

MISE À JOUR DES INFORMATIONS RELATIVES AU DOSSIER TARIFAIRE 2017-2018

**SUIVANT LA DÉCISION D-2017-022 RENDUE PAR LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE
LE 1^{ER} MARS 2017**

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-2017-022.

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) pour lequel l'ajustement tarifaire est de 0,2 %. Cette hausse découle des revenus
7 requis de 11 693 M\$.

8 La réduction des charges d'exploitation demandée de 30 M\$¹ et celle de la charge
9 d'amortissement de 15 M\$ ont été effectuées de façon globale n'ayant pu être allouées
10 spécifiquement aux rubriques concernées compte tenu du court délai de mise à jour.

11 Les tableaux présentés sont :

1. Revenus additionnels requis et hausse tarifaire au 1^{er} avril 2017 ;
2. Sommaire des modifications apportées aux revenus requis et à la base de tarification 2017 ;
3. Revenus prévus des ventes avant et après la hausse tarifaire et provision réglementaire ;
4. Revenus requis détaillés 2017 ;
5. Base de tarification 2017 ;
6. Encaisse réglementaire 2017 ;
7. Indices d'interfinancement ;
8. Grille des tarifs d'électricité au 1^{er} avril 2017 ;
9. Sommaire des modifications au texte des *Tarifs d'électricité* ;
10. Addenda au texte des *Conditions de service d'électricité* (versions française et anglaise).

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-20, documents 2.1 et 2.2 ;
- 15 • les textes *Tarifs d'électricité* en vigueur le 1^{er} avril 2017 et *Electricity Rates effective*
16 *April 1, 2016* sous les cotes HQD-20, documents 3.1 et 3.2 ;
- 17 • la répartition du coût du service autorisé 2017 sous la cote HQD-20, document 4.

¹ Réduction globale de 20 M\$ et réduction de 10 M\$ des charges relatives aux interventions en efficacité énergétique.

1. REVENUS ADDITIONNELS REQUIS (M\$) ET HAUSSE TARIFAIRE AU 1^{ER} AVRIL 2017

(Version révisée du tableau 1 de la pièce HQD-1, document 4 [B-0012])

	Année témoin 2017	Décision D-2017-022
Revenus des ventes 2017 (sans hausse de tarif)	11 490,6	11 490,6
Rabais sur ventes - Ménages à faible revenu	-14,0	-14,0
Revenus autres que ventes d'électricité	165,9	165,9
Ajustement - Provision réglementaire 2016	-20,9	-20,9
Revenus totaux aux fins du calcul des revenus additionnels requis	11 621,6	11 621,6
Revenus requis		
Achats		
Achats d'électricité	5 807,6	5 811,7
Service de transport	2 916,6	2 863,9
Coûts de distribution & services à la clientèle		
Charges d'exploitation	1 167,3	1 137,3
Autres charges	1 116,0	1 106,8
Frais corporatifs	31,8	31,8
Rendement de la base de tarification et charge de désactualisation	748,1	741,5
Revenus requis	11 787,4	11 693,0
Revenus additionnels requis 2017	-165,8	-71,4
Revenus des ventes avant hausse		
- Excluant les contrats spéciaux	10 653,8	10 653,8
- Excluant les contrats spéciaux et le tarif L	9 351,2	9 351,2
Hausse demandée - 1^{er} avril 2017		
- Clientèle au tarif L	1,1%	0,2%
- Autres clientèles	1,6%	0,7%
Revenus générés en 2017 par la hausse demandée	111,5	48,2
Provision réglementaire 2017 récupérée en 2018	54,3	23,2

2. SOMMAIRE DES MODIFICATIONS APPORTÉES AUX REVENUS REQUIS ET À LA BASE DE TARIFICATION 2017

MODIFICATIONS APPORTÉES AUX REVENUS REQUIS 2017 (M\$)

Revenus requis selon la demande R-3980-2016		11 787,4
Mises à jour déposées le 30 novembre 2016		
- Ajustements des autres charges		12,5
Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétiques (BEIÉ)	1,5	
Compte d'écarts 2016 - BEIÉ	11,0	
- Ajustement du coût de la dette		-4,3
Modification du coût de la dette	-4,3	
Revenus requis à la suite des mises à jour du 30 novembre 2016¹		11 795,6
Modifications suivant la décision D-2017-022		
- Ajustements des achats d'électricité		4,1
Compte de <i>pass-on</i> pour l'achat d'électricité 2016	-1,6	
Ajustements des contrats spéciaux	5,7	
- Ajustement du service de transport		-52,7
Charge locale	-52,7	
- Ajustement des charges d'exploitation		-30,0
Réduction globale	-30,0	
- Ajustements des autres charges		-21,7
Compte de nivellement pour aléas climatiques	-6,7	
Réduction globale de l'amortissement	-15,0	
- Ajustement du rendement de la base de tarification		-2,3
Modifications de la base de tarification	-2,3	
Revenus requis ajustés selon la décision D-2017-022		11 693,0

¹ Le 30 novembre 2016, le Distributeur a procédé à la mise à jour du coût de la dette (pièce HQD-4, document 3.3 [B-0125]) et de la charge relative au BEIÉ (pièce HQD-8, document 6.1 [B-0126]).

MODIFICATIONS APPORTÉES À LA BASE DE TARIFICATION 2017 – MOYENNE 13 SOLDES (M\$)

Base de tarification selon la demande R-3980-2016		10 780,6
Modifications suivant la décision D-2017-022		
+ Réduction globale de l'amortissement (15 M\$)		7,5
- Encaisse réglementaire (impact des modifications des achats d'électricité, du service de transport, des charges d'exploitation, des autres charges (BEIÉ) et de la provision réglementaire)		-40,4
Base de tarification ajustée selon la décision D-2017-022		10 747,7

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-0012])

