

# COMPARAISON DES PRIX DE L'ÉLECTRICITÉ DANS LES GRANDES VILLES NORD-AMÉRICAINES

Tarifs en vigueur le 1<sup>er</sup> avril 2016



# TABLE DES MATIÈRES

<b>INTRODUCTION</b>	<b>3</b>
<b>MÉTHODE</b>	<b>7</b>
<b>FAITS SAILLANTS</b>	<b>9</b>
Clients résidentiels	9
Clients de petite puissance	10
Clients de moyenne puissance	11
Clients de grande puissance	14
<b>RÉSULTATS DÉTAILLÉS</b>	
1 Tableaux sommaires (avant taxes)	17
2 Tableaux sommaires (taxes comprises)	23
3 Tableaux détaillés – Résidentiel	29
4 Tableaux détaillés – Petite puissance	35
5 Tableaux détaillés – Moyenne puissance	41
6 Tableaux détaillés – Grande puissance	47
<b>ANNEXES</b>	
A Modifications tarifaires	53
B Tarifs différenciés dans le temps Clauses d'ajustement	57
C Taxes applicables	63
D Entreprises étudiées	71



# 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<sup>er</sup> avril 2016. 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 RÉSIDENTIELS<sup>1</sup>

(EN ¢/KWH)<sup>2</sup>



1) Pour une consommation mensuelle de 1 000 kWh; tarifs en vigueur le 1<sup>er</sup> avril 2016.

2) En monnaie canadienne.

# GRANDES VILLES NORD-AMÉRICAINES

PRIX MOYENS FACTURÉS AUX CLIENTS DE GRANDE PUISSANCE<sup>1</sup>

(EN ¢/KWH)<sup>2</sup>



1) Pour une consommation mensuelle de 3 060 000 kWh et une puissance appelée de 5 000 kW ; tarifs en vigueur le 1<sup>er</sup> avril 2016.

2) En monnaie canadienne.





# 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 12 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<sup>er</sup> avril 2016. Les plus récentes modifications tarifaires appliquées par les entreprises étudiées entre le 1<sup>er</sup> avril 2015 et le 1<sup>er</sup> avril 2016 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<sup>er</sup> avril 2016 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<sup>e</sup> 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<sup>er</sup> avril 2016.

## 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<sup>er</sup> 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<sup>er</sup> avril 2015 et le 1<sup>er</sup> avril 2016, 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 0,7665 \$ (1 \$ CA = 0,7665 \$ US), soit le taux en vigueur à midi le 1<sup>er</sup> avril 2016. Le dollar canadien s'est donc déprécié de 2,64 % face au dollar américain par rapport au 1<sup>er</sup> avril 2015.



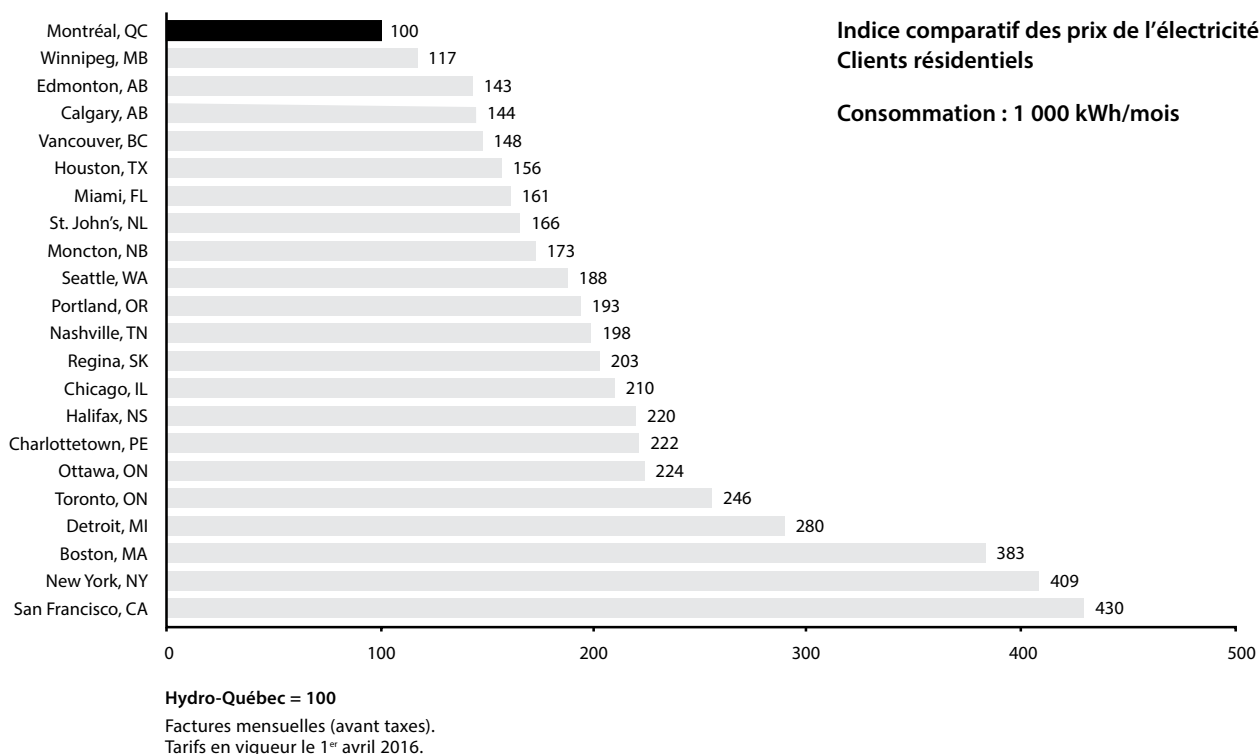
## FAITS SAILLANTS

Le document intitulé *Tarifs d'électricité en vigueur le 1<sup>er</sup> avril 2016* présente les tarifs d'Hydro-Québec, tels qu'ils ont été approuvés par la Régie de l'énergie dans sa décision D-2016-047. 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.

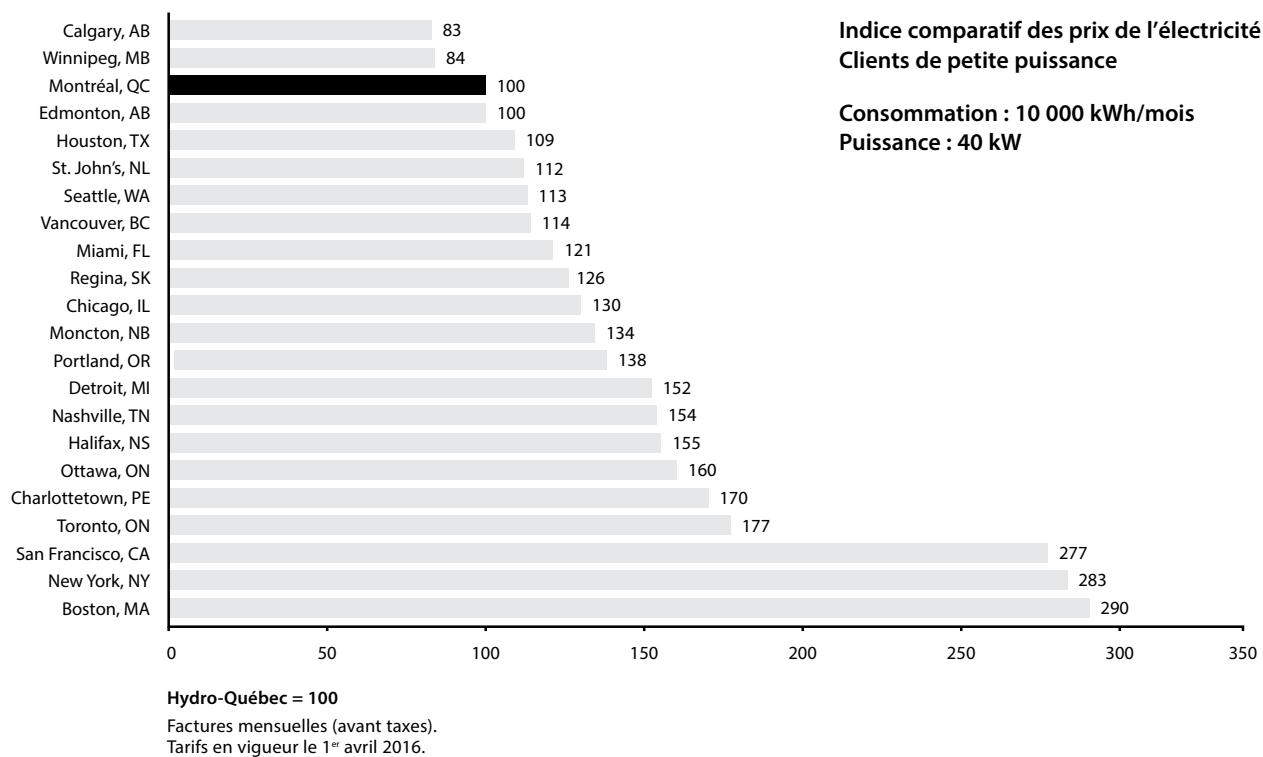
GRAPHIQUE 1



## 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 *troisième* rang, suivie de près par Edmonton. Le graphique 2 montre l'indice comparatif des prix.

