



2017

Comparaison des prix de l'électricité dans les grandes villes nord-américaines

Tarifs en vigueur le 1^{er} avril 2017

TABLE DES MATIÈRES

INTRODUCTION	3
MÉTHODE	9
FAITS SAILLANTS	11
Clients résidentiels	11
Clients de petite puissance	12
Clients de moyenne puissance	13
Clients de grande puissance	16
RÉSULTATS DÉTAILLÉS	
1 Tableaux sommaires (avant taxes)	19
2 Tableaux sommaires (taxes comprises)	25
3 Tableaux détaillés – Résidentiel	31
4 Tableaux détaillés – Petite puissance	37
5 Tableaux détaillés – Moyenne puissance	43
6 Tableaux détaillés – Grande puissance	49
ANNEXES	
A Modifications tarifaires	55
B Tarifs différenciés dans le temps Clauses d’ajustement	59
C Taxes applicables	65
D Entreprises étudiées	73

INTRODUCTION

Chaque année, Hydro-Québec compare les factures mensuelles d'électricité de la clientèle québécoise des segments résidentiel, commercial, institutionnel et industriel avec celles des clients de diverses entreprises desservant 21 grandes villes en Amérique du Nord.

Ce rapport présente les principales conclusions de l'analyse comparative des prix en vigueur le 1^{er} avril 2017. Il comporte trois sections. La première décrit la méthode utilisée pour estimer le montant des factures d'électricité. La deuxième expose les faits saillants des sept niveaux de consommation analysés à l'aide de graphiques. La dernière présente les résultats détaillés des 21 niveaux de consommation pour lesquels des données ont été recueillies et compilées sous forme de tableaux sommaires et détaillés.

Les modifications tarifaires les plus récentes, les tarifs différenciés dans le temps, les clauses d'ajustement, les taxes applicables de même que le profil des entreprises étudiées font l'objet d'annexes distinctes.

GRANDES VILLES NORD-AMÉRICAINES

PRIX MOYENS FACTURÉS AUX CLIENTS RÉSIDENTIELS¹
(EN ¢/kWh)²



1) Pour une consommation mensuelle de 1 000 kWh; tarifs en vigueur le 1^{er} avril 2017.
2) En monnaie canadienne.

GRANDES VILLES NORD-AMÉRICAINES

PRIX MOYENS FACTURÉS AUX CLIENTS DE GRANDE PUISSANCE¹
(EN ¢/kWh)²



Symboles utilisés

AB	Alberta
BC	Colombie-Britannique
CA	Californie
FL	Floride
IL	Illinois
MA	Massachusetts
MB	Manitoba
MI	Michigan
NB	Nouveau-Brunswick
NL	Terre-Neuve-et-Labrador
NS	Nouvelle-Écosse
NY	New York
ON	Ontario
OR	Oregon
PE	Île-du-Prince-Édouard
QC	Québec
SK	Saskatchewan
TN	Tennessee
TX	Texas
WA	Washington

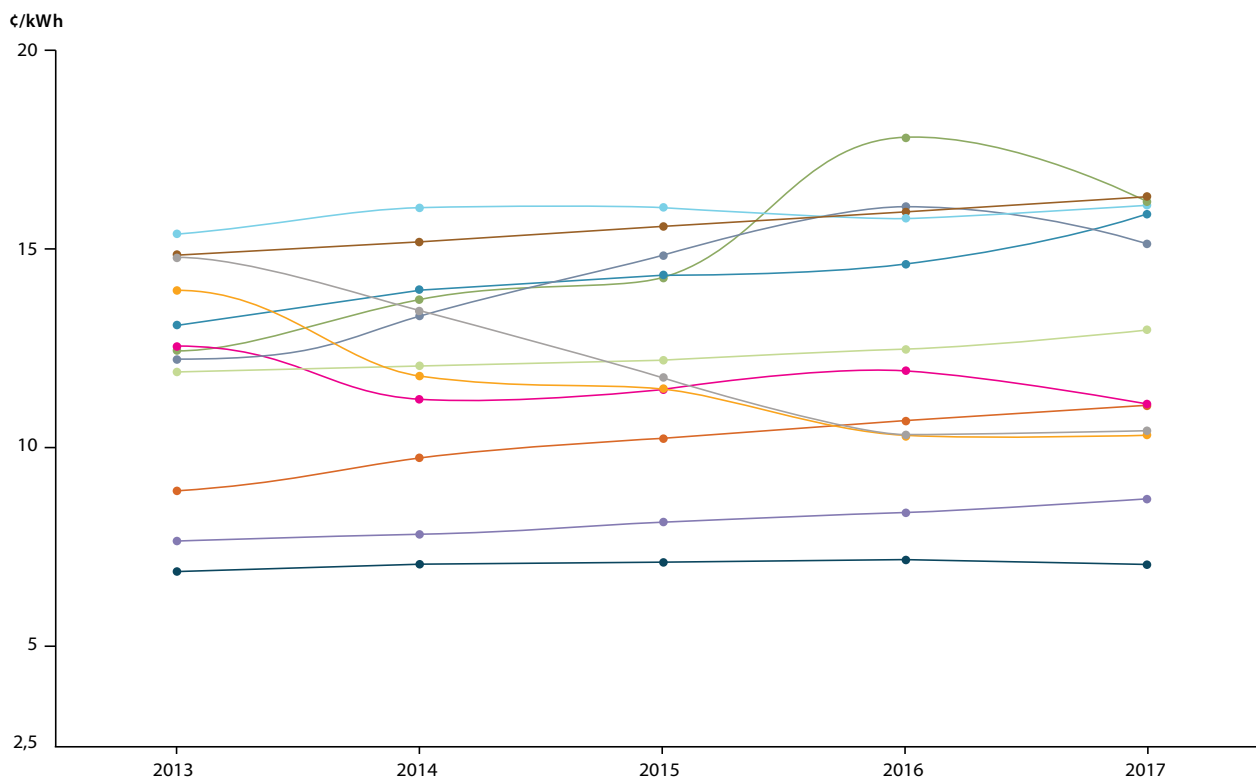
1) Pour une consommation mensuelle de 3 060 000 kWh et une puissance appelée de 5 000 kW ;
tarifs en vigueur le 1^{er} avril 2017.

2) En monnaie canadienne.

GRANDES VILLES CANADIENNES

REGARD SUR L'ÉVOLUTION DES PRIX MOYENS

FACTURÉS AUX CLIENTS RÉSIDENTIELS (EN ¢/kWh) – 2013 À 2017^{1,2,3}



PRIX MOYENS POUR UN CLIENT RÉSIDENTIEL (EN ¢/kWh)^{1,2,3}

	2013	2014	2015	2016	2017
Villes canadiennes					
● Montréal, QC	6,87	7,06	7,19	7,23	7,07
● Calgary, AB	14,81	13,41	11,66	10,40	10,45
● Charlottetown, PE	14,87	15,24	15,62	16,02	16,42
● Edmonton, AB	13,90	11,88	11,55	10,37	10,34
● Halifax, NS	15,45	16,03	16,03	15,88	16,15
● Moncton, NB	11,82	12,06	12,30	12,50	12,97
● Ottawa, ON	12,39	13,45	14,86	16,15	15,21
● Regina, SK	13,15	13,95	14,37	14,65	15,94
● St. John's, NL	12,55	11,34	11,55	11,96	11,15
● Toronto, ON	12,48	13,78	14,31	17,81	16,32
● Vancouver, BC	8,91	9,71	10,29	10,70	11,08
● Winnipeg, MB	7,63	7,89	8,11	8,43	8,71

1) Pour une consommation mensuelle de 1 000 kWh.

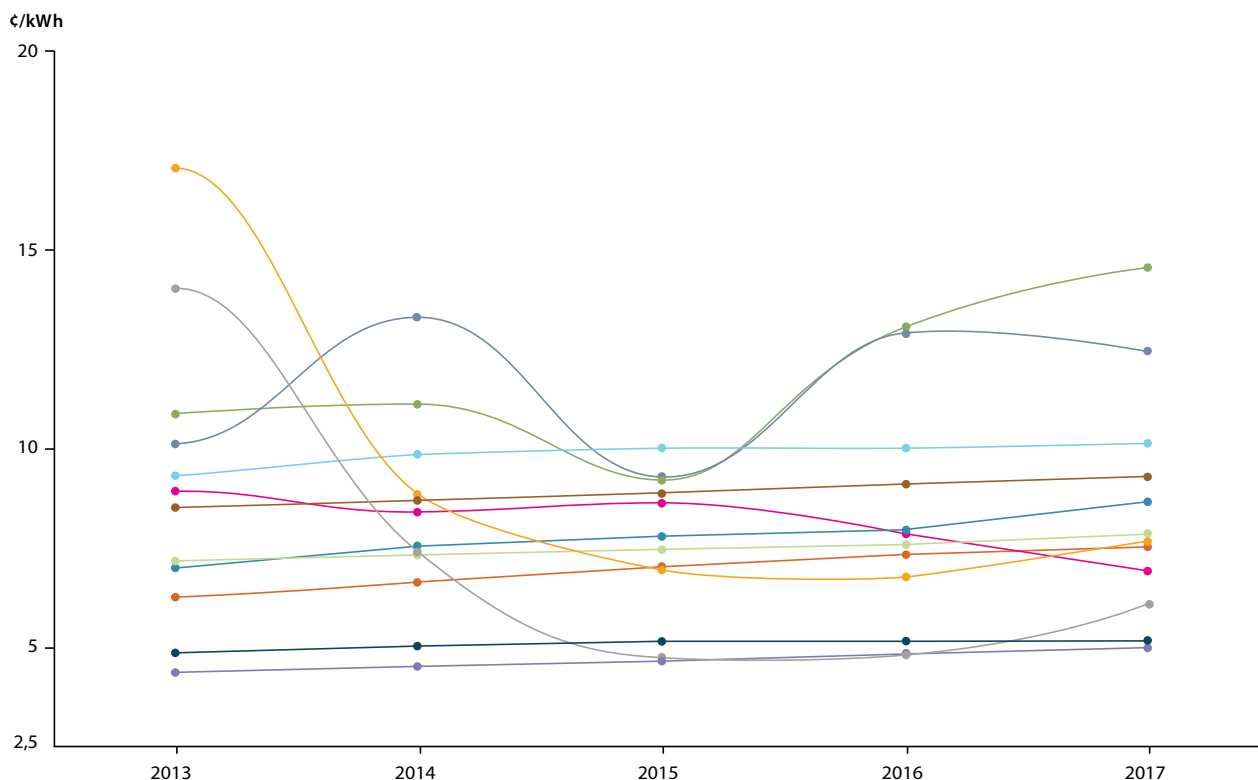
2) En monnaie canadienne.

3) Données provenant des publications *Comparaison des prix de l'électricité dans les grandes villes nord-américaines*, Hydro-Québec, 2013 à 2017.

GRANDES VILLES CANADIENNES

REGARD SUR L'ÉVOLUTION DES PRIX MOYENS

FACTURÉS AUX CLIENTS DE GRANDE PUISSANCE (EN ¢/kWh) – 2013 À 2017^{1,2,3}



RIX MOYENS POUR UN CLIENT DE GRANDE PUISSANCE (EN ¢/kWh)^{1,2,3}

	2013	2014	2015	2016	2017
Villes canadiennes					
● Montréal, QC	4,88	5,05	5,17	5,17	5,18
● Calgary, AB	14,04	7,42	4,76	4,82	6,09
● Charlottetown, PE	8,53	8,71	8,90	9,12	9,31
● Edmonton, AB	17,06	8,87	6,97	6,78	7,68
● Halifax, NS	9,33	9,86	10,02	10,02	10,14
● Moncton, NB	7,19	7,34	7,48	7,60	7,86
● Ottawa, ON	10,13	13,31	9,30	12,91	12,46
● Regina, SK	7,01	7,56	7,81	7,97	8,67
● St. John's, NL	8,94	8,42	8,65	7,88	6,95
● Toronto, ON	10,89	11,13	9,22	13,04	14,55
● Vancouver, BC	6,28	6,66	7,04	7,35	7,54
● Winnipeg, MB	4,39	4,54	4,67	4,85	5,01

1) Pour une consommation mensuelle de 3 060 000 kWh et une puissance appelée de 5 000 kW.

2) En monnaie canadienne.

3) Données provenant des publications *Comparaison des prix de l'électricité dans les grandes villes nord-américaines*, Hydro-Québec, 2013 à 2017.

MÉTHODE

Outre Hydro-Québec, cette analyse comparative des prix de l'électricité à l'échelle de l'Amérique du Nord porte sur 22 entreprises : 12 qui desservent les principales villes des 9 autres provinces canadiennes et 10 établies dans autant d'États américains. Les résultats s'appuient, d'une part, sur un sondage auquel ont répondu 13 entreprises et, d'autre part, sur des estimations de factures effectuées par Hydro-Québec et validées, dans la majorité des cas, par les entreprises concernées.

Les résultats présentés reflètent la facture totale pour différents niveaux de consommation. Si la facture est calculée à partir d'un tarif dégroupé, elle comprend toutes les composantes, notamment la fourniture, le transport et la distribution.

PÉRIODE CONSIDÉRÉE

Les montants des factures mensuelles ont été calculés à partir des tarifs en vigueur le 1^{er} avril 2017. Les plus récentes modifications tarifaires appliquées par les entreprises étudiées entre le 1^{er} avril 2016 et le 1^{er} avril 2017 sont indiquées à l'annexe A.

NIVEAUX DE CONSOMMATION

Sept niveaux de consommation ont été retenus aux fins de l'analyse. Cependant, la collecte de données a été effectuée pour 21 niveaux de consommation et les résultats figurent dans les tableaux détaillés.

TAXES

À l'exception des factures présentées à la section 2 des résultats détaillés, les taxes sont exclues de tous les calculs. L'annexe C dresse la liste des taxes applicables au 1^{er} avril 2017 par catégories de clients; elle indique aussi les cas pouvant faire l'objet d'un remboursement de taxes partiel ou complet.

PROGRAMMES OPTIONNELS

Les montants des factures ont été calculés en fonction des tarifs de base. Les tarifs ou les programmes optionnels qu'offrent certaines entreprises à leur clientèle résidentielle, commerciale, institutionnelle ou industrielle n'ont pas été pris en compte étant donné que les modalités varient considérablement d'une entreprise à l'autre.

SITUATION GÉOGRAPHIQUE

Les distributeurs d'électricité offrent parfois des tarifs différents dans les villes qu'ils desservent. De même, les taxes peuvent varier d'une région à l'autre. Ce n'est toutefois pas le cas au Québec où, à l'exception des territoires situés au nord du 53^e parallèle, les taxes et les tarifs sont appliqués de façon uniforme. Aux fins de la présente étude, les calculs ont été effectués de façon à estimer le plus fidèlement possible les factures d'électricité que paient les consommateurs dans chacune des villes au 1^{er} avril 2017.

TARIFS DIFFÉRENCIÉS DANS LE TEMPS

Les tarifs de certaines entreprises varient selon la saison ou l'heure (ou les deux) durant lesquelles l'énergie est consommée. Aux États-Unis, par exemple, plusieurs entreprises fixent des prix plus élevés l'été, lorsque les besoins en climatisation sont plus importants. Au Québec, par contre, c'est en hiver que la demande augmente à cause du chauffage. Ainsi, pour certaines entreprises, le 1^{er} avril peut correspondre à une période de l'année où le prix est élevé et, pour d'autres, à une période où le prix est bas. Un prix annuel moyen a été calculé dans le cas des entreprises qui offrent des tarifs de base différenciés dans le temps pour divers niveaux de consommation. Leurs noms figurent à l'annexe B.

CLAUSES D'AJUSTEMENT

Les tarifs de certains distributeurs comportent parfois des clauses d'ajustement permettant d'ajuster la facture d'électricité des clients en fonction de différentes variables. Comme les ajustements peuvent être appliqués mensuellement ou sur une plus longue période, les factures d'électricité émises par un distributeur donné ont pu varier entre le 1^{er} avril 2016 et le 1^{er} avril 2017, même si les tarifs de base n'ont pas été modifiés. L'annexe B dresse la liste des clauses d'ajustement qui ont été prises en considération dans le calcul des montants des factures.