Année 2017	Abonnements (nombre)	Ventes (GWh)	Revenus avant la hausse			Revenus après la hausse au 1 ^{er} janvier 2017									Revenus après la hausse au 1 ^{er} avril 2017		
			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\$)	(%)			
Domestique	3 703 107	65 104	1 998	3 183	5 181	2 012	3 207	5 219	14	24	38	0,7%	0,8%	0,7%	5 205	24	0,5%
Tarifs D, DM et DN	3 583 047	61 233	1 900	3 007	4 907	1 915	3 033	4 948	15	26	41				4 933	26	
Tarif DP	5 146	1 211	36	75	110	36	75	111	0	1	1				111	1	
Tarif DT	114 914	2 660	62	102	164	61	99	160	-1	-2	-4				162	-2	
Généraux	324 827	50 660	1 183	2 987	4 170	1 191	3 010	4 201	8	22	31	0,7%	0,7%	0,7%	4 193	22	0,5%
Tarifs G et T1, T2, T3	288 541	9 208	300	646	945	302	650	952	2	5	7				950	5	
Éclairage public et Sentinelle	4 293	602	16	48	65	16	49	65	0	0	0				65	0	
Tarif G-9	3 821	958	36	92	128	36	93	129	0	1	1				129	1	
Tarif M	28 068	31 156	682	1 839	2 521	686	1 851	2 537	4	11	16				2 533	11	
Tarif LG	103	8 727	149	361	510	150	366	517	2	5	7				515	5	
Tarif H	1	8	0	1	1	0	1	1	0	0	0				1	0	
Grands industriels	135	52 831	535	1 604	2 139	536	1 606	2 142	1	2	3	s.o.	s.o.	s.o.	2 141	2	s.o.
Tarif L	127	26 631	327	976	1 303	327	978	1 305	1	2	3	0,2%	0,2%	0,2%	1 304	2	0,1%
Contrats spéciaux	8	26 200	209	628	837	209	628	837	0	0	0	s.o.	s.o.	s.o.	837	0	s.o.
Total	4 028 069	168 596	3 716	7 775	11 491	3 739	7 823	11 562	23,2¹	48,2	71,4	s.o.	s.o.	s.o.	11 539	48	s.o.

¹ Provision réglementaire de 2017.

4. REVENUS REQUIS DÉTAILLÉS 2017 (M\$)

(Version révisée du tableau 2 de la pièce HQD-5, document 1 [B-0023])

	Année témoin 2017	D-2017-022	
		Ajustements	Décision
REVENUS REQUIS	11 787,4	-94,4	11 693,0
ACHATS D'ÉLECTRICITÉ ET SERVICE DE TRANSPORT	8 724,2	-48,6	8 675,6
• Achats d'électricité	5 807,6	4,1	5 811,7
Patrimoniale	4 480,4		4 480,4
Postpatrimoniale	1 615,1		1 615,1
Ajustement des contrats spéciaux	-290,3	5,7	-284,6
Compte de <i>pass-on</i> pour l'achat d'électricité 2015	9,0		9,0
Compte de <i>pass-on</i> pour l'achat d'électricité 2016	-6,6	-1,6	-8,2
• Service de transport	2 916,6	-52,7	2 863,9
Charge locale	2 909,8	-52,7	2 857,1
Ajustement relatif aux revenus de point à point du Transporteur	6,8		6,8
COÛTS DE DISTRIBUTION & SERVICES À LA CLIENTÈLE	3 063,2	-45,8	3 017,4
Charges d'exploitation	1 167,3	-30,0	1 137,3
• Charges brutes directes	928,9		928,9
Masse salariale	558,7		558,7
Salaire de base	422,6		422,6
Temps supplémentaire	33,8		33,8
Primes et revenus divers	26,2		26,2
Rémunération incitative selon la performance	2,2		2,2
Autres primes	24,0		24,0
Avantages sociaux	76,1		76,1
Avantages sociaux - Coût de retraite	21,6		21,6
Compte d'écarts - Coût de retraite	-28,0		-28,0
Avantages sociaux - Autres	82,5		82,5
Autres charges directes	417,0		417,0
Dépenses de personnel et indemnités	18,1		18,1
Services externes et ressources financières	280,5		280,5
Services externes	169,7		169,7
Maîtrise de la végétation	59,0		59,0
Courrier, messagerie	22,6		22,6
Services professionnels et autres	88,1		88,1
Ressources financières	110,8		110,8
Mauvaises créances	98,3		98,3
Comptes à recevoir, intérêts et autres	4,5		4,5
Provision - Pannes majeures	8,0		8,0
Stock, achats, locations et autres	118,4		118,4
Récupération de coûts	-46,8		-46,8
Pose d'attaches, espace poteaux, conduits	-25,9		-25,9
Réclamations aux tiers et autres	-20,9		-20,9

(suite du tableau à la page suivante)

	Année témoin 2017	D-2017-022	
		Ajustements	Décision
• Charges de services partagés	538,8		538,8
Centre de services partagés	155,6		155,6
Acquisition	7,1		7,1
Immobilier	60,9		60,9
Gestion du matériel	33,6		33,6
Alimentation et hébergement	0,2		0,2
Services alimentaires	1,0		1,0
Transport aérien	0,6		0,6
Gestion documentaire	2,7		2,7
Environnement	2,1		2,1
Services de transport	47,4		47,4
Vice-présidence - Technologies de l'information et des communications	208,2		208,2
Poste de travail TIC	45,0		45,0
Produits TIC d'entreprise	29,6		29,6
Produits d'exploitation TIC	79,1		79,1
Conduite du réseau	2,6		2,6
Radios mobiles	13,5		13,5
Postes et centrales	0,4		0,4
Centre d'appel, consoles téléphoniques et autres	23,3		23,3
Services de développement TIC	14,7		14,7
Groupe - Développement de l'entreprise, planification stratégique et innovation	23,1		23,1
Innovation technologique	23,1		23,1
Unités corporatives	134,5		134,5
Finances	36,6		36,6
Ressources humaines	83,6		83,6
Sécurité corporative	20,4		20,4
Autres	63,2		63,2
Affaires corporatives et secrétariat général	14,3		14,3
Affaires juridiques	5,1		5,1
Relations avec le milieu et autres unités	9,2		9,2
Hydro-Québec TransÉnergie	4,9		4,9
Hydro-Québec Production	2,2		2,2
Hydro-Québec Équipement	4,9		4,9
Variation du coût de retraite non réparti par produits	-0,8		-0,8
Compte d'écarts - Coût de retraite	-4,3		-4,3
Rendement des fournisseurs	10,5		10,5
Centre de services partagés	2,7		2,7
Vice-présidence - Technologies de l'information et des communications	6,9		6,9
Groupe - Développement de l'entreprise, planification stratégique et innovation	0,9		0,9

(suite du tableau à la page suivante)

