>
<b>Modifications suivant la décision D-2016-033</b>		
- Ajustements des achats d'électricité		2,8
Repositionnement du programme « Charges interruptibles résidentielles »	-3,9	
Ajustements des contrats spéciaux	6,7	
- Ajustement du service de transport		-62,3
Charge locale	-62,3	
- Ajustement des charges d'exploitation		-30,0
Réduction globale	-30,0	
- Ajustements des autres charges		6,5
Achats de combustibles	-8,5	
Compte de nivellement pour aléas climatiques	25,0	
Réduction globale de l'amortissement	-10,0	
- Ajustement du rendement de la base de tarification		-10,0
Modifications de la base de tarification	-10,0	
<b>Revenus requis ajustés selon la décision D-2016-033</b>		<b>11 756,1</b>

### MODIFICATIONS APPORTÉES À LA BASE DE TARIFICATION 2016 – MOYENNE 13 SOLDES (M\$)

<b>Base de tarification selon la demande révisée R-3933-2015</b>		<b>10 664,0</b>
<b>Modifications suivant la décision D-2016-033</b>		
- Réduction globale de la base de tarification		-100,0
+ Réduction globale de l'amortissement (10 M\$)		5,0
- Encaisse réglementaire (impact des modifications des achats d'électricité, du service de transport, des charges d'exploitation et de la provision réglementaire)		-49,3
<b>Base de tarification ajustée selon la décision D-2016-033</b>		<b>10 519,6</b>

**3. REVENUS PRÉVUS DES VENTES AVANT ET APRÈS LA HAUSSE TARIFAIRE ET PROVISION RÉGLEMENTAIRE**

(Version révisée du tableau E-3 de la pièce HQD-19, document 2 [B-0145])

Année 2016	Abonnements (nombre)	Ventes (GWh)	Revenus avant la hausse			Revenus après la hausse au 1 <sup>er</sup> janvier 2016									Revenus après la hausse au 1 <sup>er</sup> avril 2016		
			janvier à mars (M\$)	avril à décembre (M\$)	Total (M\$)	Revenus			Variations			Total (M\$)	Variations				
						janvier à mars (M\$)	avril à décembre (M\$)	Total (M\$)	janvier à mars (%)	avril à décembre (%)	Total (%)		(M\$)	(M\$)	(%)		
<b>Domestique</b>	<b>3 668 505</b>	<b>66 856</b>	<b>2 008</b>	<b>3 256</b>	<b>5 264</b>	<b>2 022</b>	<b>3 278</b>	<b>5 299</b>	<b>13</b>	<b>22</b>	<b>35</b>	<b>0,7%</b>	<b>0,7%</b>	<b>0,7%</b>	<b>5 286</b>	<b>22</b>	<b>0,4%</b>
Tarifs D et DM	3 548 633	64 058	1 945	3 150	5 095	1 958	3 171	5 129	13	21	34				5 116	21	
Tarif DT	119 872	2 799	63	106	169	64	107	170	0	1	1				170	1	
<b>Généraux</b>	<b>323 126</b>	<b>50 817</b>	<b>1 182</b>	<b>2 974</b>	<b>4 156</b>	<b>1 190</b>	<b>2 994</b>	<b>4 184</b>	<b>8</b>	<b>20</b>	<b>28</b>	<b>0,7%</b>	<b>0,7%</b>	<b>0,7%</b>	<b>4 176</b>	<b>20</b>	<b>0,5%</b>
Tarifs G et T1, T2, T3	288 150	9 540	310	661	971	312	665	977	2	4	6				975	4	
Éclairage public et Sentinelle	4 217	614	16	48	64	16	48	65	0	0	0				64	0	
Tarif G-9	3 656	959	36	92	128	36	92	129	0	1	1				129	1	
Tarif M	27 003	30 891	669	1 815	2 484	673	1 827	2 500	4	12	16				2 496	12	
Tarif LG	99	8 806	150	358	508	151	361	512	1	3	4				511	3	
Tarif H	1	8	0	1	1	0	1	1	0	0	0				1	0	
<b>Grands industriels</b>	<b>143</b>	<b>52 560</b>	<b>551</b>	<b>1 658</b>	<b>2 209</b>	<b>550</b>	<b>1 658</b>	<b>2 208</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>s.o.</b>	<b>s.o.</b>	<b>s.o.</b>	<b>2 208</b>	<b>0</b>	<b>s.o.</b>
Tarif L	135	28 203	343	1 030	1 373	343	1 030	1 373	0	0	0	0,0%	0,0%	0,0%	1 373	0	0,0%
Contrats spéciaux	8	24 357	208	628	836	208	628	836	0	0	0	s.o.	s.o.	s.o.	836	0	s.o.
<b>Total</b>	<b>3 991 774</b>	<b>170 234</b>	<b>3 741</b>	<b>7 888</b>	<b>11 629</b>	<b>3 762</b>	<b>7 930</b>	<b>11 691</b>	<b>20,9<sup>1</sup></b>	<b>41,6</b>	<b>62,5</b>	<b>s.o.</b>	<b>s.o.</b>	<b>s.o.</b>	<b>11 670</b>	<b>42</b>	<b>s.o.</b>

<sup>1</sup> Provision réglementaire de 2016.

#### 4. REVENUS REQUIS DÉTAILLÉS 2016 (M\$)

(Version révisée du tableau E-5 de la pièce HQD-19, document 2 [B-0145])

	Année témoin 2016		D-2016-033	
	Demande initiale	Demande révisée	Ajustements	Décision
<b>REVENUS REQUIS</b>	<b>11 970,3</b>	<b>11 849,1</b>	<b>-93,0</b>	<b>11 756,1</b>
<b>ACHATS D'ÉLECTRICITÉ ET SERVICE DE TRANSPORT</b>	<b>9 139,9</b>	<b>9 046,0</b>	<b>-59,5</b>	<b>8 986,5</b>
• Achats d'électricité	<b>6 356,3</b>	<b>6 232,8</b>	<b>2,8</b>	<b>6 235,6</b>
Patrimoniales	4 534,4	4 515,2		4 515,2
Postpatrimoniales	1 591,4	1 549,9	-3,9	1 546,0
Ajustement des contrats spéciaux	-145,0	-191,2	6,7	-184,5
Compte de <i>pass-on</i> pour l'achat d'électricité 2013	56,4	56,4		56,4
Compte de <i>pass-on</i> pour l'achat d'électricité 2014	191,3	191,3		191,3
Compte de <i>pass-on</i> pour l'achat d'électricité 2015	127,8	111,2		111,2
• Service de transport	<b>2 783,6</b>	<b>2 813,2</b>	<b>-62,3</b>	<b>2 750,9</b>
Charge locale	2 776,3	2 805,9	-62,3	2 743,6
Ajustement relatif aux revenus de point à point du Transporteur	2,3	2,3		2,3
Compte d'écarts - Charge locale de transport 2015	5,0	5,0		5,0
<b>COÛTS DE DISTRIBUTION &amp; SERVICES À LA CLIENTÈLE</b>	<b>2 830,4</b>	<b>2 803,1</b>	<b>-33,5</b>	<b>2 769,6</b>
<b>Charges d'exploitation</b>	<b>1 260,5</b>	<b>1 251,2</b>	<b>-30,0</b>	<b>1 221,2</b>
• Charges brutes directes	1 052,2	1 042,3	0,0	1 042,3
Masse salariale	624,3	640,7	0,0	640,7
Salaire de base	437,3	437,3		437,3
Temps supplémentaire	39,2	39,2		39,2
Primes et revenus divers	26,7	26,7	0,0	26,7
Rémunération incitative selon la performance	3,7	3,7		3,7
Autres primes	23,0	23,0		23,0
Avantages sociaux	121,1	137,5	0,0	137,5
Avantages sociaux - Coût de retraite	52,5	48,3		48,3
Compte d'écarts - Coût de retraite	-17,1	3,5		3,5
Avantages sociaux - Autres	85,7	85,7		85,7
Autres charges directes	474,3	448,0	0,0	448,0
Dépenses de personnel et indemnités	14,6	14,6		14,6
Services externes et ressources financières	331,8	305,5	0,0	305,5
Services externes	191,2	191,2	0,0	191,2
Maîtrise de la végétation	57,7	57,7		57,7
Courrier, messagerie	25,3	25,3		25,3
Services professionnels et autres	108,2	108,2		108,2
Ressources financières	140,6	114,3	0,0	114,3
Mauvaises créances	97,6	97,6		97,6
Comptes à recevoir, intérêts et autres	3,3	3,3		3,3
Provision - Pannes majeures	8,0	8,0		8,0
Compte d'écarts - Événements imprévisibles en réseaux autonomes	20,3	0,0		0,0
Compte de frais reportés - US GAAP	11,4	5,4		5,4
Stock, achats, locations et autres	127,9	127,9		127,9
Récupération de coûts	-46,4	-46,4	0,0	-46,4
Pose d'attaches, espace poteaux, conduits	-26,1	-26,1		-26,1
Réclamations aux tiers et autres	-20,3	-20,3		-20,3

