

## **MISE À JOUR DES INFORMATIONS RELATIVES AU DOSSIER TARIFAIRE 2018-2019**

**SUIVANT LA DÉCISION D-2018-025 RENDUE PAR LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE  
LE 7 MARS 2018**



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 directives et ordonnances de la Régie  
3 contenues dans sa décision D-2018-025.

4 La hausse tarifaire moyenne, après avoir apporté les modifications demandées, est de 0,3 %  
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 11 820,4 M\$.

7 La réduction demandée de 5 M\$ aux charges de services partagés de la VPTIC, celle de  
8 10 M\$ à la charge d'amortissement et celle de 50 M\$ à la base de tarification ont été  
9 effectuées de façon globale n'ayant pu être allouées spécifiquement aux rubriques  
10 concernées compte 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 2018 ;
2. Sommaire des modifications apportées aux revenus requis et à la base de tarification 2018 ;
3. Revenus prévus des ventes avant et après la hausse tarifaire et provision réglementaire ;
4. Revenus requis détaillés 2018 ;
5. Base de tarification 2018 ;
6. Encaisse réglementaire 2018 ;
7. Indices d'interfinancement ;
8. Grille des tarifs d'électricité au 1<sup>er</sup> avril 2018 ;
9. Sommaire des modifications au texte des *Tarifs d'électricité*.

12 Le Distributeur dépose également à la demande de la Régie :

- 13 • les modifications aux documents *Tarifs d'électricité* et *Electricity Rates* sous les cotes  
14 HQD-19, documents 2.1 et 2.2 ;
- 15 • les textes *Tarifs d'électricité* en vigueur le 1<sup>er</sup> avril 2018 et *Electricity Rates* effective  
16 April 1, 2018 sous les cotes HQD-19, documents 3.1 et 3.2 ;
- 17 • la répartition du coût du service autorisé 2018 sous la cote HQD-19, document 4.

**1. REVENUS ADDITIONNELS REQUIS (M\$) ET HAUSSE TARIFAIRE AU 1<sup>ER</sup> AVRIL 2018**

(Version révisée du tableau 1 de la pièce HQD-1, document 4 [B-0008])

	Année témoin 2018	D-2018-025	
		Ajustements	Décision
<b>Revenus des ventes 2018 (sans hausse de tarif)</b>	11 712,9	-29,5	11 683,4
<b>Rabais sur ventes - Ménages à faible revenu</b>	-18,3		-18,3
<b>Revenus autres que ventes d'électricité</b>	146,0	2,3	148,3
<b>Ajustement - Provision réglementaire 2017</b>	-23,2		-23,2
<b>Revenus totaux aux fins du calcul des revenus additionnels requis</b>	11 817,4	-27,2	11 790,2
<b>Revenus requis</b>			
Achats			
Achats d'électricité	6 058,7	-26,8	6 031,9
Service de transport	2 965,3	-32,5	2 932,8
Coûts de distribution & services à la clientèle			
Charges d'exploitation	1 383,9	-42,5	1 341,4
Autres charges	943,2	-19,8	923,4
Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs	-203,8		-203,8
Frais corporatifs	36,1		36,1
Rendement de la base de tarification	750,1	8,5	758,6
<b>Revenus requis</b>	11 933,5	-113,1	11 820,4
<b>Revenus additionnels requis 2018</b>	-116,1	85,9	-30,2
<b>Revenus des ventes avant hausse</b>			
- Excluant les contrats spéciaux	10 729,9		10 700,4
- Excluant les contrats spéciaux et le tarif L	9 468,2		9 438,7
<b>Hausse demandée - 1<sup>er</sup> avril 2018</b>			
- Clientèle au tarif L	0,8%		0,0%
- Autres clientèles	1,1%		0,3%
<b>Revenus générés en 2018 par la hausse demandée</b>	74,8		16,6
<b>Provision réglementaire 2018 récupérée en 2019</b>	41,3		13,6

## 2. SOMMAIRE DES MODIFICATIONS APPORTÉES AUX REVENUS REQUIS ET À LA BASE DE TARIFICATION 2018

### MODIFICATIONS APPORTÉES AUX REVENUS REQUIS 2018 (M\$)

<b>Revenus requis selon la demande R-4011-2017</b>	<b>11 933,5</b>
<b>Mise à jour déposée le 5 décembre 2017</b>	
- Ajustement du coût de la dette	15,6
Modification du coût de la dette	15,6
<b>Revenus requis à la suite de la mise à jour du 5 décembre 2017<sup>1</sup></b>	<b>11 949,1</b>
<b>Modifications suivant la décision D-2018-025</b>	
- Ajustements des achats d'électricité	-26,8
Retrait du Programme Conversion à l'électricité	-18,7
Programme GDP Affaires (réduction des aides financières)	-2,4
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité 2017 (ajustement selon la prévision 10-2 de -10,8 M\$ et impact du retrait du Programme Conversion à l'électricité de 0,4 M\$)	-10,4
Ajustements des contrats spéciaux	4,7
- Ajustement du service de transport	-32,5
Charge locale	-32,5
- Ajustement des charges d'exploitation	-42,5
Masse salariale	-15,9
Services externes:	
Maîtrise de la végétation	-6,8
Services professionnels et autres (Interventions en efficacité énergétique de 8,0 M\$, retrait du Programme Conversion à l'électricité de 0,2 M\$ et coupure globale de 6,3 M\$)	-14,5
Retrait du compte d'écarts - Programme Conversion à l'électricité	-0,3
Réduction globale des charges de services partagés de la VPTIC	-5,0
- Ajustements des autres charges	-19,8
Achats de combustible	-12,3
Réduction globale de l'amortissement	-10,0
Retrait du Programme Conversion à l'électricité (amortissement de -1,0 M\$ et compte d'écarts de 3,5 M\$)	2,5
- Ajustement du rendement de la base de tarification	-7,1
Modifications de la base de tarification	-6,2
Retrait du Programme Conversion à l'électricité (rendement de la BT)	-0,9
<b>Revenus requis ajustés selon la décision D-2018-025</b>	<b>11 820,4</b>

<sup>1</sup> Le 5 décembre 2017, le Distributeur a procédé à la mise à jour du coût de la dette (pièce HQD-4, document 3.3, [B-0146])

### MODIFICATIONS APPORTÉES À LA BASE DE TARIFICATION 2018 – MOYENNE 13 SOLDES (M\$)

<b>Base de tarification selon la demande R-4011-2017</b>	<b>10 810,2</b>
<b>Modifications suivant la décision D-2018-025</b>	
- Réduction globale de la base de tarification	-50,0
+ Réduction globale de l'amortissement (10 M\$)	5,0
- Réduction des investissements en Interventions en efficacité énergétique (25 M\$)	-1,9
- Retrait du Programme Conversion à l'électricité	-12,8
- Ajustement des contributions avec le Transporteur <sup>1</sup>	-1,2
- Encaisse réglementaire (impact des modifications des achats d'électricité, du service de transport, des charges d'exploitation, du combustible, des investissements et de la provision réglementaire)	-39,1
<b>Base de tarification ajustée selon la décision D-2018-025</b>	<b>10 710,1</b>

<sup>1</sup> En conformité avec le paragraphe 707 de la décision du Transporteur D-2018-021.