	Année témoin 2017	D-2017-022	
		Ajustements	Décision
• Coûts capitalisés	-300,4		-300,4
Prestations de travail	-257,2		-257,2
Prestations de travail	-259,3		-259,3
Compte d'écarts - Coût de retraite	2,1		2,1
Gestion de matériel	-43,2		-43,2
• Réduction globale des charges d'exploitation		-30,0	-30,0
Autres charges	1 116,0	-9,2	1 106,8
• Achats de combustible	86,5		86,5
Achats de combustible	86,2		86,2
Compte d'écarts 2015	0,6		0,6
Compte d'écarts 2016	-0,3		-0,3
• Amortissement et déclassement	927,5	-21,7	905,8
Immobilisations en exploitation	484,3		484,3
Contrat de location-acquisition	2,6		2,6
Logiciels et autres actifs incorporels	85,6		85,6
Autres actifs	173,8		173,8
Interventions en efficacité énergétique (dont PGEÉ)	143,5		143,5
Programmes et activités du BEIÉ	15,4		15,4
Contributions à des projets de raccordement	12,3		12,3
Autres actifs réglementaires	2,6		2,6
Coûts nets liés aux sorties d'actifs	15,0		15,0
Compte de nivellement pour aléas climatiques	166,2	-6,7	159,5
Réduction globale de l'amortissement		-15,0	-15,0
• Taxes	102,0	12,5	114,5
Services publics	45,1		45,1
Municipales et scolaires	14,9		14,9
Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétiques (BEIÉ)	42,0	12,5	54,5
BEIÉ	34,4	1,5	35,9
Compte d'écarts 2015	7,6		7,6
Compte d'écarts 2016		11,0	11,0
Frais corporatifs	31,8		31,8
• Frais corporatifs	32,3		32,3
• Compte d'écarts - Coût de retraite	-0,5		-0,5
Rendement de la base de tarification	748,1	-6,6	741,5
• Capitaux empruntés (frais financiers réglementés)	438,7	-5,7	433,0
• Capitaux propres (bénéfice réglementé)	309,4	-0,9	308,5
Taux de rendement de la base de tarification	6,939%	6,899%	6,899%
Coût de la dette	6,260%	6,198%	6,198%
Taux de rendement des capitaux propres	8,200%	8,200%	8,200%
Base de tarification (moyenne 13 mois)	10 780,627	-32,885	10 747,742

5. BASE DE TARIFICATION 2017 (Version révisée des tableaux 7 et 8 de la pièce HQD-9, document 1 [B-0035])

(en milliers de \$)

	1 ^{er} 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	vs décision		
Immobilisations en exploitation																	
Équipements de mesurage	1 084 285	1 085 193	1 086 004	1 086 976	1 087 800	1 088 965	1 090 400	1 092 079	1 093 051	1 094 859	1 096 872	1 099 256	1 100 594	1 091 256	1 091 256	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	10 039 567	10 055 034	10 077 151	10 098 759	10 115 447	10 135 183	10 158 005	10 180 878	10 199 916	10 222 869	10 244 990	10 267 329	10 352 164	10 165 176	10 165 176	0	
Lignes souterraines de distribution	3 985 625	3 989 714	3 997 026	4 004 276	4 009 994	4 016 888	4 024 918	4 032 768	4 039 214	4 048 509	4 057 568	4 066 521	4 076 489	4 026 885	4 026 885	0	
Réseaux autonomes	1 141 515	1 141 391	1 141 454	1 141 395	1 148 025	1 156 009	1 166 772	1 166 618	1 166 138	1 169 822	1 168 486	1 171 135	1 178 279	1 158 234	1 158 234	0	
Autres actifs de réseaux	20 910	20 910	20 910	20 910	20 910	20 910	20 910	20 910	20 910	20 910	20 910	20 910	20 910	20 910	20 910	0	
Actifs de soutien	1 261 042	1 259 410	1 257 757	1 260 189	1 258 530	1 256 952	1 275 175	1 273 704	1 272 085	1 273 456	1 272 045	1 270 620	1 312 118	1 269 468	1 269 468	0	
Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers	(34 277)	(34 277)	(34 277)	(34 277)	(34 277)	(34 277)	(34 277)	(34 277)	(34 277)	(34 277)	(34 277)	(34 277)	(34 277)	(34 277)	(34 277)	0	
Total	17 518 189	17 536 897	17 565 547	17 597 750	17 625 952	17 660 152	17 721 424	17 752 203	17 776 559	17 815 670	17 846 117	17 881 016	18 025 799	17 717 175	17 717 175	0	
<i>Mses en exploitation mensuelles et mouvements</i>		18 707	28 651	32 202	28 202	34 201	61 272	30 778	24 356	39 111	30 447	34 899	144 784				
Amortissement cumulé																	
Équipements de mesurage	317 822	322 023	326 236	330 462	334 701	338 951	343 216	347 497	351 795	356 105	360 433	364 780	369 148	343 321	343 321	0	
Postes de distribution	13 716	13 841	13 966	14 090	14 215	14 340	14 464	14 589	14 714	14 838	14 963	15 088	15 213	14 464	14 464	0	
Lignes aériennes de distribution	4 830 235	4 846 266	4 862 329	4 878 435	4 894 585	4 910 769	4 926 992	4 943 260	4 959 574	4 975 926	4 992 324	5 008 766	5 025 253	4 927 286	4 927 286	0	
Lignes souterraines de distribution	1 730 774	1 739 977	1 749 195	1 758 434	1 767 695	1 776 974	1 786 274	1 795 596	1 804 942	1 814 307	1 823 698	1 833 115	1 842 557	1 786 426	1 786 426	0	
Réseaux autonomes	643 543	645 436	647 328	649 220	651 111	653 022	654 956	656 922	658 887	660 850	662 822	664 790	666 764	655 050	655 050	0	
Autres actifs de réseaux	13 430	13 483	13 536	13 589	13 642	13 695	13 748	13 801	13 854	13 907	13 960	14 013	14 066	13 748	13 748	0	
Actifs de soutien	709 707	712 659	715 617	718 579	721 555	724 536	727 522	730 643	733 770	736 901	740 054	743 213	746 378	727 779	727 779	0	
Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers	(1 254)	(1 295)	(1 335)	(1 376)	(1 416)	(1 457)	(1 498)	(1 538)	(1 579)	(1 619)	(1 660)	(1 700)	(1 741)	(1 498)	(1 498)	0	
Total	8 257 973	8 292 391	8 326 871	8 361 434	8 396 088	8 430 829	8 465 674	8 500 770	8 535 956	8 571 215	8 606 595	8 642 064	8 677 638	8 466 577	8 466 577	0	
<i>Charge d'amortissement mensuelle et mouvements</i>		34 418	34 480	34 563	34 654	34 742	34 845	35 096	35 186	35 260	35 380	35 469	35 573				
Valeur nette																	
Équipements de mesurage	766 463	763 170	759 768	756 514	753 099	750 013	747 183	744 582	741 256	738 754	736 439	734 475	731 446	747 936	747 936	0	
Postes de distribution	5 807	5 682	5 557	5 433	5 308	5 183	5 059	4 934	4 809	4 685	4 560	4 435	4 311	5 059	5 059	0	
Lignes aériennes de distribution	5 209 333	5 208 768	5 214 823	5 220 324	5 220 862	5 224 415	5 231 013	5 237 618	5 240 342	5 246 943	5 252 666	5 258 562	5 326 911	5 237 891	5 237 891	0	
Lignes souterraines de distribution	2 254 851	2 249 736	2 247 831	2 245 841	2 242 299	2 239 914	2 238 644	2 237 172	2 234 272	2 234 202	2 233 870	2 233 406	2 233 932	2 240 459	2 240 459	0	
Réseaux autonomes	497 972	495 955	494 126	492 175	496 914	502 987	511 816	509 697	507 251	508 972	505 664	506 345	511 515	503 184	503 184	0	
Autres actifs de réseau	7 480	7 427	7 374	7 321	7 268	7 215	7 162	7 109	7 056	7 003	6 950	6 897	6 844	7 162	7 162	0	
Actifs de soutien	551 335	546 750	542 141	541 610	536 975	532 416	527 653	523 061	518 315	513 554	508 799	504 048	499 297	541 688	541 688	0	
Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers	(33 023)	(32 983)	(32 942)	(32 902)	(32 861)	(32 820)	(32 780)	(32 739)	(32 699)	(32 658)	(32 618)	(32 577)	(32 537)	(32 780)	(32 780)	0	
Total	9 260 217	9 244 506	9 238 676	9 236 316	9 229 864	9 229 323	9 255 751	9 251 433	9 240 603	9 244 454	9 239 522	9 238 951	9 348 162	9 250 598	9 250 598	0	
Contrat de location-acquisition																	
Valeur actualisée	54 272	54 809	55 346	56 062	56 957	58 210	59 284	60 179	61 432	64 117	66 802	69 487	72 172	60 702	60 702	0	
Amortissement cumulé	19 273	19 466	19 662	19 860	20 060	20 265	20 475	20 689	20 907	21 130	21 364	21 610	21 866	20 510	20 510	0	
Valeur nette	34 999	35 343	35 684	36 202	36 897	37 945	38 810	39 490	40 525	42 987	45 438	47 878	50 306	40 193	40 193	0	