TAUX DE CHANGE

Le taux de change utilisé pour convertir en dollars canadiens les factures exprimées en devise américaine est de 0,7468 (1 \$ CA = 0,7468 \$ US), soit le taux en vigueur à midi le 3 avril 2017. Le dollar canadien s'est donc déprécié de 2,57% face au dollar américain par rapport au 1^{er} avril 2016.

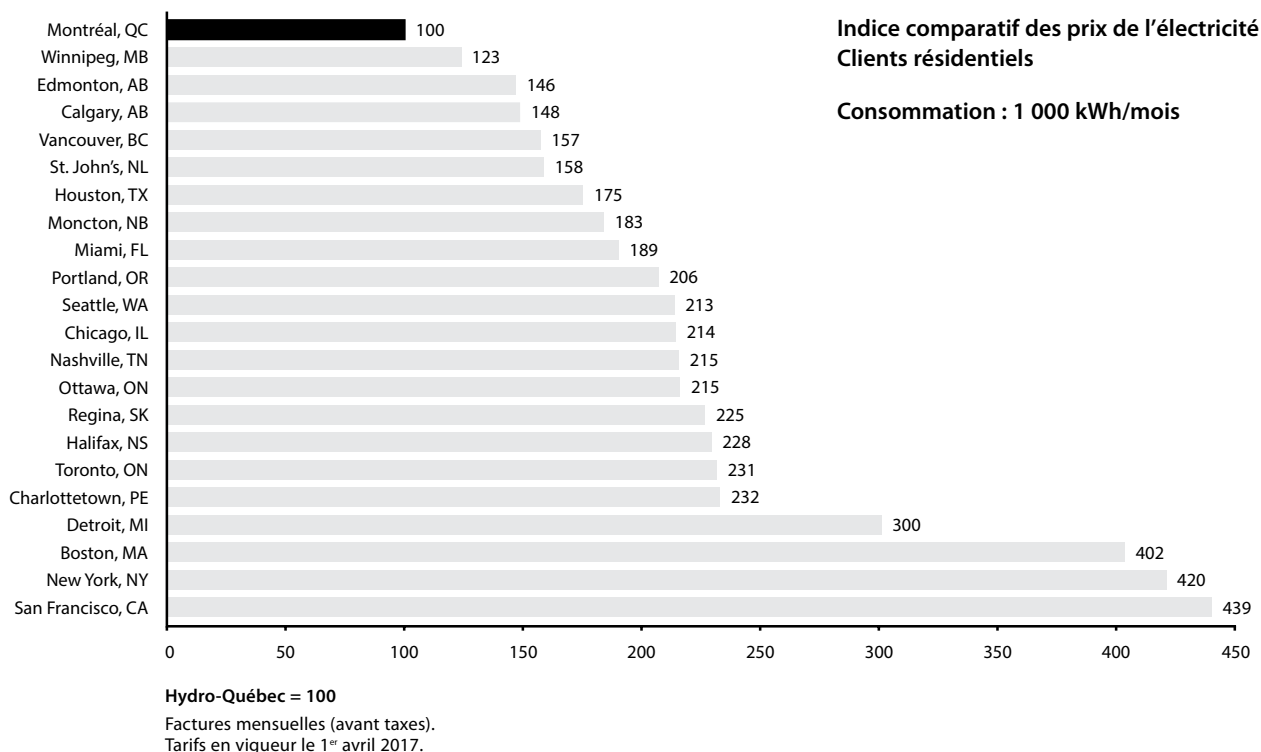
FAITS SAILLANTS

Le document intitulé *Tarifs d'électricité en vigueur le 1^{er} avril 2017* présente les tarifs d'Hydro-Québec, tels qu'ils ont été approuvés par la Régie de l'énergie dans sa décision D-2017-034. Trois types de tarifs sont en vigueur : les tarifs domestiques, destinés aux clients résidentiels, le tarif industriel, destiné aux clients industriels de grande puissance, et les tarifs généraux, destinés aux autres clients. Les tarifs généraux s'appliquent selon le niveau de la puissance minimale à facturer : la petite puissance, la moyenne puissance et la grande puissance. Pour faciliter la comparaison, les factures d'électricité des entreprises étudiées ont été analysées en fonction de ces catégories de clients. Quant au tarif industriel, il a servi au calcul des factures des clients de grande puissance.

CLIENTS RÉSIDENTIELS

Le tarif applicable aux clients résidentiels d'Hydro-Québec est parmi les plus avantageux de l'Amérique du Nord. Pour une consommation mensuelle de 1 000 kWh, Montréal occupe cette année encore la *première* position. Le graphique 1 présente les résultats de cette comparaison.

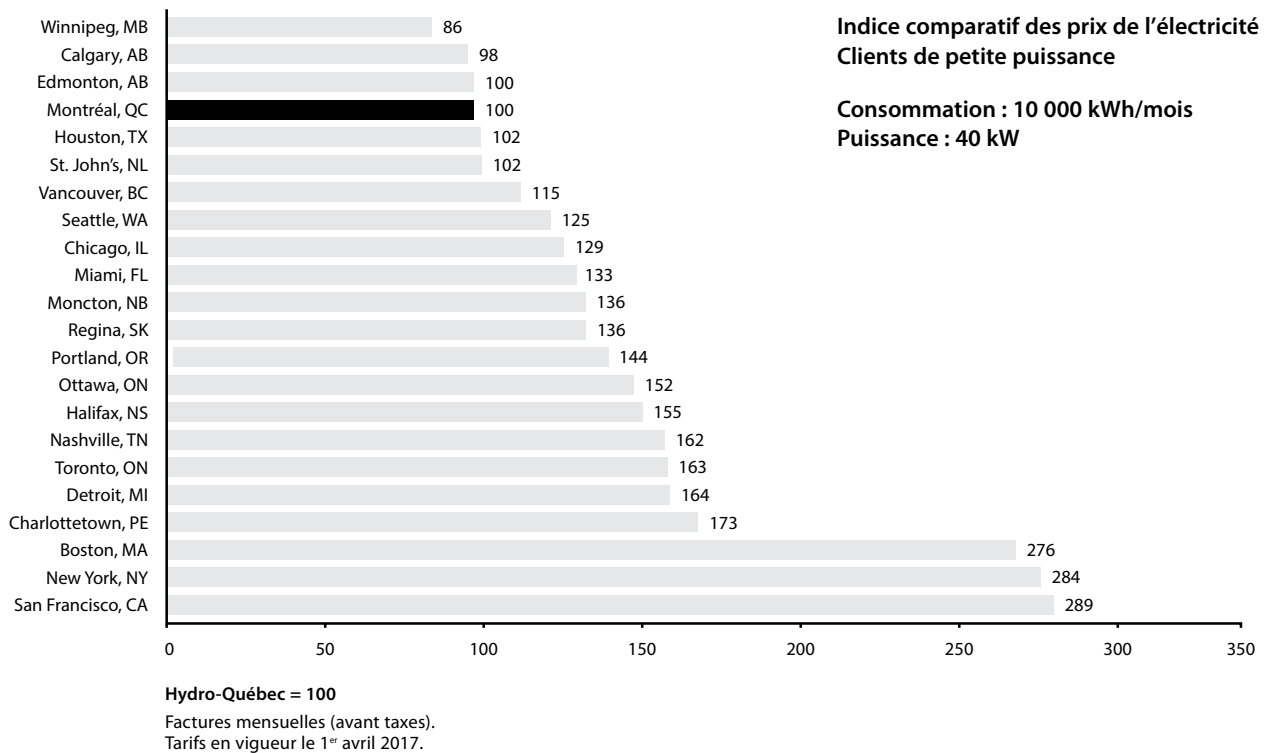
GRAPHIQUE 1



CLIENTS DE PETITE PUISSANCE (MOINS DE 100 kW)

La comparaison des factures de la clientèle de petite puissance a été établie pour une consommation mensuelle de 10 000 kWh et une puissance appelée de 40 kW. Cette année, Montréal occupe le *quatrième* rang, suivant de très près Edmonton. Le graphique 2 montre l'indice comparatif des prix.

GRAPHIQUE 2

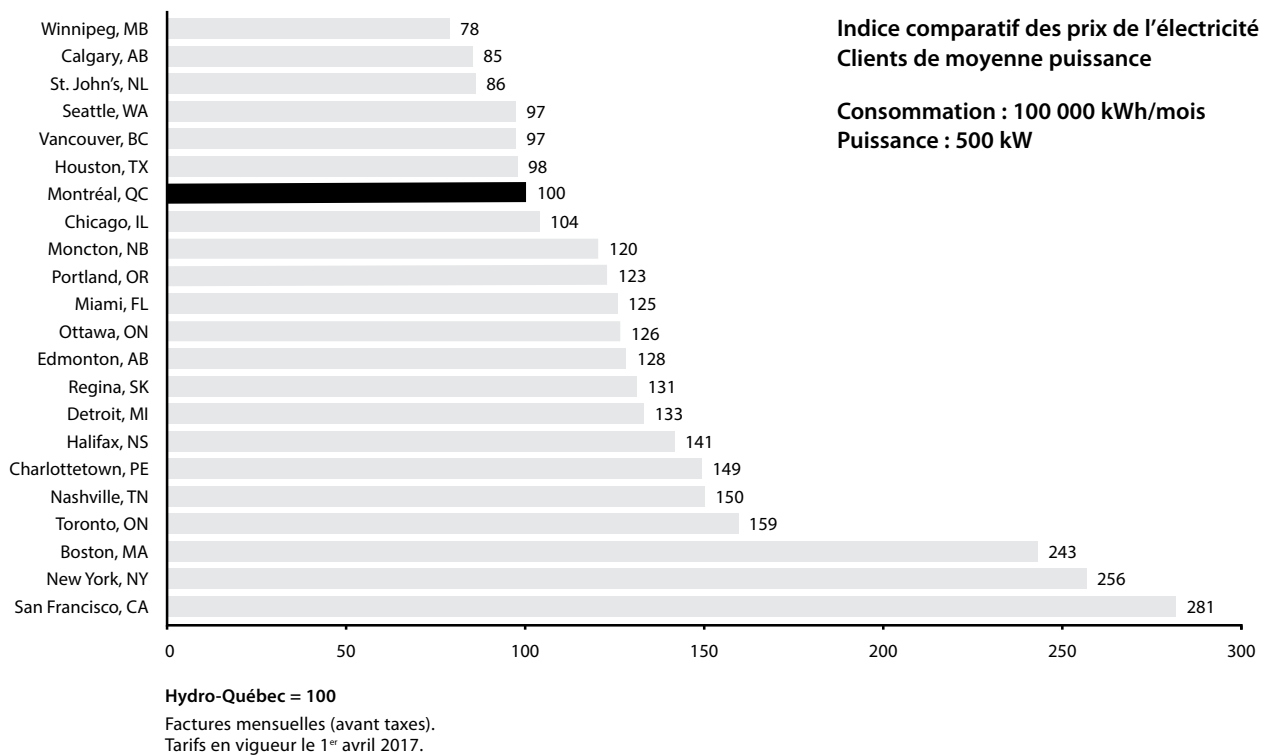


CLIENTS DE MOYENNE PUISSANCE (DE 100 À 5 000 kW)

Trois niveaux de consommation ont été analysés pour les clients de moyenne puissance. Dans les trois cas, les factures des clients d'Hydro-Québec sont demeurées inférieures à la moyenne pour les grandes villes nord-américaines. Les graphiques 3, 4 et 5 montrent l'indice comparatif des prix de l'électricité pour ces profils de consommation.

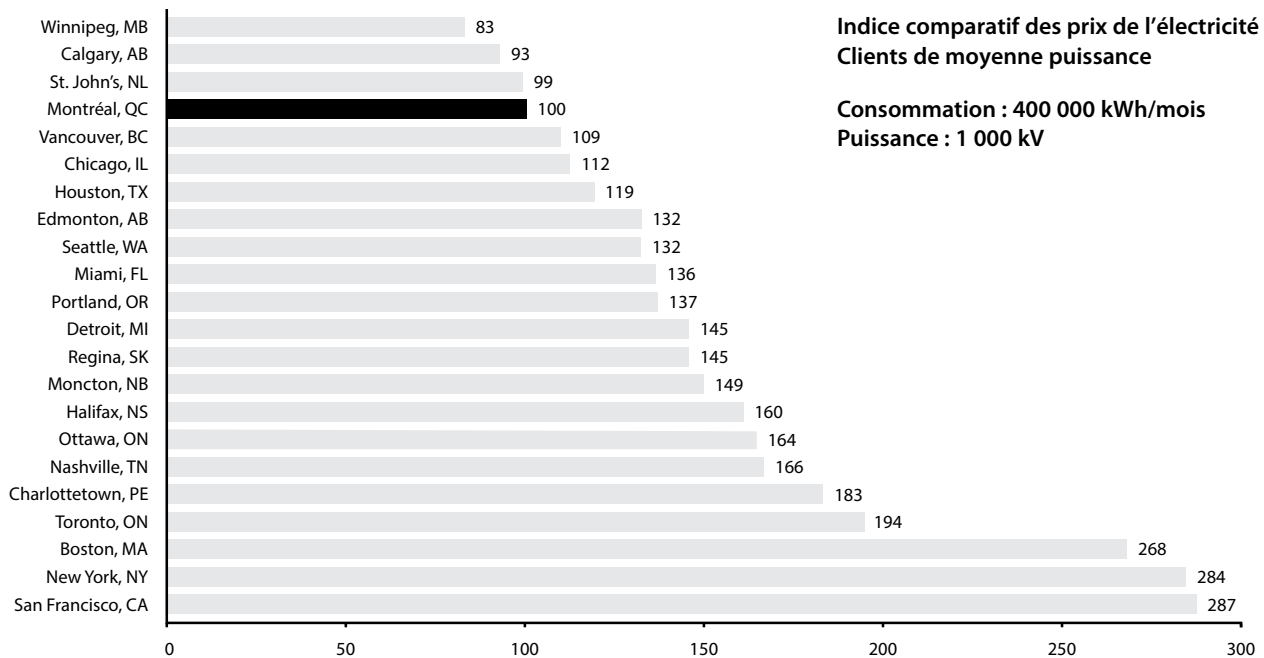
En ce qui concerne les clients de moyenne puissance pour lesquels la consommation mensuelle est de 100 000 kWh et la puissance appelée, de 500 kW, Montréal se trouve en septième position encore cette année.

GRAPHIQUE 3



Pour ce qui est des clients ayant une consommation mensuelle de 400 000 kWh et une puissance appelée de 1 000 kW, Montréal se classe au *quatrième* rang, alors qu'elle se situait en troisième position l'année dernière.