### GRAPHIQUE 2

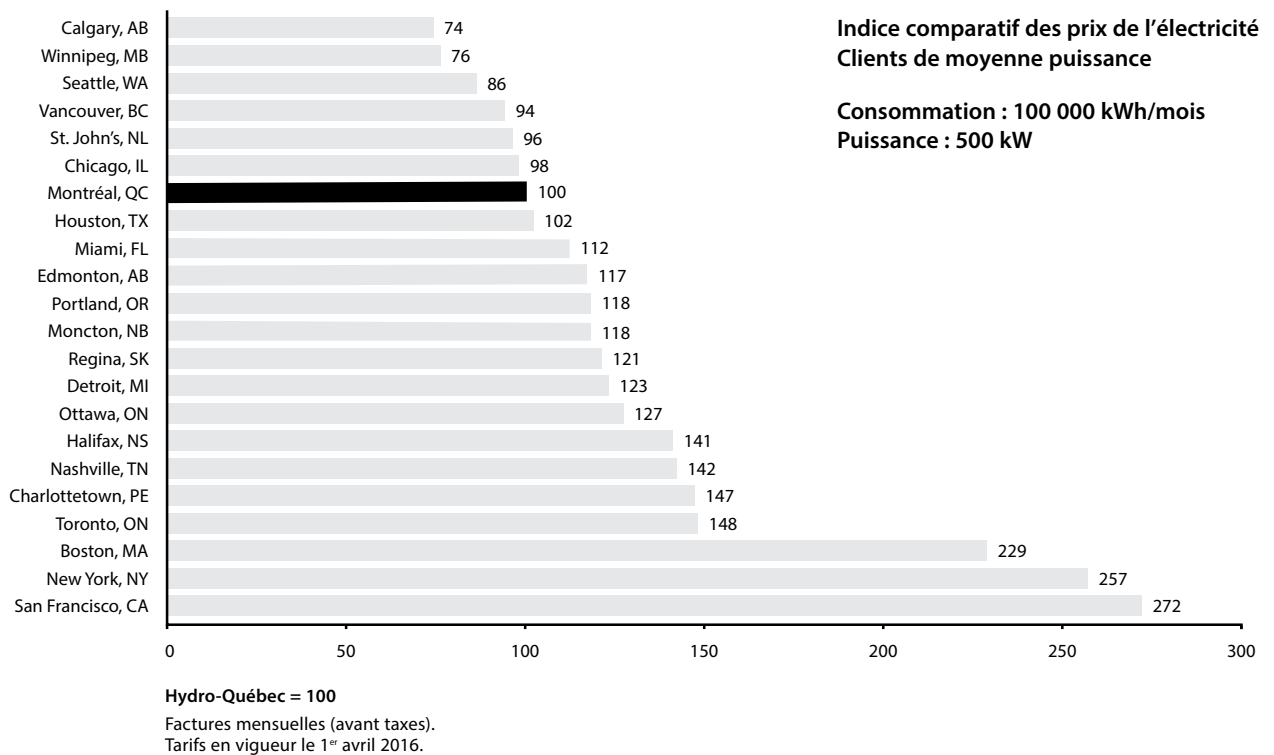


## CLIENTS DE MOYENNE PUISSANCE (DE 100 À 5 000 KW)

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.

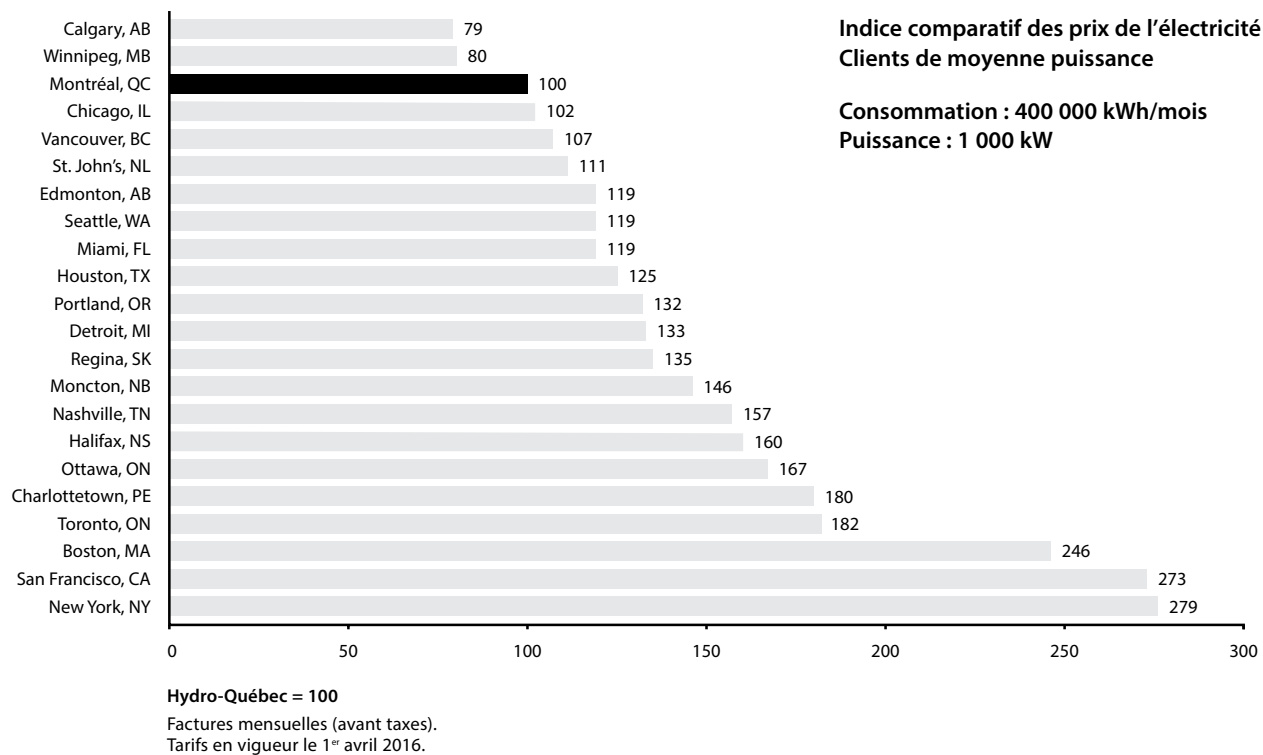
En ce qui concerne les clients de moyenne puissance pour lesquels la consommation mensuelle est de 100 000 kWh et la puissance appelée, de 500 kW, Montréal se trouve en *septième* position, alors qu'elle se situait en sixième position l'année dernière.

### GRAPHIQUE 3



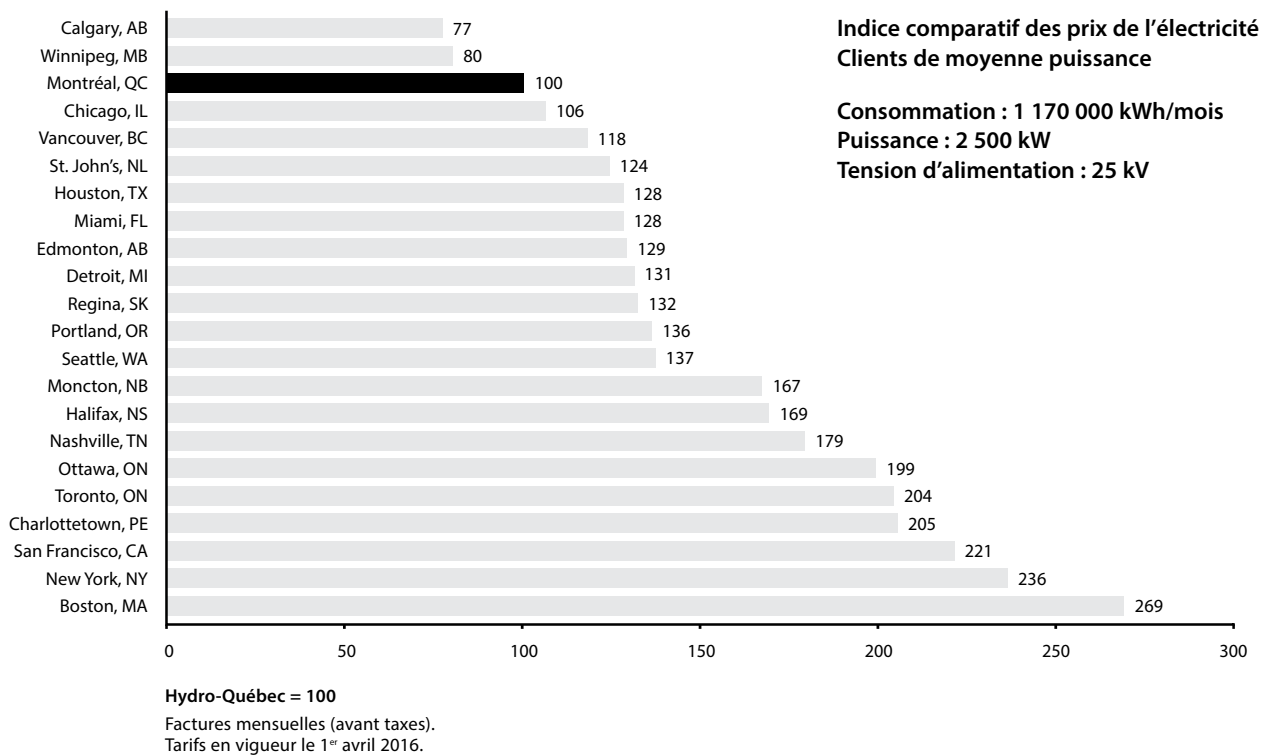
Pour ce qui est des clients ayant une consommation mensuelle de 400 000 kWh et une puissance appelée de 1 000 kW, Montréal se classe au *troisième* rang encore cette année.

#### GRAPHIQUE 4



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.