( suite du tableau à la page suivante )

	Année témoin 2016		D-2016-033	
	Demande initiale	Demande révisée	Ajustements	Décision
• Charges de services partagés	512,3	517,1	0,0	517,1
Centre de services partagés	162,8	162,8	0,0	162,8
Acquisition	6,5	6,5		6,5
Immobilier	64,4	64,4		64,4
Gestion du matériel	34,0	34,0		34,0
Alimentation et hébergement	0,2	0,2		0,2
Services alimentaires	1,1	1,1		1,1
Transport aérien	0,6	0,6		0,6
Gestion documentaire	3,6	3,6		3,6
Environnement	3,6	3,6		3,6
Services de transport	48,8	48,8		48,8
Groupe Technologie	223,2	223,2	0,0	223,2
Innovation	24,5	24,5	0,0	24,5
Innovation technologique	20,5	20,5		20,5
Soutien technique	4,0	4,0		4,0
Technologies de l'information et des communications (TIC)	198,7	198,7	0,0	198,7
Postes de travail TIC	48,6	48,6		48,6
Produits TIC d'entreprise	35,9	35,9		35,9
Produits d'exploitation TIC	57,1	57,1		57,1
Conduite du réseau	2,1	2,1		2,1
Radios mobiles	14,7	14,7		14,7
Postes et centrales	0,5	0,5		0,5
Centre d'appel, consoles téléphoniques et autres	25,7	25,7		25,7
Services de développement TIC	14,1	14,1		14,1
Unités corporatives	119,5	119,5	0,0	119,5
Finances	25,6	25,6		25,6
Ressources humaines	63,5	63,5		63,5
Affaires corporatives et secrétariat général	30,4	30,4	0,0	30,4
Sécurité industrielle	16,1	16,1		16,1
Affaires juridiques	5,1	5,1		5,1
Autres unités	9,2	9,2		9,2
Hydro-Québec TransÉnergie	5,0	5,0		5,0
Hydro-Québec Production	1,8	1,8		1,8
Hydro-Québec Équipement	3,5	3,5		3,5
Variation du coût de retraite non réparti par produits	-5,8	-7,0		-7,0
Compte d'écarts - Coût de retraite	-7,9	-1,9		-1,9
Rendement des fournisseurs	10,2	10,2	0,0	10,2
Centre de services partagés	2,9	2,9		2,9
Groupe Technologie	7,3	7,3		7,3

( suite du tableau à la page suivante)



	Année témoin 2016		D-2016-033	
	Demande initiale	Demande révisée	Ajustements	Décision
• Coûts capitalisés	-304,0	-308,2	0,0	-308,2
Prestations de travail	-260,1	-264,3	0,0	-264,3
Prestations de travail	-260,0	-258,9		-258,9
Compte d'écarts - Coût de retraite	-0,1	-5,4		-5,4
Gestion de matériel	-43,9	-43,9		-43,9
• Réduction globale des charges d'exploitation			-30,0	-30,0
<b>Autres charges</b>	<b>788,1</b>	<b>780,2</b>	<b>6,5</b>	<b>786,7</b>
• Achats de combustible	88,1	78,0	-8,5	69,5
Achats de combustible	92,9	82,5	-5,6	76,9
Compte d'écarts 2014	-1,7	-1,7		-1,7
Compte d'écarts 2015	-3,1	-2,8	-2,9	-5,7
• Amortissement et déclassement	633,3	626,8	15,0	641,8
Immobilisations en exploitation	487,3	487,1		487,1
Contrat de location-acquisition	2,7	2,7		2,7
Logiciels et autres actifs incorporels	90,3	90,3		90,3
Autres actifs	181,6	181,6	0,0	181,6
Interventions en efficacité énergétique (dont PGEÉ)	154,8	154,8		154,8
Programmes et activités du BEIÉ	15,4	15,4		15,4
Contributions à des projets de raccordement	8,9	8,9		8,9
Autres actifs réglementaires	2,5	2,5		2,5
Coûts nets liés aux sorties d'actifs	19,4	19,4		19,4
Compte de nivellement pour aléas climatiques	-148,0	-154,3	25,0	-129,3
Réduction globale de l'amortissement			-10,0	-10,0
• Compte de frais reportés - US GAAP	-17,3	-8,6		-8,6
• Taxes	84,0	84,0	0,0	84,0
Services publics	44,0	44,0		44,0
Municipales et scolaires	15,3	15,3		15,3
Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétiques (BEIÉ)	24,7	24,7	0,0	24,7
BEIÉ	24,6	24,6		24,6
Compte d'écarts 2014	0,1	0,1		0,1
<b>Frais corporatifs</b>	<b>30,1</b>	<b>30,6</b>	<b>0,0</b>	<b>30,6</b>
• Frais corporatifs	31,0	30,9		30,9
• Compte d'écarts - Coût de retraite	-0,9	-0,3		-0,3
<b>Rendement de la base de tarification</b>	<b>751,7</b>	<b>741,1</b>	<b>-10,0</b>	<b>731,1</b>
• Capitaux empruntés (frais financiers réglementés)	445,1	435,0	-5,9	429,1
• Capitaux propres (bénéfice réglementé)	306,6	306,1	-4,1	301,9
Taux de rendement de la base de tarification	<b>7,037%</b>	<b>6,949%</b>	<b>6,949%</b>	<b>6,949%</b>
Coût de la dette	6,410%	6,276%	6,276%	6,276%
Taux de rendement des capitaux propres	8,200%	8,200%	8,200%	8,200%
Base de tarification (moyenne 13 mois)	<b>10 683,006</b>	<b>10 663,953</b>	<b>-144,329</b>	<b>10 519,625</b>