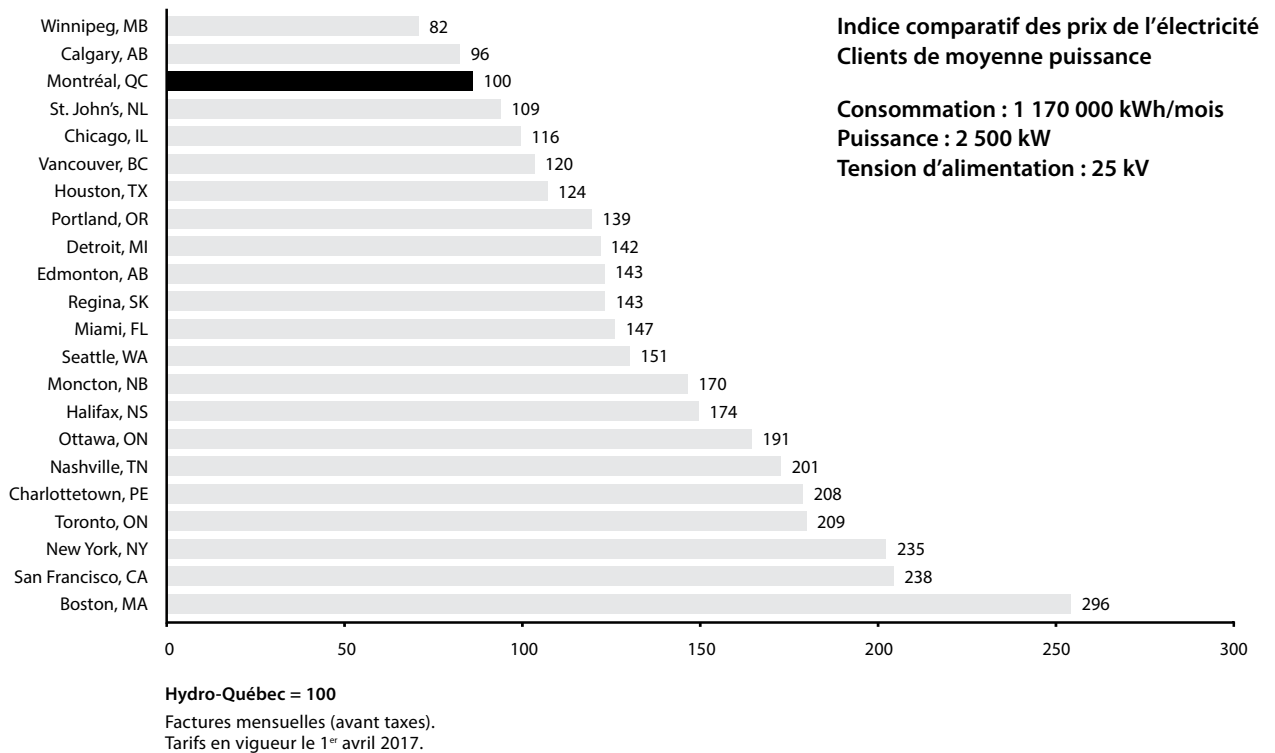
GRAPHIQUE 4



Hydro-Québec = 100
 Factures mensuelles (avant taxes).
 Tarifs en vigueur le 1^{er} avril 2017.

Pour les clients dont la consommation mensuelle est de 1 170 000 kWh et la puissance appelée, de 2 500 kW, Montréal maintient la *troisième* position.

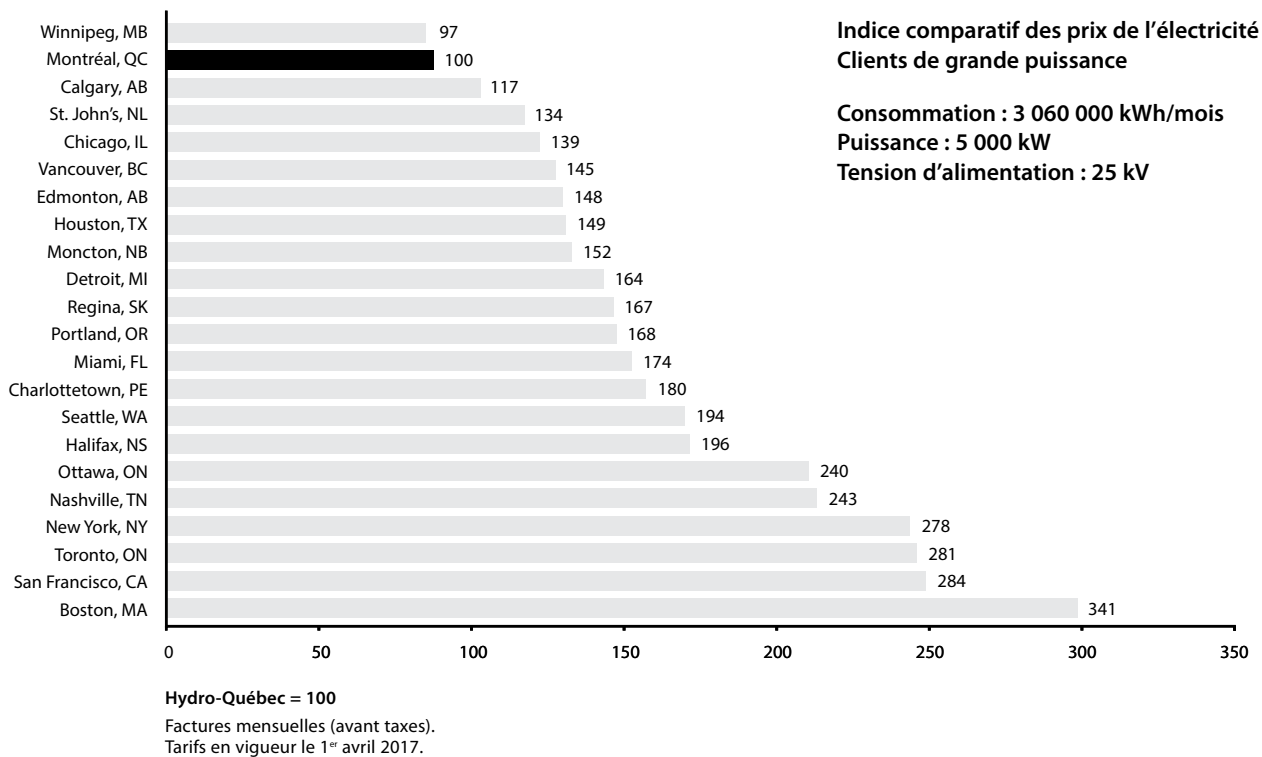
GRAPHIQUE 5



CLIENTS DE GRANDE PUISSANCE (5 000 kW OU PLUS)

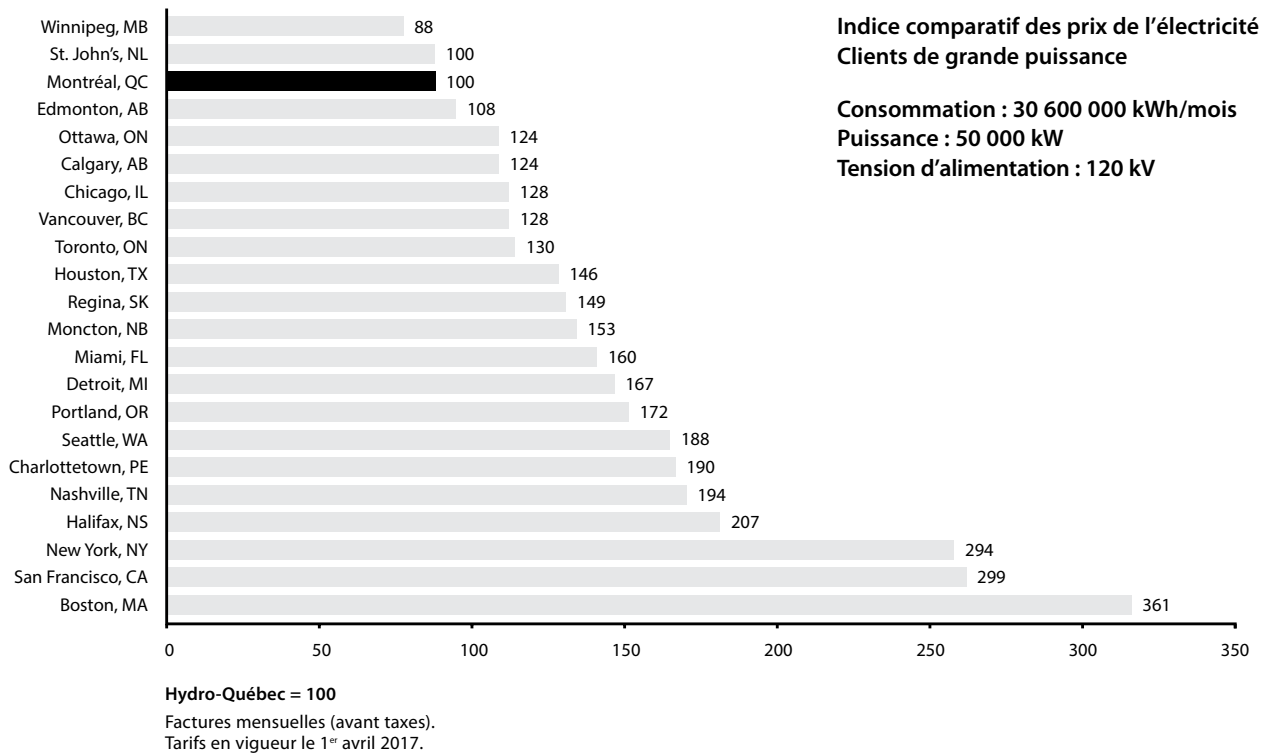
Le graphique 6 montre l'indice comparatif des prix pour les clients de grande puissance ayant une consommation mensuelle de 3 060 000 kWh et une puissance appelée de 5 000 kW. Au *deuxième* rang, Montréal a grimpé d'un échelon par rapport à l'année dernière.

GRAPHIQUE 6



En ce qui concerne les clients industriels pour lesquels la puissance appelée s'établit à 50 000 kW et le facteur d'utilisation, à 85 %, Montréal connaît une forte amélioration en passant du sixième au troisième rang.

GRAPHIQUE 7



01

Résultats détaillés

**Tableaux sommaires
(avant taxes)**

Factures mensuelles

Prix moyens

Indice comparatif

FACTURES MENSUELLES AU 1^{er} AVRIL 2017

(en \$ CA)

Tableau sommaire (avant taxes)

	Résidentiel	Petite puissance	Moyenne puissance			Grande puissance	
Puissance		40 kW	500 kW	1 000 kW	2 500 kW ¹	5 000 kW ¹	50 000 kW ²
Consommation	1 000 kWh	10 000 kWh	100 000 kWh	400 000 kWh	1 170 000 kWh	3 060 000 kWh	30 600 000 kWh
Facteur d'utilisation		35 %	28 %	56 %	65 %	85 %	85 %
Villes canadiennes							
Montréal, QC	70,70	990,33	12 070,00	31 878,00	79 039,50	158 619,00	1 501 290,00
Calgary, AB	104,53	968,62	10 256,24	29 522,74	75 714,87	186 278,39	1 855 748,69
Charlottetown, PE ³	164,17	1 711,17	17 959,97	58 244,97	164 552,97	284 864,00	2 848 640,00
Edmonton, AB ⁴	103,40	988,14	15 391,90	42 033,09	113 206,98	234 924,09	1 617 047,62
Halifax, NS	161,46	1 532,70	17 032,50	51 075,00	137 388,45	310 347,09	3 103 494,84
Moncton, NB	129,70	1 348,70	14 498,70	47 533,70	134 587,70	240 543,40	2 294 700,00
Ottawa, ON	152,13	1 503,31	15 229,17	52 308,41	151 226,51	381 151,52	1 854 238,03
Regina, SK	159,41	1 350,07	15 787,48	46 381,55	113 215,14	265 355,66	2 233 810,73
St. John's, NL ⁵	111,52	1 014,23	10 355,84	31 565,26	86 123,23	212 566,50	1 498 150,00
Toronto, ON ³	163,18	1 609,67	19 192,41	61 871,17	165 400,55	445 324,24	1 946 356,79
Vancouver, BC	110,79	1 138,40	11 660,25	34 878,26	94 890,23	230 721,49	1 924 954,57
Winnipeg, MB	87,12	854,10	9 454,71	26 325,06	65 020,92	153 453,67	1 321 932,24
Villes américaines							
Boston, MA	284,50	2 736,12	29 283,08	85 284,37	233 920,20	541 573,36	5 412 876,90
Chicago, IL ³	150,97	1 277,96	12 506,66	35 768,17	91 452,92	220 949,15	1 915 683,32
Detroit, MI ³	212,20	1 619,69	16 019,32	46 260,28	112 121,15	259 696,04	2 507 789,57
Houston, TX ³	123,39	1 012,60	11 776,02	37 900,14	98 233,42	236 393,91	2 191 986,53
Miami, FL ³	133,86	1 320,82	15 114,84	43 341,53	115 897,06	276 242,12	2 407 245,80
Nashville, TN	151,88	1 604,69	18 053,42	52 992,91	158 845,20	385 869,66	2 910 445,48
New York, NY ³	296,71	2 814,94	30 902,96	90 457,95	186 106,15	441 541,51	4 413 795,01
Portland, OR ³	145,67	1 421,48	14 802,20	43 567,62	109 929,76	267 083,12	2 588 811,27
San Francisco, CA ³	310,48	2 857,43	33 924,44	91 482,02	187 867,55	450 911,88	4 485 365,02
Seattle, WA	150,53	1 237,14	11 726,09	42 108,12	119 608,49	307 323,39	2 821 027,64
MOYENNE	158,10	1 496,01	16 499,92	49 217,29	127 015,86	295 078,78	2 529 790,46

1) Tension d'alimentation de 25 kV, transformateur appartenant au client.

2) Tension d'alimentation de 120 kV, transformateur appartenant au client.

3) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.

4) Factures correspondant aux niveaux de consommation de 500 kW et plus estimées par Hydro-Québec à partir du tarif général applicable.

5) Selon les tarifs de Newfoundland and Labrador Hydro pour les clients dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus, et selon les tarifs de Newfoundland Power pour les autres catégories de clients.

PRIX MOYENS AU 1^{er} AVRIL 2017

(en ¢/kWh)¹

Tableau sommaire (avant taxes)

	Résidentiel	Petite puissance	Moyenne puissance			Grande puissance	
Puissance		40 kW	500 kW	1 000 kW	2 500 kW ²	5 000 kW ²	50 000 kW ³
Consommation	1 000 kWh	10 000 kWh	100 000 kWh	400 000 kWh	1 170 000 kWh	3 060 000 kWh	30 600 000 kWh
Facteur d'utilisation		35 %	28 %	56 %	65 %	85 %	85 %
Villes canadiennes							
Montréal, QC	7,07	9,90	12,07	7,97	6,76	5,18	4,91
Calgary, AB	10,45	9,69	10,26	7,38	6,47	6,09	6,06
Charlottetown, PE ⁴	16,42	17,11	17,96	14,56	14,06	9,31	9,31
Edmonton, AB ⁵	10,34	9,88	15,39	10,51	9,68	7,68	5,28
Halifax, NS	16,15	15,33	17,03	12,77	11,74	10,14	10,14
Moncton, NB	12,97	13,49	14,50	11,88	11,50	7,86	7,50
Ottawa, ON	15,21	15,03	15,23	13,08	12,93	12,46	6,06
Regina, SK	15,94	13,50	15,79	11,60	9,68	8,67	7,30
St. John's, NL ⁶	11,15	10,14	10,36	7,89	7,36	6,95	4,90
Toronto, ON ⁴	16,32	16,10	19,19	15,47	14,14	14,55	6,36
Vancouver, BC	11,08	11,38	11,66	8,72	8,11	7,54	6,29
Winnipeg, MB	8,71	8,54	9,45	6,58	5,56	5,01	4,32
Villes américaines							
Boston, MA	28,45	27,36	29,28	21,32	19,99	17,70	17,69
Chicago, IL ⁴	15,10	12,78	12,51	8,94	7,82	7,22	6,26
Detroit, MI ⁴	21,22	16,20	16,02	11,57	9,58	8,49	8,20
Houston, TX ⁴	12,34	10,13	11,78	9,48	8,40	7,73	7,16
Miami, FL ⁴	13,39	13,21	15,11	10,84	9,91	9,03	7,87
Nashville, TN	15,19	16,05	18,05	13,25	13,58	12,61	9,51
New York, NY ⁴	29,67	28,15	30,90	22,61	15,91	14,43	14,42
Portland, OR ⁴	14,57	14,21	14,80	10,89	9,40	8,73	8,46
San Francisco, CA ⁴	31,05	28,57	33,92	22,87	16,06	14,74	14,66
Seattle, WA	15,05	12,37	11,73	10,53	10,22	10,04	9,22
MOYENNE	15,81	14,96	16,50	12,30	10,86	9,64	8,27

1) En monnaie canadienne.

2) Tension d'alimentation de 25 kV, transformateur appartenant au client.

3) Tension d'alimentation de 120 kV, transformateur appartenant au client.

4) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.

5) Factures correspondant aux niveaux de consommation de 500 kW et plus estimées par Hydro-Québec à partir du tarif général applicable.

6) Selon les tarifs de Newfoundland and Labrador Hydro pour les clients dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus, et selon les tarifs de Newfoundland Power pour les autres catégories de clients.