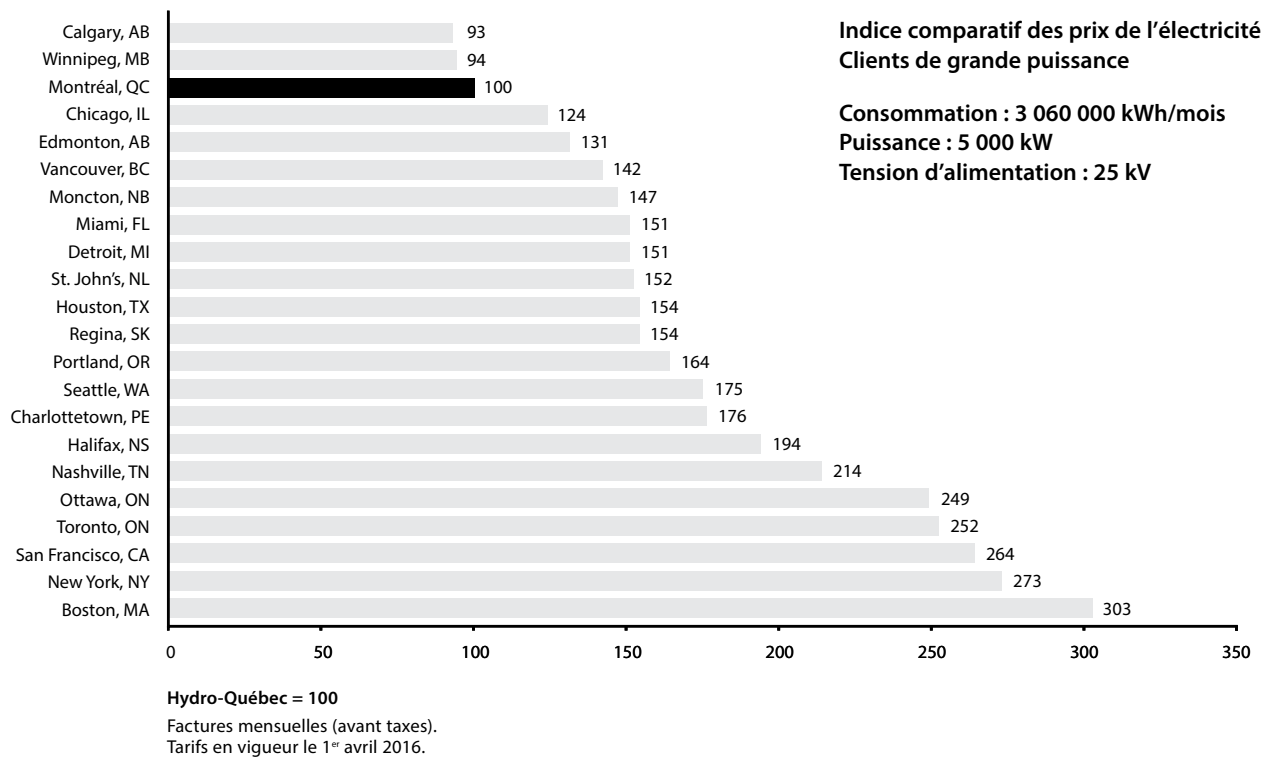
## GRAPHIQUE 5



## 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. Montréal occupe la *troisième* place, comme l'année dernière.

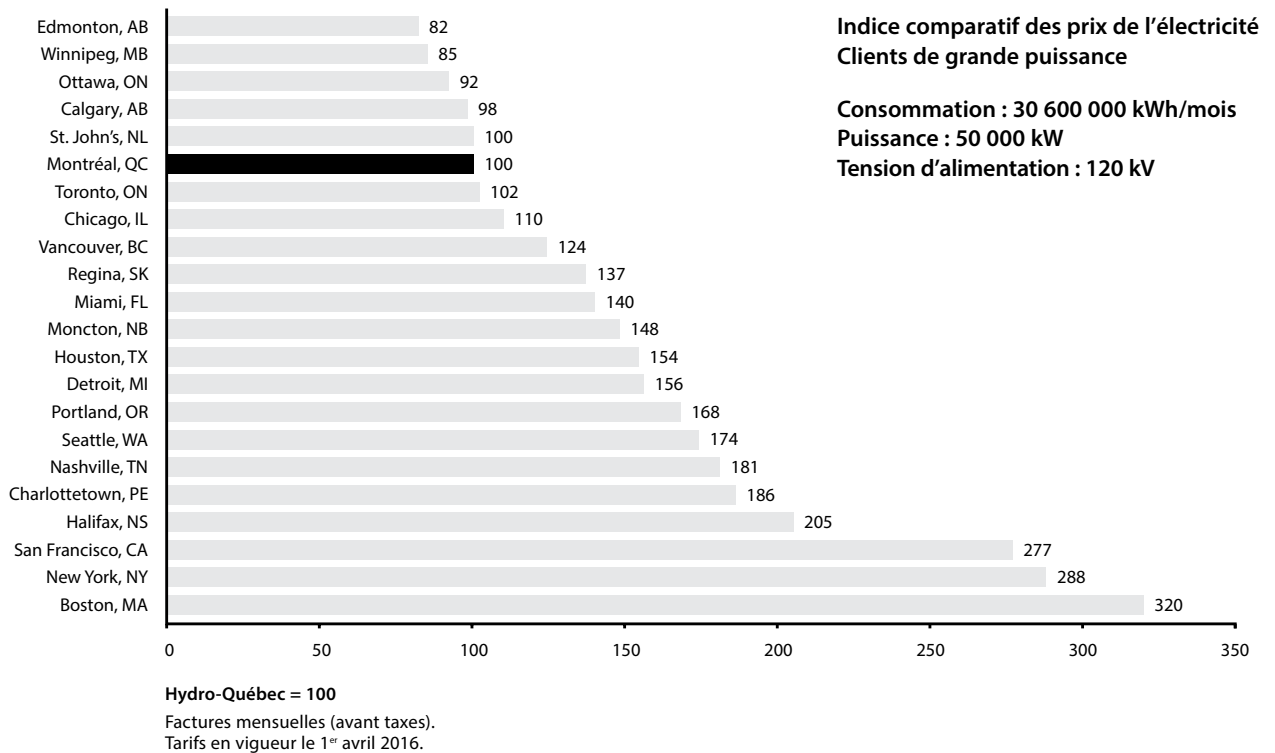
GRAPHIQUE 6





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 passe du cinquième au *sixième* rang, avec une facture légèrement supérieure à celle de St. John's.

## GRAPHIQUE 7





# 01

## RÉSULTATS DÉTAILLÉS TABLEAUX SOMMAIRES (AVANT TAXES)

Factures mensuelles

Prix moyens

Indice comparatif



## FACTURES MENSUELLES AU 1<sup>er</sup> AVRIL 2016

(en \$ CA)

Tableau sommaire (avant taxes)

	Résidentiel	Petite puissance	Moyenne puissance			Grande puissance	
Puissance		40 kW	500 kW	1 000 kW	2 500 kW <sup>1</sup>	5 000 kW <sup>1</sup>	50 000 kW <sup>2</sup>
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 %
<b>Villes canadiennes</b>							
Montréal, QC	72,26	983,33	12 000,00	31 677,00	78 519,75	158 317,50	1 498 275,00
Calgary, AB	104,00	818,88	8 860,12	24 894,19	60 775,12	147 544,56	1 469 424,30
Charlottetown, PE <sup>3</sup>	160,17	1 670,17	17 657,97	57 072,97	161 147,97	279 050,00	2 790 500,00
Edmonton, AB <sup>4</sup>	103,69	987,29	14 029,91	37 673,66	100 982,06	207 432,27	1 230 495,47
Halifax, NS	158,83	1 521,36	16 919,13	50 621,54	132 540,38	306 632,99	3 066 353,91
Moncton, NB	124,98	1 316,65	14 153,65	46 403,65	131 388,65	232 564,22	2 218 680,00
Ottawa, ON	161,52	1 576,30	15 293,41	52 882,77	156 328,50	394 959,15	1 381 901,88
Regina, SK	146,45	1 240,42	14 504,30	42 612,50	104 021,73	243 810,19	2 052 428,20
St. John's, NL <sup>5</sup>	119,64	1 103,14	11 537,03	35 262,28	96 995,26	241 144,89	1 498 150,00
Toronto, ON <sup>3</sup>	178,08	1 737,21	17 815,79	57 595,60	160 523,79	399 157,95	1 526 728,08
Vancouver, BC	107,03	1 119,03	11 255,87	33 899,12	92 438,53	224 920,25	1 859 722,96
Winnipeg, MB	84,29	826,31	9 146,15	25 466,90	62 902,00	148 452,00	1 278 750,00
<b>Villes américaines</b>							
Boston, MA	276,87	2 852,54	27 492,64	77 787,96	211 535,12	480 083,77	4 798 053,91
Chicago, IL <sup>3</sup>	151,92	1 282,88	11 729,48	32 263,46	83 333,09	196 792,14	1 651 153,67
Detroit, MI <sup>3</sup>	202,40	1 491,77	14 773,37	42 189,93	103 136,65	239 572,95	2 330 869,94
Houston, TX <sup>3</sup>	112,53	1 074,99	12 294,85	39 463,27	100 483,50	243 180,66	2 306 468,61
Miami, FL <sup>3</sup>	116,69	1 190,33	13 399,05	37 789,11	100 527,16	238 569,12	2 097 066,41
Nashville, TN <sup>3</sup>	142,81	1 510,64	17 018,08	49 641,23	140 556,79	339 262,82	2 707 857,88
New York, NY <sup>3</sup>	295,22	2 780,54	30 887,92	88 353,30	185 213,17	431 632,98	4 315 105,75
Portland, OR <sup>3</sup>	139,43	1 359,42	14 153,18	41 748,39	106 779,54	259 365,83	2 513 733,42
San Francisco, CA <sup>3</sup>	310,48	2 719,77	32 658,12	86 370,53	173 852,10	417 276,53	4 149 618,26
Seattle, WA	136,17	1 106,39	10 320,18	37 681,16	107 526,55	277 794,35	2 607 258,22
<b>MOYENNE</b>	<b>154,79</b>	<b>1 466,79</b>	<b>15 813,64</b>	<b>46 788,66</b>	<b>120 523,06</b>	<b>277 614,41</b>	<b>2 334 027,08</b>

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<sup>er</sup> AVRIL 2016

(en ¢/kWh)<sup>1</sup>

Tableau sommaire (avant taxes)