**5. BASE DE TARIFICATION 2016** (Version révisée des tableaux E-6 et E-7 de la pièce HQD-19, document 2 [B-0145])

(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 Demandée	Écart vs décision
<b>Immobilisations en exploitation</b>																
Equipements de mesure	1 041 175	1 044 497	1 047 802	1 051 166	1 054 406	1 057 893	1 061 523	1 065 426	1 068 789	1 073 320	1 077 319	1 081 277	1 085 096	1 062 284	1 062 284	0
Postes de distribution	62 156	62 156	62 156	62 156	62 156	62 156	62 156	62 156	62 156	62 156	62 156	62 156	62 156	62 156	62 156	0
Lignes aériennes de distribution	9 734 940	9 750 089	9 771 883	9 792 949	9 809 283	9 828 433	9 850 409	9 872 828	9 891 239	9 913 275	9 934 425	9 955 919	10 038 379	9 857 235	9 857 235	0
Lignes souterraines de distribution	3 850 293	3 854 017	3 860 668	3 867 293	3 872 459	3 878 735	3 886 005	3 893 053	3 898 892	3 907 391	3 915 632	3 923 851	3 939 004	3 888 253	3 888 253	0
Réseaux autonomes	1 099 730	1 100 544	1 101 544	1 102 720	1 104 180	1 105 858	1 108 683	1 110 077	1 111 725	1 114 933	1 118 124	1 121 298	1 126 960	1 109 721	1 109 721	0
Autres actifs de réseau	20 888	20 888	20 888	20 888	20 888	20 888	20 888	20 888	20 888	20 888	20 888	20 888	20 888	20 888	20 888	0
Actifs de soutien	1 257 395	1 257 305	1 257 127	1 257 097	1 256 888	1 257 036	1 265 993	1 266 617	1 266 587	1 267 329	1 268 221	1 271 853	1 291 720	1 264 705	1 264 705	0
Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers	(36 974)	(36 974)	(36 974)	(36 974)	(36 974)	(36 974)	(36 974)	(36 974)	(36 974)	(36 974)	(36 974)	(36 974)	(36 974)	(36 974)	(36 974)	0
<b>Total</b>	<b>17 029 602</b>	<b>17 052 524</b>	<b>17 085 095</b>	<b>17 117 295</b>	<b>17 143 287</b>	<b>17 174 026</b>	<b>17 218 683</b>	<b>17 254 070</b>	<b>17 283 302</b>	<b>17 322 319</b>	<b>17 359 791</b>	<b>17 400 269</b>	<b>17 527 229</b>	<b>17 228 269</b>	<b>17 228 269</b>	<b>0</b>
<i>Mises en exploitation mensuelles et mouvements</i>		22 921	32 571	32 200	25 992	30 739	44 657	35 387	29 232	39 017	37 472	40 477	126 961			
<b>Amortissement cumulé</b>																
Equipements de mesure	277 927	281 371	284 847	288 356	291 898	295 471	299 078	302 720	306 396	310 106	313 855	317 640	321 461	299 317	299 317	0
Postes de distribution	59 543	59 562	59 581	59 600	59 618	59 637	59 656	59 675	59 694	59 712	59 731	59 750	59 769	59 656	59 656	0
Lignes aériennes de distribution	4 652 620	4 668 221	4 683 855	4 699 536	4 715 263	4 731 025	4 746 829	4 762 680	4 778 579	4 794 518	4 810 504	4 826 536	4 842 615	4 747 137	4 747 137	0
Lignes souterraines de distribution	1 623 944	1 633 312	1 642 695	1 652 099	1 661 526	1 670 971	1 680 436	1 689 926	1 699 438	1 708 970	1 718 528	1 728 113	1 737 723	1 680 591	1 680 591	0
Réseaux autonomes	618 702	620 493	622 287	624 084	625 884	627 689	629 499	631 316	633 138	634 965	636 801	638 646	640 501	629 539	629 539	0
Autres actifs de réseau	12 852	12 913	12 973	13 033	13 094	13 154	13 214	13 275	13 335	13 395	13 455	13 516	13 576	13 214	13 214	0
Actifs de soutien	695 386	698 808	702 246	705 700	709 170	712 656	716 159	719 703	723 268	726 850	730 455	734 083	737 781	716 328	716 328	0
Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers	(792)	(849)	(905)	(961)	(1 018)	(1 074)	(1 130)	(1 187)	(1 243)	(1 299)	(1 356)	(1 412)	(1 468)	(1 130)	(1 130)	0
<b>Total</b>	<b>7 940 181</b>	<b>7 973 831</b>	<b>8 007 579</b>	<b>8 041 447</b>	<b>8 075 436</b>	<b>8 109 529</b>	<b>8 143 742</b>	<b>8 178 107</b>	<b>8 212 605</b>	<b>8 247 217</b>	<b>8 281 974</b>	<b>8 316 872</b>	<b>8 351 957</b>	<b>8 144 652</b>	<b>8 144 652</b>	<b>0</b>
<i>Charge d'amortissement mensuelle et mouvements</i>		33 650	33 749	33 868	33 988	34 094	34 212	34 366	34 498	34 612	34 757	34 898	35 085			
<b>Valeur nette</b>																
Equipements de mesure	763 248	763 126	762 955	762 810	762 509	762 422	762 445	762 706	762 393	763 214	763 464	763 637	763 635	762 966	762 966	0
Postes de distribution	2 613	2 594	2 576	2 557	2 538	2 519	2 500	2 482	2 463	2 444	2 425	2 406	2 388	2 500	2 500	0
Lignes aériennes de distribution	5 082 320	5 081 868	5 088 028	5 093 412	5 094 019	5 097 408	5 103 580	5 110 148	5 112 660	5 118 757	5 123 921	5 129 383	5 195 764	5 110 098	5 110 098	0
Lignes souterraines de distribution	2 226 349	2 220 705	2 217 974	2 215 194	2 210 933	2 207 764	2 205 568	2 203 128	2 199 454	2 198 421	2 197 104	2 195 739	2 201 281	2 207 663	2 207 663	0
Réseaux autonomes	481 028	480 051	479 257	478 636	478 296	478 169	479 185	478 760	478 587	479 968	481 323	482 651	486 459	480 182	480 182	0
Autres actifs de réseau	8 036	7 976	7 915	7 855	7 795	7 734	7 674	7 614	7 553	7 493	7 433	7 373	7 312	7 674	7 674	0
Actifs de soutien	562 009	558 498	554 881	551 397	547 718	544 381	549 833	546 914	543 318	540 479	537 766	537 770	553 939	548 377	548 377	0
Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers	(36 182)	(36 126)	(36 069)	(36 013)	(35 957)	(35 900)	(35 844)	(35 788)	(35 731)	(35 675)	(35 619)	(35 562)	(35 506)	(35 844)	(35 844)	0
<b>Total</b>	<b>9 089 421</b>	<b>9 078 693</b>	<b>9 077 515</b>	<b>9 075 847</b>	<b>9 067 852</b>	<b>9 064 497</b>	<b>9 074 942</b>	<b>9 075 963</b>	<b>9 070 697</b>	<b>9 075 102</b>	<b>9 077 817</b>	<b>9 083 396</b>	<b>9 175 272</b>	<b>9 083 617</b>	<b>9 083 617</b>	<b>0</b>
<b>Contrat de location-acquisition</b>																
Valeur actualisée	54 571	54 937	55 303	55 791	56 401	57 255	57 987	58 597	59 451	61 281	63 111	64 941	66 771	58 954	58 954	0
Amortissement cumulé	17 036	17 244	17 454	17 666	17 879	18 096	18 315	18 538	18 763	18 992	19 228	19 472	19 724	18 339	18 339	0
<b>Valeur nette</b>	<b>37 535</b>	<b>37 693</b>	<b>37 849</b>	<b>38 125</b>	<b>38 522</b>	<b>39 160</b>	<b>39 672</b>	<b>40 059</b>	<b>40 688</b>	<b>42 289</b>	<b>43 883</b>	<b>45 469</b>	<b>47 047</b>	<b>40 615</b>	<b>40 615</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 Demandée	Écart vs décision
<b>Actifs incorporels en exploitation</b>																
Logiciels	809 236	809 236	809 236	810 736	813 508	813 508	813 508	813 579	813 579	813 579	813 650	813 650	847 921	814 994	814 994	0
Autres actifs incorporels	39 687	39 687	39 687	39 687	39 687	39 687	39 687	39 687	39 687	39 687	39 687	40 387	43 187	40 010	40 010	0
<b>Total</b>	<b>848 923</b>	<b>848 923</b>	<b>848 923</b>	<b>850 423</b>	<b>853 194</b>	<b>853 194</b>	<b>853 194</b>	<b>853 265</b>	<b>853 265</b>	<b>853 265</b>	<b>853 337</b>	<b>854 037</b>	<b>891 108</b>	<b>855 004</b>	<b>855 004</b>	<b>0</b>
<i>Mses en exploitation mensuelles et mouvements</i>		0	0	1 500	2 771	0	0	71	0	0	71	700	37 071			
<b>Amortissement cumulé</b>																
Logiciels	588 048	595 513	602 977	610 442	617 931	625 483	633 035	640 588	648 141	655 695	663 248	670 803	678 357	633 097	633 097	0
Autres actifs incorporels	6 700	6 700	6 700	6 700	6 700	6 700	6 700	6 700	6 700	6 700	6 700	6 700	6 700	6 700	6 700	0
<b>Total</b>	<b>594 748</b>	<b>602 212</b>	<b>609 677</b>	<b>617 141</b>	<b>624 630</b>	<b>632 183</b>	<b>639 735</b>	<b>647 287</b>	<b>654 841</b>	<b>662 394</b>	<b>669 948</b>	<b>677 502</b>	<b>685 057</b>	<b>639 797</b>	<b>639 797</b>	<b>0</b>
<i>Charge d'amortissement mensuelle et mouvements</i>		7 464	7 464	7 464	7 489	7 552	7 552	7 552	7 553	7 553	7 553	7 555	7 555			
<b>Valeur nette</b>																
Logiciels	221 188	213 724	206 259	200 295	195 577	188 024	180 472	172 991	165 438	157 884	150 402	142 847	169 564	181 897	181 897	0
Autres actifs incorporels	32 987	32 987	32 987	32 987	32 987	32 987	32 987	32 987	32 987	32 987	32 987	33 687	36 487	33 310	33 310	0
<b>Total</b>	<b>254 175</b>	<b>246 711</b>	<b>239 246</b>	<b>233 282</b>	<b>228 564</b>	<b>221 011</b>	<b>213 459</b>	<b>205 978</b>	<b>198 425</b>	<b>190 871</b>	<b>183 389</b>	<b>176 534</b>	<b>206 051</b>	<b>215 207</b>	<b>215 207</b>	<b>0</b>
<b>Autres actifs</b>																
Interventions, programmes et activités en efficacité énergétique																
Interventions en efficacité énergétique (dont PGEE)	762 669	749 769	736 868	723 968	711 067	698 167	685 266	672 366	659 465	646 565	633 664	620 764	707 863	692 959	692 959	0
Programmes et activités du BEIÉ	75 689	74 403	73 118	71 832	70 546	69 260	67 974	66 689	65 403	64 117	62 831	61 545	60 260	67 974	67 974	0
Contributions à des projets de raccordement	208 550	208 009	207 158	334 018	333 203	332 389	331 575	330 051	329 239	326 758	325 954	325 149	355 345	303 646	303 646	0
Autres actifs réglementaires	6 571	6 362	6 154	5 946	5 737	5 529	5 321	5 112	4 904	4 695	4 487	4 279	6 570	5 513	5 513	0
Remboursement gouvernemental	23 282	23 282	23 282	23 282	23 282	23 282	23 282	23 282	23 282	23 282	23 282	23 282	23 282	23 282	23 282	0
<b>Total</b>	<b>1 076 762</b>	<b>1 061 826</b>	<b>1 046 580</b>	<b>1 159 045</b>	<b>1 143 836</b>	<b>1 128 627</b>	<b>1 113 418</b>	<b>1 097 500</b>	<b>1 082 294</b>	<b>1 065 418</b>	<b>1 050 219</b>	<b>1 035 019</b>	<b>1 153 321</b>	<b>1 093 374</b>	<b>1 093 374</b>	<b>0</b>
<b>Fonds de roulement</b>																
Encaisse	148 414	52 059	52 059	52 059	52 059	52 059	52 059	52 059	52 059	52 059	52 059	52 059	52 059	59 471	108 800	(49 329)
Matériaux, combustibles et fournitures	125 831	122 361	122 385	122 409	122 432	122 456	122 480	122 504	122 528	122 552	122 576	122 599	117 320	122 341	122 341	0
<b>Total</b>	<b>274 245</b>	<b>174 420</b>	<b>174 444</b>	<b>174 468</b>	<b>174 491</b>	<b>174 515</b>	<b>174 539</b>	<b>174 563</b>	<b>174 587</b>	<b>174 611</b>	<b>174 635</b>	<b>174 658</b>	<b>169 379</b>	<b>181 812</b>	<b>231 141</b>	<b>(49 329)</b>
Réduction globale (charge d'amortissement)	0	833	1 667	2 500	3 333	4 167	5 000	5 833	6 667	7 500	8 333	9 167	10 000	5 000	0	5 000
Réduction globale (Base de tarification)	(100 000)	(100 000)	(100 000)	(100 000)	(100 000)	(100 000)	(100 000)	(100 000)	(100 000)	(100 000)	(100 000)	(100 000)	(100 000)	(100 000)	0	(100 000)
<b>TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION</b>	<b>10 632 139</b>	<b>10 500 176</b>	<b>10 477 301</b>	<b>10 583 268</b>	<b>10 556 598</b>	<b>10 531 977</b>	<b>10 521 030</b>	<b>10 499 896</b>	<b>10 473 357</b>	<b>10 455 791</b>	<b>10 438 275</b>	<b>10 424 243</b>	<b>10 661 069</b>	<b>10 519 625</b>	<b>10 663 953</b>	<b>(144 329)</b>