INDICE COMPARATIF AU 1^{er} AVRIL 2017

(Hydro-Québec = 100)

Tableau sommaire (avant taxes)

	Résidentiel	Petite puissance	Moyenne puissance			Grande puissance	
Puissance		40 kW	500 kW	1 000 kW	2 500 kW ¹	5 000 kW ¹	50 000 kW ²
Consommation	1 000 kWh	10 000 kWh	100 000 kWh	400 000 kWh	1 170 000 kWh	3 060 000 kWh	30 600 000 kWh
Facteur d'utilisation		35 %	28 %	56 %	65 %	85 %	85 %
Villes canadiennes							
Montréal, QC	100	100	100	100	100	100	100
Calgary, AB	148	98	85	93	96	117	124
Charlottetown, PE ³	232	173	149	183	208	180	190
Edmonton, AB ⁴	146	100	128	132	143	148	108
Halifax, NS	228	155	141	160	174	196	207
Moncton, NB	183	136	120	149	170	152	153
Ottawa, ON	215	152	126	164	191	240	124
Regina, SK	225	136	131	145	143	167	149
St. John's, NL ⁵	158	102	86	99	109	134	100
Toronto, ON ³	231	163	159	194	209	281	130
Vancouver, BC	157	115	97	109	120	145	128
Winnipeg, MB	123	86	78	83	82	97	88
Villes américaines							
Boston, MA	402	276	243	268	296	341	361
Chicago, IL ³	214	129	104	112	116	139	128
Detroit, MI ³	300	164	133	145	142	164	167
Houston, TX ³	175	102	98	119	124	149	146
Miami, FL ³	189	133	125	136	147	174	160
Nashville, TN	215	162	150	166	201	243	194
New York, NY ³	420	284	256	284	235	278	294
Portland, OR ³	206	144	123	137	139	168	172
San Francisco, CA ³	439	289	281	287	238	284	299
Seattle, WA	213	125	97	132	151	194	188
MOYENNE	224	151	137	154	161	186	169

1) Tension d'alimentation de 25 kV, transformateur appartenant au client.

2) Tension d'alimentation de 120 kV, transformateur appartenant au client.

3) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.

4) Factures correspondant aux niveaux de consommation de 500 kW et plus estimées par Hydro-Québec à partir du tarif général applicable.

5) Selon les tarifs de Newfoundland and Labrador Hydro pour les clients dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus, et selon les tarifs de Newfoundland Power pour les autres catégories de clients.

02

Résultats détaillés

**Tableaux sommaires
(taxes comprises)**

Factures mensuelles

Prix moyens

Indice comparatif

FACTURES MENSUELLES AU 1^{er} AVRIL 2017

(en \$ CA)

Tableau sommaire (taxes comprises)

	Résidentiel	Petite puissance	Moyenne puissance			Grande puissance	
Puissance		40 kW	500 kW	1 000 kW	2 500 kW ¹	5 000 kW ¹	50 000 kW ²
Consommation	1 000 kWh	10 000 kWh	100 000 kWh	400 000 kWh	1 170 000 kWh	3 060 000 kWh	30 600 000 kWh
Facteur d'utilisation		35 %	28 %	56 %	65 %	85 %	85 %
Villes canadiennes							
Montréal, QC	81,29	1 138,64	13 877,48	36 651,73	90 875,67	182 372,20	1 726 108,18
Calgary, AB	109,76	1 017,05	10 769,05	30 998,88	79 500,61	195 592,31	1 948 536,13
Charlottetown, PE ³	188,80	1 967,85	20 653,97	66 981,72	189 235,92	327 593,60	3 275 936,00
Edmonton, AB ⁴	108,57	1 037,55	16 161,50	44 134,74	118 867,33	246 670,29	1 697 900,00
Halifax, NS	169,53	1 762,61	19 587,38	58 736,25	157 996,72	356 899,15	3 569 019,07
Moncton, NB	149,16	1 551,01	16 673,51	54 663,76	154 775,86	276 624,91	2 638 905,00
Ottawa, ON	173,62	1 715,73	17 208,96	59 108,50	170 885,95	430 701,22	2 095 288,98
Regina, SK	183,32	1 641,69	19 197,57	56 399,97	137 669,61	322 672,48	2 716 313,85
St. John's, NL ⁵	128,25	1 166,36	11 909,22	36 300,05	99 041,71	244 451,48	1 722 872,50
Toronto, ON ³	186,24	1 837,12	21 687,43	69 914,42	186 902,62	503 216,39	2 199 383,18
Vancouver, BC	118,33	1 275,01	13 059,48	39 063,65	106 277,06	258 408,07	2 155 949,12
Winnipeg, MB	100,74	1 009,98	11 180,20	31 129,38	72 725,90	171 637,93	1 478 581,21
Villes américaines							
Boston, MA	284,50	2 899,99	31 041,90	90 329,12	247 705,07	573 237,46	5 729 339,39
Chicago, IL ³	170,89	1 433,60	13 899,97	41 029,56	106 272,72	258 015,85	2 244 595,67
Detroit, MI ³	231,30	1 797,86	17 781,45	51 348,91	124 454,48	288 262,61	2 783 646,42
Houston, TX ³	124,62	1 095,50	12 657,45	40 612,24	106 375,87	256 174,69	2 375 117,03
Miami, FL ³	157,68	1 665,15	19 096,69	54 436,09	145 309,91	345 580,95	2 983 528,89
Nashville, TN	151,88	1 717,02	19 317,16	56 702,41	169 964,36	412 880,54	3 114 176,66
New York, NY ³	322,70	3 140,47	34 477,15	100 913,01	207 609,29	492 548,91	4 923 680,94
Portland, OR ³	147,97	1 444,24	15 040,54	44 263,94	111 732,02	271 471,82	2 631 421,82
San Francisco, CA ³	310,86	3 104,20	36 846,84	99 413,30	204 290,58	490 427,53	4 878 502,44
Seattle, WA	150,53	1 237,14	11 726,09	42 108,12	119 608,49	307 323,39	2 821 027,64
MOYENNE	170,48	1 666,17	18 356,86	54 783,62	141 276,26	327 852,90	2 804 992,28

1) Tension d'alimentation de 25 kV, transformateur appartenant au client.

2) Tension d'alimentation de 120 kV, transformateur appartenant au client.

3) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.

4) Factures correspondant aux niveaux de consommation de 500 kW et plus estimées par Hydro-Québec à partir du tarif général applicable.

5) Selon les tarifs de Newfoundland and Labrador Hydro pour les clients dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus, et selon les tarifs de Newfoundland Power pour les autres catégories de clients.

PRIX MOYENS AU 1^{er} AVRIL 2017

(en ¢/kWh)¹

Tableau sommaire (taxes comprises)

	Résidentiel	Petite puissance	Moyenne puissance			Grande puissance	
Puissance		40 kW	500 kW	1 000 kW	2 500 kW ²	5 000 kW ²	50 000 kW ³
Consommation	1 000 kWh	10 000 kWh	100 000 kWh	400 000 kWh	1 170 000 kWh	3 060 000 kWh	30 600 000 kWh
Facteur d'utilisation		35 %	28 %	56 %	65 %	85 %	85 %
Villes canadiennes							
Montréal, QC	8,13	11,39	13,88	9,16	7,77	5,96	5,64
Calgary, AB	10,98	10,17	10,77	7,75	6,79	6,39	6,37
Charlottetown, PE ⁴	18,88	19,68	20,65	16,75	16,17	10,71	10,71
Edmonton, AB ⁵	10,86	10,38	16,16	11,03	10,16	8,06	5,55
Halifax, NS	16,95	17,63	19,59	14,68	13,50	11,66	11,66
Moncton, NB	14,92	15,51	16,67	13,67	13,23	9,04	8,62
Ottawa, ON	17,36	17,16	17,21	14,78	14,61	14,08	6,85
Regina, SK	18,33	16,42	19,20	14,10	11,77	10,54	8,88
St. John's, NL ⁶	12,83	11,66	11,91	9,08	8,47	7,99	5,63
Toronto, ON ⁴	18,62	18,37	21,69	17,48	15,97	16,44	7,19
Vancouver, BC	11,83	12,75	13,06	9,77	9,08	8,44	7,05
Winnipeg, MB	10,07	10,10	11,18	7,78	6,22	5,61	4,83
Villes américaines							
Boston, MA	28,45	29,00	31,04	22,58	21,17	18,73	18,72
Chicago, IL ⁴	17,09	14,34	13,90	10,26	9,08	8,43	7,34
Detroit, MI ⁴	23,13	17,98	17,78	12,84	10,64	9,42	9,10
Houston, TX ⁴	12,46	10,96	12,66	10,15	9,09	8,37	7,76
Miami, FL ⁴	15,77	16,65	19,10	13,61	12,42	11,29	9,75
Nashville, TN	15,19	17,17	19,32	14,18	14,53	13,49	10,18
New York, NY ⁴	32,27	31,40	34,48	25,23	17,74	16,10	16,09
Portland, OR ⁴	14,80	14,44	15,04	11,07	9,55	8,87	8,60
San Francisco, CA ⁴	31,09	31,04	36,85	24,85	17,46	16,03	15,94
Seattle, WA	15,05	12,37	11,73	10,53	10,22	10,04	9,22
MOYENNE	17,05	16,66	18,36	13,70	12,07	10,71	9,17

1) En monnaie canadienne.

2) Tension d'alimentation de 25 kV, transformateur appartenant au client.

3) Tension d'alimentation de 120 kV, transformateur appartenant au client.

4) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.

5) Factures correspondant aux niveaux de consommation de 500 kW et plus estimées par Hydro-Québec à partir du tarif général applicable.

6) Selon les tarifs de Newfoundland and Labrador Hydro pour les clients dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus, et selon les tarifs de Newfoundland Power pour les autres catégories de clients.

INDICE COMPARATIF AU 1^{er} AVRIL 2017

(Hydro-Québec = 100)

Tableau sommaire (taxes comprises)

	Résidentiel	Petite puissance	Moyenne puissance			Grande puissance	
Puissance		40 kW	500 kW	1 000 kW	2 500 kW ¹	5 000 kW ¹	50 000 kW ²
Consommation	1 000 kWh	10 000 kWh	100 000 kWh	400 000 kWh	1 170 000 kWh	3 060 000 kWh	30 600 000 kWh
Facteur d'utilisation		35 %	28 %	56 %	65 %	85 %	85 %
Villes canadiennes							
Montréal, QC	100	100	100	100	100	100	100
Calgary, AB	135	89	78	85	87	107	113
Charlottetown, PE ³	232	173	149	183	208	180	190
Edmonton, AB ⁴	134	91	116	120	131	135	98
Halifax, NS	209	155	141	160	174	196	207
Moncton, NB	183	136	120	149	170	152	153
Ottawa, ON	214	151	124	161	188	236	121
Regina, SK	226	144	138	154	151	177	157
St. John's, NL ⁵	158	102	86	99	109	134	100
Toronto, ON ³	229	161	156	191	206	276	127
Vancouver, BC	146	112	94	107	117	142	125
Winnipeg, MB	124	89	81	85	80	94	86
Villes américaines							
Boston, MA	350	255	224	246	273	314	332
Chicago, IL ³	210	126	100	112	117	141	130
Detroit, MI ³	285	158	128	140	137	158	161
Houston, TX ³	153	96	91	111	117	140	138
Miami, FL ³	194	146	138	149	160	189	173
Nashville, TN	187	151	139	155	187	226	180
New York, NY ³	397	276	248	275	228	270	285
Portland, OR ³	182	127	108	121	123	149	152
San Francisco, CA ³	382	273	266	271	225	269	283
Seattle, WA	185	109	84	115	132	169	163
MOYENNE	210	146	132	149	155	180	163

1) Tension d'alimentation de 25 kV, transformateur appartenant au client.

2) Tension d'alimentation de 120 kV, transformateur appartenant au client.

3) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.

4) Factures correspondant aux niveaux de consommation de 500 kW et plus estimées par Hydro-Québec à partir du tarif général applicable.

5) Selon les tarifs de Newfoundland and Labrador Hydro pour les clients dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus, et selon les tarifs de Newfoundland Power pour les autres catégories de clients.

03

Résultats détaillés **Résidentiel**

Factures mensuelles

Prix moyens

Indice comparatif

RÉSIDENTIEL

Factures mensuelles au 1^{er} avril 2017

(en \$ CA)

Consommation	625 kWh	750 kWh	1 000 kWh	2 000 kWh	3 000 kWh
Villes canadiennes					
Montréal, QC	48,57	55,84	70,70	159,90	249,10
Calgary, AB	72,84	83,40	104,53	189,04	273,54
Charlottetown, PE ¹	111,82	129,27	164,17	303,77	414,57
Edmonton, AB	73,29	83,33	103,40	183,68	263,96
Halifax, NS	104,97	123,80	161,46	312,09	462,72
Moncton, NB	89,16	102,68	129,70	237,80	345,90
Ottawa, ON	101,17	118,16	152,13	288,01	423,89
Regina, SK	107,89	125,06	159,41	296,81	434,21
St. John's, NL ²	75,63	87,60	111,52	207,23	302,94
Toronto, ON ¹	111,95	129,03	163,18	299,81	436,43
Vancouver, BC	62,37	77,01	110,79	245,93	381,06
Winnipeg, MB	57,38	67,30	87,12	166,42	245,72
Villes américaines					
Boston, MA	181,05	215,56	284,50	560,40	836,29
Chicago, IL ¹	102,28	118,51	150,97	236,70	343,40
Detroit, MI ¹	132,87	159,32	212,20	423,76	635,32
Houston, TX ¹	93,19	107,69	123,39	239,45	355,52
Miami, FL ¹	87,62	103,03	133,86	283,97	434,07
Nashville, TN	100,86	117,87	151,88	287,91	423,95
New York, NY ¹	193,35	227,81	296,71	572,32	847,93
Portland, OR ¹	96,38	112,81	145,67	319,01	492,36
San Francisco, CA ¹	183,69	229,90	310,48	779,79	1 317,21
Seattle, WA	84,90	106,78	150,53	325,57	500,61
MOYENNE	103,33	121,90	158,10	314,52	473,67

1) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.

2) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

RÉSIDENTIEL

Prix moyens au 1^{er} avril 2017

(en ¢/kWh)¹

Consommation	625 kWh	750 kWh	1 000 kWh	2 000 kWh	3 000 kWh
Villes canadiennes					
Montréal, QC	7,77	7,45	7,07	8,00	8,30
Calgary, AB	11,65	11,12	10,45	9,45	9,12
Charlottetown, PE ²	17,89	17,24	16,42	15,19	13,82
Edmonton, AB	11,73	11,11	10,34	9,18	8,80
Halifax, NS	16,80	16,51	16,15	15,60	15,42
Moncton, NB	14,27	13,69	12,97	11,89	11,53
Ottawa, ON	16,19	15,75	15,21	14,40	14,13
Regina, SK	17,26	16,67	15,94	14,84	14,47
St. John's, NL ³	12,10	11,68	11,15	10,36	10,10
Toronto, ON ²	17,91	17,20	16,32	14,99	14,55
Vancouver, BC	9,98	10,27	11,08	12,30	12,70
Winnipeg, MB	9,18	8,97	8,71	8,32	8,19
Villes américaines					
Boston, MA	28,97	28,74	28,45	28,02	27,88
Chicago, IL ²	16,37	15,80	15,10	11,84	11,45
Detroit, MI ²	21,26	21,24	21,22	21,19	21,18
Houston, TX ²	14,91	14,36	12,34	11,97	11,85
Miami, FL ²	14,02	13,74	13,39	14,20	14,47
Nashville, TN	16,14	15,72	15,19	14,40	14,13
New York, NY ²	30,94	30,37	29,67	28,62	28,26
Portland, OR ²	15,42	15,04	14,57	15,95	16,41
San Francisco, CA ²	29,39	30,65	31,05	38,99	43,91
Seattle, WA	13,58	14,24	15,05	16,28	16,69
MOYENNE	16,53	16,25	15,81	15,73	15,79

1) En monnaie canadienne.

2) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.

3) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

RÉSIDENTIEL

Indice comparatif au 1^{er} avril 2017

(Hydro-Québec = 100)

Consommation	625 kWh	750 kWh	1 000 kWh	2 000 kWh	3 000 kWh
Villes canadiennes					
Montréal, QC	100	100	100	100	100
Calgary, AB	150	149	148	118	110
Charlottetown, PE ¹	230	232	232	190	166
Edmonton, AB	151	149	146	115	106
Halifax, NS	216	222	228	195	186
Moncton, NB	184	184	183	149	139
Ottawa, ON	208	212	215	180	170
Regina, SK	222	224	225	186	174
St. John's, NL ²	156	157	158	130	122
Toronto, ON ¹	230	231	231	187	175
Vancouver, BC	128	138	157	154	153
Winnipeg, MB	118	121	123	104	99
Villes américaines					
Boston, MA	373	386	402	350	336
Chicago, IL ¹	211	212	214	148	138
Detroit, MI ¹	274	285	300	265	255
Houston, TX ¹	192	193	175	150	143
Miami, FL ¹	180	185	189	178	174
Nashville, TN	208	211	215	180	170
New York, NY ¹	398	408	420	358	340
Portland, OR ¹	198	202	206	200	198
San Francisco, CA ¹	378	412	439	488	529
Seattle, WA	175	191	213	204	201
MOYENNE	213	218	224	197	190

1) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.

2) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

04

Résultats détaillés

Petite puissance

Factures mensuelles

Prix moyens

Indice comparatif

PETITE PUISSANCE

Factures mensuelles au 1^{er} avril 2017

(en \$ CA)

Puissance	6 kW	14 kW	40 kW	100 kW	100 kW
Consommation	750 kWh	2 000 kWh	10 000 kWh	14 000 kWh	25 000 kWh
Facteur d'utilisation	17 %	20 %	35 %	19 %	35 %
Villes canadiennes					
Montréal, QC	85,68	207,93	990,33	1 815,80	2 685,50
Calgary, AB	101,79	201,08	968,62	1 536,00	2 093,50
Charlottetown, PE ¹	153,35	367,97	1 711,17	2 964,57	4 195,47
Edmonton, AB	88,03	209,66	988,14	2 020,79	2 596,42
Halifax, NS	120,48	294,14	1 532,70	2 699,46	3 831,75
Moncton, NB	120,73	284,10	1 348,70	2 346,50	3 366,20
Ottawa, ON	128,86	314,59	1 503,31	2 340,96	3 757,29
Regina, SK	129,07	294,07	1 350,07	2 595,56	3 525,30
St. John's, NL ²	92,94	241,04	1 014,23	1 818,15	2 532,67
Toronto, ON ¹	156,06	352,77	1 609,67	2 915,91	4 498,43
Vancouver, BC	100,27	249,77	1 138,40	1 817,96	2 834,36
Winnipeg, MB	83,67	187,78	854,10	1 706,82	2 234,71
Villes américaines					
Boston, MA	202,27	519,63	2 736,12	5 380,38	7 250,63
Chicago, IL ¹	114,35	258,09	1 277,96	2 085,16	2 997,70
Detroit, MI ¹	136,48	339,73	1 619,69	2 259,68	4 019,63
Houston, TX ¹	75,88	285,24	1 012,60	1 849,71	2 489,15
Miami, FL ¹	106,98	262,96	1 320,82	2 460,23	3 251,85
Nashville, TN	157,81	360,17	1 604,69	3 246,11	4 247,24
New York, NY ¹	243,06	809,16	2 814,94	5 367,55	6 946,74
Portland, OR ¹	133,28	315,53	1 421,48	2 383,99	3 492,61
San Francisco, CA ¹	232,59	598,25	2 857,43	4 788,10	6 866,46
Seattle, WA	92,79	247,43	1 237,14	1 783,68	2 826,42
MOYENNE	129,84	327,32	1 496,01	2 644,69	3 751,82

1) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.

2) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

PETITE PUISSANCE

Prix moyens au 1^{er} avril 2017

(en ¢/kWh)¹

Puissance	6 kW	14 kW	40 kW	100 kW	100 kW
Consommation	750 kWh	2 000 kWh	10 000 kWh	14 000 kWh	25 000 kWh
Facteur d'utilisation	17 %	20 %	35 %	19 %	35 %
Villes canadiennes					
Montréal, QC	11,42	10,40	9,90	12,97	10,74
Calgary, AB	13,57	10,05	9,69	10,97	8,37
Charlottetown, PE ²	20,45	18,40	17,11	21,18	16,78
Edmonton, AB	11,74	10,48	9,88	14,43	10,39
Halifax, NS	16,06	14,71	15,33	19,28	15,33
Moncton, NB	16,10	14,21	13,49	16,76	13,46
Ottawa, ON	17,18	15,73	15,03	16,72	15,03
Regina, SK	17,21	14,70	13,50	18,54	14,10
St. John's, NL ³	12,39	12,05	10,14	12,99	10,13
Toronto, ON ²	20,81	17,64	16,10	20,83	17,99
Vancouver, BC	13,37	12,49	11,38	12,99	11,34
Winnipeg, MB	11,16	9,39	8,54	12,19	8,94
Villes américaines					
Boston, MA	26,97	25,98	27,36	38,43	29,00
Chicago, IL ²	15,25	12,90	12,78	14,89	11,99
Detroit, MI ²	18,20	16,99	16,20	16,14	16,08
Houston, TX ²	10,12	14,26	10,13	13,21	9,96
Miami, FL ²	14,26	13,15	13,21	17,57	13,01
Nashville, TN	21,04	18,01	16,05	23,19	16,99
New York, NY ²	32,41	40,46	28,15	38,34	27,79
Portland, OR ²	17,77	15,78	14,21	17,03	13,97
San Francisco, CA ²	31,01	29,91	28,57	34,20	27,47
Seattle, WA	12,37	12,37	12,37	12,74	11,31
MOYENNE	17,31	16,37	14,96	18,89	15,01

1) En monnaie canadienne.

2) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.

3) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

PETITE PUISSANCE

Indice comparatif au 1^{er} avril 2017

(Hydro-Québec = 100)

Puissance	6 kW	14 kW	40 kW	100 kW	100 kW
Consommation	750 kWh	2 000 kWh	10 000 kWh	14 000 kWh	25 000 kWh
Facteur d'utilisation	17 %	20 %	35 %	19 %	35 %
Villes canadiennes					
Montréal, QC	100	100	100	100	100
Calgary, AB	119	97	98	85	78
Charlottetown, PE ¹	179	177	173	163	156
Edmonton, AB	103	101	100	111	97
Halifax, NS	141	141	155	149	143
Moncton, NB	141	137	136	129	125
Ottawa, ON	150	151	152	129	140
Regina, SK	151	141	136	143	131
St. John's, NL ²	108	116	102	100	94
Toronto, ON ¹	182	170	163	161	168
Vancouver, BC	117	120	115	100	106
Winnipeg, MB	98	90	86	94	83
Villes américaines					
Boston, MA	236	250	276	296	270
Chicago, IL ¹	133	124	129	115	112
Detroit, MI ¹	159	163	164	124	150
Houston, TX ¹	89	137	102	102	93
Miami, FL ¹	125	126	133	135	121
Nashville, TN	184	173	162	179	158
New York, NY ¹	284	389	284	296	259
Portland, OR ¹	156	152	144	131	130
San Francisco, CA ¹	271	288	289	264	256
Seattle, WA	108	119	125	98	105
MOYENNE	152	157	151	146	140

1) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.

2) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

05

Résultats détaillés

Moyenne puissance

Factures mensuelles

Prix moyens

Indice comparatif

MOYENNE PUISSANCE

Factures mensuelles au 1^{er} avril 2017

(en \$ CA)

Puissance Consommation Facteur d'utilisation	500 kW 100 000 kWh 28 %	500 kW 200 000 kWh 56 %	1 000 kW 200 000 kWh 28 %	1 000 kW 400 000 kWh 56 %	2 500 kW ¹ 1 170 000 kWh 65 %
Villes canadiennes					
Montréal, QC	12 070,00	17 155,00	24 140,00	31 878,00	79 039,50
Calgary, AB	10 256,24	15 093,37	19 848,49	29 522,74	75 714,87
Charlottetown, PE ²	17 959,97	29 149,97	35 864,97	58 244,97	164 552,97
Edmonton, AB ³	15 391,90	22 122,40	28 572,10	42 033,09	113 206,98
Halifax, NS	17 032,50	25 537,50	34 065,00	51 075,00	137 388,45
Moncton, NB	14 498,70	23 768,70	28 993,70	47 533,70	134 587,70
Ottawa, ON	15 229,17	26 254,33	30 258,09	52 308,41	151 226,51
Regina, SK	15 787,48	23 198,48	31 559,55	46 381,55	113 215,14
St. John's, NL ⁴	10 355,84	16 413,59	19 583,72	31 565,26	86 123,23
Toronto, ON ²	19 192,41	31 273,85	37 935,93	61 871,17	165 400,55
Vancouver, BC	11 660,25	17 443,01	23 328,26	34 878,26	94 890,23
Winnipeg, MB	9 454,71	13 270,71	18 693,06	26 325,06	65 020,92
Villes américaines					
Boston, MA	29 283,08	42 753,75	58 343,02	85 284,37	233 920,20
Chicago, IL ²	12 506,66	18 042,59	25 005,06	35 768,17	91 452,92
Detroit, MI ²	16 019,32	23 343,03	32 018,91	46 260,28	112 121,15
Houston, TX ²	11 776,02	17 589,16	26 273,85	37 900,14	98 233,42
Miami, FL ²	15 114,84	21 720,97	30 129,27	43 341,53	115 897,06
Nashville, TN	18 053,42	26 626,40	35 846,95	52 992,91	158 845,20
New York, NY ²	30 902,96	45 259,18	61 745,50	90 457,95	186 106,15
Portland, OR ²	14 802,20	22 840,35	28 230,95	43 567,62	109 929,76
San Francisco, CA ²	33 924,44	47 579,72	65 713,30	91 482,02	187 867,55
Seattle, WA	11 726,09	21 241,65	23 129,36	42 108,12	119 608,49
MOYENNE	16 499,92	24 894,44	32 694,50	49 217,29	127 015,86

1) Tension d'alimentation de 25 kV, transformateur appartenant au client.

2) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.

3) Factures correspondant aux niveaux de consommation de 500 kW et plus estimées par Hydro-Québec à partir du tarif général applicable.

4) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

MOYENNE PUISSANCE

Prix moyens au 1^{er} avril 2017

(en ¢/kWh)¹

Puissance Consommation Facteur d'utilisation	500 kW 100 000 kWh 28 %	500 kW 200 000 kWh 56 %	1 000 kW 200 000 kWh 28 %	1 000 kW 400 000 kWh 56 %	2 500 kW ² 1 170 000 kWh 65 %
Villes canadiennes					
Montréal, QC	12,07	8,58	12,07	7,97	6,76
Calgary, AB	10,26	7,55	9,92	7,38	6,47
Charlottetown, PE ³	17,96	14,57	17,93	14,56	14,06
Edmonton, AB ⁴	15,39	11,06	14,29	10,51	9,68
Halifax, NS	17,03	12,77	17,03	12,77	11,74
Moncton, NB	14,50	11,88	14,50	11,88	11,50
Ottawa, ON	15,23	13,13	15,13	13,08	12,93
Regina, SK	15,79	11,60	15,78	11,60	9,68
St. John's, NL ⁵	10,36	8,21	9,79	7,89	7,36
Toronto, ON ³	19,19	15,64	18,97	15,47	14,14
Vancouver, BC	11,66	8,72	11,66	8,72	8,11
Winnipeg, MB	9,45	6,64	9,35	6,58	5,56
Villes américaines					
Boston, MA	29,28	21,38	29,17	21,32	19,99
Chicago, IL ³	12,51	9,02	12,50	8,94	7,82
Detroit, MI ³	16,02	11,67	16,01	11,57	9,58
Houston, TX ³	11,78	8,79	13,14	9,48	8,40
Miami, FL ³	15,11	10,86	15,06	10,84	9,91
Nashville, TN	18,05	13,31	17,92	13,25	13,58
New York, NY ³	30,90	22,63	30,87	22,61	15,91
Portland, OR ³	14,80	11,42	14,12	10,89	9,40
San Francisco, CA ³	33,92	23,79	32,86	22,87	16,06
Seattle, WA	11,73	10,62	11,56	10,53	10,22
MOYENNE	16,50	12,45	16,35	12,30	10,86

1) En monnaie canadienne.

2) Tension d'alimentation de 25 kV, transformateur appartenant au client.

3) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.

4) Factures correspondant aux niveaux de consommation de 500 kW et plus estimées par Hydro-Québec à partir du tarif général applicable.

5) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

MOYENNE PUISSANCE

Indice comparatif au 1^{er} avril 2017

(Hydro-Québec = 100)

Puissance Consommation Facteur d'utilisation	500 kW 100 000 kWh 28 %	500 kW 200 000 kWh 56 %	1 000 kW 200 000 kWh 28 %	1 000 kW 400 000 kWh 56 %	2 500 kW ¹ 1 170 000 kWh 65 %
Villes canadiennes					
Montréal, QC	100	100	100	100	100
Calgary, AB	85	88	82	93	96
Charlottetown, PE ²	149	170	149	183	208
Edmonton, AB ³	128	129	118	132	143
Halifax, NS	141	149	141	160	174
Moncton, NB	120	139	120	149	170
Ottawa, ON	126	153	125	164	191
Regina, SK	131	135	131	145	143
St. John's, NL ⁴	86	96	81	99	109
Toronto, ON ²	159	182	157	194	209
Vancouver, BC	97	102	97	109	120
Winnipeg, MB	78	77	77	83	82
Villes américaines					
Boston, MA	243	249	242	268	296
Chicago, IL ²	104	105	104	112	116
Detroit, MI ²	133	136	133	145	142
Houston, TX ²	98	103	109	119	124
Miami, FL ²	125	127	125	136	147
Nashville, TN	150	155	148	166	201
New York, NY ²	256	264	256	284	235
Portland, OR ²	123	133	117	137	139
San Francisco, CA ²	281	277	272	287	238
Seattle, WA	97	124	96	132	151
MOYENNE	137	145	135	154	161

1) Tension d'alimentation de 25 kV, transformateur appartenant au client.

2) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.

3) Factures correspondant aux niveaux de consommation de 500 kW et plus estimées par Hydro-Québec à partir du tarif général applicable.

4) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

06

Résultats détaillés **Grande puissance**

Factures mensuelles

Prix moyens

Indice comparatif

GRANDE PUISSANCE

Factures mensuelles au 1^{er} avril 2017

(en \$ CA)

Puissance	5 000 kW	5 000 kW	10 000 kW	30 000 kW	50 000 kW	50 000 kW
Consommation	2 340 000 kWh	3 060 000 kWh	5 760 000 kWh	17 520 000 kWh	23 400 000 kWh	30 600 000 kWh
Tension ¹	25 kV	25 kV	120 kV	120 kV	120 kV	120 kV
Facteur d'utilisation	65 %	85 %	80 %	81 %	65 %	85 %

Villes canadiennes						
Montréal, QC	135 075,00	158 619,00	288 486,00	873 306,00	1 265 850,00	1 501 290,00
Calgary, AB	149 113,44	186 278,39	353 191,45	1 070 402,20	1 484 099,15	1 855 748,69
Charlottetown, PE ²	234 896,00	284 864,00	544 744,00	1 650 888,00	2 348 960,00	2 848 640,00
Edmonton, AB ³	195 831,98	234 924,09	317 234,97	948 913,53	1 394 979,32	1 617 047,62
Halifax, NS	252 178,29	310 347,09	591 609,77	1 794 230,91	2 521 806,84	3 103 494,84
Moncton, NB	202 541,80	240 543,40	440 220,00	1 333 140,00	1 920 300,00	2 294 700,00
Ottawa, ON	303 816,22	381 151,52	565 809,67	1 183 707,04	1 567 145,52	1 854 238,03
Regina, SK	217 367,66	265 355,66	431 402,73	1 293 666,73	1 809 010,73	2 233 810,73
St. John's, NL ⁴	169 432,95	212 566,50	397 517,19	867 180,00	1 226 350,00	1 498 150,00
Toronto, ON ²	410 578,94	445 324,24	575 258,58	1 234 403,81	1 658 314,46	1 946 356,79
Vancouver, BC	189 765,19	230 721,49	367 478,63	1 114 116,84	1 574 775,37	1 924 954,57
Winnipeg, MB	127 612,87	153 453,67	252 745,12	766 000,88	1 089 156,24	1 321 932,24
Villes américaines						
Boston, MA	446 069,09	541 573,36	1 035 077,17	3 136 431,45	4 457 834,17	5 412 876,90
Chicago, IL ²	182 201,97	220 949,15	391 091,57	1 104 677,07	1 528 211,48	1 915 683,32
Detroit, MI ²	223 682,63	259 696,04	484 350,81	1 463 702,98	2 154 692,72	2 507 789,57
Houston, TX ²	193 688,03	236 393,91	419 469,19	1 267 880,69	1 779 108,33	2 191 986,53
Miami, FL ²	231 492,86	276 242,12	463 887,08	1 399 441,84	2 013 159,33	2 407 245,80
Nashville, TN	319 459,15	385 869,66	583 381,94	1 698 617,44	2 492 837,21	2 910 445,48
New York, NY ²	372 032,28	441 541,51	848 148,40	2 567 254,91	3 718 702,67	4 413 795,01
Portland, OR ²	218 376,42	267 083,12	497 452,26	1 501 678,71	2 136 596,08	2 588 811,27
San Francisco, CA ²	372 312,54	450 911,88	859 884,78	2 600 575,50	3 699 371,61	4 485 365,02
Seattle, WA	239 359,90	307 323,39	533 737,56	1 621 170,02	2 200 234,99	2 821 027,64
MOYENNE	244 858,42	295 078,78	511 008,13	1 476 881,21	2 092 795,28	2 529 790,46

1) Transformateur appartenant au client.

2) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.

3) Factures correspondant aux niveaux de consommation de 500 kW et plus estimées par Hydro-Québec à partir du tarif général applicable.

4) Selon les tarifs de Newfoundland and Labrador Hydro pour les clients dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus, et selon les tarifs de Newfoundland Power pour les autres catégories de clients.

GRANDE PUISSANCE

Prix moyens au 1^{er} avril 2017

(en ¢/kWh)¹

Puissance	5 000 kW	5 000 kW	10 000 kW	30 000 kW	50 000 kW	50 000 kW
Consommation	2 340 000 kWh	3 060 000 kWh	5 760 000 kWh	17 520 000 kWh	23 400 000 kWh	30 600 000 kWh
Tension ²	25 kV	25 kV	120 kV	120 kV	120 kV	120 kV
Facteur d'utilisation	65 %	85 %	80 %	81 %	65 %	85 %

Villes canadiennes

Montréal, QC	5,77	5,18	5,01	4,98	5,41	4,91
Calgary, AB	6,37	6,09	6,13	6,11	6,34	6,06
Charlottetown, PE ³	10,04	9,31	9,46	9,42	10,04	9,31
Edmonton, AB ⁴	8,37	7,68	5,51	5,42	5,96	5,28
Halifax, NS	10,78	10,14	10,27	10,24	10,78	10,14
Moncton, NB	8,66	7,86	7,64	7,61	8,21	7,50
Ottawa, ON	12,98	12,46	9,82	6,76	6,70	6,06
Regina, SK	9,29	8,67	7,49	7,38	7,73	7,30
St. John's, NL ⁵	7,24	6,95	6,90	4,95	5,24	4,90
Toronto, ON ³	17,55	14,55	9,99	7,05	7,09	6,36
Vancouver, BC	8,11	7,54	6,38	6,36	6,73	6,29
Winnipeg, MB	5,45	5,01	4,39	4,37	4,65	4,32

Villes américaines

Boston, MA	19,06	17,70	17,97	17,90	19,05	17,69
Chicago, IL ³	7,79	7,22	6,79	6,31	6,53	6,26
Detroit, MI ³	9,56	8,49	8,41	8,35	9,21	8,20
Houston, TX ³	8,28	7,73	7,28	7,24	7,60	7,16
Miami, FL ³	9,89	9,03	8,05	7,99	8,60	7,87
Nashville, TN	13,65	12,61	10,13	9,70	10,65	9,51
New York, NY ³	15,90	14,43	14,72	14,65	15,89	14,42
Portland, OR ³	9,33	8,73	8,64	8,57	9,13	8,46
San Francisco, CA ³	15,91	14,74	14,93	14,84	15,81	14,66
Seattle, WA	10,23	10,04	9,27	9,25	9,40	9,22
MOYENNE	10,46	9,64	8,87	8,43	8,94	8,27

1) En monnaie canadienne.

2) Transformateur appartenant au client.

3) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.

4) Factures correspondant aux niveaux de consommation de 500 kW et plus estimées par Hydro-Québec à partir du tarif général applicable.

5) Selon les tarifs de Newfoundland and Labrador Hydro pour les clients dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus, et selon les tarifs de Newfoundland Power pour les autres catégories de clients.

GRANDE PUISSANCE

Indice comparatif au 1^{er} avril 2017

(Hydro-Québec = 100)

Puissance	5 000 kW	5 000 kW	10 000 kW	30 000 kW	50 000 kW	50 000 kW
Consommation	2 340 000 kWh	3 060 000 kWh	5 760 000 kWh	17 520 000 kWh	23 400 000 kWh	30 600 000 kWh
Tension ¹	25 kV	25 kV	120 kV	120 kV	120 kV	120 kV
Facteur d'utilisation	65 %	85 %	80 %	81 %	65 %	85 %
Villes canadiennes						
Montréal, QC	100	100	100	100	100	100
Calgary, AB	110	117	122	123	117	124
Charlottetown, PE ²	174	180	189	189	186	190
Edmonton, AB ³	145	148	110	109	110	108
Halifax, NS	187	196	205	205	199	207
Moncton, NB	150	152	153	153	152	153
Ottawa, ON	225	240	196	136	124	124
Regina, SK	161	167	150	148	143	149
St. John's, NL ⁴	125	134	138	99	97	100
Toronto, ON ²	304	281	199	141	131	130
Vancouver, BC	140	145	127	128	124	128
Winnipeg, MB	94	97	88	88	86	88
Villes américaines						
Boston, MA	330	341	359	359	352	361
Chicago, IL ²	135	139	136	126	121	128
Detroit, MI ²	166	164	168	168	170	167
Houston, TX ²	143	149	145	145	141	146
Miami, FL ²	171	174	161	160	159	160
Nashville, TN	237	243	202	195	197	194
New York, NY ²	275	278	294	294	294	294
Portland, OR ²	162	168	172	172	169	172
San Francisco, CA ²	276	284	298	298	292	299
Seattle, WA	177	194	185	186	174	188
MOYENNE	181	186	177	169	165	169

1) Transformateur appartenant au client.

2) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.

3) Factures correspondant aux niveaux de consommation de 500 kW et plus estimées par Hydro-Québec à partir du tarif général applicable.

4) Selon les tarifs de Newfoundland and Labrador Hydro pour les clients dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus, et selon les tarifs de Newfoundland Power pour les autres catégories de clients.



Annexe

Modifications tarifaires

Modifications globales

Modifications par
catégories de clients

MODIFICATIONS TARIFAIRES

Modifications globales

	Avant avril 2016		Entre le 1 ^{er} avril 2016 et le 1 ^{er} avril 2017		Remarque
	Année	%	Date	%	
Entreprises canadiennes					
Hydro-Québec, QC	2016	0,7	1 ^{er} avril 2017	0,7	
ENMAX, AB	2016	nd	1 ^{er} janvier 2017	14,38	Applicable à la portion distribution seulement
Maritime Electric, PE	2016	2,3	1 ^{er} mars 2017	2,3	
EPCOR, AB	2016	nd	1 ^{er} avril 2017	nd	
Nova Scotia Power, NS	2016	-1,0	1 ^{er} janvier 2017	1,5	
Énergie NB, NB	2016	1,63	1 ^{er} juillet 2016	1,66	
			1 ^{er} avril 2017	2,05	
Hydro Ottawa, ON	2016	5,8	1 ^{er} janvier 2017	nd	
SaskPower, SK	2015	2,0	1 ^{er} juillet 2016	5,0	
			1 ^{er} janvier 2017	3,5	
Newfoundland Power, NL ¹	2015	-5,25	1 ^{er} juillet 2016	-7,93	
Newfoundland and Labrador Hydro, NL ¹	2015	2,7	—	—	
Toronto Hydro, ON	2016	nd	1 ^{er} janvier 2017	nd	
BC Hydro, BC	2016	4,0	1 ^{er} avril 2017	3,5	
Manitoba Hydro, MB	2015	3,95	1 ^{er} août 2016	3,36	

Information pour les entreprises américaines non disponible.

nd : non disponible

- 1) Selon les tarifs de Newfoundland and Labrador Hydro pour les clients dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus, et selon les tarifs de Newfoundland Power pour les autres catégories de clients.

MODIFICATIONS TARIFAIRES (entre le 1^{er} avril 2016 et le 1^{er} avril 2017)

Modifications par catégories de clients

	Date	Résidentiel %	Général %	Industriel %	Moyenne %
Entreprises canadiennes					
Hydro-Québec, QC	1 ^{er} avril 2017	0,7	0,7 ¹ 0,6 ² 0,7 ³	0,2	0,7
ENMAX, AB	1 ^{er} janvier 2017	15,62 ⁴	nd	nd	14,38 ⁴
Maritime Electric, PE	1 ^{er} mars 2017	nd	nd	nd	2,3
EPCOR, AB	1 ^{er} avril 2017	nd	nd	nd	nd
Nova Scotia Power, NS	1 ^{er} janvier 2017	1,7	1,8 ¹ 0,9 ² 3,7 ³	1,2 ⁵ 1,6 ⁶ 1,4 ⁷	1,5
Énergie NB, NB	1 ^{er} juillet 2016	1,66	1,66	1,66	1,66
	1 ^{er} avril 2017	1,66	0,8	1,77	2,05
Hydro Ottawa, ON	1 ^{er} janvier 2017	-6,47	-5,88	-6,16	nd
SaskPower, SK	1 ^{er} juillet 2016	5	5	5	5
	1 ^{er} janvier 2017	3,5	3,5	3,5	3,5
Newfoundland Power, NL ⁸	1 ^{er} juillet 2016	-7,07	-9,88	-11,11	-7,93
Newfoundland and Labrador Hydro, NL ⁸	—	—	—	—	—
Toronto Hydro, ON	1 ^{er} janvier 2017	nd	nd	nd	nd
BC Hydro, BC	1 ^{er} avril 2017	3,5	3,5	3,5	3,5
Manitoba Hydro, MB	1 ^{er} août 2016	3,36	3,36 ¹ 3,37 ² 3,37 ³	nd	3,36

Information pour les entreprises américaines non disponible.

nd : non disponible

- 1) Petite puissance.
- 2) Moyenne puissance.
- 3) Grande puissance.
- 4) Portion distribution seulement.
- 5) Petit industriel.
- 6) Moyen industriel.
- 7) Grand industriel.
- 8) Selon les tarifs de Newfoundland and Labrador Hydro pour les clients dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus, et selon les tarifs de Newfoundland Power pour les autres catégories de clients.

Note : En raison des clauses d'ajustement (voir la liste à l'annexe B), les factures émises par une entreprise d'électricité peuvent avoir varié même si les tarifs de base n'ont pas augmenté.

B

Annexe

**Tarifs différenciés
dans le temps**

Clauses d'ajustement

TARIFS DIFFÉRENCIÉS DANS LE TEMPS

Les entreprises ci-dessous appliquent une tarification différenciée dans le temps pour divers niveaux de consommation. Aux fins de la présente étude, un prix moyen annuel a été calculé pour les entreprises dont les tarifs varient selon la saison ou l'heure (ou les deux). Dans le cas des entreprises dont les coûts d'approvisionnement sont déterminés par le marché, le prix moyen en vigueur en mars 2017 a servi de référence.

CenterPoint Energy, TX	Tous les niveaux
Commonwealth Edison, IL	Tous les niveaux
Consolidated Edison, NY	Tous les niveaux
DTE Electric, MI	De 500 à 50 000 kW
ENMAX, AB	Tous les niveaux
EPCOR, AB	Tous les niveaux
Eversource Energy, MA	Secteur général : tous les niveaux
Hydro Ottawa, ON	Tous les niveaux
Nashville Electric Service, TN	Tous les niveaux
Newfoundland Power, NL	Secteur résidentiel Secteur général : de 14 à 10 000 kW
Pacific Gas and Electric, CA	Tous les niveaux
Pacific Power and Light, OR	De 1 000 à 50 000 kW
Seattle City Light, WA	Secteur résidentiel Secteur général : de 1 000 à 50 000 kW
Toronto Hydro, ON	Tous les niveaux

CLAUSES D'AJUSTEMENT

Les entreprises ci-dessous intègrent dans leur tarification des clauses d'ajustement susceptibles de faire varier le prix de l'électricité sans que les tarifs de base soient modifiés.

BC Hydro, BC	<i>Deferral Account</i>
CenterPoint Energy, TX	<i>Accumulated Deferred Federal Income Tax Credit Distribution Cost Recovery Factor Energy Efficiency Cost Recovery Factor Nuclear Decommissioning Charge Rate Case Expenses Surcharge Remand of Energy Efficiency Costs Recovery Factor Surcharge System Benefit Fund Charge Transition Charges Transmission Cost Recovery Factor</i>
Commonwealth Edison, IL	<i>Capacity Charge Energy Assistance Charge for the Supplemental Low-Income Energy Assistance Fund Energy Efficiency and Demand Response Adjustments Environmental Cost Recovery Adjustment Hourly Purchased Electricity Adjustment Factor Miscellaneous Procurement Components Charge PJM Services Charges Purchased Electricity Adjustment Factor Purchased Electricity Charges Renewable Energy Resources and Coal Technology Development Assistance Charge Residential Real Time Pricing Program Cost Recovery Charges Uncollectible Cost Factors</i>
Consolidated Edison, NY	<i>Adjustment Factors – MSC and MAC Billing and Payment Processing Delivery Revenue Surcharge Clean Energy Standard Delivery Surcharge Market Supply Charge Merchant Function Charge Monthly Adjustment Clause Revenue Decoupling Mechanism Adjustment Surcharge to Collect Assessments under Section 18-a of the Public Service Law System Benefits Charge</i>
DTE Electric, MI	<i>Energy Optimization Surcharge Low Income Energy Assistance Fund Factor Nuclear Surcharge Power Supply Cost Recovery Clause Renewable Energy Plan Surcharge</i>
ENMAX, AB	<i>Balancing Pool Allocation Refund Rider Local Access Fee Transmission Access Charge Deferral Account Rider</i>

EPCOR, AB	<i>Balancing Pool Rider</i> <i>DAS True-up Rider</i> <i>Local Access Fee</i> <i>SAS True-up Rider</i> <i>Transmission Charge Deferral Account True-Up Rider</i>
Eversource Energy, MA	<i>Attorney General Consultant Expenses Provision</i> <i>Basic service adjustment</i> <i>Default Service Adjustment</i> <i>Demand-Side Management Charge</i> <i>Energy Conservation Charge</i> <i>Energy Efficiency Reconciliation Factor</i> <i>Long Term Renewable Contract Adjustment</i> <i>Net Metering Recovery Surcharge</i> <i>Pension Adjustment</i> <i>Renewable Energy Charge</i> <i>Residential Assistance Adjustment Clause</i> <i>Storm Cost Recovery Adjustment</i> <i>Transition Cost Adjustment</i> <i>Transmission Service Cost Adjustment</i>
Florida Power and Light, FL	<i>2017 Interim Storm Restoration Recovery Charge</i> <i>Energy Conservation Cost Recovery Clause</i> <i>Capacity Payment Recovery Clause</i> <i>Environmental Cost Recovery Clause</i> <i>Fuel Cost and Purchase Power Recovery Clause</i> <i>Storm Bond Repayment Charge and Storm Bond Tax Charge</i>
Hydro Ottawa, ON	<i>Debt Retirement Charge</i> <i>Disposition of Class B WMS – Sub accounts CBR</i> <i>Disposition of Deferral/Variance Accounts</i> <i>Disposition of Global Adjustment Account (2017)</i> <i>Disposition of Group 2 Accounts</i> <i>Ontario Electricity Support Program Charge</i> <i>Rural or Remote Electricity Rate Protection Charge</i>
Maritime Electric, PE	<i>Energy Cost Adjustment Mechanism</i>
Nashville Electric Service, TN	<i>TVA Fuel Cost Adjustment</i>
Newfoundland and Labrador Hydro, NL	<i>Municipal Tax Adjustment</i> <i>Rate Stabilization Adjustment</i>
Nova Scotia Power, NS	<i>Base Cost of Fuel</i> <i>Demand Side Management Cost Recovery Rider</i> <i>Fuel Adjustment Mechanism (AA/BA)</i>
Pacific Gas and Electric, CA	<i>California Climate Credit</i> <i>Competition Transition Charges</i> <i>DWR Bond</i> <i>Energy Cost Recovery Amount</i> <i>New System Generation Charge</i> <i>Nuclear Decommissioning</i> <i>Public Purpose Programs</i> <i>Reliability Services</i> <i>Transmission Rate Adjustments</i>