	Résidentiel	Petite puissance	Moyenne puissance			Grande puissance	
Puissance		40 kW	500 kW	1 000 kW	2 500 kW <sup>2</sup>	5 000 kW <sup>2</sup>	50 000 kW <sup>3</sup>
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 %
<b>Villes canadiennes</b>							
Montréal, QC	7,23	9,83	12,00	7,92	6,71	5,17	4,90
Calgary, AB	10,40	8,19	8,86	6,22	5,19	4,82	4,80
Charlottetown, PE <sup>4</sup>	16,02	16,70	17,66	14,27	13,77	9,12	9,12
Edmonton, AB <sup>5</sup>	10,37	9,87	14,03	9,42	8,63	6,78	4,02
Halifax, NS	15,88	15,21	16,92	12,66	11,33	10,02	10,02
Moncton, NB	12,50	13,17	14,15	11,60	11,23	7,60	7,25
Ottawa, ON	16,15	15,76	15,29	13,22	13,36	12,91	4,52
Regina, SK	14,65	12,40	14,50	10,65	8,89	7,97	6,71
St. John's, NL <sup>6</sup>	11,96	11,03	11,54	8,82	8,29	7,88	4,90
Toronto, ON <sup>4</sup>	17,81	17,37	17,82	14,40	13,72	13,04	4,99
Vancouver, BC	10,70	11,19	11,26	8,47	7,90	7,35	6,08
Winnipeg, MB	8,43	8,26	9,15	6,37	5,38	4,85	4,18
<b>Villes américaines</b>							
Boston, MA	27,69	28,53	27,49	19,45	18,08	15,69	15,68
Chicago, IL <sup>4</sup>	15,19	12,83	11,73	8,07	7,12	6,43	5,40
Detroit, MI <sup>4</sup>	20,24	14,92	14,77	10,55	8,82	7,83	7,62
Houston, TX <sup>4</sup>	11,25	10,75	12,29	9,87	8,59	7,95	7,54
Miami, FL <sup>4</sup>	11,67	11,90	13,40	9,45	8,59	7,80	6,85
Nashville, TN <sup>4</sup>	14,28	15,11	17,02	12,41	12,01	11,09	8,85
New York, NY <sup>4</sup>	29,52	27,81	30,89	22,09	15,83	14,11	14,10
Portland, OR <sup>4</sup>	13,94	13,59	14,15	10,44	9,13	8,48	8,21
San Francisco, CA <sup>4</sup>	31,05	27,20	32,66	21,59	14,86	13,64	13,56
Seattle, WA	13,62	11,06	10,32	9,42	9,19	9,08	8,52
<b>MOYENNE</b>	<b>15,48</b>	<b>14,67</b>	<b>15,81</b>	<b>11,70</b>	<b>10,30</b>	<b>9,07</b>	<b>7,63</b>

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<sup>er</sup> AVRIL 2016

(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 <sup>1</sup>	5 000 kW <sup>1</sup>	50 000 kW <sup>2</sup>
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 %
<b>Villes canadiennes</b>							
Montréal, QC	100	100	100	100	100	100	100
Calgary, AB	144	83	74	79	77	93	98
Charlottetown, PE <sup>3</sup>	222	170	147	180	205	176	186
Edmonton, AB <sup>4</sup>	143	100	117	119	129	131	82
Halifax, NS	220	155	141	160	169	194	205
Moncton, NB	173	134	118	146	167	147	148
Ottawa, ON	224	160	127	167	199	249	92
Regina, SK	203	126	121	135	132	154	137
St. John's, NL <sup>5</sup>	166	112	96	111	124	152	100
Toronto, ON <sup>3</sup>	246	177	148	182	204	252	102
Vancouver, BC	148	114	94	107	118	142	124
Winnipeg, MB	117	84	76	80	80	94	85
<b>Villes américaines</b>							
Boston, MA	383	290	229	246	269	303	320
Chicago, IL <sup>3</sup>	210	130	98	102	106	124	110
Detroit, MI <sup>3</sup>	280	152	123	133	131	151	156
Houston, TX <sup>3</sup>	156	109	102	125	128	154	154
Miami, FL <sup>3</sup>	161	121	112	119	128	151	140
Nashville, TN <sup>3</sup>	198	154	142	157	179	214	181
New York, NY <sup>3</sup>	409	283	257	279	236	273	288
Portland, OR <sup>3</sup>	193	138	118	132	136	164	168
San Francisco, CA <sup>3</sup>	430	277	272	273	221	264	277
Seattle, WA	188	113	86	119	137	175	174
<b>MOYENNE</b>	<b>214</b>	<b>149</b>	<b>132</b>	<b>148</b>	<b>153</b>	<b>175</b>	<b>156</b>

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<sup>er</sup> AVRIL 2016

(en \$ CA)

Tableau sommaire (taxes comprises)

	Résidentiel	Petite puissance	Moyenne puissance			Grande puissance	
Puissance		40 kW	500 kW	1 000 kW	2 500 kW <sup>1</sup>	5 000 kW <sup>1</sup>	50 000 kW <sup>2</sup>
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 %
<b>Villes canadiennes</b>							
Montréal, QC	83,08	1 130,59	13 797,00	36 420,63	90 278,09	182 025,55	1 722 641,68
Calgary, AB	109,19	859,83	9 303,13	26 138,90	63 813,88	154 921,79	1 542 895,51
Charlottetown, PE <sup>3</sup>	182,59	1 903,99	20 130,09	65 063,19	183 708,69	318 117,00	3 181 170,00
Edmonton, AB <sup>4</sup>	108,87	1 036,65	14 731,41	39 557,34	106 031,16	217 803,88	1 292 020,24
Halifax, NS	166,77	1 749,56	19 457,00	58 214,77	152 421,44	352 627,94	3 526 307,00
Moncton, NB	141,23	1 487,81	15 993,62	52 436,12	148 469,17	262 797,57	2 507 108,40
Ottawa, ON	182,51	1 781,21	17 281,55	59 757,53	176 651,20	446 303,84	1 561 549,13
Regina, SK	168,42	1 494,71	17 477,68	51 348,06	125 346,18	293 791,28	2 473 175,98
St. John's, NL <sup>5</sup>	135,20	1 246,55	13 036,84	39 846,38	109 604,64	272 493,73	1 648 507,28
Toronto, ON <sup>3</sup>	201,23	1 963,04	20 131,85	65 083,02	181 391,88	451 048,48	1 725 202,73
Vancouver, BC	114,38	1 253,31	12 606,58	37 967,02	103 531,16	251 910,68	2 082 889,71
Winnipeg, MB	97,46	977,11	10 815,32	30 114,61	70 356,00	166 044,00	1 430 281,00
<b>Villes américaines</b>							
Boston, MA	276,87	2 989,24	28 795,06	80 986,21	219 890,35	497 363,28	4 970 675,10
Chicago, IL <sup>3</sup>	171,33	1 434,53	13 087,20	37 390,46	97 774,35	232 912,03	1 971 664,50
Detroit, MI <sup>3</sup>	224,67	1 655,86	16 398,44	46 830,82	114 481,68	265 925,98	2 587 265,64
Houston, TX <sup>3</sup>	113,65	1 160,07	13 192,22	42 261,12	108 713,06	263 340,99	2 498 430,62
Miami, FL <sup>3</sup>	133,68	1 460,24	16 467,12	46 163,95	122 584,64	290 254,54	2 529 419,08
Nashville, TN <sup>3</sup>	142,81	1 616,39	18 209,34	53 116,12	150 395,76	363 011,21	2 897 407,93
New York, NY <sup>3</sup>	321,30	3 103,11	34 471,40	98 599,20	206 687,16	481 677,73	4 815 410,53
Portland, OR <sup>3</sup>	141,57	1 380,41	14 372,51	42 391,68	108 451,03	263 435,44	2 553 243,23
San Francisco, CA <sup>3</sup>	310,86	2 927,53	35 145,32	92 999,66	187 333,70	449 730,06	4 472 417,54
Seattle, WA	136,17	1 106,39	10 320,18	37 681,16	107 526,55	277 794,35	2 607 258,22
<b>MOYENNE</b>	<b>166,54</b>	<b>1 623,55</b>	<b>17 510,04</b>	<b>51 834,91</b>	<b>133 429,17</b>	<b>307 060,52</b>	<b>2 572 588,23</b>

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<sup>er</sup> AVRIL 2016

(en ¢/kWh)<sup>1</sup>

Tableau sommaire (taxes comprises)

	Résidentiel	Petite puissance	Moyenne puissance			Grande puissance	
Puissance		40 kW	500 kW	1 000 kW	2 500 kW <sup>2</sup>	5 000 kW <sup>2</sup>	50 000 kW <sup>3</sup>
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 %
<b>Villes canadiennes</b>							
Montréal, QC	8,31	11,31	13,80	9,11	7,72	5,95	5,63
Calgary, AB	10,92	8,60	9,30	6,53	5,45	5,06	5,04
Charlottetown, PE <sup>4</sup>	18,26	19,04	20,13	16,27	15,70	10,40	10,40
Edmonton, AB <sup>5</sup>	10,89	10,37	14,73	9,89	9,06	7,12	4,22
Halifax, NS	16,68	17,50	19,46	14,55	13,03	11,52	11,52
Moncton, NB	14,12	14,88	15,99	13,11	12,69	8,59	8,19
Ottawa, ON	18,25	17,81	17,28	14,94	15,10	14,59	5,10
Regina, SK	16,84	14,95	17,48	12,84	10,71	9,60	8,08
St. John's, NL <sup>6</sup>	13,52	12,47	13,04	9,96	9,37	8,91	5,39
Toronto, ON <sup>4</sup>	20,12	19,63	20,13	16,27	15,50	14,74	5,64
Vancouver, BC	11,44	12,53	12,61	9,49	8,85	8,23	6,81
Winnipeg, MB	9,75	9,77	10,82	7,53	6,01	5,43	4,67
<b>Villes américaines</b>							
Boston, MA	27,69	29,89	28,80	20,25	18,79	16,25	16,24
Chicago, IL <sup>4</sup>	17,13	14,35	13,09	9,35	8,36	7,61	6,44
Detroit, MI <sup>4</sup>	22,47	16,56	16,40	11,71	9,78	8,69	8,46
Houston, TX <sup>4</sup>	11,37	11,60	13,19	10,57	9,29	8,61	8,16
Miami, FL <sup>4</sup>	13,37	14,60	16,47	11,54	10,48	9,49	8,27
Nashville, TN <sup>4</sup>	14,28	16,16	18,21	13,28	12,85	11,86	9,47
New York, NY <sup>4</sup>	32,13	31,03	34,47	24,65	17,67	15,74	15,74
Portland, OR <sup>4</sup>	14,16	13,80	14,37	10,60	9,27	8,61	8,34
San Francisco, CA <sup>4</sup>	31,09	29,28	35,15	23,25	16,01	14,70	14,62
Seattle, WA	13,62	11,06	10,32	9,42	9,19	9,08	8,52
<b>MOYENNE</b>	<b>16,65</b>	<b>16,24</b>	<b>17,51</b>	<b>12,96</b>	<b>11,40</b>	<b>10,03</b>	<b>8,41</b>