**6. ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE 2016**

(Version révisée du tableau E-10 de la pièce HQD-19, document 2 [B-0145])

DESCRIPTION DES VARIABLES	DÉPENSES 2016 (1)	NET (2)	TAUX (2) / 365 JRS (3)	ENCAISSE (1) X (3)
CHARGES D'EXPLOITATION ET D'ENTRETIEN				
Salaires nets	199 454	31,98	8,76%	17 476
Remises gouvernementales	173 846	24,98	6,84%	11 898
Autres dépenses	330 800	16,89	4,63%	15 312
	704 100			
TAXES				
Taxe sur les services publics	44 000	172,07	47,14%	20 743
Taxes municipales et scolaires	15 300	111,14	30,45%	4 659
Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétique (BEIÉ)	24 700	4,06	1,11%	274
ACHATS				
Achats d'électricité	6 235 600	15,06	4,12%	257 217
Achats de service de transport	2 750 900	15,06	4,12%	113 474
Achats de combustible	69 500	15,06	4,12%	2 867
EFFET DES TAXES À LA CONSOMMATION				(66 244)
PROVISION POUR CRÉANCES DOUTEUSES				(325 616)
<b>TOTAL DE L'ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE</b>				<b>52 059</b>

**7. INDICES D'INTERFINANCEMENT**

(Version révisée du tableau 1 de la pièce HQD-14, document 2 [B-0051])

Catégories de consommateurs	Reflet du patrimonial et du rééquilibrage des tarifs généraux	
	Ajustement tarifaire	Interfinancement
Domestiques Généraux	0,7%	86,3 <sup>(2)</sup>
G	0,7%	118,9
M	0,6%	128,2
LG	0,8% <sup>(1)</sup>	103,7
Sous-total - Généraux	0,7%	122,3
Total	0,7%	99,1
Grands industriels	0,0%	106,1

<sup>1</sup> Incluant une hausse des prix de 0,7 % et les revenus associés au mécanisme de fixation de la PFM.