Pacific Power and Light, OR

*Adjustment Associated with the Pacific Northwest Electric
Power Planning and Conservation Act
Energy Conservation Charge
Adjustment to Remove Deer Creek Mine Investment from Rate Base
Deer Creek Mine Undepreciated Investment Adjustment
Deferred Accounting Adjustment
Generation Investment Adjustment
Independent Evaluator Cost Adjustment
Intervenor Funding Adjustment
Klamath Dam Removal Surcharges
Oregon Solar Incentive Program Deferral
Pilot Program Cost Adjustment
Property Sales Balancing Account Adjustment
Public Purpose Charge
Rate Mitigation Adjustment
Renewable Adjustment Clause
Renewable Resource Deferral Adjustment
TAM Adjustment for Other Revenues*

Toronto Hydro, ON

*Application of IFRS – 2014 Derecognition
Application of Operations Center Consolidation Plan Sharing
Debt Retirement Charge
Disposition of Capacity Based Recovery Class B Variance Sub-account
Disposition of Class B Post 2011 Global Adjustment Variance Account
Disposition of Deferral/Variance account
Disposition of LRAM Variance Account
Disposition of Post Employment Benefit – Tax Savings
Disposition of Pre 2011 Global Adjustment Variance Account
Ontario Electricity Support Program Charge
Recovery of 2008-2010 Smart Meter Costs
Recovery of Hydro One Capital Contributions Variance
Recovery of Stranded Meter Assets
Recovery of the Gain on the Sale of Named Properties
Recovery of 2015 Foregone Revenue
Recovery of 2016 Foregone Revenue
Rural or Remote Electricity Rate Protection Charge
Smart Metering Entity Charge*



Annexe

Taxes applicables

Secteur résidentiel

Secteur général

Secteur industriel

TAXES APPLICABLES AU SECTEUR RÉSIDENTIEL

Au 1^{er} avril 2017

	Taxe	% (ou autre)	Application
Villes canadiennes			
Montréal, QC	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base
	Taxe de vente du Québec	9,975	à la facture de base
Calgary, AB	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base
Charlottetown, PE	Taxe de vente harmonisée	15	à la facture de base
Edmonton, AB	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base
Halifax, NS	Taxe de vente harmonisée	5	à la facture de base
Moncton, NB	Taxe de vente harmonisée	15	à la facture de base
Ottawa, ON	Taxe de vente harmonisée	13	à la facture de base
Regina, SK	Taxe municipale	10	à la facture de base
	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base
St. John's, NL	Taxe de vente harmonisée	15	à la facture de base
Toronto, ON	Taxe de vente harmonisée	13	à la facture de base
Vancouver, BC	<i>Regional Transit Levy</i>	1,90 \$	mensuelle
	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base plus le <i>Regional Transit Levy</i>
Winnipeg, MB	Taxe de vente provinciale	8	à la facture de base (chauffage autre qu'électrique)
		1,4	à la facture de base (chauffage électrique)
	Taxe municipale	2,5	à la facture de base (chauffage autre qu'électrique)
		0,5	à la facture de base (chauffage électrique)
	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base plus la taxe municipale
Villes américaines			
Boston, MA	Aucune taxe		
Chicago, IL	Taxe d'État	¢/kWh	taxe variant selon la tranche d'énergie
	Taxe municipale	¢/kWh	taxe variant selon la tranche d'énergie
	<i>Franchise Cost</i>	¢/kWh	taxe variant selon la tranche d'énergie
Detroit, MI	Taxe de vente d'État	6	à la facture de base
	<i>City of Detroit Utility Users' Tax</i>	5	à la facture de base
Houston, TX	Taxe municipale	1	à la facture de base
Miami, FL	<i>Gross Receipts Tax</i>	2,5641	à la facture de base
	<i>Franchise Fee</i>	6	à la facture de base plus la <i>Gross Receipts Tax</i>
	<i>Municipal Tax</i>	10	à une partie de la facture de base
Nashville, TN	Aucune taxe		
New York, NY	<i>Commodity Gross Receipts Tax</i>	2,4066	à la fourniture
	<i>Delivery Gross Receipts Tax</i>	5,0517	aux autres composantes
	Taxe de vente	4,5	à la facture de base plus la <i>Gross Receipts Tax</i>
Portland, OR	<i>Multnomah County Business Income Tax</i>	0,23	à une partie de la facture de base
	<i>City of Portland Franchise Tax</i>	1,5	à une partie de la facture de base
San Francisco, CA	<i>Energy Commission Tax</i>	0,029 ¢	à la consommation d'énergie
Seattle, WA	<i>State Utility Tax</i>	3,8734	taxe comprise dans les tarifs
	<i>Seattle Occupation Tax</i>	6	taxe comprise dans les tarifs

TAXES APPLICABLES AU SECTEUR GÉNÉRAL

Au 1^{er} avril 2017

	Taxe	% (ou autre)	Application
Villes canadiennes			
Montréal, QC	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base (taxe remboursable)
	Taxe de vente du Québec	9,975	à la facture de base (taxe remboursable ¹)
Calgary, AB	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base
Charlottetown, PE	Taxe de vente harmonisée	15	à la facture de base (taxe remboursable)
Edmonton, AB	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base
Halifax, NS	Taxe de vente harmonisée	15	à la facture de base (taxe remboursable)
Moncton, NB	Taxe de vente harmonisée	15	à la facture de base (taxe remboursable)
Ottawa, ON	Taxe de vente harmonisée	13	à la facture de base
Regina, SK	Taxe municipale	10	à la facture de base
	Taxe de vente provinciale	6	à la facture de base plus la taxe municipale
	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base
St. John's, NL	Taxe de vente harmonisée	15	à la facture de base (taxe remboursable)
Toronto, ON	Taxe de vente harmonisée	13	à la facture de base (taxe remboursable)
Vancouver, BC	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base
	Taxe de vente provinciale	7	à la facture de base
Winnipeg, MB	Taxe de vente provinciale	8	à la facture de base (entreprises autres que minières et manufacturières)
		1,6	à la facture de base (entreprises minières et manufacturières)
	Taxe municipale	5	à la facture de base (chauffage autre qu'électrique)
		1	à la facture de base (chauffage électrique)
	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base plus la taxe municipale (taxe remboursable)
Villes américaines			
Boston, MA	Taxe de vente d'État	6,25	à une partie de la facture de base
Chicago, IL	Taxe d'État	¢/kWh	taxe variant selon la tranche d'énergie
	Taxe municipale	¢/kWh	taxe variant selon la tranche d'énergie
	Franchise Cost	¢/kWh	taxe variant selon la tranche d'énergie
Detroit, MI	Taxe de vente d'État	6	à la facture de base
	City of Detroit Utility Users' Tax	5	à la facture de base
Houston, TX	Taxe d'État	6,25	à la facture de base
	Taxe municipale	1	à la facture de base
	Taxe de transit	1	à la facture de base
	Taxe du comté	0,5	à la facture de base
Miami, FL	Gross Receipts Tax	2,5641	à la facture de base
	Franchise Fee	6	à la facture de base plus la Gross Receipts Tax
	Municipal Tax	10	à une partie de la facture de base
	Taxe de vente d'État	6,95	à la facture de base plus la Gross Receipts Tax et la Franchise Fee
	Taxe locale	1	à la facture de base plus la Gross Receipts Tax et la Franchise Fee
Nashville, TN	Taxe de vente d'État	7	à la facture de base

1) Les clients d'affaires dont les revenus sont inférieurs à 10 M\$ ainsi que les clients du secteur manufacturier ont droit à un remboursement de cette taxe.

TAXES APPLICABLES AU SECTEUR GÉNÉRAL (suite)

Au 1^{er} avril 2017

	Taxe	% (ou autre)	Application
New York, NY	<i>Commodity Gross Receipts Tax</i>	2,4066	à la fourniture
	<i>Delivery Gross Receipts Tax</i>	2,5109	aux autres composantes
	Taxe de vente	8,875	à la facture de base plus la <i>Gross Receipts Tax</i>
Portland, OR	<i>Multnomah County Business Income Tax</i>	0,23	à une partie de la facture de base
	<i>City of Portland Franchise Tax</i>	1,5	à une partie de la facture de base
San Francisco, CA	<i>Energy Commission Tax</i>	0,029 ¢	à la consommation d'énergie
	<i>San Francisco Utility Users' Tax</i>	8,5	à la facture de base
Seattle, WA	<i>State Utility Tax</i>	3,8734	taxe comprise dans les tarifs
	<i>Seattle Occupation Tax</i>	6	taxe comprise dans les tarifs

TAXES APPLICABLES AU SECTEUR INDUSTRIEL

Au 1^{er} avril 2017

	Taxe	% (ou autre)	Application
Villes canadiennes			
Montréal, QC	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base (taxe remboursable)
	Taxe de vente du Québec	9,975	à la facture de base (taxe remboursable ¹⁾)
Calgary, AB	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base
Charlottetown, PE	Taxe de vente harmonisée	15	à la facture de base (taxe remboursable)
Edmonton, AB	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base
Halifax, NS	Taxe de vente harmonisée	15	à la facture de base (taxe remboursable)
Moncton, NB	Taxe de vente harmonisée	15	à la facture de base (taxe remboursable)
Ottawa, ON	Taxe de vente harmonisée	13	à la facture de base
Regina, SK	Taxe municipale	10	à la facture de base
	Taxe de vente provinciale	6	à la facture de base plus la taxe municipale
	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base
St. John's, NL	Taxe de vente harmonisée	15	à la facture de base (taxe remboursable)
Toronto, ON	Taxe de vente harmonisée	13	à la facture de base (taxe remboursable)
Vancouver, BC	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base
	Taxe de vente provinciale	7	à la facture de base
Winnipeg, MB	Taxe de vente provinciale	8	à la facture de base (sauf les entreprises minières et manufacturières)
		1,6	à la facture de base (entreprises minières et manufacturières)
	Taxe municipale	5	à la facture de base (chauffage autre qu'électrique)
		1	à la facture de base (chauffage électrique)
	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base plus la taxe municipale (taxe remboursable)
Villes américaines			
Boston, MA	Taxe de vente d'État	6,25	à une partie de la facture de base
Chicago, IL	Taxe d'État	¢/kWh	taxe variant selon la tranche d'énergie
	Taxe municipale	¢/kWh	taxe variant selon la tranche d'énergie
	Franchise Cost	¢/kWh	taxe variant selon la tranche d'énergie
Detroit, MI	Taxe de vente d'État	6	à la facture de base
	City of Detroit Utility Users' Tax	5	à la facture de base
Houston, TX	Taxe d'État	6,25	à la facture de base
	Taxe municipale	1	à la facture de base
	Taxe de transit	1	à la facture de base
	Taxe du comté	0,5	à la facture de base
Miami, FL	Gross Receipts Tax	2,5641	à la facture de base
	Franchise Fee	6	à la facture de base plus la <i>Gross Receipts Tax</i>
	Municipal Tax	10	à une partie de la facture de base
	Taxe de vente d'État	6,95	à la facture de base plus la <i>Gross Receipts Tax</i> et la <i>Franchise Fee</i>
	Taxe locale	1	à la facture de base plus la <i>Gross Receipts Tax</i> et la <i>Franchise Fee</i>

1) Les clients d'affaires dont les revenus sont inférieurs à 10 M\$ ainsi que les clients du secteur manufacturier ont droit à un remboursement de cette taxe.

TAXES APPLICABLES AU SECTEUR INDUSTRIEL (suite)

Au 1^{er} avril 2017

	Taxe	% (ou autre)	Application
Nashville, TN	Taxe de vente d'État	7	à la facture de base (sauf les entreprises manufacturières)
	Taxe de vente d'État	1,5	à la facture de base (entreprises manufacturières)
New York, NY	<i>Commodity Gross Receipts Tax</i>	2,4066	à la fourniture
	<i>Delivery Gross Receipts Tax</i>	2,5109	aux autres composantes
	Taxe de vente	8,875	à la facture de base plus la <i>Gross Receipts Tax</i>
Portland, OR	<i>Multnomah County Business Income Tax</i>	0,23	à une partie de la facture de base
	<i>City of Portland Franchise Tax</i>	1,5	à une partie de la facture de base
San Francisco, CA	<i>Energy Commission Tax</i>	0,029 ¢	à la consommation d'énergie
	<i>San Francisco Utility Users' Tax</i>	8,5	à la facture de base
Seattle, WA	<i>State Utility Tax</i>	3,8734	taxe comprise dans les tarifs
	<i>Seattle Occupation Tax</i>	6	taxe comprise dans les tarifs

D

Annexe

Entreprises étudiées

ENTREPRISES ÉTUDIÉES



ENTREPRISES CANADIENNES

- 1- Hydro-Québec
- 2- ENMAX
- 3- Maritime Electric
- 4- EPCOR
- 5- Nova Scotia Power
- 6- Énergie NB
- 7- Hydro Ottawa
- 8- SaskPower
- 9- Newfoundland and Labrador Hydro
(clients dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus)
Newfoundland Power
(autres catégories de clients)
- 10- Toronto Hydro
- 11- BC Hydro
- 12- Manitoba Hydro

ENTREPRISES AMÉRICAINES

- 13- Eversource Energy
- 14- Commonwealth Edison
- 15- DTE Electric
- 16- CenterPoint Energy
- 17- Florida Power and Light
- 18- Nashville Electric Service
- 19- Consolidated Edison
- 20- Pacific Power and Light
- 21- Pacific Gas and Electric
- 22- Seattle City Light

ENTREPRISES CANADIENNES

HYDRO-QUÉBEC

Montréal, Québec

Société d'État dont les activités ont fait l'objet d'une séparation fonctionnelle, Hydro-Québec est l'une des plus grandes entreprises d'électricité de l'Amérique du Nord. Elle exploite un parc de production d'une puissance installée de 36 908 MW, dont 99 % sont d'origine hydraulique. Ses activités de transport et de distribution sont réglementées. Hydro-Québec compte plus de 4,2 millions d'abonnements résidentiels, commerciaux, institutionnels et industriels à l'échelle du Québec et livre de l'électricité à neuf réseaux municipaux ainsi qu'à une coopérative régionale. Elle réalise également des transactions avec de nombreuses entreprises d'électricité du nord-est des États-Unis, de l'Ontario et du Nouveau-Brunswick.

La *Loi sur la Régie de l'énergie* établit à 165 TWh le volume annuel maximal d'électricité patrimoniale qu'Hydro-Québec Production doit fournir à Hydro-Québec Distribution. Cette division effectue également des achats aux conditions du marché, principalement par appel d'offres. Le coût moyen de fourniture de l'électricité patrimoniale, fixé à 2,79 ¢ le kilowattheure depuis 1998, est indexé le 1^{er} janvier de chaque année depuis 2014 selon un taux correspondant à la variation annuelle de l'indice d'ensemble des prix à la consommation au Québec, sauf en ce qui concerne le tarif industriel de grande puissance (tarif L), qui n'est pas visé par l'indexation.

La Régie de l'énergie a approuvé une hausse moyenne de 0,7 % des tarifs d'Hydro-Québec Distribution qui a pris effet le 1^{er} avril 2017, à l'exception des grands clients industriels pour lesquels la hausse approuvée est de 0,2 %.