(en milliers de \$)

	1 ^{er} 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 Demande vs décision
Actifs incorporels en exploitation																
Logiciels	811 588	811 642	812 676	813 930	814 004	814 058	815 762	815 816	815 870	815 924	817 058	817 112	825 988	815 495	815 495	0
Autres actifs incorporels	41 095	41 095	41 095	41 095	41 095	43 495	43 495	43 495	43 495	43 495	43 495	43 495	43 495	42 572	42 572	0
Total	852 683	852 737	853 771	855 025	855 099	857 553	859 257	859 311	859 365	859 419	860 553	860 607	869 483	858 067	858 067	0
<i>Mises en exploitation mensuelles et mouvements</i>		54	1 034	1 254	74	2 454	1 704	54	54	54	1 134	54	8 876			
Amortissement cumulé																
Logiciels	671 225	678 274	685 324	692 402	699 516	706 631	713 748	720 912	728 078	735 245	742 414	749 614	756 816	713 862	713 862	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
Total	677 925	684 974	692 023	699 102	706 215	713 331	720 448	727 612	734 778	741 945	749 114	756 314	763 516	720 561	720 561	0
<i>Charge d'amortissement mensuelle et mouvements</i>		7 048	7 050	7 079	7 113	7 115	7 117	7 164	7 166	7 167	7 169	7 200	7 202			
Valeur nette																
Logiciels	140 363	133 369	127 353	121 528	114 489	107 427	102 015	94 904	87 792	80 679	74 644	67 498	69 172	101 633	101 633	0
Autres actifs incorporels	34 395	34 395	34 395	34 395	34 395	36 795	36 795	36 795	36 795	36 795	36 795	36 795	36 795	35 872	35 872	0
Total	174 758	167 764	161 748	155 923	148 884	144 222	138 810	131 699	124 587	117 474	111 439	104 293	105 967	137 505	137 505	0
Autres actifs																
Interventions, programmes et activités en efficacité énergétique																
Interventions en efficacité énergétique (dont PGEÉ)	648 184	636 228	624 272	612 315	600 359	588 403	576 447	564 491	552 534	540 578	528 622	516 666	509 709	582 985	582 985	0
Programmes et activités du BEIÉ	60 260	58 974	57 688	56 402	55 116	53 831	52 545	51 259	49 973	48 687	47 402	46 116	44 830	52 545	52 545	0
Contributions à des projets de raccordement	411 562	410 533	409 505	408 477	406 969	405 943	404 687	403 662	402 637	401 612	400 333	398 757	429 538	407 247	407 247	0
Autres actifs réglementaires	8 420	8 612	8 803	8 995	9 186	9 377	9 569	9 760	9 952	10 143	10 335	10 526	10 718	9 569	9 569	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
Total	1 151 695	1 137 616	1 123 537	1 109 459	1 094 900	1 080 824	1 066 517	1 052 441	1 038 366	1 024 290	1 009 961	995 334	1 098 064	1 075 616	1 075 616	0
Fonds de roulement																
Encaisse	110 861	104 872	104 872	104 872	104 872	104 872	104 872	104 872	104 872	104 872	104 872	104 872	104 872	105 333	145 717	(40 385)
Matériaux, combustibles et fournitures	129 089	129 407	129 725	130 043	130 362	130 680	130 998	131 316	131 634	131 952	132 270	132 588	132 906	130 998	130 998	0
Total	239 950	234 279	234 597	234 915	235 234	235 552	235 870	236 188	236 506	236 824	237 142	237 460	237 778	236 330	276 715	(40 385)
Réduction globale (charge d'amortissement)	0	1 250	2 500	3 750	5 000	6 250	7 500	8 750	10 000	11 250	12 500	13 750	15 000	7 500	0	7 500
TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION - AJUSTÉE	10 861 619	10 820 758	10 796 743	10 776 566	10 750 778	10 734 116	10 743 256	10 720 002	10 690 587	10 677 279	10 656 001	10 637 666	10 855 277	10 747 742	10 780 627	(32 885)

6. ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE 2017

(Version révisée du tableau 5 de la pièce HQD-9, document 3 [B-0037])

DESCRIPTION DES VARIABLES	DÉPENSES 2017 (en k\$) (1)	NET (2)	TAUX (2) / 365 JRS (3)	ENCAISSE ((1) X (3)) (en k\$)
CHARGES D'EXPLOITATION ET D'ENTRETIEN				
Salaires nets	159 969	32,28	8,84%	14 146
Remises gouvernementales	139 431	25,28	6,93%	9 656
Autres dépenses	299 133	16,78	4,60%	13 754
	598 533			
TAXES				
Taxe sur les services publics	45 100	172,24	47,19%	21 282
Taxes municipales et scolaires	14 900	111,29	30,49%	4 543
Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétique (BEIÉ)	54 500	4,22	1,16%	630
ACHATS				
Achats d'électricité	5 811 700	15,22	4,17%	242 353
Achats de service de transport	2 863 900	15,22	4,17%	119 427
Achats de combustible	86 539	15,22	4,17%	3 609
EFFET DES TAXES À LA CONSOMMATION				(66 934)
PROVISION POUR CRÉANCES DOUTEUSES				(257 594)
TOTAL DE L'ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE				104 872

7. INDICES D'INTERFINANCEMENT

(Version révisée du tableau 1 de la pièce HQD-14, document 2 [B-0052])

Catégories de consommateurs	Reflet du patrimonial et du rééquilibrage des tarifs généraux	
	Ajustement tarifaire	Interfinancement
Domestiques Généraux	0,7%	84,0 ⁽²⁾
G	0,7%	119,4
M	0,6%	131,0
LG	1,3% ⁽¹⁾	108,5
Sous-total - Généraux	0,7%	124,9
Total	0,7%	98,3
Grands industriels	0,2%	113,4

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

² L'indice d'interfinancement des tarifs domestiques qui exclut les coûts et les revenus des clients des réseaux autonomes est de 86,3.

8. GRILLE DES TARIFS D'ÉLECTRICITÉ AU 1^{ER} AVRIL 2017

(Version révisée de la grille présentée à la pièce HQD-14, document 3 [B-0053])

Hausse moyenne de 0,7 % au 1^{er} avril 2017 à l'exception du tarif L pour lequel la hausse est de 0,2 %

Article 1 ^{er} avril 2016	Article 1 ^{er} avril 2017	Tarif	Description	Prix 1 ^{er} avril 2016	Prix 1 ^{er} avril 2017	Variation 1 ^{er} avril 2017
2.7	2.7	D	Redevance d'abonnement par jour Premiers kWh par jour : 30 kWh en 2016 et 33 kWh en 2017 Reste de l'énergie Prime de puissance, été (> 50 kW) Prime de puissance, hiver (> 50 kW)	40,64 € 5,71 € 8,68 € 3,78 \$ 6,21 \$	40,64 € 5,82 € 8,92 € s. o. s. o.	0,0% 1,9% 2,8% s. o. s. o.
s. o.	2.18	DP	Redevance d'abonnement par mois 1 200 premiers 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	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.	6,09 \$ 5,77 € 8,77 € 4,59 \$ 6,21 \$ 12,18 \$ 18,27 \$	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.
2.19	2.27	DM	Redevance d'abonnement par jour par multiplicateur Premiers kWh par jour par multiplicateur : 30 kWh en 2016 et 33 kWh en 2017 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 € 5,71 € 8,68 € 3,78 \$ 6,21 \$	40,64 € 5,82 € 8,92 € 4,59 \$ 6,21 \$	0,0% 1,9% 2,8% 21,4% 0,0%
2.29	2.38	DT	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 € 4,60 € 26,91 € 3,78 \$ 6,21 \$	40,64 € 4,48 € 26,21 € 4,59 \$ 6,21 \$	0,0% -2,6% -2,6% 21,4% 0,0%
2.51	2.60	Électricité additionnelle - Photosynthèse	Prix plancher (€/kWh) - prix moyen au tarif M (2 ^e tranche) à 25 kW et 100 % de FU	5,50 €	5,53 €	0,5%
3.2	3.2	G	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 \$ 17,31 \$ 9,71 € 6,60 € 36,99 \$	12,33 \$ 17,43 \$ 9,78 € 6,88 € 36,99 \$	0,0% 0,7% 0,7% 4,2% 0,0%
3.5	3.5	G courte durée	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 \$ 5,97 \$	0,0% 0,5%
3.7	3.7	Activités d'hiver	Indice de référence au 31 mars 2006 Majoration au 1 ^{er} avril de chaque année à compter de 2006 Indice de majoration de facture au 1 ^{er} avril 2017 = 1,3696	1,08 2%	1,08 2%	s. o. s. o.
4.2	4.2	M	Prime de puissance 210 000 premiers kWh par mois Reste de l'énergie Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - triphasée	14,37 \$ 4,93 € 3,66 € 12,33 \$ 36,99 \$	14,43 \$ 4,97 € 3,69 € 12,33 \$ 36,99 \$	0,4% 0,8% 0,8% 0,0% 0,0%
4.7	4.7	M courte durée	Majoration de la prime de puissance mensuelle en période d'hiver	5,94 \$	5,97 \$	0,5%
4.10	4.10	G-9	Prime de puissance Prix de l'énergie Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - triphasée Majoration pour mauvais facteur de puissance	4,20 \$ 9,90 € 12,33 \$ 36,99 \$ 10,17 \$	4,20 \$ 9,97 € 12,33 \$ 36,99 \$ 10,23 \$	0,0% 0,7% 0,0% 0,0% 0,6%
4.13	4.13	G-9 courte durée	Majoration du montant mensuel minimal Majoration de la prime de puissance mensuelle en période d'hiver	12,33 \$ 5,94 \$	12,33 \$ 5,97 \$	0,0% 0,5%
4.17	4.17	GD	Prime de puissance Prix de l'énergie, été Prix de l'énergie, hiver Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - triphasée	5,22 \$ 6,14 € 15,22 € 12,33 \$ 36,99 \$	5,25 \$ 6,18 € 15,30 € 12,33 \$ 36,99 \$	0,6% 0,7% 0,5% 0,0% 0,0%
4.22	4.22	Tarif de transition - Photosynthèse	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	Tarif de transition - Photosynthèse	Dépassement de plus de 10 % de la puissance contractuelle	13,50 \$	13,50 \$	s. o.
4.28	4.28	Tarif de transition - Photosynthèse	Indice de référence au 1 ^{er} avril 2005 Majoration au 1 ^{er} avril 2005, 2006 et 2007 en sus de la hausse moyenne Majoration au 1 ^{er} avril de chaque année à compter de 2008, en sus de la hausse moyenne Indice de majoration de facture au 1 ^{er} avril 2017 = 3,0969	1,0 5% 8%	1,0 5% 8%	s. o. s. o. s. o.
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%