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<sup>er</sup> AVRIL 2016

(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 <sup>1</sup>	5 000 kW <sup>1</sup>	50 000 kW <sup>2</sup>
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 %
<b>Villes canadiennes</b>							
Montréal, QC	100	100	100	100	100	100	100
Calgary, AB	131	76	67	72	71	85	90
Charlottetown, PE <sup>3</sup>	220	168	146	179	203	175	185
Edmonton, AB <sup>4</sup>	131	92	107	109	117	120	75
Halifax, NS	201	155	141	160	169	194	205
Moncton, NB	170	132	116	144	164	144	146
Ottawa, ON	220	158	125	164	196	245	91
Regina, SK	203	132	127	141	139	161	144
St. John's, NL <sup>5</sup>	163	110	94	109	121	150	96
Toronto, ON <sup>3</sup>	242	174	146	179	201	248	100
Vancouver, BC	138	111	91	104	115	138	121
Winnipeg, MB	117	86	78	83	78	91	83
<b>Villes américaines</b>							
Boston, MA	333	264	209	222	244	273	289
Chicago, IL <sup>3</sup>	206	127	95	103	108	128	114
Detroit, MI <sup>3</sup>	270	146	119	129	127	146	150
Houston, TX <sup>3</sup>	137	103	96	116	120	145	145
Miami, FL <sup>3</sup>	161	129	119	127	136	159	147
Nashville, TN <sup>3</sup>	172	143	132	146	167	199	168
New York, NY <sup>3</sup>	387	274	250	271	229	265	280
Portland, OR <sup>3</sup>	170	122	104	116	120	145	148
San Francisco, CA <sup>3</sup>	374	259	255	255	208	247	260
Seattle, WA	164	98	75	103	119	153	151
<b>MOYENNE</b>	<b>200</b>	<b>144</b>	<b>127</b>	<b>142</b>	<b>148</b>	<b>169</b>	<b>149</b>

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<sup>er</sup> avril 2016  
(en \$ CA)

Consommation	625 kWh	750 kWh	1 000 kWh	2 000 kWh	3 000 kWh
<b>Villes canadiennes</b>					
Montréal, QC	47,88	55,02	72,26	159,06	245,86
Calgary, AB	73,03	83,35	104,00	186,57	269,15
Charlottetown, PE <sup>1</sup>	109,32	126,27	160,17	295,77	403,67
Edmonton, AB	73,13	83,32	103,69	185,17	266,65
Halifax, NS	103,33	121,83	158,83	306,84	454,84
Moncton, NB	85,91	98,93	124,98	229,18	333,38
Ottawa, ON	106,32	124,72	161,52	308,71	455,91
Regina, SK	99,11	114,89	146,45	272,68	398,91
St. John's, NL <sup>2</sup>	80,59	93,61	119,64	223,75	327,87
Toronto, ON <sup>1</sup>	120,20	139,50	178,08	332,43	486,77
Vancouver, BC	60,26	74,40	107,03	237,55	368,06
Winnipeg, MB	55,52	65,11	84,29	161,01	237,73
<b>Villes américaines</b>					
Boston, MA	176,19	209,78	276,87	545,35	813,83
Chicago, IL <sup>1</sup>	102,23	118,79	151,92	252,79	368,53
Detroit, MI <sup>1</sup>	126,09	151,53	202,40	405,92	609,43
Houston, TX <sup>1</sup>	85,99	99,16	112,53	217,92	323,31
Miami, FL <sup>1</sup>	76,78	90,09	116,69	250,84	384,99
Nashville, TN <sup>1</sup>	95,05	110,97	142,81	270,19	397,57
New York, NY <sup>1</sup>	192,27	226,58	295,22	569,76	844,30
Portland, OR <sup>1</sup>	92,35	108,04	139,43	305,44	471,44
San Francisco, CA <sup>1</sup>	174,53	233,87	310,48	785,25	1 260,01
Seattle, WA	74,67	95,18	136,17	300,17	464,17
<b>MOYENNE</b>	<b>100,49</b>	<b>119,32</b>	<b>154,79</b>	<b>309,20</b>	<b>463,02</b>

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

2) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

## RÉSIDENTIEL

Prix moyens au 1<sup>er</sup> avril 2016

(en ¢/kWh)<sup>1</sup>

Consommation	625 kWh	750 kWh	1 000 kWh	2 000 kWh	3 000 kWh
<b>Villes canadiennes</b>					
Montréal, QC	7,66	7,34	7,23	7,95	8,20
Calgary, AB	11,68	11,11	10,40	9,33	8,97
Charlottetown, PE <sup>2</sup>	17,49	16,84	16,02	14,79	13,46
Edmonton, AB	11,70	11,11	10,37	9,26	8,89
Halifax, NS	16,53	16,24	15,88	15,34	15,16
Moncton, NB	13,75	13,19	12,50	11,46	11,11
Ottawa, ON	17,01	16,63	16,15	15,44	15,20
Regina, SK	15,86	15,32	14,65	13,63	13,30
St. John's, NL <sup>3</sup>	12,89	12,48	11,96	11,19	10,93
Toronto, ON <sup>2</sup>	19,23	18,60	17,81	16,62	16,23
Vancouver, BC	9,64	9,92	10,70	11,88	12,27
Winnipeg, MB	8,88	8,68	8,43	8,05	7,92
<b>Villes américaines</b>					
Boston, MA	28,19	27,97	27,69	27,27	27,13
Chicago, IL <sup>2</sup>	16,36	15,84	15,19	12,64	12,28
Detroit, MI <sup>2</sup>	20,17	20,20	20,24	20,30	20,31
Houston, TX <sup>2</sup>	13,76	13,22	11,25	10,90	10,78
Miami, FL <sup>2</sup>	12,29	12,01	11,67	12,54	12,83
Nashville, TN <sup>2</sup>	15,21	14,80	14,28	13,51	13,25
New York, NY <sup>2</sup>	30,76	30,21	29,52	28,49	28,14
Portland, OR <sup>2</sup>	14,78	14,41	13,94	15,27	15,71
San Francisco, CA <sup>2</sup>	27,92	31,18	31,05	39,26	42,00
Seattle, WA	11,95	12,69	13,62	15,01	15,47
<b>MOYENNE</b>	<b>16,08</b>	<b>15,91</b>	<b>15,48</b>	<b>15,46</b>	<b>15,43</b>

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<sup>er</sup> avril 2016

(Hydro-Québec = 100)

Consommation	625 kWh	750 kWh	1 000 kWh	2 000 kWh	3 000 kWh
<b>Villes canadiennes</b>					
Montréal, QC	100	100	100	100	100
Calgary, AB	153	151	144	117	109
Charlottetown, PE <sup>1</sup>	228	229	222	186	164
Edmonton, AB	153	151	143	116	108
Halifax, NS	216	221	220	193	185
Moncton, NB	179	180	173	144	136
Ottawa, ON	222	227	224	194	185
Regina, SK	207	209	203	171	162
St. John's, NL <sup>2</sup>	168	170	166	141	133
Toronto, ON <sup>1</sup>	251	254	246	209	198
Vancouver, BC	126	135	148	149	150
Winnipeg, MB	116	118	117	101	97
<b>Villes américaines</b>					
Boston, MA	368	381	383	343	331
Chicago, IL <sup>1</sup>	214	216	210	159	150
Detroit, MI <sup>1</sup>	263	275	280	255	248
Houston, TX <sup>1</sup>	180	180	156	137	132
Miami, FL <sup>1</sup>	160	164	161	158	157
Nashville, TN <sup>1</sup>	199	202	198	170	162
New York, NY <sup>1</sup>	402	412	409	358	343
Portland, OR <sup>1</sup>	193	196	193	192	192
San Francisco, CA <sup>1</sup>	365	425	430	494	512
Seattle, WA	156	173	188	189	189
<b>MOYENNE</b>	<b>210</b>	<b>217</b>	<b>214</b>	<b>194</b>	<b>188</b>