### 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 [B-0008])

Année 2018	Abonnements	Ventes	Revenus avant la hausse			Revenus après la hausse au 1 <sup>er</sup> janvier 2018									Revenus après la hausse au 1 <sup>er</sup> avril 2018		
			janvier à mars	avril à décembre	Total	janvier à mars	avril à décembre	Total	Variations						Total	Variations	
									janvier à mars	avril à décembre	Total	janvier à mars	avril à décembre	Total		(M\$)	(M\$)
(nombre)	(GWh)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)	(%)	(%)	(M\$)	(M\$)	(%)
<b>Domestique</b>	<b>3 737 199</b>	<b>65 421</b>	<b>2 024</b>	<b>3 240</b>	<b>5 264</b>	<b>2 034</b>	<b>3 247</b>	<b>5 281</b>	<b>9</b>	<b>7</b>	<b>17</b>	<b>0,5%</b>	<b>0,2%</b>	<b>0,3%</b>	<b>5 272</b>	<b>7</b>	<b>0,1%</b>
Tarifs D, DM et DN	3 618 182	61 774	1 933	3 078	5 011	1 943	3 087	5 031	11	9	20				5 020	9	
Tarif DP	6 277	1 020	31	64	95	31	64	95	0	0	1				95	0	
Tarif DT	112 740	2 627	61	98	159	60	95	155	-2	-2	-4				157	-2	
<b>Généraux</b>	<b>320 579</b>	<b>50 980</b>	<b>1 192</b>	<b>2 982</b>	<b>4 174</b>	<b>1 196</b>	<b>2 991</b>	<b>4 188</b>	<b>4</b>	<b>9</b>	<b>13</b>	<b>0,3%</b>	<b>0,3%</b>	<b>0,3%</b>	<b>4 183</b>	<b>9</b>	<b>0,2%</b>
Tarifs G et T1, T2, T3	283 340	9 257	299	638	937	300	640	940	1	2	3				938	2	
Éclairage public et Sentinelle	4 553	579	16	46	62	16	46	62	0	0	0				62	0	
Tarif G-9	3 988	981	37	93	130	37	93	130	0	0	0				130	0	
Tarif M	28 589	30 951	688	1 825	2 513	691	1 830	2 520	2	5	7				2 518	5	
Tarif LG	108	9 205	152	380	532	153	382	535	1	2	2				534	2	
Tarif H	1	7	0	1	1	0	1	1	0	0	0				1	0	
<b>Grands industriels</b>	<b>144</b>	<b>52 653</b>	<b>564</b>	<b>1 681</b>	<b>2 245</b>	<b>564</b>	<b>1 681</b>	<b>2 245</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>s.o.</b>	<b>s.o.</b>	<b>s.o.</b>	<b>2 245</b>	<b>0</b>	<b>s.o.</b>
Tarif L	133	25 657	313	949	1 262	313	949	1 262	0	0	0	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>	1 262	0	0,0%
Contrats spéciaux	11	26 997	251	732	983	251	732	983	0	0	0	s.o.	s.o.	s.o.	983	0	s.o.
<b>Total</b>	<b>4 057 922</b>	<b>169 055</b>	<b>3 780</b>	<b>7 903</b>	<b>11 683</b>	<b>3 794</b>	<b>7 920</b>	<b>11 714</b>	<b>13,6<sup>1</sup></b>	<b>16,6</b>	<b>30,2</b>	<b>s.o.</b>	<b>s.o.</b>	<b>s.o.</b>	<b>11 700</b>	<b>17</b>	<b>s.o.</b>

<sup>1</sup> Provision réglementaire de 2018.

#### 4. REVENUS REQUIS DÉTAILLÉS 2018 (M\$)

(Version révisée du tableau 2 de la pièce HQD-5, document 1 [B-0020])

	Année témoin 2018	D-2018-025	
		Ajustements	Décision
<b>REVENUS REQUIS</b>	<b>11 933,5</b>	<b>-113,1</b>	<b>11 820,4</b>
<b>ACHATS D'ÉLECTRICITÉ ET SERVICE DE TRANSPORT</b>	<b>9 024,0</b>	<b>-59,3</b>	<b>8 964,7</b>
• <b>Achats d'électricité</b>	<b>6 058,7</b>	<b>-26,8</b>	<b>6 031,9</b>
Patrimoniales	4 495,1	-9,9	4 485,2
Postpatrimoniales	1 776,4	-11,2	1 765,2
Ajustement des contrats spéciaux	-182,9	4,7	-178,2
Compte de <i>pass-on</i> pour l'achat d'électricité 2016	-21,0		-21,0
Compte de <i>pass-on</i> pour l'achat d'électricité 2017	-8,9	-10,4	-19,3
• <b>Service de transport</b>	<b>2 965,3</b>	<b>-32,5</b>	<b>2 932,8</b>
Charge locale	2 967,5	-32,5	2 935,0
Ajustement relatif aux revenus de point à point du Transporteur	-4,2		-4,2
Compte d'écarts - Charge locale de transport 2017	2,0		2,0
<b>COÛTS DE DISTRIBUTION &amp; SERVICES À LA CLIENTÈLE</b>	<b>2 909,5</b>	<b>-53,8</b>	<b>2 855,7</b>
<b>Charges d'exploitation</b>	<b>1 383,9</b>	<b>-42,5</b>	<b>1 341,4</b>
• <b>Charges brutes directes</b>	<b>1 158,4</b>	<b>-37,5</b>	<b>1 120,9</b>
Masse salariale	772,3	-15,9	756,4
Salaire de base	459,8	-13,9	445,9
Temps supplémentaire	38,1		38,1
Primes et revenus divers	26,6		26,6
Rémunération incitative selon la performance	2,5		2,5
Autres primes	24,1		24,1
Avantages sociaux	247,8	-2,0	245,8
Avantages sociaux - Coût de retraite	115,4		115,4
Avantages sociaux - Autres	65,1	-2,0	63,1
Compte d'écarts - Coût de retraite	-2,5		-2,5
Compte d'écarts 2016	0,7		0,7
Compte d'écarts 2017	-3,2		-3,2
Compte d'écarts - Modifications à l'ASC 715	69,8		69,8
Compte d'écarts relatif au coût de retraite	85,5		85,5
Compte d'écarts relatif aux autres régimes	-15,7		-15,7
Autres charges directes	437,1	-21,6	415,5
Dépenses de personnel et indemnités	18,4		18,4
Services externes et ressources financières	301,2	-21,6	279,6
Services externes	185,8	-21,3	164,5
Maîtrise de la végétation	72,6	-6,8	65,8
Courrier, messagerie	19,6		19,6
Services professionnels et autres	93,6	-14,5	79,1
Ressources financières	115,4	-0,3	115,1
Mauvaises créances	93,4		93,4
Comptes à recevoir, intérêts et autres	9,6		9,6
Provision - Pannes majeures	8,0		8,0
Compte d'écarts - Pannes majeures	4,1		4,1
Compte d'écarts - Programme Conversion à l'électricité	0,3	-0,3	0,0
Stock, achats, locations et autres	117,5		117,5
Récupération de coûts	-51,0		-51,0
Pose d'attaches, espace poteaux, conduits	-26,0		-26,0
Réclamations aux tiers et autres	-25,0		-25,0