Article 1 ^{er} avril 2016	Article 1 ^{er} avril 2017	Tarif	Description	Prix 1 ^{er} avril 2016	Prix 1 ^{er} avril 2017	Variation 1 ^{er} avril 2017
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 €	13,00 \$ 20,00 € 25,00 € 30,00 €	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 ^e tranche) à 25 kV et 100 % de FU	5,50 €	5,53 €	0,5%
s.o.	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	s.o. s.o. s.o. s.o. s.o.	10,90 € 20,47 € 16,13 € 12,33 \$ 36,99 \$	s.o. s.o. s.o. s.o. s.o.
5.2	5.2	L	Prime de puissance Prix de l'énergie	12,87 \$ 3,26 €	12,87 \$ 3,27 €	0,0% 0,3%
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 \$ 3,39 €	13,11 \$ 3,42 €	0,5% 0,9%
5.25	5.25	LG	Prime de dépassement quotidienne Prime de dépassement mensuelle	7,62 \$ 22,86 \$	7,65 \$ 22,95 \$	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	5,22 \$ 5,26 € 18,08 €	5,25 \$ 5,29 € 18,08 €	0,6% 0,6% 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	5,22 \$ 5,26 € 18,08 €	5,25 \$ 5,29 € 18,08 €	0,6% 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 \$ 5,26 € 5,22 \$	0,53 \$ 1,06 \$ 5,29 € 5,25 \$	1,9% 1,9% 0,6% 0,6%
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	Multiplificateur (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 €	13,00 \$ 20,00 € 25,00 € 30,00 €	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 \$	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 €	4,66 €	0,2%
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.
7.1	s.o.	D réseaux autonomes	Énergie excédant 30 kWh par jour	37,62 €	s.o.	s.o.
7.2	s.o.	DM réseaux autonomes	Énergie excédant 30 kWh par jour par multiplificateur	37,62 €	s.o.	s.o.
s.o.	7.2	DN	Redevance d'abonnement par jour par multiplificateur 30 premiers kWh par jour par multiplificateur Reste de l'énergie Prime de puissance, été (> 50 kW ou 4 kW x multiplificateur) Prime de puissance, hiver (> 50 kW ou 4 kW x multiplificateur)	s.o. s.o. s.o. s.o. s.o.	40,64 € 5,82 € 40,93 € 4,59 \$ 6,21 \$	s.o. s.o. s.o. s.o. s.o.

Article 1 ^{er} avril 2016	Article 1 ^{er} avril 2017	Tarif	Description	Prix 1 ^{er} avril 2016	Prix 1 ^{er} avril 2017	Variation 1 ^{er} avril 2017
7.4	7.8	G, G-9, M, MA rés. autonomes	Pénalité sur l'énergie	76,80 €	77,37 €	0,7%
7.6	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)	30,78 \$ 15,22 € 60,51 \$ 36,43 €	31,02 \$ 13,44 € 60,96 \$ 32,13 €	0,8% -11,8% 0,7% -11,8%
7.7	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 2016 : 53,75 \$/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 2016 : 68,34 €/litre) H - Prix moyen de référence du diesel n°1 (par litre)	2,73 € 11,57 € s. o. 58,20 \$ 2,73 € 26,44 € s. o. 61,51 €	2,75 € 11,57 € s. o. 58,20 \$ 2,75 € 26,44 € s. o. 61,51 €	0,7% s. o. s. o. s. o. 0,7% s. o. s. o. s. o.
7.15	7.19	Électricité interruptible avec préavis - Réseaux autonomes	Crédit fixe (par kW)	6,00 \$	6,00 \$	0,0%
7.16	7.20	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 ^e parallèle -au sud du 53 ^e parallèle C - Prix moyen du diesel n°1 pour la région de Montréal (prix en date d'octobre 2016 : 68,34 €/litre) D - Prix moyen de référence du diesel n°1 (par litre)	2,70 € 54,50 € 35,50 € s. o. 87,66 €	2,72 € 54,50 € 35,50 € s. o. 87,66 €	0,7% s. o. s. o. s. o. s. o.
7.25	7.29	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	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	4,88 \$ 14,63 \$ 14,63 \$ 43,89 \$ 43,89 \$	4,91 \$ 14,77 \$ 14,77 \$ 44,22 \$ 44,22 \$	0,6% 1,0% 1,0% 0,8% 0,8%
8.3	s. o.	T (montant minimal)	Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - triphasée	8,79 \$ 26,37 \$	s. o. s. o.	s. o. s. o.
9.4	9.4	Éclairage public (service général)	Prix de l'énergie	10,16 €	10,24 €	0,7%
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	22,08 \$ 24,06 \$ 25,95 \$ 30,45 \$	22,23 \$ 24,24 \$ 26,13 \$ 30,69 \$	0,7% 0,7% 0,7% 0,8%
9.10 b)	9.10 b)	Éclairage public (service complet)	Diodes électroluminescentes : 4 100 lumens (ou 65 W) - par luminaire	22,74 \$	22,92 \$	0,8%
9.14	9.14	Sentinelle (avec poteau)	7 000 lumens (ou 175 W) - par luminaire 20 000 lumens (ou 400 W) - par luminaire	40,80 \$ 53,79 \$	41,10 \$ 54,18 \$	0,7% 0,7%
9.15	9.15	Sentinelle (sans poteau)	7 000 lumens (ou 175 W) - par luminaire 20 000 lumens (ou 400 W) - par luminaire	32,07 \$ 46,23 \$	32,31 \$ 46,56 \$	0,7% 0,7%
10.2	10.2	Crédit d'alimentation en moyenne ou en haute tension	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	Crédit d'alimentation aux tarifs domestiques	Tension égale ou supérieure à 5 kV	0,241 €	0,241 €	0,0%
10.4	10.4	Rajustement pour pertes de transformation	Réduction mensuelle sur la prime de puissance	17,67 €	17,76 €	0,5%
11.3	11.3	Service VISILEC	Montant par mois	89 \$	89 \$	0,0%
11.10	11.10	Service VIGELIGNE	Frais annuels Frais annuels pour une 2 ^e ou une 3 ^e licence Frais annuels par licence supplémentaire	2 400 \$ 600 \$ 120 \$	2 400 \$ 600 \$ 120 \$	0,0% 0,0% 0,0%
11.17	11.17	Service SIGNATURE (service de base)	Frais annuels par point de livraison	5 250 \$	5 250 \$	0,0%
11.18	11.18	Service SIGNATURE (options)	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	Frais de nature administrative	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%