<sup>2</sup> L'indice d'interfinancement des tarifs domestiques qui exclut les coûts et les revenus des clients des réseaux autonomes est de 87,8.

## 8. GRILLE DES TARIFS D'ÉLECTRICITÉ AU 1<sup>ER</sup> AVRIL 2016

(Version révisée de la grille présentée à la pièce HQD-14, document 3 [B-0052])

Hausse moyenne de 0,7 % au 1<sup>er</sup> avril 2016 à l'exception du tarif L qui est inchangé

Article 1 <sup>er</sup> avril 2015	Article 1 <sup>er</sup> avril 2016	Tarif	Description	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2015	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2016	Variation 1 <sup>er</sup> avril 2016
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 € 5,68 € 8,60 € 3,15 \$ 6,21 \$	40,64 € 5,71 € 8,68 € 3,78 \$ 6,21 \$	0,0% 0,5% 0,9% 20,0% 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 € 5,68 € 8,60 € 3,15 \$ 6,21 \$	40,64 € 5,71 € 8,68 € 3,78 \$ 6,21 \$	0,0% 0,5% 0,9% 20,0% 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 € 4,57 € 26,69 € 3,15 \$ 6,21 \$	40,64 € 4,60 € 26,91 € 3,78 \$ 6,21 \$	0,0% 0,7% 0,8% 20,0% 0,0%
2.51	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	5,47 €	5,50 €	0,5%
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 \$ 17,19 \$ 9,65 € 6,13 € 36,99 \$	12,33 \$ 17,31 \$ 9,71 € 6,60 € 36,99 \$	0,0% 0,7% 0,6% 7,7% 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 \$ 5,94 \$	12,33 \$ 5,94 \$	0,0% 0,0%
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 2016 = 1,3427	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	14,37 \$ 4,87 € 3,63 € 12,33 \$ 36,99 \$	14,37 \$ 4,93 € 3,66 € 12,33 \$ 36,99 \$	0,0% 1,2% 0,8% 0,0% 0,0%
4.7	4.7	<i>M courte durée</i>	Majoration de la prime de puissance mensuelle en période d'hiver	5,94 \$	5,94 \$	0,0%
4.10	4.10	<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	4,20 \$ 9,84 € 12,33 \$ 36,99 \$ 10,17 \$	4,20 \$ 9,90 € 12,33 \$ 36,99 \$ 10,17 \$	0,0% 0,6% 0,0% 0,0% 0,0%
4.13	4.13	<i>G-9 courte durée</i>	Majoration du montant mensuel minimal Majoration de la prime de puissance mensuelle en période d'hiver	12,33 \$ 5,94 \$	12,33 \$ 5,94 \$	0,0% 0,0%
4.18	4.17	<i>GD</i>	Prime de puissance Prix de l'énergie : été Prix de l'énergie : hiver Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - triphasée	5,22 \$ 6,11 € 15,16 € s. o. s. o.	5,22 \$ 6,14 € 15,22 € 12,33 \$ 36,99 \$	0,0% 0,5% 0,4% s. o. s. o.
4.23	4.22	<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.
4.28	4.27	<i>Tarif de transition - Photosynthèse</i>	Dépassement de plus de 10 % de la puissance contractuelle	13,50 \$	13,50 \$	s. o.
4.29	4.28	<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 2016 = 2,8464	1,0 5% 8%	1,0 5% 8%	s. o. s. o. s. o.
4.34 et 4.35	4.33 et 4.34	<i>Rodage de nouveaux équipements</i>	Majoration du prix moyen	4%	4%	s. o.
s. o.	4.38	<i>Essais d'équipements - Moyenne puissance</i>	Multiplicateur (par kWh)	s. o.	10,00 €	s. o.
4.48	4.45	<i>Électricité interruptible - Moyenne puissance</i>	Option I : Crédit nominal fixe pour la période d'hiver (par kW) Crédit nominal variable pour chacune des 20 premières heures d'interruption (par kWh) Crédit nominal variable pour chacune des 20 heures d'interruption suivantes (par kWh) Crédit nominal variable pour chacune des 60 heures d'interruption subséquentes (par kWh) Option II : Crédit nominal fixe pour la période d'hiver (par kW) Crédit nominal variable pour chaque heure d'interruption (par kWh)	13,00 \$ 20,00 € 25,00 € 30,00 € 9,10 \$ 20,00 €	13,00 \$ 20,00 € 25,00 € 30,00 € 9,10 \$ 20,00 €	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.
4.50	4.47	<i>Électricité interruptible - Moyenne puissance</i>	Option I : Pénalité (par kW) Option II : Pénalité (par kW)	1,25 \$ 0,50 \$	1,25 \$ 0,50 \$	s. o. s. o.