MARITIME ELECTRIC

Charlottetown, Île-du-Prince-Édouard

Filiale de Fortis Inc., Maritime Electric est le principal fournisseur d'électricité de l'Île-du-Prince-Édouard et compte environ 78 000 clients. Elle possède et exploite deux centrales d'une puissance installée totale de 150 MW à titre d'installations de réserve seulement. Elle s'approvisionne principalement auprès d'Énergie NB, avec laquelle elle a signé des contrats à long terme, et effectue des achats complémentaires sur le marché de gros de la Nouvelle-Angleterre dans le cadre de contrats à court terme. Maritime Electric achète également près de 52 MW d'énergie éolienne à des producteurs privés.

Depuis l'instauration de la loi sur l'énergie électrique (*Electric Power Act*) le 1^{er} janvier 2004, Maritime Electric doit soumettre toute demande de modification tarifaire à la Commission de réglementation et d'appels (CRA). En 2016, la CRA a accordé une hausse annuelle des tarifs de 2,3 % pour les trois années suivantes.

ENMAX

EPCOR

Calgary, Alberta
Edmonton, Alberta

ENMAX Corporation est une filiale de la Ville de Calgary. Elle produit, transporte et distribue de l'électricité à près de 946 000 clients répartis dans toute la province. En plus d'être active sur le marché restructuré de l'électricité de l'Alberta, ENMAX dessert les clients qui sont admissibles aux tarifs réglementés de la Ville de Calgary.

EPCOR Utilities, dont l'unique actionnaire est la Ville d'Edmonton, transporte et distribue de l'électricité à près de 379 000 clients résidentiels et commerciaux d'Edmonton. Elle fournit également le service à plus de 600 000 clients répartis dans la province dont les abonnements sont admissibles aux tarifs réglementés ainsi qu'aux services d'électricité contractuels.

Depuis le 1^{er} juillet 2010, le prix en vertu du tarif réglementé varie mensuellement et est fonction des prévisions du marché. Dans les dernières années, le gouvernement albertain a entamé une importante réforme du marché de l'électricité dans la province.

NOVA SCOTIA POWER

Halifax, Nouvelle-Écosse

Filiale d'Emera, Nova Scotia Power est le principal fournisseur d'électricité de la Nouvelle-Écosse. La société comble la majeure partie des besoins de la province en matière de production, de transport et de distribution d'électricité. Elle fournit de l'électricité à 500 000 clients, et la puissance installée de son parc de production totalise plus de 2 400 MW.

Le tarif donnant libre accès au réseau de transport de Nova Scotia Power est entré en vigueur le 1^{er} novembre 2005. Les clients bénéficient d'un accès non discriminatoire au réseau de transport de l'entreprise, conformément à la politique énergétique de la province.

ÉNERGIE NB

Moncton, Nouveau-Brunswick

Filiale du Groupe Énergie NB, une société d'État, la Corporation de distribution et de service à la clientèle Énergie NB alimente directement plus de 356 000 clients, tout en vendant de l'électricité aux réseaux municipaux de la province, lesquels comptent près de 45 000 clients. Énergie NB a une capacité de production d'environ 3 500 MW, dont Production Énergie NB et Énergie nucléaire NB assurent la gestion.

Le marché de l'électricité du Nouveau-Brunswick est partiellement ouvert à la concurrence depuis le 1^{er} octobre 2004. Ainsi, les grands clients industriels et trois entreprises municipales de distribution d'électricité peuvent choisir leur fournisseur. Les autres clients du marché de détail continuent d'être alimentés par Énergie NB.

SASKPOWER

Regina, Saskatchewan

SaskPower est une société d'État. Elle alimente près de 522 000 clients et vend de l'électricité en gros aux réseaux municipaux de la Saskatchewan. L'entreprise exploite 25 centrales et s'approvisionne également auprès de tiers, disposant ainsi d'une capacité de production totale de plus de 4 400 MW.

En Saskatchewan, le marché de gros de l'électricité est ouvert à la concurrence depuis 2001.

NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO

(clients dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus)

NEWFOUNDLAND POWER (autres catégories de clients)

St. John's, Terre-Neuve-et-Labrador

Filiale de Fortis Inc., Newfoundland Power alimente environ 264 000 clients répartis dans l'île de Terre-Neuve. Comme elle n'exploite que de petites centrales dont la puissance installée totale atteint près de 140 MW, elle achète 93 % de son électricité auprès de Newfoundland and Labrador Hydro. Cette dernière, filiale de Nalcor Energy, dispose d'un parc de production de 1 763 MW et d'un réseau de transport qui couvre l'ensemble de la province. Elle alimente également les régions éloignées, le Labrador et les grands clients industriels. Outre la capacité de production de Newfoundland and Labrador Hydro, Nalcor Energy exploite un parc de production d'une puissance installée totalisant plus de 7 200 MW.

TORONTO HYDRO

HYDRO OTTAWA

Toronto, Ontario

Ottawa, Ontario

Filiale d'Hydro Ottawa Holding ayant comme unique actionnaire la Ville d'Ottawa, Hydro Ottawa dessert plus de 324 000 clients. Toronto Hydro-Electric System, une filiale de Toronto Hydro Corporation elle-même appartenant à la Ville de Toronto, alimente environ 761 000 clients, soit 19 % des consommateurs d'électricité ontariens.

En Ontario, les marchés de gros et de détail sont ouverts à la concurrence depuis mai 2002. La production d'électricité est la responsabilité d'Ontario Power Generation, alors que le service de transport est assuré par Hydro One.

À la suite de l'adoption de la *Loi sur la restructuration du secteur de l'électricité* en décembre 2004, la Commission de l'énergie de l'Ontario s'est vu confier le mandat de réglementer le tarif de fourniture d'électricité et a produit un plan à cet égard (*Regulated Price Plan* ou RPP). Depuis 2006, ce prix est révisé le 1^{er} mai chaque année et rajusté six mois plus tard, s'il y a lieu. Avec l'introduction des compteurs de nouvelle génération, la grande majorité des clients résidentiels sont facturés selon un tarif différencié dans le temps. Ces dernières années, les consommateurs ontariens ont vu leur facture d'électricité croître de façon importante. Ceci a amené le gouvernement ontarien à proposer, en 2017, des mesures afin de réduire de 25 % la facture d'électricité des clients résidentiels et agricoles ainsi que la facture des petits commerces.

BC HYDRO

Vancouver, Colombie-Britannique

BC Hydro est une société d'État. Elle exploite un parc de production de plus de 12 000 MW. Environ 98 % de cette électricité est d'origine hydraulique. La société transporte de l'électricité et la distribue à environ 1,9 million de clients.

Le marché de gros est ouvert à la concurrence, tout comme le marché de détail en ce qui concerne certains grands clients industriels. Au moment de l'ouverture des marchés, les activités de production, de transport et de distribution avaient été réparties en plusieurs entités. La loi sur l'énergie propre (*Clean Energy Act*) a eu pour effet de regrouper les activités de transport et de distribution en juillet 2010 afin d'assurer une planification intégrée de l'alimentation de la province. En novembre 2013, le gouvernement a publié un plan décennal qui prévoit la mise à niveau d'infrastructures vieillissantes, la réalisation de nouveaux projets de production pour répondre aux besoins croissants et la réduction au minimum de l'impact de ces éléments sur les tarifs d'électricité.

MANITOBA HYDRO

Winnipeg, Manitoba

Manitoba Hydro est une société d'État qui alimente près de 568 000 clients répartis dans toute la province. La quasi-totalité de l'électricité qu'elle produit et distribue provient de ses quinze centrales hydroélectriques. La puissance installée de son parc de production totalise 5 690 MW.

Le marché de gros de l'électricité est ouvert à la concurrence depuis 1997 et Manitoba Hydro est devenue, en 2001, membre du Midwest ISO, une organisation de transport régionale.

ENTREPRISES AMÉRICAINES

EVERSOURCE ENERGY

Boston, Massachusetts

Eversource, entreprise résultant de la fusion de NSTAR Electric & Gas avec Northeast Utilities, fournit de l'électricité à 3,6 millions de clients résidentiels, commerciaux et industriels au Massachusetts, au Connecticut et au New Hampshire. L'entreprise s'approvisionne sur le marché et concentre ses activités dans les secteurs du transport et de la distribution de l'électricité.

Depuis le 1^{er} mars 2005, des tarifs par défaut (*basic service rates*) s'appliquent aux clients ayant choisi de ne pas acheter leur électricité auprès d'un autre fournisseur. Ces tarifs sont rajustés tous les six mois pour la plupart des clients et tous les trois mois dans le cas des grands clients industriels. Ils sont établis de façon à refléter le prix moyen de l'électricité sur le marché.

COMMONWEALTH EDISON (ComEd)

Chicago, Illinois

ComEd achète, transporte et distribue de l'électricité sur les marchés de gros et de détail. Sur le marché de détail, cette filiale d'Exelon Corporation alimente plus de 3,8 millions de clients du nord de l'Illinois, soit environ 70 % de la population de l'État.

Depuis le 1^{er} mai 2002, le marché de détail est complètement ouvert à la concurrence en ce qui concerne les clients résidentiels, commerciaux et industriels. Toutefois, ce n'est que depuis 2011 que les clients résidentiels exercent réellement leur choix en optant pour des distributeurs autres que les deux qui étaient en place au moment de la déréglementation, soit ComEd et Ameren.

DTE ELECTRIC

Detroit, Michigan

DTE Electric exploite un parc de production dont la puissance installée totalise près de 11 100 MW. Cette filiale de DTE Energy alimente 2,2 millions de clients du sud-est de l'État du Michigan.

En vertu d'une loi adoptée en juin 2000 et visant à restructurer le secteur de l'électricité, tous les clients du marché de détail du Michigan peuvent choisir leur fournisseur d'électricité depuis le 1^{er} janvier 2002.

CENTERPOINT ENERGY

Houston, Texas

CenterPoint Energy concentre ses activités dans les secteurs du transport et de la distribution de l'électricité ainsi que du gaz naturel. Elle fournit de l'électricité à 2,3 millions de clients dans la zone métropolitaine de Houston.

Depuis le 1^{er} janvier 2002, le marché de détail est ouvert à la concurrence pour la majorité des consommateurs de l'État. Depuis janvier 2007, les distributeurs d'électricité, qui ont un droit exclusif en matière de distribution, ne sont plus tenus d'offrir des tarifs par défaut (*price-to-beat rates*). Les clients qui continuent de faire affaire avec le même distributeur paient un tarif mensuel variant selon le prix du marché.

FLORIDA POWER AND LIGHT (FPL)

Miami, Floride

Grâce à son vaste réseau de transport et de distribution, la Florida Power and Light Company alimente en électricité environ 4,9 millions de clients. Cette filiale de NextEra Energy exploite un parc de production d'une puissance installée de 45 900 MW.

Le 1^{er} avril 2010, Florida Power and Light a publié son plan stratégique pour la période 2010-2019. Elle y propose la réfection de centrales nucléaires existantes et l'ajout de nouvelles installations de production d'énergie thermique et renouvelable. Elle compte aussi sur les mesures d'efficacité énergétique mises en place pour répondre aux besoins de ses clients durant la période visée. En avril 2016, FPL a déposé une mise à jour du plan décennal sur l'évolution de son parc de production (*Ten Year Power Plant Site Plan*) pour les années 2016-2025, dans lequel elle réitère son engagement de moderniser ses centrales.

NASHVILLE ELECTRIC SERVICE

Nashville, Tennessee

Nashville Electric Service, ayant pour actionnaire la Ville de Nashville, distribue à plus de 380 000 clients l'électricité qu'elle achète auprès de la Tennessee Valley Authority (TVA). Desservant sept États, cet organisme fédéral alimente 154 distributeurs et 58 grands clients industriels et fédéraux.

Près de 24 % de l'électricité produite par la TVA provient de ses huit centrales au charbon, le reste provenant de centrales au gaz naturel, nucléaires et hydrauliques. Au cours des dernières années, l'entreprise a procédé au démantèlement de certaines de ses centrales au charbon les plus polluantes et a intégré à sa production des sources d'énergie renouvelables telles que le solaire, l'éolien et la biomasse.

CONSOLIDATED EDISON (ConEd)

New York, New York

La Consolidated Edison Company of New York alimente en électricité 3,4 millions de clients et fournit du gaz naturel à environ 1,1 million de clients dans la région de New York et du comté de Westchester. Cette filiale de Consolidated Edison exploite un des plus grands réseaux souterrains du monde, lequel représente 74 % de son réseau de distribution.

Dans le cadre de l'ouverture du marché de l'électricité à la concurrence en 1998, ConEd a cédé une grande partie de sa capacité de production, de sorte qu'elle ne compte aujourd'hui qu'environ 700 MW à son actif. Les tarifs continuent d'être réglementés par la New York State Public Service Commission. Ils sont rajustés mensuellement de façon à refléter le prix de l'électricité sur le marché.

PACIFIC POWER AND LIGHT

Portland, Oregon

Pacific Power and Light, une filiale de PacifiCorp, alimente en électricité environ 740 000 clients répartis dans trois États, plus de 574 000 d'entre eux se trouvant en Oregon. PacifiCorp exploite un parc de production d'une puissance installée d'environ 10 900 MW.

Le 1^{er} mars 2002, le gouvernement de l'Oregon a ouvert son marché de détail à la concurrence en ce qui concerne les grands clients commerciaux et industriels. Le nombre de fournisseurs pouvant desservir les clients résidentiels et les petits clients commerciaux est plus restreint, mais ces clients peuvent bénéficier d'un portefeuille d'options comprenant des tarifs fixes selon les prix du marché, réglementés ou applicables à l'énergie verte.

PACIFIC GAS AND ELECTRIC (PG&E)

San Francisco, Californie

La Pacific Gas and Electric Company concentre ses activités dans les secteurs du transport et de la distribution de l'électricité et du gaz naturel. Cette filiale de PG&E Corporation compte 5,4 millions d'abonnements au service d'électricité.

En 2001, la Californie a adopté des mesures d'urgence pour atténuer la volatilité des prix qui a suivi l'ouverture du marché de l'électricité. Ces mesures lui ont permis de réinstaurer l'autorité réglementaire au chapitre des coûts de production et de confier la responsabilité des achats d'électricité au California Department of Water and Resources. Depuis le 1^{er} janvier 2003, PG&E est de nouveau autorisée à acheter de l'énergie et à approvisionner directement ses clients.

En 2017, PG&E a entrepris une réforme tarifaire afin de simplifier la structure du tarif domestique.

SEATTLE CITY LIGHT

Seattle, Washington

Seattle City Light, appartenant à la Ville de Seattle, alimente en électricité environ 423 000 clients dans la ville de Seattle et certaines localités voisines. Elle produit un peu plus de 40 % de l'électricité dont elle a besoin, le reste provenant principalement de la Bonneville Power Administration (BPA). Cet organisme fédéral du nord-ouest des États-Unis vend, sur le marché de gros, de l'électricité produite principalement par une trentaine de centrales hydrauliques.

Six entreprises d'électricité du nord-ouest américain, dont Seattle City Light et la BPA, se sont regroupées au début de 2006 pour former la société sans but lucratif ColumbiaGrid. Ce regroupement vise à mettre en œuvre une approche intégrée quant à l'utilisation et à l'expansion du réseau de transport interrelié de la région.

Sources :
Rapports annuels et sites Web des entreprises canadiennes et américaines étudiées.

Coordonné par Communications avec la clientèle pour
la direction – Approvisionnement en électricité et tarification

Dépôt légal – 3^e trimestre 2017
Bibliothèque et Archives nationales du Québec
Bibliothèque et Archives Canada
ISBN 978-2-550-79281-9 (version imprimée)
ISBN 978-2-550-79282-6 (PDF)

Pour tout renseignement additionnel,
veuillez communiquer avec la direction –
Approvisionnement en électricité et tarification
d’Hydro-Québec au numéro suivant :

Téléphone : 514 289-2211, poste 5596

Ce document peut être consulté en ligne au
www.hydroquebec.com/publications

This publication is also available in English.