Article 1 ^{er} avril 2016	Article 1 ^{er} avril 2017	Tarif	Description	Prix 1 ^{er} avril 2016	Prix 1 ^{er} avril 2017	Variation 1 ^{er} avril 2017
12.4	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 Frais liés à l'inaccessibilité du compteur	5,248% 361 \$ 172 \$ 5 000 \$ 250 \$ 50 \$ 361 \$ 1 160 \$ 85 \$ 15 \$ 5 \$ s. o.	5,053% 361 \$ 172 \$ 5 000 \$ 250 \$ 50 \$ 361 \$ 1 160 \$ 85 \$ 15 \$ 5 \$ 85 \$ s. o.	s. o. 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% s. o.
12.5	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%
12.6	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%
12.7	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 <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 Par mètre pour un coffret de branchement de 320 A ou de 400 A, 120/240 V Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 120/240 V Par mètre pour un coffret de branchement de 200 A, 347/600 V Par mètre pour un coffret de branchement de 320 A ou de 400 A, 347/600 V Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 347/600 V	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 \$ 15 \$ 31 \$ 91 \$ 16 \$ 35 \$ 99 \$	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 \$ 15 \$ 31 \$ 91 \$ 16 \$ 35 \$ 99 \$	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% 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 ^{er} avril 2016	Article 1 ^{er} avril 2017	Tarif	Description	Prix 1 ^{er} avril 2016	Prix 1 ^{er} avril 2017	Variation 1 ^{er} avril 2017
			<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 ^{re} section, 2 X 3/0 AL, monophasé	45 \$	45 \$	0,0%
			Par mètre pour la 1 ^{re} section, 2 X 3/0 AL, triphasé	104 \$	104 \$	0,0%
			Par mètre pour la 1 ^{re} 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%
12.8	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%
12.9	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

Références		Modifications
Ajustement des prix		Ajustement des prix pour refléter une hausse moyenne de 0,7 % de tous les tarifs à l'exception du tarif L, pour lequel la hausse est de 0,2 %. Le rééquilibrage des tarifs généraux approuvé par la Régie se traduit par une hausse légèrement inférieure (0,6 %) du tarif M. Le coût du capital prospectif présenté au chapitre 12 des Tarifs est révisé conformément à la décision.
Tarif D	Chapitre 2, section 2	Modification du domaine d'application du tarif D afin de réserver aux clients domestiques dont l'appel de puissance est inférieur à 65 kW. De plus, le seuil de la 1 ^{re} tranche d'énergie passe de 30 à 33 kWh par jour, de sorte que les clients bénéficient de 3 kWh supplémentaires au prix le plus faible du tarif D. Par ailleurs, en raison de l'introduction du tarif DP destiné aux clients dont l'appel de puissance est d'au moins 50 kW, un mécanisme de transfert automatique entre les tarifs D et DP est introduit pour permettre aux clients admissibles aux deux tarifs de bénéficier du plus avantageux. Lorsque la puissance maximale appelée atteint 65 kW, l'abonnement cesse d'être admissible au tarif D et devient assujéti au tarif DP.
Résidences de tourisme	Article 2.11	Officialisation de la pratique actuelle qui consiste à appliquer le tarif D à un logement exploité en tant que résidence de tourisme au sens de la <i>Loi sur les établissements d'hébergement touristique</i> , à condition que l'électricité soit mesurée distinctement. Cette pratique est cohérente avec l'exception déjà autorisée pour les gîtes touristiques de 9 chambres ou moins. De plus, elle permet aux résidences concernées de demeurer au même tarif que celui auquel elles étaient assujetties avant qu'elles ne soient visées par cette loi.
Tarif DP	Chapitre 2, section 3	Introduction du tarif DP pour les clients domestiques dont l'appel de puissance est d'au moins 50 kW, dans le but de leur offrir un tarif mieux adapté que le tarif D à leur consommation d'électricité. Les prix du tarif DP sont exprimés sur une base mensuelle, la redevance est réduite par rapport au tarif D et le seuil de la 1 ^{re} tranche d'énergie est de 1 200 kWh plutôt que de 900 kWh, de sorte que les clients bénéficient de 300 kWh supplémentaires au prix le plus faible du tarif DP. Ce tarif comporte par ailleurs un montant mensuel minimal qui permettra à l'entreprise de récupérer davantage de coûts auprès des clients dont la consommation est faible ou nulle, mais qui requièrent néanmoins le service électrique. Comme dans le cas du tarif D ces dernières années, la hausse de la prime de puissance applicable en été se poursuivra jusqu'à ce que celle-ci atteigne le même niveau que la prime applicable en hiver. De plus, le mécanisme de transfert automatique entre les tarifs D et DP permettra aux clients admissibles aux deux tarifs de bénéficier du plus avantageux. Lorsque la puissance maximale appelée demeure au-dessous de 50 kW pendant 12 mois consécutifs, l'abonnement cesse d'être admissible au tarif DP et devient assujéti au tarif D.