Article 1 <sup>er</sup> avril 2015	Article 1 <sup>er</sup> avril 2016	Tarif	Description	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2015	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2016	Variation 1 <sup>er</sup> avril 2016
4.53	4.50	Électricité additionnelle - Moyenne puissance	Prix plancher (€/kWh) - prix moyen au tarif M (2 <sup>e</sup> tranche) à 25 kV et 100 % de FU	5,47 €	5,50 €	0,5%
5.2	5.2	L	Prime de puissance Prix de l'énergie	12,87 \$ 3,26 €	12,87 \$ 3,26 €	0,0% 0,0%
5.6	5.6	L	Prime de dépassement quotidienne Prime de dépassement mensuelle	7,53 \$ 22,59 \$	7,53 \$ 22,59 \$	0,0% 0,0%
5.14	5.14	LG	Prime de puissance Prix de l'énergie	13,05 \$ 3,35 €	13,05 \$ 3,39 €	0,0% 1,2%
5.25	5.25	LG	Prime de dépassement quotidienne Prime de dépassement mensuelle	7,62 \$ 22,86 \$	7,62 \$ 22,86 \$	0,0% 0,0%
5.33	5.33	H	Prime de puissance Énergie : autre que jours de semaine en hiver Énergie : jours de semaine en hiver	5,22 \$ 5,23 € 18,08 €	5,22 \$ 5,26 € 18,08 €	0,0% 0,6% 0,0%
5.38 a)	5.38 a)	LD (option ferme)	Prime de puissance Énergie : autre que jours de semaine en hiver Énergie : jours de semaine en hiver	5,22 \$ 5,23 € 18,08 €	5,22 \$ 5,26 € 18,08 €	0,0% 0,6% 0,0%
5.38 b)	5.38 b)	LD (option non ferme)	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	0,52 \$ 1,04 \$ 5,23 € 5,22 \$	0,52 \$ 1,04 \$ 5,26 € 5,22 \$	0,0% 0,0% 0,6% 0,0%
5.41	5.41	LD (option non ferme)	Prix par kWh consommé sans autorisation	50 €	50 €	0,0%
5.47	5.47	Rodage de nouveaux équipements (12 périodes ou plus)	Majoration maximale du prix moyen Majoration minimale du prix moyen	4% 1%	4% 1%	s. o. s. o.
5.48	5.48	Rodage de nouveaux équipements (moins de 12 périodes)	Majoration du prix moyen	4%	4%	s. o.
5.51	5.51	Rodage de nouveaux équipements	Prix par kWh consommé sans autorisation	50 €	50 €	s. o.
5.53 b)	5.53 b)	Essais d'équipements - Grande puissance	Multiplicateur appliqué en été (par kW) Multiplicateur appliqué en hiver (par kW) Multiplicateur (par kWh)	0,10 \$ 0,30 \$ s. o.	s. o. s. o. 10,00 €	s. o. s. o. s. o.
5.56	5.57	LP	Redevance annuelle	1 000 \$	1 000 \$	0,0%
5.63	5.64	LP	Prix par kWh consommé sans autorisation	50 €	50 €	0,0%
6.20	6.20	Électricité interruptible - Grande puissance	Option I : Crédit nominal fixe pour la période d'hiver (par kW) Crédit nominal variable pour chacune des 20 premières heures d'interruption (par kWh) Crédit nominal variable pour chacune des 20 heures d'interruption suivantes (par kWh) Crédit nominal variable pour chacune des 60 heures d'interruption subséquentes (par kWh) Option II : Crédit nominal fixe pour la période d'hiver (par kW) Crédit nominal variable pour chaque heure d'interruption (par kWh)	13,00 \$ 20,00 € 25,00 € 30,00 € 6,50 \$ 20,00 €	13,00 \$ 20,00 € 25,00 € 30,00 € 6,50 \$ 20,00 €	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.
6.24	6.24	Électricité interruptible - Grande puissance	Option I : Pénalité (par kW) Montant pour calcul de la pénalité maximale (par kW) Option II : Pénalité (par kW) Montant pour calcul de la pénalité maximale (par kW)	1,25 \$ 5,00 \$ 0,60 \$ 2,50 \$	1,25 \$ 5,00 \$ 0,60 \$ 2,50 \$	s. o. s. o. s. o. s. o.
6.32	6.32	Électricité additionnelle - Grande puissance	Prix plancher (€/kWh) - prix moyen au tarif L à 120 kV et 100 % de FU	4,65 €	4,65 €	0,0%
6.36	6.36	Électricité interruptible - Grande puissance	Prix du kWh au-delà de la référence en période de restriction	50 €	50 €	0,0%
6.45	6.45	Tarif de développement économique	Réduction tarifaire initiale	20%	20%	s. o.
7.1	7.1	D réseaux autonomes	Énergie excédant 30 kWh par jour	34,60 €	37,62 €	8,7%
7.2	7.2	DM réseaux autonomes	Énergie excédant 30 kWh par jour par multiplicateur	34,60 €	37,62 €	8,7%
7.4	7.4	G, G-9, M, MA rés. autonomes	Pénalité sur l'énergie	76,29 €	76,80 €	0,7%
7.6	7.6	Tarif MA - Structure	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)	30,57 \$ 23,84 € 60,12 \$ 43,57 €	30,78 \$ 15,22 € 60,51 \$ 36,43 €	0,7% -36,1% 0,6% -16,4%
7.7	7.7	Tarif MA - Révision des prix de l'énergie	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 2015 : 62,85 \$/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 2015 : 78,40 €/litre) H - Prix moyen de référence du diesel n°1 (par litre)	2,71 € 11,57 € s. o. 58,20 \$ 2,71 € 26,44 € s. o. 61,51 €	2,73 € 11,57 € s. o. 58,20 \$ 2,73 € 26,44 € s. o. 61,51 €	0,7% s. o. s. o. s. o. 0,7% s. o. s. o. s. o.

Article 1 <sup>er</sup> avril 2015	Article 1 <sup>er</sup> avril 2016	Tarif	Description	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2015	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2016	Variation 1 <sup>er</sup> avril 2016
7.9	abrogé	<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%	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.
7.17	7.15	<i>Électricité interruptible avec préavis - Réseaux autonomes</i>	Crédit fixe (par kW)	6,00 \$	6,00 \$	0,0%
7.18	7.16	<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 2015 : 78,40 €/litre) D - Prix moyen de référence du diesel n°1 (par litre)	2,68 € 54,50 € 35,50 € s. o. 87,66 €	2,70 € 54,50 € 35,50 € s. o. 87,66 €	0,7% s. o. s. o. s. o. s. o.
7.27	7.25	<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	4,84 \$ 14,56 \$ 14,56 \$ 43,59 \$ 43,59 \$	4,88 \$ 14,63 \$ 14,63 \$ 43,89 \$ 43,89 \$	0,8% 0,5% 0,5% 0,7% 0,7%
8.3	8.3	T (montant minimal)	Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - triphasée	8,73 \$ 26,19 \$	8,79 \$ 26,37 \$	0,7% 0,7%
9.4	9.4	<i>Éclairage public (service général)</i>	Prix de l'énergie	10,09 €	10,16 €	0,7%
9.10 a)	9.10 a)	<i>Éclairage public (service complet)</i>	Vapeur de sodium : 5 000 lumens (ou 70 W) - par luminaire Vapeur de sodium : 8 500 lumens (ou 100 W) - par luminaire Vapeur de sodium : 14 400 lumens (ou 150 W) - par luminaire Vapeur de sodium : 22 000 lumens (ou 250 W) - par luminaire	21,93 \$ 23,91 \$ 25,77 \$ 30,24 \$	22,08 \$ 24,06 \$ 25,95 \$ 30,45 \$	0,7% 0,6% 0,7% 0,7%
9.10 b)	9.10 b)	<i>Éclairage public (service complet)</i>	Diodes électroluminescentes : 9 100 lumens (ou 65 W) - par luminaire	22,59 \$	22,74 \$	0,7%
9.14	9.14	<i>Sentinelles (avec poteau)</i>	7 000 lumens (ou 175 W) - par luminaire 20 000 lumens (ou 400 W) - par luminaire	40,53 \$ 53,43 \$	40,80 \$ 53,79 \$	0,7% 0,7%
9.15	9.15	<i>Sentinelles (sans poteau)</i>	7 000 lumens (ou 175 W) - par luminaire 20 000 lumens (ou 400 W) - par luminaire	31,86 \$ 45,93 \$	32,07 \$ 46,23 \$	0,7% 0,7%
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	0,612 \$ 0,981 \$ 2,190 \$ 2,679 \$ 3,540 \$	0,612 \$ 0,981 \$ 2,190 \$ 2,679 \$ 3,540 \$	0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0%
10.3	10.3	<i>Crédit d'alimentation aux tarifs domestiques</i>	Tension égale ou supérieure à 5 kV	0,241 €	0,241 €	0,0%
10.4	10.4	<i>Rajustement pour pertes de transformation</i>	Réduction mensuelle sur la prime de puissance	17,67 €	17,67 €	0,0%
11.3	11.3	<i>Service VISILEC</i>	Montant par mois	89 \$	89 \$	0,0%
11.10	11.10	<i>Service VIGIELIGNE</i>	Frais annuels Frais annuels pour une 2 <sup>e</sup> ou une 3 <sup>e</sup> licence Frais annuels 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>	Frais annuels par point de livraison	5 250 \$	5 250 \$	0,0%
11.18	11.18	<i>Service SIGNATURE (options)</i>	Frais annuels pour le suivi des harmoniques Frais annuels pour le tableau de bord local Frais annuels pour le bilan des indicateurs et le balisage du comportement des charges	5 000 \$ 500 \$ 5 000 \$	5 000 \$ 500 \$ 5 000 \$	0,0% 0,0% 0,0%
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	abrogé	<i>Frais liés à l'option de mesurage net</i>	Frais d'inspection des équipements de l'autoproducteur	400 \$	s. o.	s. o.