( suite du tableau à la page suivante )

	Année témoin 2018	D-2018-025	
		Ajustements	Décision
• Charges de services partagés	597,9	-5,0	592,9
Centre de services partagés	168,6		168,6
Approvisionnement	9,5		9,5
Immobilier	65,0		65,0
Gestion du matériel	34,9		34,9
Alimentation et hébergement	0,2		0,2
Services alimentaires	1,0		1,0
Transport aérien	0,7		0,7
Gestion documentaire	2,3		2,3
Environnement	1,9		1,9
Services de transport	53,1		53,1
Vice-présidence - Technologies de l'information et des communications	209,4	-5,0	204,4
Poste de travail TIC	41,6		41,6
Produits TIC d'entreprise	54,1		54,1
Produits d'exploitation TIC	61,4		61,4
Conduite du réseau	3,8		3,8
Radios mobiles	13,7		13,7
Postes et centrales	0,4		0,4
Centre d'appel, consoles téléphoniques et autres	21,8		21,8
Services de développement TIC	12,6		12,6
Réduction globale - VPTIC		-5,0	-5,0
Unités corporatives	145,2		145,2
Finances	37,6		37,6
Ressources humaines	92,3		92,3
Sécurité corporative	23,0		23,0
Autres	69,3		69,3
Affaires corporatives et secrétariat général	15,3		15,3
Affaires juridiques	5,7		5,7
Relations avec le milieu et autres unités	9,6		9,6
Innovation (IREQ)	24,2		24,2
Innovation technologique et expertises	24,2		24,2
Développement des affaires	0,8		0,8
Hydro-Québec TransÉnergie	5,8		5,8
Hydro-Québec Production	2,3		2,3
Hydro-Québec Équipement	5,1		5,1
Variation du coût de retraite non réparti par produits	0,0		0,0
Compte d'écarts - Coût de retraite	-2,0		-2,0
Compte d'écarts 2017	-2,0		-2,0
Compte d'écarts - Modifications à l'ASC 715	28,8		28,8
Compte d'écarts relatif au coût de retraite	34,9		34,9
Compte d'écarts relatif aux autres régimes	-6,1		-6,1
Rendement des fournisseurs	9,7		9,7
Centre de services partagés	2,6		2,6
Vice-présidence - Technologies de l'information et des communications	6,1		6,1
Innovation (IREQ)	1,0		1,0
• Coûts capitalisés	-372,4	0,0	-372,4
Prestations de travail	-328,4		-328,4
Prestations de travail	-309,6		-309,6
Compte d'écarts - Coût de retraite	1,4		1,4
Compte d'écarts 2017	1,4		1,4
Compte d'écarts - Modifications à l'ASC 715	-20,2		-20,2
Compte d'écarts relatif au coût de retraite	-24,7		-24,7
Compte d'écarts relatif aux autres régimes	4,5		4,5
Gestion de matériel	-44,0		-44,0

( suite du tableau à la page suivante )



	Année témoin 2018	D-2018-025	
		Ajustements	Décision
<b>Autres charges</b>	<b>943,2</b>	<b>-19,8</b>	<b>923,4</b>
• Achats de combustible	94,8	-12,3	82,5
Achats de combustible	97,2	-11,3	85,9
Compte d'écarts 2016	0,5		0,5
Compte d'écarts 2017	-2,9	-1,0	-3,9
• Amortissement et déclassement	755,4	-11,0	744,4
Immobilisations en exploitation	500,6		500,6
Contrat de location-acquisition	2,4		2,4
Actifs incorporels en exploitation	30,1		30,1
Autres actifs	162,6	-1,0	161,6
Interventions en efficacité énergétique	130,2		130,2
Programmes et activités de TEQ (anc. BEIÉ)	15,4		15,4
Programme Conversion à l'électricité	1,0	-1,0	0,0
Contributions à des projets de raccordement	12,6		12,6
Autres actifs réglementaires	3,4		3,4
Coûts nets liés aux sorties d'actifs	13,0		13,0
Compte de nivellement pour aléas climatiques	46,7		46,7
Réduction globale de l'amortissement		-10,0	-10,0
• Compte d'écarts - Programme Conversion à l'électricité	-3,5	3,5	0,0
• Taxes	96,5		96,5
Services publics	45,8		45,8
Municipales et scolaires	14,8		14,8
Transition énergétique Québec (TEQ)	35,9		35,9
<b>Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs</b>	<b>-203,8</b>		<b>-203,8</b>
Coût de retraite	-121,6		-121,6
Coût des autres régimes	18,6		18,6
Compte d'écarts - Coût de retraite 2017	-17,6		-17,6
Compte d'écarts - Modifications à l'ASC 715	-83,2		-83,2
Compte d'écarts relatif au coût de retraite	-101,9		-101,9
Compte d'écarts relatif aux autres régimes	18,7		18,7
<b>Frais corporatifs</b>	<b>36,1</b>		<b>36,1</b>
Frais corporatifs	34,2		34,2
Compte d'écarts - Coût de retraite	-0,5		-0,5
Compte d'écarts 2017	-0,5		-0,5
Compte d'écarts - Modifications à l'ASC 715	2,4		2,4
Compte d'écarts relatif au coût de retraite	2,9		2,9
Compte d'écarts relatif aux autres régimes	-0,5		-0,5
<b>Rendement de la base de tarification</b>	<b>750,1</b>	<b>8,5</b>	<b>758,6</b>
• Capitaux empruntés (frais financiers réglementés)	439,8	11,4	451,2
• Capitaux propres (bénéfice réglementé)	310,3	-2,9	307,4
Taux de rendement de la base de tarification	<b>6,938%</b>	<b>7,083%</b>	<b>7,083%</b>
Coût de la dette	6,259%	6,482%	6,482%
Taux de rendement des capitaux propres	8,200%	8,200%	8,200%
Base de tarification (moyenne 13 mois)	<b>10 810,175</b>	<b>-100,044</b>	<b>10 710,131</b>