Références		Modifications
Structure du tarif DM	Article 2.27	Hausse du seuil de la 1 ^{re} tranche d'énergie de 30 à 33 kWh par jour, de sorte que les clients bénéficient de 3 kWh supplémentaires au prix le plus faible du tarif DM.
Modalités d'adhésion au tarif DT	Article 2.36	Ajout de précisions relatives à la procédure d'adhésion à ce tarif (qui demeure inchangée) et à la responsabilité du client en ce qui concerne la conformité de son système biénergie.
Durée d'application du tarif DT et Non-conformité avec les conditions	Articles 2.46 et 2.47	Modifications visant à préciser que l'article 2.47 s'applique dorénavant dans tous les cas de non-conformité du système biénergie et à permettre au client de demander une correction de facture pour une période maximale de 12 mois.
Restrictions relatives à la banque de surplus – Option de mesurage net	Article 2.55	Modification visant à refléter la pratique actuelle qui consiste à éviter que la remise à zéro de la banque de surplus se fasse au cours d'une période de consommation.
Domaine d'application – Tarif G	Article 3.1	Ajout d'une précision indiquant que le tarif G ne peut s'appliquer lorsque l'électricité est livrée aux fins de l'alimentation d'une borne de recharge rapide de 400 V et plus, compte tenu de l'introduction du nouveau tarif BR.
Tarif expérimental BR	Chapitre 4, section 10	Introduction du tarif expérimental BR pour l'alimentation de bornes de recharge de véhicules électriques. Ce tarif est principalement destiné aux abonnements souscrits pour une ou plusieurs bornes de 400 V et plus à courant continu, mais s'applique également dans le cas d'une ou plusieurs bornes de 240 V. Le tarif BR est établi en fonction d'un facteur d'utilisation (FU) variant entre 0 % et 10 %, de manière à inciter les clients à passer au tarif G-9 lorsque leur FU dépasse 10 %. Le tarif BR fait l'objet d'un projet pilote d'une durée de 5 ans qui permettra de suivre le déploiement des bornes de recharge et de documenter ce nouvel usage.
Modalité relative au facteur de puissance – Option d'électricité additionnelle pour les clients de grande puissance	Article 6.35	Simplification de la modalité relative au facteur de puissance, sans impact sur l'application de cette modalité ni sur la facture du client qui adhère à l'option. Par ricochet, la définition de la puissance de référence est modifiée.
Durée de l'engagement – Tarif de développement économique	Article 6.44	Prolongation de la période d'application du tarif de développement économique jusqu'au 31 mars 2027, compte tenu du fait que des surplus énergétiques sont prévus jusqu'à la fin de 2026. Cette prolongation vise à accroître l'attrait de ce tarif.
Tarif DN	Chapitre 7, section 1	Introduction du tarif DN par suite de la fusion des tarifs D et DM en un seul tarif pour les clients domestiques des réseaux autonomes au nord du 53 ^e parallèle. Ce tarif a l'avantage de faciliter la compréhension de la tarification au nord du 53 ^e parallèle et n'aura aucun impact sur la facture des clients.

Références		Modifications
Facture du client et Puissance à facturer par point de livraison – Tarifs à forfait	Articles 8.3 et 8.4	Remplacement, pour un abonnement annuel ou un abonnement de courte durée qui se répète d'année en année, de la notion de montant mensuel minimal de la facture aux tarifs à forfait par une puissance à facturer minimale par point de livraison, comme dans le cas des abonnements de courte durée qui ne se répètent pas d'année en année, et ajout de précisions sur le mode d'établissement de la facture.
Entrée en vigueur – Période de consommation chevauchant le 1 ^{er} avril	Article 10.13	Modification visant à indiquer qu'Hydro-Québec établit désormais la facture de la période de consommation chevauchant le 1 ^{er} avril d'après la relève du compteur qu'elle effectue le 31 mars en tenant compte non seulement de l'énergie consommée, comme elle le fait depuis le 1 ^{er} avril 2014, mais également de la puissance maximale appelée. De plus, l'ordre des éléments est inversé pour tenir compte du fait que la relève du 31 mars est maintenant effectuée dans la majorité des cas.
Frais liés à l'inaccessibilité du compteur	Article 12.4	Ajout des frais liés à l'inaccessibilité du compteur pour refléter la décision D-2016-118 (R-3964-2016). Ces frais, approuvés de façon provisoire, sont en vigueur depuis le 25 juillet 2016 et s'appliquent aux clients qui négligent ou refusent de donner accès à l'appareillage de mesure ou de rendre conforme leur installation électrique.

10. **ADDENDA AU TEXTE DES *CONDITIONS DE SERVICE D'ÉLECTRICITÉ* (VERSIONS FRANÇAISE ET ANGLAISE)**

ADDENDA
Conditions de service d'électricité 2015

**CALCUL DES FRAIS D'ADMINISTRATION
EN CAS DE DÉFAUT DE PAIEMENT**

La Régie de l'énergie a approuvé une modification à l'article 11.6 relativement au calcul des frais d'administration en cas de défaut de paiement.

Le présent addenda énonce cette modification qui a été approuvée par la Régie de l'énergie, en vigueur le 1^{er} avril 2017 (décision D-2017-022 de la Régie de l'énergie).

CONDITIONS DE SERVICE D'ÉLECTRICITÉ 2015

CHAPITRE 11

Facturation et paiement

Section 2 – Modes de paiement

MODIFICATION DE L'ARTICLE 11.6

Délai et modes de paiement des factures

11.6 Toute facture doit être payée, en dollars canadiens, au plus tard 21 jours après la date de facturation, de l'une des façons suivantes :

- par voie électronique;
- auprès d'une institution financière nommée à l'annexe IV;
- par la poste.

Si le 21^e jour tombe un jour de fin de semaine ou un jour férié, l'échéance est reportée au premier jour ouvrable suivant. Le défaut de payer à l'échéance entraîne des frais d'administration sur l'arriéré, au taux applicable à la date **d'échéance** de la facture et déterminé conformément aux « frais d'administration applicables à la facturation par Hydro Québec » prévus dans les Tarifs.

Si Hydro-Québec est avisée par une institution financière que le paiement ne peut être effectué pour cause de provision insuffisante, les « frais pour provision insuffisante » prévus dans les Tarifs sont appliqués.

ADDENDUM

Conditions of Electricity Service 2015

CALCULATION OF ADMINISTRATION CHARGES IN CASE OF LATE PAYMENT

The Régie de l'énergie approved a modification to section 11.6 regarding the calculation of administration charges in case of late payment.

This addendum sets out this modification approved by the Régie de l'énergie, effective April 1, 2017 (decision D-2017-022 of the Régie de l'énergie).

CONDITIONS OF ELECTRICITY SERVICE 2015

CHAPTER 11

Billing and payment

Division 2 – Payment procedures

MODIFICATION TO SECTION 11.6

Payment methods and due date

11.6 All bills must be paid in Canadian dollars within 21 days of the billing date, by one of the following means:

- online;
- at one of the financial institutions listed in Schedule IV;
- by mail.

If the 21st day falls on a weekend or holiday, the due date is deferred to the next business day. Failure to pay by the due date results in administration charges applied to the unpaid balance at the rate applicable at the **due** date, calculated in accordance with the “administration charges applicable to billing by Hydro-Québec” provided for in the Rates.

If Hydro-Québec is advised by a financial institution that payment cannot be made because of insufficient funds, the “charge for insufficient funds” provided for in the Rates is applied.