Article 1 <sup>er</sup> avril 2015	Article 1 <sup>er</sup> avril 2016	Tarif	Description	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2015	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2016	Variation 1 <sup>er</sup> avril 2016
12.5	12.4	<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 initiaux d'installation réduits Frais mensuels de relève	5,651% 361 \$ 172 \$  5 000 \$ 250 \$  50 \$ 361 \$ 1 160 \$ 85 \$ 15 \$ 5 \$	5,248% 361 \$ 172 \$  5 000 \$ 250 \$  50 \$ 361 \$ 1 160 \$ 85 \$ 15 \$ 5 \$	s. o. 0,0% 0,0%  0,0% 0,0%  0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0%
12.6	12.5	<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)	2 680 \$ 335 \$ 67 \$	2 680 \$ 335 \$ 67 \$	0,0% 0,0% 0,0%
12.7	12.6	<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% 11,0% 7,0% 24,3% 29,6% 22,5% 19,1% 24,8% 10,7% 22,4%	2,0% 2,4% 10,4% 17,0% 12,0% 11,0% 7,0% 24,3% 29,6% 22,5% 19,1% 24,8% 10,7% 22,4%	0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0%
12.8	12.7	<i>Prix unitaires</i>	Prix par mètre en aérien - ligne monophasée sans usage en commun, avant-lot 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 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  <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 320 A ou 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 320 A ou 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  <i>Prix des travaux aériens - Ligne basse ou moyenne tension :</i> Par poteau sans usage en commun et basse tension Par poteau avec usage en commun et basse tension Par poteau sans usage en commun et moyenne tension Par poteau avec usage en commun et moyenne tension Par poteau d'ancrage et jambe de force sans usage en commun Par poteau d'ancrage et jambe de force avec usage en commun Par ancrage sans usage en commun Par ancrage avec usage en commun Par hauban Par protection de ligne moyenne tension monophasée Par protection de ligne moyenne tension triphasée	61 \$ 74 \$ 74 \$ 87 \$ 13 \$ 13 \$  9 490 \$ 2 950 \$ 1 980 \$ 1 780 \$ 1 030 \$ 3 910 \$ 3 610 \$ 4 400 \$ 7 600 \$ 7 680 \$ 10 160 \$ 10 240 \$  17 170 \$ 8 480 \$ 6 580 \$ 5 460 \$ 4 100 \$ 8 820 \$ 10 060 \$ 11 770 \$ 16 810 \$ 16 890 \$ 20 900 \$ 22 520 \$  37 \$  1 301 \$ 794 \$ 1 568 \$ 957 \$ 1 301 \$ 794 \$ 484 \$ 295 \$ 384 \$ 704 \$ 1 998 \$	61 \$ 74 \$ 74 \$ 87 \$ 13 \$ 13 \$  9 490 \$ 2 950 \$ 1 980 \$ 1 780 \$ 1 030 \$ 3 910 \$ 3 610 \$ 4 400 \$ 7 600 \$ 7 680 \$ 10 160 \$ 10 240 \$  17 170 \$ 8 480 \$ 6 580 \$ 5 460 \$ 4 100 \$ 8 820 \$ 10 060 \$ 11 770 \$ 16 810 \$ 16 890 \$ 20 900 \$ 22 520 \$  37 \$  1 301 \$ 794 \$ 1 568 \$ 957 \$ 1 301 \$ 794 \$ 484 \$ 295 \$ 384 \$ 704 \$ 1 998 \$	0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0%  0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0%  0,0%

Article 1 <sup>er</sup> avril 2015	Article 1 <sup>er</sup> avril 2016	Tarif	Description	Prix 1er avril 2015	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2016	Variation 1 <sup>er</sup> avril 2016
			<i>Prix des travaux aériens - 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 320 A ou de 400 A, 120/240 V	31 \$	31 \$	0,0%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 120/240 V	91 \$	91 \$	0,0%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 200 A, 347/600 V	16 \$	16 \$	0,0%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 320 A ou de 400 A, 347/600 V	35 \$	35 \$	0,0%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 347/600 V	99 \$	99 \$	0,0%
			<i>Prix des travaux aériens - Excédent de conducteur de branchement moyenne tension :</i>			
			Par mètre pour une ligne monophasée en 2 ACSR	24 \$	24 \$	0,0%
			Par mètre pour une ligne triphasée en 2 ACSR	37 \$	37 \$	0,0%
			Par mètre pour une ligne triphasée en 2/0 ACSR	39 \$	39 \$	0,0%
			<i>Prix des 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 320 A ou de 400 A, 120/240 V	38 \$	38 \$	0,0%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 120/240 V	48 \$	48 \$	0,0%
			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 320 A ou de 400 A, 347/600 V	35 \$	35 \$	0,0%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 347/600 V	62 \$	62 \$	0,0%
			<i>Prix des 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	45 \$	45 \$	0,0%
			Par mètre pour la 1 <sup>re</sup> section, 2 X 3/0 AL, triphasé	104 \$	104 \$	0,0%
			Par mètre pour la 1 <sup>re</sup> section, 4 X 3/0 AL, monophasé	90 \$	90 \$	0,0%
			Par mètre pour une section supplémentaire, 2 X 3/0 AL, monophasé	211 \$	211 \$	0,0%
			Par mètre pour une section supplémentaire, 2 X 3/0 AL, triphasé	270 \$	270 \$	0,0%
			Par mètre pour une section supplémentaire, 4 X 3/0 AL, monophasé	223 \$	223 \$	0,0%
			Par ensemble de jonctions, 2 X 3/0 AL, monophasé dans une chambre de raccordement	3 744 \$	3 744 \$	0,0%
			Par ensemble de jonctions, 2 X 3/0 AL, triphasé dans une chambre de raccordement	9 238 \$	9 238 \$	0,0%
			Par ensemble de jonctions, 4 X 3/0 AL, monophasé dans une chambre de raccordement	6 493 \$	6 493 \$	0,0%
			<i>Prix des travaux souterrains - Ligne basse tension :</i>			
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade triple 3/0 A1 (120/240 V)	15 \$	15 \$	0,0%
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade triple 350 kcmil (120/240 V)	28 \$	28 \$	0,0%
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade triple 500 kcmil (120/240 V)	38 \$	38 \$	0,0%
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade triple 750 kcmil (120/240 V)	48 \$	48 \$	0,0%
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade quadruple 3/0 A1 (347/600 V)	18 \$	18 \$	0,0%
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade quadruple 350 kcmil (347/600 V)	35 \$	35 \$	0,0%
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade quadruple 500 kcmil (347/600 V)	47 \$	47 \$	0,0%
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade quadruple 750 kcmil (347/600 V)	62 \$	62 \$	0,0%
			Par point de circuit monophasé (120/240 V)	457 \$	457 \$	0,0%
			Par point de circuit triphasé (347/600 V)	634 \$	634 \$	0,0%
			Pour l'installation d'une section de câble de 30 mètres et moins, de 500 kcmil et moins	1 663 \$	1 663 \$	0,0%
			Pour l'installation d'une section de câble de plus de 30 mètres, de 500 kcmil et moins	2 662 \$	2 662 \$	0,0%
			Pour l'installation d'une section de câble de plus de 500 kcmil	2 662 \$	2 662 \$	0,0%
			<i>Prix des travaux souterrains - Ligne moyenne tension :</i>			
			Par mètre de câble, 3/0 A1, monophasé	23 \$	23 \$	0,0%
			Par mètre de câble, 3/0 A1, triphasé	52 \$	52 \$	0,0%
			Par mètre de câble, 750 kcmil, triphasé	123 \$	123 \$	0,0%
			Par point de circuit avec jonction rétractable à froid 3/0-3/0 A1 monophasé	936 \$	936 \$	0,0%
			Par point de circuit avec jonction rétractable à froid 3/0-3/0 A1 triphasé	2 310 \$	2 310 \$	0,0%
			Par point de circuit avec jonction rétractable à froid, 750-750 kcmil triphasé	2 354 \$	2 354 \$	0,0%
			Par point de circuit dérivation 2 voies, 750 kcmil triphasé	3 246 \$	3 246 \$	0,0%
			Par point de circuit dérivation 3 voies, 750 kcmil triphasé	2 971 \$	2 971 \$	0,0%
			Par point de circuit dérivation 4 voies, 750 kcmil triphasé	2 898 \$	2 898 \$	0,0%
			Pour l'installation d'une section de câble	3 329 \$	3 329 \$	0,0%
			Par test de générateur de tension	1 331 \$	1 331 \$	0,0%
12.9	12.8	<i>Intercensions à prix forfaitaire</i>	<i>Alimentation temporaire en souterrain de 200 A, monophasée (120/240 V)</i>			
			Sans ajout de câble	850 \$	850 \$	0,0%
			Avec ajout de câble	3 450 \$	3 450 \$	0,0%
			<i>Alimentation temporaire en aérien de 200 A avec modification temporaire, monophasée (120/240 V)</i>			
			Avec remplacement du transformateur	2 450 \$	2 450 \$	0,0%
			Avec ajout de câble	1 835 \$	1 835 \$	0,0%
			Avec ajout de câble et remplacement du transformateur	3 365 \$	3 365 \$	0,0%
			Avec ajout de câble et de poteaux et remplacement du transformateur	5 890 \$	5 890 \$	0,0%
			<i>Modification d'un branchement aérosouterrain d'au plus 200 A, monophasée (120/240 V)</i>			
			Par raccordement sur poteau fourni par le client	675 \$	675 \$	0,0%
			Par raccordement sur poteau d'Hydro-Québec	815 \$	815 \$	0,0%
			<i>Modification d'un coffret de branchement, basse tension, en aérien</i>			
			400 A, monophasé (120/240 V) ou triphasé (347/600 V)	895 \$	895 \$	0,0%
			600 A ou 800 A, monophasé (120/240 V) ou triphasé (347/600 V)	1 700 \$	1 700 \$	0,0%
			<i>Déplacement d'un branchement, basse tension, en aérien</i>			
			200 A, monophasé (120/240 V), avec ou sans remplacement de câble	361 \$	361 \$	0,0%
			400 A, monophasé (120/240 V), avec remplacement de câble	895 \$	895 \$	0,0%
			<i>Entretien préventif, moyenne tension, en aérien ou en souterrain</i>			
			Par intervention, pour une mise hors tension et une remise sous tension	800 \$	800 \$	0,0%
			Par intervention additionnelle, à la demande du client	2 800 \$	2 800 \$	0,0%