**5. BASE DE TARIFICATION 2018** (Version révisée des tableaux 7 et 8 de la pièce HQD-9, document 1 [B-0033])

(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	Écart
															Demandée	Demande vs décision
<b>Immobilisations en exploitation</b>																
Équipements de mesurage	1 114 746	1 118 739	1 122 731	1 126 724	1 130 716	1 134 709	1 138 701	1 142 694	1 146 584	1 148 049	1 149 514	1 151 080	1 152 824	1 136 755	1 136 755	0
Postes de distribution	19 523	19 523	19 523	19 523	19 523	19 523	19 523	19 523	19 523	19 523	19 523	19 523	19 523	19 523	19 523	0
Lignes aériennes de distribution	10 228 157	10 245 396	10 270 151	10 294 499	10 313 357	10 335 509	10 366 618	10 392 052	10 413 315	10 413 277	10 412 249	10 411 326	10 454 579	10 350 037	10 350 037	0
Lignes souterraines de distribution	4 084 627	4 090 648	4 099 837	4 109 232	4 118 524	4 132 459	4 142 696	4 152 636	4 197 910	4 190 301	4 182 562	4 174 463	4 173 568	4 142 266	4 142 266	0
Réseaux autonomes	1 175 005	1 175 005	1 175 005	1 177 017	1 177 891	1 178 811	1 183 253	1 183 687	1 185 300	1 185 882	1 186 975	1 187 664	1 193 171	1 181 897	1 181 897	0
Autres actifs de réseaux	21 102	21 102	21 102	21 102	21 102	21 102	21 102	21 102	21 102	21 102	21 102	21 102	21 102	21 102	21 102	0
Actifs de soutien	1 281 832	1 282 491	1 283 032	1 284 422	1 285 058	1 285 665	1 309 785	1 310 488	1 310 060	1 302 655	1 288 787	1 274 907	1 299 605	1 292 291	1 292 291	0
Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers	(42 876)	(42 876)	(42 876)	(42 876)	(42 876)	(42 876)	(44 417)	(44 417)	(44 417)	(44 417)	(44 417)	(50 843)	(50 843)	(44 695)	(44 695)	0
<b>Total</b>	<b>17 882 116</b>	<b>17 910 027</b>	<b>17 948 505</b>	<b>17 989 643</b>	<b>18 023 294</b>	<b>18 064 902</b>	<b>18 137 260</b>	<b>18 177 765</b>	<b>18 250 376</b>	<b>18 236 371</b>	<b>18 216 293</b>	<b>18 189 221</b>	<b>18 263 528</b>	<b>18 099 177</b>	<b>18 099 177</b>	<b>0</b>
<i>Mses en exploitation mensuelles et mouvements</i>		27 911	38 478	41 138	33 651	41 607	72 359	40 504	72 611	(14 005)	(20 078)	(27 072)	74 306			
<b>Amortissement cumulé</b>																
Équipements de mesurage	377 386	382 775	388 177	393 601	399 046	404 514	410 004	415 495	420 999	425 225	429 473	433 780	438 071	409 119	409 119	0
Postes de distribution	15 213	15 337	15 461	15 585	15 710	15 834	15 958	16 078	16 198	16 317	16 437	16 556	16 676	15 951	15 951	0
Lignes aériennes de distribution	4 883 288	4 900 634	4 918 013	4 935 439	4 952 913	4 970 422	4 987 974	5 005 562	5 023 183	5 015 861	5 008 589	5 001 365	4 994 188	4 969 033	4 969 033	0
Lignes souterraines de distribution	1 817 386	1 828 424	1 839 457	1 850 511	1 861 586	1 872 683	1 883 811	1 894 961	1 906 135	1 899 138	1 892 137	1 885 162	1 878 212	1 869 969	1 869 969	0
Réseaux autonomes	661 975	664 125	666 258	668 390	670 529	672 670	674 814	676 971	679 128	679 889	680 655	681 426	682 199	673 771	673 771	0
Autres actifs de réseaux	14 075	14 129	14 182	14 236	14 290	14 343	14 397	14 450	14 504	14 557	14 611	14 664	14 718	14 397	14 397	0
Actifs de soutien	723 484	728 793	734 018	739 211	744 383	749 539	754 690	759 978	765 246	756 133	747 021	737 897	728 725	743 778	743 778	0
Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers	(1 761)	(1 818)	(1 875)	(1 933)	(1 990)	(2 047)	(2 104)	(2 164)	(2 224)	(2 284)	(2 343)	(2 403)	(2 476)	(2 109)	(2 109)	0
<b>Total</b>	<b>8 491 046</b>	<b>8 532 398</b>	<b>8 573 690</b>	<b>8 615 040</b>	<b>8 656 466</b>	<b>8 697 959</b>	<b>8 739 544</b>	<b>8 781 331</b>	<b>8 823 168</b>	<b>8 804 837</b>	<b>8 786 579</b>	<b>8 768 448</b>	<b>8 750 313</b>	<b>8 693 909</b>	<b>8 693 909</b>	<b>0</b>
<i>Charge d'amortissement mensuelle et mouvements</i>		41 352	41 292	41 350	41 426	41 493	41 585	41 787	41 837	(18 331)	(18 258)	(18 131)	(18 135)			
<b>Valeur nette - Immobilisations en exploitation</b>																
Équipements de mesurage	737 360	735 963	734 554	733 123	731 670	730 195	728 697	727 199	725 584	722 824	720 041	717 299	714 752	727 636	727 636	0
Postes de distribution	4 311	4 186	4 062	3 938	3 813	3 689	3 565	3 445	3 326	3 206	3 086	2 967	2 847	3 572	3 572	0
Lignes aériennes de distribution	5 344 869	5 344 762	5 352 138	5 359 060	5 360 444	5 365 087	5 378 643	5 386 490	5 390 132	5 397 416	5 403 659	5 409 961	5 460 391	5 381 004	5 381 004	0
Lignes souterraines de distribution	2 267 242	2 262 224	2 260 380	2 258 721	2 256 937	2 259 776	2 258 885	2 257 675	2 291 775	2 291 162	2 290 425	2 289 301	2 295 356	2 272 297	2 272 297	0
Réseaux autonomes	513 030	510 880	508 747	508 626	507 362	506 141	508 439	506 716	506 171	505 993	506 320	506 238	510 972	508 126	508 126	0
Autres actifs de réseau	7 027	6 973	6 920	6 866	6 813	6 759	6 706	6 652	6 598	6 545	6 491	6 438	6 384	6 706	6 706	0
Actifs de soutien	558 347	553 698	549 014	545 212	540 675	536 126	531 595	527 060	522 525	518 000	513 475	508 950	504 425	548 513	548 513	0
Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers	(41 116)	(41 058)	(41 001)	(40 944)	(40 887)	(40 829)	(42 313)	(42 253)	(42 194)	(42 134)	(42 074)	(48 440)	(48 367)	(42 585)	(42 585)	0