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<sup>er</sup> avril 2016

(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 %
<b>Villes canadiennes</b>					
Montréal, QC	85,16	206,53	983,33	1 806,00	2 669,50
Calgary, AB	98,01	194,84	818,88	1 328,52	1 766,37
Charlottetown, PE <sup>1</sup>	149,37	357,37	1 670,17	2 911,97	4 110,97
Edmonton, AB	87,46	209,05	987,29	1 971,20	2 547,93
Halifax, NS	118,37	288,51	1 521,36	2 683,59	3 803,41
Moncton, NB	117,85	277,35	1 316,65	2 290,65	3 286,15
Ottawa, ON	135,12	329,88	1 576,30	2 584,37	3 781,29
Regina, SK	118,58	270,18	1 240,42	2 384,54	3 238,75
St. John's, NL <sup>2</sup>	99,43	258,40	1 103,14	1 988,72	2 826,97
Toronto, ON <sup>1</sup>	164,02	379,24	1 737,21	2 939,18	4 181,74
Vancouver, BC	95,38	241,86	1 119,03	1 911,99	2 768,55
Winnipeg, MB	80,95	181,67	826,31	1 651,16	2 161,89
<b>Villes américaines</b>					
Boston, MA	210,92	540,84	2 852,54	5 570,59	7 552,07
Chicago, IL <sup>1</sup>	113,84	261,34	1 282,88	2 104,43	3 093,65
Detroit, MI <sup>1</sup>	123,54	311,18	1 491,77	2 082,06	3 705,37
Houston, TX <sup>1</sup>	91,60	303,36	1 074,99	1 957,02	2 640,04
Miami, FL <sup>1</sup>	97,20	242,35	1 190,33	2 254,08	2 936,21
Nashville, TN <sup>1</sup>	149,80	340,36	1 510,64	3 074,13	4 001,85
New York, NY <sup>1</sup>	238,85	804,07	2 780,54	5 416,47	6 880,82
Portland, OR <sup>1</sup>	127,76	301,83	1 359,42	2 287,05	3 339,16
San Francisco, CA <sup>1</sup>	221,45	569,11	2 719,77	4 549,99	6 529,37
Seattle, WA	82,98	221,28	1 106,39	1 535,63	2 504,37
<b>MOYENNE</b>	<b>127,62</b>	<b>322,30</b>	<b>1 466,79</b>	<b>2 603,79</b>	<b>3 651,20</b>

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<sup>er</sup> avril 2016

(en ¢/kWh)<sup>1</sup>

Puissance Consommation Facteur d'utilisation	6 kW 750 kWh 17 %	14 kW 2 000 kWh 20 %	40 kW 10 000 kWh 35 %	100 kW 14 000 kWh 19 %	100 kW 25 000 kWh 35 %
<b>Villes canadiennes</b>					
Montréal, QC	11,35	10,33	9,83	12,90	10,68
Calgary, AB	13,07	9,74	8,19	9,49	7,07
Charlottetown, PE <sup>2</sup>	19,92	17,87	16,70	20,80	16,44
Edmonton, AB	11,66	10,45	9,87	14,08	10,19
Halifax, NS	15,78	14,43	15,21	19,17	15,21
Moncton, NB	15,71	13,87	13,17	16,36	13,14
Ottawa, ON	18,02	16,49	15,76	18,46	15,13
Regina, SK	15,81	13,51	12,40	17,03	12,95
St. John's, NL <sup>3</sup>	13,26	12,92	11,03	14,21	11,31
Toronto, ON <sup>2</sup>	21,87	18,96	17,37	20,99	16,73
Vancouver, BC	12,72	12,09	11,19	13,66	11,07
Winnipeg, MB	10,79	9,08	8,26	11,79	8,65
<b>Villes américaines</b>					
Boston, MA	28,12	27,04	28,53	39,79	30,21
Chicago, IL <sup>2</sup>	15,18	13,07	12,83	15,03	12,37
Detroit, MI <sup>2</sup>	16,47	15,56	14,92	14,87	14,82
Houston, TX <sup>2</sup>	12,21	15,17	10,75	13,98	10,56
Miami, FL <sup>2</sup>	12,96	12,12	11,90	16,10	11,74
Nashville, TN <sup>2</sup>	19,97	17,02	15,11	21,96	16,01
New York, NY <sup>2</sup>	31,85	40,20	27,81	38,69	27,52
Portland, OR <sup>2</sup>	17,03	15,09	13,59	16,34	13,36
San Francisco, CA <sup>2</sup>	29,53	28,46	27,20	32,50	26,12
Seattle, WA	11,06	11,06	11,06	10,97	10,02
<b>MOYENNE</b>	<b>17,02</b>	<b>16,11</b>	<b>14,67</b>	<b>18,60</b>	<b>14,60</b>

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<sup>er</sup> avril 2016

(Hydro-Québec = 100)

Puissance Consommation Facteur d'utilisation	6 kW 750 kWh 17 %	14 kW 2 000 kWh 20 %	40 kW 10 000 kWh 35 %	100 kW 14 000 kWh 19 %	100 kW 25 000 kWh 35 %
<b>Villes canadiennes</b>					
Montréal, QC	100	100	100	100	100
Calgary, AB	115	94	83	74	66
Charlottetown, PE <sup>1</sup>	175	173	170	161	154
Edmonton, AB	103	101	100	109	95
Halifax, NS	139	140	155	149	142
Moncton, NB	138	134	134	127	123
Ottawa, ON	159	160	160	143	142
Regina, SK	139	131	126	132	121
St. John's, NL <sup>2</sup>	117	125	112	110	106
Toronto, ON <sup>1</sup>	193	184	177	163	157
Vancouver, BC	112	117	114	106	104
Winnipeg, MB	95	88	84	91	81
<b>Villes américaines</b>					
Boston, MA	248	262	290	308	283
Chicago, IL <sup>1</sup>	134	127	130	117	116
Detroit, MI <sup>1</sup>	145	151	152	115	139
Houston, TX <sup>1</sup>	108	147	109	108	99
Miami, FL <sup>1</sup>	114	117	121	125	110
Nashville, TN <sup>1</sup>	176	165	154	170	150
New York, NY <sup>1</sup>	280	389	283	300	258
Portland, OR <sup>1</sup>	150	146	138	127	125
San Francisco, CA <sup>1</sup>	260	276	277	252	245
Seattle, WA	97	107	113	85	94
<b>MOYENNE</b>	<b>150</b>	<b>156</b>	<b>149</b>	<b>144</b>	<b>137</b>

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<sup>er</sup> avril 2016

(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 <sup>1</sup> 1 170 000 kWh 65 %
<b>Villes canadiennes</b>					
Montréal, QC	12 000,00	17 045,00	24 000,00	31 677,00	78 519,75
Calgary, AB	8 860,12	12 722,98	17 168,47	24 894,19	60 775,12
Charlottetown, PE <sup>2</sup>	17 657,97	28 557,97	35 272,97	57 072,97	161 147,97
Edmonton, AB <sup>3</sup>	14 029,91	19 893,61	25 946,26	37 673,66	100 982,06
Halifax, NS	16 919,13	25 310,77	33 838,27	50 621,54	132 540,38
Moncton, NB	14 153,65	23 203,65	28 303,65	46 403,65	131 388,65
Ottawa, ON	15 293,41	26 541,51	30 386,56	52 882,77	156 328,50
Regina, SK	14 504,30	21 313,30	28 994,50	42 612,50	104 021,73
St. John's, NL <sup>4</sup>	11 537,03	18 713,74	21 391,51	35 262,28	96 995,26
Toronto, ON <sup>2</sup>	17 815,79	29 111,76	35 215,57	57 595,60	160 523,79
Vancouver, BC	11 255,87	16 883,87	22 643,12	33 899,12	92 438,53
Winnipeg, MB	9 146,15	12 838,15	18 082,90	25 466,90	62 902,00
<b>Villes américaines</b>					
Boston, MA	27 492,64	39 002,70	54 767,84	77 787,96	211 535,12
Chicago, IL <sup>2</sup>	11 729,48	16 181,06	23 696,16	32 263,46	83 333,09
Detroit, MI <sup>2</sup>	14 773,37	21 302,43	29 530,70	42 189,93	103 136,65
Houston, TX <sup>2</sup>	12 294,85	18 462,55	27 127,85	39 463,27	100 483,50
Miami, FL <sup>2</sup>	13 399,05	18 934,89	26 717,42	37 789,11	100 527,16
Nashville, TN <sup>2</sup>	17 018,08	24 946,74	33 783,91	49 641,23	140 556,79
New York, NY <sup>2</sup>	30 887,92	44 200,16	61 728,81	88 353,30	185 213,17
Portland, OR <sup>2</sup>	14 153,18	21 804,60	27 076,02	41 748,39	106 779,54
San Francisco, CA <sup>2</sup>	32 658,12	45 664,58	62 329,74	86 370,53	173 852,10
Seattle, WA	10 320,18	19 126,90	20 197,47	37 681,16	107 526,55
<b>MOYENNE</b>	<b>15 813,64</b>	<b>23 716,50</b>	<b>31 281,80</b>	<b>46 788,66</b>	<b>120 523,06</b>

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<sup>er</sup> avril 2016

(en ¢/kWh)<sup>1</sup>

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 <sup>2</sup> 1 170 000 kWh 65 %
<b>Villes canadiennes</b>					
Montréal, QC	12,00	8,52	12,00	7,92	6,71
Calgary, AB	8,86	6,36	8,58	6,22	5,19
Charlottetown, PE <sup>3</sup>	17,66	14,28	17,64	14,27	13,77
Edmonton, AB <sup>4</sup>	14,03	9,95	12,97	9,42	8,63
Halifax, NS	16,92	12,66	16,92	12,66	11,33
Moncton, NB	14,15	11,60	14,15	11,60	11,23
Ottawa, ON	15,29	13,27	15,19	13,22	13,36
Regina, SK	14,50	10,66	14,50	10,65	8,89
St. John's, NL <sup>5</sup>	11,54	9,36	10,70	8,82	8,29
Toronto, ON <sup>3</sup>	17,82	14,56	17,61	14,40	13,72
Vancouver, BC	11,26	8,44	11,32	8,47	7,90
Winnipeg, MB	9,15	6,42	9,04	6,37	5,38
<b>Villes américaines</b>					
Boston, MA	27,49	19,50	27,38	19,45	18,08
Chicago, IL <sup>3</sup>	11,73	8,09	11,85	8,07	7,12
Detroit, MI <sup>3</sup>	14,77	10,65	14,77	10,55	8,82
Houston, TX <sup>3</sup>	12,29	9,23	13,56	9,87	8,59
Miami, FL <sup>3</sup>	13,40	9,47	13,36	9,45	8,59
Nashville, TN <sup>3</sup>	17,02	12,47	16,89	12,41	12,01
New York, NY <sup>3</sup>	30,89	22,10	30,86	22,09	15,83
Portland, OR <sup>3</sup>	14,15	10,90	13,54	10,44	9,13
San Francisco, CA <sup>3</sup>	32,66	22,83	31,16	21,59	14,86
Seattle, WA	10,32	9,56	10,10	9,42	9,19
<b>MOYENNE</b>	<b>15,81</b>	<b>11,86</b>	<b>15,64</b>	<b>11,70</b>	<b>10,30</b>