Article 1 <sup>er</sup> avril 2015	Article 1 <sup>er</sup> avril 2016	Tarif	Description	Prix 1er avril 2015	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2016	Variation 1 <sup>er</sup> avril 2016
12.10	12.9	<i>Mesurage à prix forfaitaire</i>	<i>Mesurage temporaire</i>			
			Basse tension, monophasé (120/240 V), sans transformation	290 \$	290 \$	0,0%
			Basse tension, polyphasé (347/600 V), sans transformation	450 \$	450 \$	0,0%
			Basse tension, monophasé (120/240 V), avec transformation	720 \$	720 \$	0,0%
			Basse tension, polyphasé (347/600 V), avec transformation	1 250 \$	1 250 \$	0,0%
			Moyenne tension	3 200 \$	3 200 \$	0,0%
			<i>Mesurage moyenne tension relatif à une option</i>			
			Monophasé, avec transformation, structure	12 910 \$	12 910 \$	0,0%
			Polyphasé, avec transformation, structure	28 080 \$	28 080 \$	0,0%
			Polyphasé, avec transformation, poste blindé	26 890 \$	26 890 \$	0,0%
			<i>Mesurage moyenne tension pour une installation de petite puissance</i>			
			Monophasé, avec transformation	11 510 \$	11 510 \$	0,0%

**9. SOMMAIRE DES MODIFICATIONS AU TEXTE DES TARIFS D'ÉLECTRICITÉ**

<b>Références</b>		<b>Modifications</b>
Activités d'hiver	Article 4.14	Abrogation des modalités relatives aux activités d'hiver applicables au tarif G-9, puisque tous les clients qui y étaient admissibles sont désormais facturés au tarif G-9.
Tarif GD	Articles 4.18 et 4.20	Ajout d'une facture minimale au tarif GD en contrepartie de l'élimination du seuil de 50 kW de puissance à facturer minimale, afin d'assurer un traitement équitable des petits producteurs autonomes ainsi que la récupération d'un minimum de coûts d'abonnement en l'absence de toute consommation sur une période de plus de 24 mois.
Essais d'équipements par la clientèle de moyenne puissance	Articles 4.37 à 4.39	Introduction de modalités relatives aux essais d'équipements pour répondre à un besoin des clients de moyenne puissance qui souhaitent effectuer un ou des essais d'équipements tout en limitant l'impact de la puissance appelée excédentaire sur leur facture. Dans ce contexte, les modalités relatives au rodage dans le cadre du programme expérimental de nouvelles technologies de chauffage sont abrogées, puisque ces dernières pourront être mises à l'essai en vertu des modalités relatives aux essais d'équipements.
Modalités applicables aux réseaux municipaux	Article 5.21	Ajout d'une précision relative au remboursement accordé aux réseaux municipaux desservant des clients au tarif LG ou au tarif I dont la puissance maximale appelée est supérieure à 12 MW, afin de limiter le montant du remboursement à celui offert pour une charge de 12 MW.
Essais d'équipements par la clientèle de grande puissance	Articles 5.52 à 5.54	Modification des modalités relatives aux essais d'équipements afin de les rendre plus attrayantes par l'application d'un seul et même prix (10 ¢/kWh) toute l'année et de les arrimer à celles qui s'appliquent à la clientèle de moyenne puissance. Par ailleurs, une clause de restriction est introduite pour permettre au Distributeur d'interdire la consommation d'électricité en fonction des besoins de gestion et de la disponibilité du réseau.
Modalités d'application des tarifs de petite et de moyenne puissance pour les clients des réseaux autonomes	Article 7.4	Modification des modalités d'application des tarifs G, G-9, M et MA pour les clients des réseaux autonomes situés au nord du 53 <sup>e</sup> parallèle, afin d'exclure de l'application du tarif dissuasif l'alimentation des conteneurs mortuaires équipés d'un groupe frigorifique et d'un système de chauffage électrique d'appoint permettant de maintenir la température intérieure à un niveau adéquat.
Tarif de transition – Réseau de Schefferville	Articles 7.8 à 7.9	Retrait des articles relatifs au tarif de transition applicable aux clients du réseau de Schefferville, puisque cette transition est terminée depuis le 1 <sup>er</sup> avril 2015.
Frais concernant l'option de mesurage net	Article 12.4 a)	Élimination des frais d'inspection des équipements de l'autoproduit adhérent à l'option de mesurage net, puisque cette inspection est effectuée par un maître électricien.