<b>Total</b>	<b>9 391 070</b>	<b>9 377 629</b>	<b>9 374 815</b>	<b>9 374 603</b>	<b>9 366 828</b>	<b>9 366 942</b>	<b>9 397 716</b>	<b>9 396 434</b>	<b>9 427 208</b>	<b>9 431 534</b>	<b>9 429 714</b>	<b>9 420 773</b>	<b>9 513 214</b>	<b>9 405 268</b>	<b>9 405 268</b>	<b>0</b>
<b>Contrat de location-acquisition</b>																
Valeur actualisée	65 385	65 385	65 385	65 385	65 385	65 385	68 441	68 994	68 994	69 835	69 835	69 835	73 510	67 828	67 828	0
Amortissement cumulé	21 685	21 876	22 068	22 259	22 450	22 642	22 833	23 037	23 244	23 450	23 660	23 870	24 080	22 858	22 858	0
<b>Valeur nette</b>	<b>43 701</b>	<b>43 509</b>	<b>43 318</b>	<b>43 126</b>	<b>42 935</b>	<b>42 743</b>	<b>45 608</b>	<b>45 957</b>	<b>45 750</b>	<b>46 385</b>	<b>46 175</b>	<b>45 965</b>	<b>49 430</b>	<b>44 969</b>	<b>44 969</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	Écart	
															Moyenne Demandée	Demande vs décision
<b>Actifs incorporels en exploitation</b>																
Logiciels	815 970	816 370	816 949	816 991	817 032	818 019	825 553	825 553	825 553	825 028	824 503	823 978	855 138	823 587	823 587	0
Autres actifs incorporels	44 921	44 921	44 921	44 921	44 921	47 506	47 506	47 506	47 506	47 506	47 506	40 506	40 506	45 435	45 435	0
<b>Total</b>	<b>860 891</b>	<b>861 291</b>	<b>861 870</b>	<b>861 912</b>	<b>861 953</b>	<b>865 525</b>	<b>873 059</b>	<b>873 059</b>	<b>873 059</b>	<b>872 534</b>	<b>872 009</b>	<b>864 484</b>	<b>895 644</b>	<b>869 023</b>	<b>869 023</b>	<b>0</b>
<i>Mises en exploitation mensuelles et mouvements</i>		401	579	42	42	3 572	7 534	0	0	(525)	(525)	(7 525)	31 160			
<b>Amortissement cumulé</b>																
Logiciels	754 335	760 516	762 973	765 440	767 886	770 053	772 237	774 515	776 794	778 532	779 824	781 116	782 339	771 274	771 274	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>761 035</b>	<b>767 216</b>	<b>769 673</b>	<b>772 140</b>	<b>774 586</b>	<b>776 753</b>	<b>778 937</b>	<b>781 215</b>	<b>783 494</b>	<b>785 232</b>	<b>786 524</b>	<b>787 816</b>	<b>789 039</b>	<b>777 974</b>	<b>777 974</b>	<b>0</b>
<i>Charge d'amortissement mensuelle et mouvements</i>		6 181	2 457	2 467	2 446	2 167	2 184	2 278	2 278	1 738	1 292	1 292	1 222			
<b>Valeur nette - Actifs incorporels</b>																
Logiciels	61 634	55 854	53 976	51 551	49 146	47 965	53 316	51 037	48 759	46 496	44 679	42 861	72 799	52 313	52 313	0
Autres actifs incorporels	38 221	38 221	38 221	38 221	38 221	40 807	40 807	40 807	40 807	40 807	40 807	33 807	33 807	38 735	38 735	0
<b>Total</b>	<b>99 856</b>	<b>94 076</b>	<b>92 197</b>	<b>89 772</b>	<b>87 368</b>	<b>88 772</b>	<b>94 122</b>	<b>91 844</b>	<b>89 566</b>	<b>87 302</b>	<b>85 485</b>	<b>76 668</b>	<b>106 605</b>	<b>91 049</b>	<b>91 049</b>	<b>0</b>
<b>Autres actifs</b>																
Interventions, programmes et activités en efficacité énergétique																
Interventions en efficacité énergétique (dont PGEÉ)	547 523	536 674	525 825	514 976	504 127	493 278	482 429	471 580	460 731	449 882	439 033	428 184	477 335	487 044	488 967	(1 923)
Programmes et activités du BEIÉ	44 830	43 544	42 258	40 973	39 687	38 401	37 115	35 829	34 544	33 258	31 972	30 686	29 400	37 115	37 115	0
Programme Conversion à l'électricité	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 818	(12 818)
Contributions à des projets de raccordement	409 746	408 697	407 649	406 601	405 552	404 504	404 144	403 097	402 049	400 325	398 387	403 771	540 286	414 985	416 216	(1 231)
Autres actifs réglementaires	12 894	12 609	12 324	12 039	11 754	11 469	11 184	10 899	10 614	10 329	10 044	9 759	11 674	11 353	11 353	0
Remboursement gouvernemental	23 269	23 269	23 269	23 269	23 269	23 269	23 269	23 269	23 269	23 269	23 269	23 269	23 269	23 269	23 269	0
<b>Total</b>	<b>1 038 262</b>	<b>1 024 794</b>	<b>1 011 326</b>	<b>997 858</b>	<b>984 389</b>	<b>970 921</b>	<b>958 141</b>	<b>944 674</b>	<b>931 207</b>	<b>917 063</b>	<b>902 705</b>	<b>895 669</b>	<b>1 081 964</b>	<b>973 767</b>	<b>989 739</b>	<b>(15 972)</b>
<b>Fonds de roulement</b>																
Encaisse	126 444	116 119	116 119	116 119	116 119	116 119	116 119	116 119	116 119	116 119	116 119	116 119	116 119	116 913	155 985	(39 072)
Matériaux, combustibles et fournitures	122 346	122 483	122 619	122 755	122 892	123 028	123 164	123 301	123 437	123 573	123 710	123 846	123 982	123 164	123 164	0
<b>Total</b>	<b>248 791</b>	<b>238 602</b>	<b>238 738</b>	<b>238 874</b>	<b>239 011</b>	<b>239 147</b>	<b>239 283</b>	<b>239 420</b>	<b>239 556</b>	<b>239 692</b>	<b>239 829</b>	<b>239 965</b>	<b>240 102</b>	<b>240 078</b>	<b>279 149</b>	<b>(39 072)</b>
Réduction globale (base de tarification)	(50 000)	(50 000)	(50 000)	(50 000)	(50 000)	(50 000)	(50 000)	(50 000)	(50 000)	(50 000)	(50 000)	(50 000)	(50 000)	(50 000)	0	(50 000)
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
<b>TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION - AJUSTÉE</b>	<b>10 771 679</b>	<b>10 729 442</b>	<b>10 712 061</b>	<b>10 696 733</b>	<b>10 673 864</b>	<b>10 662 693</b>	<b>10 689 872</b>	<b>10 674 162</b>	<b>10 689 954</b>	<b>10 679 476</b>	<b>10 662 241</b>	<b>10 638 208</b>	<b>10 951 316</b>	<b>10 710 131</b>	<b>10 810 175</b>	<b>(100 044)</b>