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<sup>er</sup> avril 2016

(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 <sup>1</sup> 1 170 000 kWh 65 %
<b>Villes canadiennes</b>					
Montréal, QC	100	100	100	100	100
Calgary, AB	74	75	72	79	77
Charlottetown, PE <sup>2</sup>	147	168	147	180	205
Edmonton, AB <sup>3</sup>	117	117	108	119	129
Halifax, NS	141	148	141	160	169
Moncton, NB	118	136	118	146	167
Ottawa, ON	127	156	127	167	199
Regina, SK	121	125	121	135	132
St. John's, NL <sup>4</sup>	96	110	89	111	124
Toronto, ON <sup>2</sup>	148	171	147	182	204
Vancouver, BC	94	99	94	107	118
Winnipeg, MB	76	75	75	80	80
<b>Villes américaines</b>					
Boston, MA	229	229	228	246	269
Chicago, IL <sup>2</sup>	98	95	99	102	106
Detroit, MI <sup>2</sup>	123	125	123	133	131
Houston, TX <sup>2</sup>	102	108	113	125	128
Miami, FL <sup>2</sup>	112	111	111	119	128
Nashville, TN <sup>2</sup>	142	146	141	157	179
New York, NY <sup>2</sup>	257	259	257	279	236
Portland, OR <sup>2</sup>	118	128	113	132	136
San Francisco, CA <sup>2</sup>	272	268	260	273	221
Seattle, WA	86	112	84	119	137
<b>MOYENNE</b>	<b>132</b>	<b>139</b>	<b>130</b>	<b>148</b>	<b>153</b>

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<sup>er</sup> avril 2016

(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 <sup>1</sup>	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	134 845,50	158 317,50	287 919,00	871 581,00	1 263 555,00	1 498 275,00
Calgary, AB	119 369,64	147 544,56	280 331,48	849 050,87	1 187 675,02	1 469 424,30
Charlottetown, PE <sup>2</sup>	230 450,00	279 050,00	533 800,00	1 617 600,00	2 304 500,00	2 790 500,00
Edmonton, AB <sup>3</sup>	173 954,46	207 432,27	244 071,33	726 780,22	1 093 191,66	1 230 495,47
Halifax, NS	249 338,10	306 632,99	584 618,54	1 772 965,90	2 493 404,95	3 066 353,91
Moncton, NB	195 804,98	232 564,22	425 628,00	1 288 956,00	1 856 520,00	2 218 680,00
Ottawa, ON	313 994,31	394 959,15	558 558,24	955 926,67	1 225 864,91	1 381 901,88
Regina, SK	199 717,39	243 810,19	396 372,70	1 188 621,85	1 662 116,20	2 052 428,20
St. John's, NL <sup>4</sup>	191 210,12	241 144,89	451 284,22	867 180,00	1 226 350,00	1 498 150,00
Toronto, ON <sup>2</sup>	320 081,69	399 157,95	579 325,46	1 040 454,58	1 389 576,86	1 526 728,08
Vancouver, BC	185 006,48	224 920,25	355 026,26	1 076 363,55	1 521 420,52	1 859 722,96
Winnipeg, MB	123 454,00	148 452,00	244 487,00	740 973,00	1 053 534,00	1 278 750,00

#### Villes américaines

Boston, MA	399 644,31	480 083,77	919 638,50	2 785 110,04	3 993 659,39	4 798 053,91
Chicago, IL <sup>2</sup>	165 949,85	196 792,14	336 831,49	955 186,13	1 342 730,72	1 651 153,67
Detroit, MI <sup>2</sup>	205 727,89	239 572,95	450 040,05	1 360 076,18	1 999 464,66	2 330 869,94
Houston, TX <sup>2</sup>	198 384,26	243 180,66	440 937,20	1 333 317,22	1 865 897,51	2 306 468,61
Miami, FL <sup>2</sup>	200 768,31	238 569,12	404 355,94	1 220 004,28	1 762 082,08	2 097 066,41
Nashville, TN <sup>2</sup>	282 758,87	339 262,82	544 031,20	1 581 347,02	2 325 622,53	2 707 857,88
New York, NY <sup>2</sup>	370 290,34	431 632,98	832 458,63	2 517 551,44	3 701 679,39	4 315 105,75
Portland, OR <sup>2</sup>	212 113,87	259 365,83	483 060,78	1 458 195,95	2 075 175,42	2 513 733,42
San Francisco, CA <sup>2</sup>	344 369,06	417 276,53	795 527,43	2 405 741,00	3 420 543,59	4 149 618,26
Seattle, WA	215 184,76	277 794,35	492 670,01	1 496 862,79	2 020 825,17	2 607 258,22

<b>MOYENNE</b>	<b>228 746,28</b>	<b>277 614,41</b>	<b>483 680,61</b>	<b>1 368 629,35</b>	<b>1 944 790,44</b>	<b>2 334 027,08</b>
----------------	-------------------	-------------------	-------------------	---------------------	---------------------	---------------------

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<sup>er</sup> avril 2016

(en ¢/kWh)<sup>1</sup>

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 <sup>2</sup>	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	5,76	5,17	5,00	4,97	5,40	4,90
Calgary, AB	5,10	4,82	4,87	4,85	5,08	4,80
Charlottetown, PE <sup>3</sup>	9,85	9,12	9,27	9,23	9,85	9,12
Edmonton, AB <sup>4</sup>	7,43	6,78	4,24	4,15	4,67	4,02
Halifax, NS	10,66	10,02	10,15	10,12	10,66	10,02
Moncton, NB	8,37	7,60	7,39	7,36	7,93	7,25
Ottawa, ON	13,42	12,91	9,70	5,46	5,24	4,52
Regina, SK	8,53	7,97	6,88	6,78	7,10	6,71
St. John's, NL <sup>5</sup>	8,17	7,88	7,83	4,95	5,24	4,90
Toronto, ON <sup>3</sup>	13,68	13,04	10,06	5,94	5,94	4,99
Vancouver, BC	7,91	7,35	6,16	6,14	6,50	6,08
Winnipeg, MB	5,28	4,85	4,24	4,23	4,50	4,18

### Villes américaines

Boston, MA	17,08	15,69	15,97	15,90	17,07	15,68
Chicago, IL <sup>3</sup>	7,09	6,43	5,85	5,45	5,74	5,40
Detroit, MI <sup>3</sup>	8,79	7,83	7,81	7,76	8,54	7,62
Houston, TX <sup>3</sup>	8,48	7,95	7,66	7,61	7,97	7,54
Miami, FL <sup>3</sup>	8,58	7,80	7,02	6,96	7,53	6,85
Nashville, TN <sup>3</sup>	12,08	11,09	9,44	9,03	9,94	8,85
New York, NY <sup>3</sup>	15,82	14,11	14,45	14,37	15,82	14,10
Portland, OR <sup>3</sup>	9,06	8,48	8,39	8,32	8,87	8,21
San Francisco, CA <sup>3</sup>	14,72	13,64	13,81	13,73	14,62	13,56
Seattle, WA	9,20	9,08	8,55	8,54	8,64	8,52
<b>MOYENNE</b>	<b>9,78</b>	<b>9,07</b>	<b>8,40</b>	<b>7,81</b>	<b>8,31</b>	<b>7,63</b>

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<sup>er</sup> avril 2016

(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 <sup>1</sup>	25 kV	25 kV	120 kV	120 kV	120 kV	120 kV
Facteur d'utilisation	65 %	85 %	80 %	81 %	65 %	85 %
<b>Villes canadiennes</b>						
Montréal, QC	100	100	100	100	100	100
Calgary, AB	89	93	97	97	94	98
Charlottetown, PE <sup>2</sup>	171	176	185	186	182	186
Edmonton, AB <sup>3</sup>	129	131	85	83	87	82
Halifax, NS	185	194	203	203	197	205
Moncton, NB	145	147	148	148	147	148
Ottawa, ON	233	249	194	110	97	92
Regina, SK	148	154	138	136	132	137
St. John's, NL <sup>4</sup>	142	152	157	99	97	100
Toronto, ON <sup>2</sup>	237	252	201	119	110	102
Vancouver, BC	137	142	123	123	120	124
Winnipeg, MB	92	94	85	85	83	85
<b>Villes américaines</b>						
Boston, MA	296	303	319	320	316	320
Chicago, IL <sup>2</sup>	123	124	117	110	106	110
Detroit, MI <sup>2</sup>	153	151	156	156	158	156
Houston, TX <sup>2</sup>	147	154	153	153	148	154
Miami, FL <sup>2</sup>	149	151	140	140	139	140
Nashville, TN <sup>2</sup>	210	214	189	181	184	181
New York, NY <sup>2</sup>	275	273	289	289	293	288
Portland, OR <sup>2</sup>	157	164	168	167	164	168
San Francisco, CA <sup>2</sup>	255	264	276	276	271	277
Seattle, WA	160	175	171	172	160	174
<b>MOYENNE</b>	<b>170</b>	<b>175</b>	<b>168</b>	<b>157</b>	<b>154</b>	<b>156</b>