**6. ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE 2018**

(Version révisée du tableau 5 de la pièce HQD-9, document 3 [B-0035])

DESCRIPTION DES VARIABLES	DÉPENSES 2018 (en k\$) (1)	NET (2)	TAUX (2) / 365 JRS (3)	ENCAISSE ((1) X (3)) (en k\$)
CHARGES D'EXPLOITATION ET D'ENTRETIEN				
Salaires nets	166 421	31,54	8,64%	14 382
Remises gouvernementales	145 053	24,54	6,72%	9 754
Autres dépenses	233 192	15,99	4,38%	10 214
	544 666			
TAXES				
Taxe sur les services publics	45 800	171,62	47,02%	21 534
Taxes municipales et scolaires	14 825	110,70	30,33%	4 496
Transition énergétique Québec (TEQ)	35 900	3,62	0,99%	356
ACHATS				
Achats d'électricité	6 032 000	14,62	4,00%	241 543
Achats de service de transport	2 932 800	14,62	4,00%	117 440
Achats de combustible	82 500	14,62	4,00%	3 304
EFFET DES TAXES À LA CONSOMMATION				(67 963)
PROVISION POUR CRÉANCES DOUTEUSES				(238 941)
<b>TOTAL DE L'ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE</b>				<b>116 119</b>

**7. INDICES D'INTERFINANCEMENT**

(Version révisée du tableau 1 de la pièce HQD-13, document 2 [B-0047])

Catégories de consommateurs	Reflet du patrimonial et du rééquilibrage des tarifs généraux	
	Ajustement tarifaire	Indice d'interfinancement
Domestiques Généraux	0,3%	85,6 <sup>(2)</sup>
G	0,3%	120,6
M	0,3%	129,9
LG	0,5% <sup>(1)</sup>	103,2
Sous-total - Généraux	0,3%	123,5
Total	0,3%	99,0
Grands industriels	0,0%	107,6

<sup>1</sup> Incluant une hausse des prix de 0,3 % et des revenus de 0,8 M\$ 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 2018

(Version révisée de la grille présentée à la pièce HQD-13, document 3 [B-0048])

### Grille des tarifs d'électricité

Hausse moyenne de 0,3 % au 1<sup>er</sup> avril 2018 à l'exception du tarif L qui est inchangé

Article 1 <sup>er</sup> avril 2017	Article 1 <sup>er</sup> avril 2018	Tarif	Description	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2017	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2018	Variation 1 <sup>er</sup> avril 2018
2.7	2.7	<i>D</i>	Redevance d'abonnement par jour Premiers kWh par jour : 33 kWh en 2017 et 36 kWh en 2018 Reste de l'énergie	40,64 € 5,82 € 8,92 €	40,64 € 5,91 € 9,12 €	0,0% 1,5% 2,2%
2.18	2.18	<i>DP</i>	Redevance d'abonnement par mois Premiers 1 200 kWh par mois Reste de l'énergie Prime de puissance, été (> 50 kW) Prime de puissance, hiver (> 50 kW) Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - triphasée	6,09 \$ 5,77 € 8,77 € 4,59 \$ 6,21 \$ 12,18 \$ 18,27 \$	s. o. 5,82 € 8,85 € 4,59 \$ 6,21 \$ 12,18 \$ 18,27 \$	s. o. 0,9% 0,9% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0%
2.27	2.27	<i>DM</i>	Redevance d'abonnement par jour par multiplicateur Premiers kWh par jour par multiplicateur : 33 kWh en 2017 et 36 kWh en 2018 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 € 5,82 € 8,92 € 4,59 \$ 6,21 \$	40,64 € 5,91 € 9,12 € 5,40 \$ 6,21 \$	0,0% 1,5% 2,2% 17,6% 0,0%
2.38	2.38	<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 € 4,48 € 26,21 € 4,59 \$ 6,21 \$	40,64 € 4,37 € 25,55 € 5,40 \$ 6,21 \$	0,0% -2,5% -2,5% 17,6% 0,0%
2.60	2.60	<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	5,53 €	5,55 €	0,4%
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 - monophasée Minimum par mois - triphasée	12,33 \$ 17,43 \$ 9,78 € 6,88 € s. o. 36,99 \$	12,33 \$ 17,49 \$ 9,81 € 7,20 € 12,33 \$ 36,99 \$	0,0% 0,3% 0,3% 4,7% s. o. 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 \$ 5,97 \$	12,33 \$ 5,97 \$	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 2018 = 1,3970	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	14,43 \$ 4,97 € 3,69 € 12,33 \$ 36,99 \$	14,46 \$ 4,99 € 3,70 € 12,33 \$ 36,99 \$	0,2% 0,4% 0,3% 0,0% 0,0%
4.7	4.7	<i>M courte durée</i>	Majoration de la prime de puissance mensuelle en période d'hiver	5,97 \$	5,97 \$	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 \$ 9,97 € 12,33 \$ 36,99 \$ 10,23 \$	4,20 \$ 10,00 € 12,33 \$ 36,99 \$ 10,26 \$	0,0% 0,3% 0,0% 0,0% 0,3%
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 \$ 5,97 \$	12,33 \$ 5,97 \$	0,0% 0,0%
4.17	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	5,25 \$ 6,18 € 15,30 € 12,33 \$ 36,99 \$	5,25 \$ 6,20 € 15,36 € 12,33 \$ 36,99 \$	0,0% 0,3% 0,4% 0,0% 0,0%
4.22	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.
4.27	4.27	<i>Tarif de transition - Photosynthèse</i>	Dépassement de plus de 10 % de la puissance contractuelle	13,50 \$	13,50 \$	s. o.
4.28	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 2018 = 3,3554	1,0 5% 8%	1,0 5% 8%	s. o. s. o. s. o.

## Grille des tarifs d'électricité

Hausse moyenne de 0,3 % au 1<sup>er</sup> avril 2018 à l'exception du tarif L qui est inchangé

Article 1 <sup>er</sup> avril 2017	Article 1 <sup>er</sup> avril 2018	Tarif	Description	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2017	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2018	Variation 1 <sup>er</sup> avril 2018
4.33 et 4.34	4.33 et 4.34	Rodage de nouveaux équipements	Majoration du prix moyen	4%	4%	s. o.
4.38	4.38	Essais d'équipements - Moyenne puissance	Multiplicateur (par kWh)	10,00 €	10,00 €	0,0%
4.45	4.45	Électricité interruptible - Moyenne 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 € 9,10 \$ 20,00 €	13,00 \$ 20,00 € 25,00 € 30,00 € 9,10 \$ 20,00 €	0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0%
4.47	4.47	Électricité interruptible - Moyenne puissance	Option I : Pénalité (par kW) Option II : Pénalité (par kW)	1,25 \$ 0,50 \$	1,25 \$ 0,50 \$	0,0% 0,0%
4.50	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	5,53 €	5,55 €	0,4%
4.55	4.55	Tarif BR	Consommation associée aux 50 premiers kW de puissance maximale appelée (par kWh) Consommation associée à la puissance maximale appelée excédant 50 kW (par kWh) Reste de l'énergie consommée (par kWh) Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - triphasée	10,90 € 20,47 € 16,13 € 12,33 \$ 36,99 \$	10,95 € 20,54 € 16,14 € 12,33 \$ 36,99 \$	0,5% 0,3% 0,1% 0,0% 0,0%
5.2	5.2	L	Prime de puissance Prix de l'énergie	12,87 \$ 3,27 €	12,87 \$ 3,27 €	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	13,11 \$ 3,42 €	13,14 \$ 3,43 €	0,2% 0,3%
5.25	5.25	LG	Prime de dépassement quotidienne Prime de dépassement mensuelle	7,65 \$ 22,95 \$	7,68 \$ 23,04 \$	0,4% 0,4%
5.33	5.33	H	Prime de puissance Énergie : autre que jours de semaine en hiver Énergie : jours de semaine en hiver	5,25 \$ 5,29 € 18,08 €	5,25 \$ 5,31 € 18,08 €	0,0% 0,4% 0,0%
5.38 a)	5.38 a)	LD (option ferme)	Prime de puissance Prix de l'énergie, autre que jours de semaine en hiver Prix de l'énergie, jours de semaine en hiver	5,25 \$ 5,29 € 18,08 €	5,25 \$ 5,31 € 18,08 €	0,0% 0,4% 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	0,53 \$ 1,06 \$ 5,29 € 5,25 \$	0,53 \$ 1,06 \$ 5,31 € 5,25 \$	0,0% 0,0% 0,4% 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 €	0,0%
5.53 b)	5.53 b)	Essais d'équipements - Grande puissance	Multiplicateur (par kWh)	10,00 €	10,00 €	0,0%
5.57	5.57	LP	Redevance annuelle	1 000 \$	1 000 \$	0,0%
5.64	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 €	0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0%
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 \$	0,0% 0,0% 0,0% 0,0%

Grille des tarifs d'électricité

Hausse moyenne de 0,3 % au 1<sup>er</sup> avril 2018 à l'exception du tarif L qui est inchangé

Article 1 <sup>er</sup> avril 2017	Article 1 <sup>er</sup> avril 2018	Tarif	Description	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2017	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2018	Variation 1 <sup>er</sup> avril 2018
6.32	6.32	Électricité additionnelle - Grande puissance	Prix plancher (¢/kWh) - prix moyen au tarif L à 120 kV et 100 % de FU	4,66 ¢	4,66 ¢	0,0%
6.36	6.36	Électricité additionnelle - 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.
s. o.	6.60	Tarif de relance industrielle	Prix plancher (¢/kWh) - prix de l'énergie du tarif L	s. o.	3,27 ¢	s. o.
s. o.	6.64	Tarif de relance industrielle	Prix du kWh au-delà de la référence en période de restriction	s. o.	50 ¢	s. o.
7.2	7.2	DN	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 ¢ 5,82 ¢ 40,93 ¢ 4,59 \$ 6,21 \$	40,64 ¢ 5,91 ¢ 41,05 ¢ 5,40 \$ 6,21 \$	0,0% 1,5% 0,3% 17,6% 0,0%
7.8	7.8	G, G-9, M, MA rés. autonomes	Pénalité sur l'énergie	77,37 ¢	77,60 ¢	0,3%
7.10	7.10	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)	31,02 \$ 13,44 ¢ 60,96 \$ 32,13 ¢	31,11 \$ 15,48 ¢ 61,14 \$ 32,33 ¢	0,3% 15,2% 0,3% 0,6%
7.11	7.11	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 2017 : 64,00 \$/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 2017 : 68,78 ¢/litre) H - Prix moyen de référence du diesel n°1 (par litre)	2,75 ¢ 11,57 ¢ s. o. 58,20 \$ 2,75 ¢ 26,44 ¢ s. o. 61,51 ¢	2,76 ¢ 11,57 ¢ s. o. 58,20 \$ 2,76 ¢ 26,44 ¢ s. o. 61,51 ¢	0,4% s. o. s. o. s. o. 0,4% s. o. s. o. s. o.
s. o.	7.17	Mesurage net pour autoproducteur - Option III	Prix pour l'électricité injectée - centrale au mazout lourd (par kWh) Prix pour l'électricité injectée - centrale au diesel léger (par kWh) Prix pour l'électricité injectée - centrale diesel arctique (par kWh)	s. o. s. o. s. o.	17,00 ¢ 33,00 ¢ 47,00 ¢	s. o. s. o. s. o.
7.19	7.28	Électricité interruptible avec préavis - Réseaux autonomes	Crédit fixe (par kW)	6,00 \$	6,00 \$	0,0%
7.20	7.29	Électricité interruptible avec préavis - Réseaux autonomes	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 2017 : 68,78 ¢/litre) D - Prix moyen de référence du diesel n°1 (par litre)	2,72 ¢ 54,50 ¢ 35,50 ¢ s. o. 87,66 ¢	2,73 ¢ 54,50 ¢ 35,50 ¢ s. o. 87,66 ¢	0,4% s. o. s. o. s. o. s. o.
7.29	7.38	Électricité interruptible sans préavis - Réseaux autonomes	Crédit (par kW) Crédit maximum (par kW)	1,20 \$ 33,33 \$	1,20 \$ 33,33 \$	0,0% 0,0%
8.2	s. o.	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	4,91 \$ 14,77 \$ 14,77 \$ 44,22 \$ 44,22 \$	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.
s. o.	8.3	Tarif F	Prime de puissance par mois	44,22 \$	44,34 \$	0,3%
9.4	9.4	Éclairage public (service général)	Prix de l'énergie	10,24 ¢	10,27 ¢	0,3%
9.10 a)	9.10 a)	Éclairage public (service complet)	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	22,23 \$ 24,24 \$ 26,13 \$ 30,69 \$	22,29 \$ 24,30 \$ 26,22 \$ 30,78 \$	0,3% 0,2% 0,3% 0,3%
9.10 b)	9.10 b)	Éclairage public (service complet)	Diodes électroluminescentes : 6 100 lumens (ou 65 W) - par luminaire	22,92 \$	22,98 \$	0,3%
9.14	9.14	Sentinelles (avec poteau)	7 000 lumens (ou 175 W) - par luminaire 20 000 lumens (ou 400 W) - par luminaire	41,10 \$ 54,18 \$	41,22 \$ 54,33 \$	0,3% 0,3%
9.15	9.15	Sentinelles (sans poteau)	7 000 lumens (ou 175 W) - par luminaire 20 000 lumens (ou 400 W) - par luminaire	32,31 \$ 46,56 \$	32,40 \$ 46,71 \$	0,3% 0,3%



**Grille des tarifs d'électricité**
**Hausse moyenne de 0,3 % au 1<sup>er</sup> avril 2018 à l'exception du tarif L qui est inchangé**

Article 1 <sup>er</sup> avril 2017	Article 1 <sup>er</sup> avril 2018	Tarif	Description	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2017	Prix 1 <sup>er</sup> avril 2018	Variation 1 <sup>er</sup> avril 2018
10.2	10.2	<i>Crédit 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	17,76 €	17,76 €	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%

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

<b>Références</b>		<b>Modifications</b>
Ajustement des prix		Ajustement des prix pour refléter une hausse moyenne de 0,3 % de tous les tarifs à l'exception du tarif L, qui est inchangé. Le rééquilibrage des tarifs généraux afin d'alléger la pression sur les petites et moyennes entreprises au tarif M se poursuit.
Tarifs D et DM	Articles 2.7 et 2.27	Hausse du seuil de la 1 <sup>re</sup> tranche d'énergie de 33 à 36 kWh par jour, de sorte que les clients bénéficient de 3 kWh supplémentaires au prix le plus bas de ces tarifs.
Tarif DP	Article 2.18	Élimination de la redevance.
Tarif DT	Article 2.38	Baisse des prix de l'énergie afin de bonifier de nouveau les économies réalisées par les clients au tarif DT et de ralentir ainsi l'effritement du parc de systèmes biénergie.
Mesurage net pour autoproducteur – Option I	Articles 2.49 à 2.56	Changement de nom. Cette option auparavant appelée « Option de mesurage net pour autoproducteur » est maintenant désignée comme suit : « Mesurage net pour autoproducteur – Option I », en raison de l'introduction d'une autre option visant les autoproducteurs en réseaux autonomes.
Option d'électricité additionnelle pour l'éclairage de photosynthèse	Articles 2.57 et 4.51	Baisse du seuil d'admissibilité de 400 kW à 300 kW en réponse à la piste de solution proposée par la Régie de l'énergie dans l' <i>Avis sur les mesures susceptibles d'améliorer les pratiques tarifaires dans le domaine de l'électricité et du gaz naturel</i> qu'elle a soumis au ministre de l'Énergie et des Ressources naturelles (« Avis au ministre »), en vue de stimuler le développement du secteur des serres de moyenne taille.
Dispositions liées à l'élimination de la dégressivité des prix de l'énergie au tarif G	Article 3.8	Élimination du critère relatif à la consommation annuelle minimale afin de permettre le transfert automatique au tarif M ou au tarif G-9 de l'abonnement de tout client au tarif G pour qui ce transfert entraîne une économie d'au moins 3 % sur sa facture d'électricité.
Crédit pour interruption ou diminution de la fourniture	Article 5.12	Extension de l'admissibilité au crédit pour y inclure les bris d'équipement dans le poste électrique du client, de manière à accorder une plus grande souplesse tarifaire aux clients industriels dans le but d'améliorer leur compétitivité.
Tarif de développement économique	Article 6.42	Baisse du seuil relatif à la puissance à ajouter de 1 000 à 500 kW, et du critère concernant la puissance minimale à ajouter de 20 % à 10 % de la puissance historique, en réponse à la piste de solution proposée par la Régie dans son Avis au ministre pour favoriser la réalisation d'un plus grand nombre de projets d'expansion industrielle.
Tarif de relance industrielle	Articles 6.54 à 6.67	Introduction d'un nouveau tarif pour les clients industriels de grande puissance s'engageant à remettre en exploitation des capacités de production inutilisées d'une usine ou à convertir à l'électricité un procédé industriel. Le tarif est basé sur le coût évité de l'électricité du Distributeur, mais ne peut être inférieur à 3,27 ¢/kWh, soit le prix de l'énergie au tarif L. Il est assujéti à des périodes de restriction en hiver.

<b>Références</b>		<b>Modifications</b>
Mesurage net pour autoproducteur – Option III	Articles 7.12 à 7.20	Introduction d'une option de mesurage net pour autoproducteur en réseau autonome situé au sud ou au nord du 53 <sup>e</sup> parallèle, à l'exclusion des réseaux de Schefferville et de Lac-Robertson, dont la puissance appelée ne dépasse pas 50 kW. Selon cette nouvelle option, la valeur économique accordée à l'électricité injectée sur le réseau reflète davantage les coûts évités en énergie, 17 ¢/kWh si elle est produite par une centrale au mazout lourd, 33 ¢/kWh si elle est produite par une centrale au diesel léger et 47 ¢/kWh si elle est produite par une centrale au diesel arctique. De plus, la facture du client est réduite du solde disponible dans la banque de surplus jusqu'à concurrence de la redevance d'abonnement.
Tarifs à forfait	Articles 8.1 à 8.4	Abrogation des tarifs T-1 et T-2. Le tarif T-3 est donc renommé tarif F.
Choix du tarif	Article 10.1	Modification afin de permettre au client dont l'abonnement est de courte durée d'opter pour un tarif de courte durée plus avantageux auquel il est également admissible, au même titre qu'un client dont l'abonnement est annuel.
Frais liés au service d'électricité	Chapitre 12	Retrait des frais des <i>Tarifs d'électricité</i> pour les intégrer aux <i>Conditions de service</i> .