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 2015		Entre le 1 <sup>er</sup> avril 2015 et le 1 <sup>er</sup> avril 2016	
	Année	%	Date	%
<b>Entreprises canadiennes</b>				
Hydro-Québec, QC	2015	2,8	1 <sup>er</sup> avril 2016	0,6
ENMAX, AB	2015	3,1	1 <sup>er</sup> avril 2016	nd
Maritime Electric, PE	2015	2,2	1 <sup>er</sup> mars 2016	2,3
EPCOR, AB	2015	nd	1 <sup>er</sup> janvier 2016	nd
Nova Scotia Power, NS	2015	0,0	1 <sup>er</sup> janvier 2016	-1,0
Énergie NB, NB	2014	2,0	1 <sup>er</sup> octobre 2015	1,63
Hydro Ottawa, ON	2015	nd	1 <sup>er</sup> janvier 2016	5,8
SaskPower, SK	2015	3,0	1 <sup>er</sup> septembre 2015	2,0
Newfoundland Power, NL <sup>1</sup>	2014	2,0	1 <sup>er</sup> juillet 2015	-5,25
Newfoundland and Labrador Hydro, NL <sup>1</sup>	—	—	1 <sup>er</sup> juillet 2015	2,7
Toronto Hydro, ON	2014	nd	1 <sup>er</sup> mars 2016	nd
BC Hydro, BC	2015	6,0	1 <sup>er</sup> avril 2016	4,0
Manitoba Hydro, MB	2014	2,8	1 <sup>er</sup> août 2015	3,95

#### 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<sup>er</sup> avril 2015 et le 1<sup>er</sup> avril 2016)

Modifications par catégories de clients

	Date	Résidentiel %	Général %	Industriel %	Moyenne %
<b>Entreprises canadiennes</b>					
Hydro-Québec, QC	1 <sup>er</sup> avril 2016	0,7	0,7 <sup>1</sup> 0,6 <sup>2</sup> 0,7 <sup>3</sup>	—	0,6
ENMAX, AB	1 <sup>er</sup> avril 2016	nd	nd	nd	nd
Maritime Electric, PE	1 <sup>er</sup> mars 2016	2,3	2,3	2,3	2,3
EPCOR, AB	1 <sup>er</sup> janvier 2016	nd	nd	nd	nd
Nova Scotia Power, NS	1 <sup>er</sup> janvier 2016	-0,9	-2,2 <sup>1</sup> -1,3 <sup>2</sup> — <sup>3</sup>	-1,8 <sup>4</sup> — <sup>5</sup> — <sup>6</sup>	-1,0
Énergie NB, NB	1 <sup>er</sup> octobre 2015	1,63	1,63	1,63	1,63
Hydro Ottawa, ON	1 <sup>er</sup> janvier 2016	5,7	10,6	1,2	5,8
SaskPower, SK	1 <sup>er</sup> septembre 2015	1,8	2,2	2,3	2,0
Newfoundland Power, NL <sup>7</sup>	1 <sup>er</sup> juillet 2015	-4,88	-6,28	-8,15	-5,25
Newfoundland and Labrador Hydro, NL <sup>7</sup>	1 <sup>er</sup> juillet 2015	nd	nd	2,7	nd
Toronto Hydro, ON	1 <sup>er</sup> mars 2016	nd	nd	nd	nd
BC Hydro, BC	1 <sup>er</sup> avril 2016	4,0	4,0	4,0	4,0
Manitoba Hydro, MB	1 <sup>er</sup> août 2015	3,95	3,94	3,96	3,95

### Information pour les entreprises américaines non disponible.

nd : non disponible

1) Petite puissance.

2) Moyenne puissance.

3) Grande puissance.

4) Petit industriel.

5) Moyen industriel.

6) Grand industriel.

7) 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 2016 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	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 Advanced Metering System Surcharge Distribution Cost Recovery Factor Energy Efficiency Cost Recovery Factor Nuclear Decommissioning Charge Rate Case Expenses Surcharge Remand of Energy Efficiency Cost 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 Market Supply Charge Merchant Function Charge Monthly Adjustment Clause Renewable Portfolio Standard Program Revenue Decoupling Mechanism Adjustment Surcharge to Collect Assessments under Section 18-a of the Public Service Law System Benefits Charge Temporary Rate Adjustment</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 Securitization Bond Charge and Securitization Bond Tax Charge Transitional Recovery Mechanism Vulnerable Household Warmth Fund/Low Income Energy Efficiency Fund Refund</i>

ENMAX, AB	<i>Balancing Pool Allocation Refund Rider</i> <i>Local Access Fee</i> <i>Transmission Access Charge Deferral Account Rider</i>
EPCOR, AB	<i>Balancing Pool Rider</i> <i>Local Access Fee</i> <i>Transmission Charge Deferral Account True-Up Rider</i>
Eversource Energy, MA	<i>Attorney General Consultant Expenses Provision</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>Smart Grid Adjustment Factor</i> <i>Storm Cost Recovery Adjustment</i> <i>Transition Cost Adjustment</i> <i>Transmission Service Cost Adjustment</i>
Florida Power and Light, FL	<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 Deferral/Variance Accounts (2016)</i> <i>Disposition of Global Adjustment Account (2016)</i> <i>Lost Revenue Adjustment Mechanism</i> <i>Ontario Electricity Support Program Charge</i> <i>Rural or Remote Electricity Rate Protection Charge</i> <i>Smart Metering Entity 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>

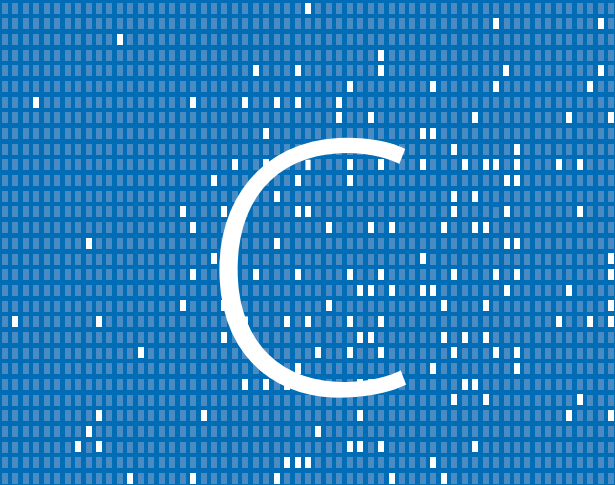
Pacific Power and Light, OR

*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  
Generation Investment Adjustment  
Independent Evaluator Cost Adjustment  
Intervenor Funding Adjustment  
Klamath Dam Removal Surcharges  
Low Income Bill Payment Assistance Fund  
Oregon Solar Incentive Program Deferral  
Property Sales Balancing Account Adjustment  
Public Purpose Charge  
Rate Mitigation Adjustment  
Renewable Adjustment Clause  
Renewable Resource Deferral  
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 PILS and Tax Variance  
Disposition of PILS and Tax Variance – HST  
Disposition of LRAM Variance Account  
Disposition of Post Employment Benefit – Tax Savings  
Disposition of Residual Regulatory Asset Recovery Account  
Ontario Electricity Support Program Charge  
Recovery of 2008-2010 Smart Meter Costs  
Recovery of Foregone Revenue  
Recovery of Hydro One Capital Contributions Variance  
Recovery of Incremental Capital Module Costs  
Recovery of Incremental Smart Meter Revenue Requirement  
Recovery of Low Voltage 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<sup>er</sup> avril 2016

	Taxe	% (ou autre)	Application
<b>Villes canadiennes</b>			
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	14	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	13	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	13	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
<b>Villes américaines</b>			
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>	3	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>	5,1073	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>	0,15	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<sup>er</sup> avril 2016

	Taxe	% (ou autre)	Application
<b>Villes canadiennes</b>			
<b>Montréal, QC</b>	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 <sup>1</sup> )
Calgary, AB	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base
Charlottetown, PE	Taxe de vente harmonisée	14	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	13	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	5	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	13	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)
<b>Villes américaines</b>			
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	3	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	7	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<sup>er</sup> avril 2016

	Taxe	% (ou autre)	Application
New York, NY	<i>Commodity Gross Receipts Tax</i>	2,4066	à la fourniture
	<i>Delivery Gross Receipts Tax</i>	2,5642	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>	0,15	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>	7,5	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<sup>er</sup> avril 2016

	Taxe	% (ou autre)	Application
<b>Villes canadiennes</b>			
<b>Montréal, QC</b>	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 <sup>1)</sup> )
Calgary, AB	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base
Charlottetown, PE	Taxe de vente harmonisée	14	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	13	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	5	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	13	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)
<b>Villes américaines</b>			
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	3	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	7	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

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<sup>er</sup> avril 2016

	Taxe	% (ou autre)	Applicable
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>	2,5642	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>	0,15	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>	7,5	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







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 36 912 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<sup>er</sup> 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<sup>er</sup> avril 2016, sauf dans le cas du tarif L, qui est demeuré inchangé.

### 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<sup>er</sup> janvier 2004, Maritime Electric doit soumettre toute demande de modification tarifaire à la Commission de réglementation et d'appels (CRA). La CRA a accordé une hausse annuelle des tarifs de 2,3 % pour les trois prochaines années.

### 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 835 000 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 369 000 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<sup>er</sup> juillet 2010, le prix en vertu du tarif réglementé varie mensuellement et est fonction des prévisions du marché. Les factures d'électricité des clients présentent donc des fluctuations plus importantes.

### 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<sup>er</sup> 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 349 000 clients, tout en vendant de l'électricité aux réseaux municipaux de la province, lesquels comptent près de 42 000 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<sup>er</sup> 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 17 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 259 000 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 90 % de son électricité auprès de Newfoundland and Labrador Hydro. Cette dernière, filiale de Nalcor Energy, dispose d'un parc de production de 1 626 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 5 600 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 315 000 clients. Toronto Hydro-Electric System, une filiale de Toronto Hydro Corporation elle-même appartenant à la Ville de Toronto, alimente environ 740 000 clients, soit 18 % 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<sup>er</sup> 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.

## 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 90 % 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 562 000 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 5 700 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 3,1 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<sup>er</sup> 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<sup>er</sup> 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 2,1 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<sup>er</sup> 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 environ 2,3 millions de clients dans la zone métropolitaine de Houston.

Depuis le 1<sup>er</sup> 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 plus de 4,8 millions de clients. Cette filiale de NextEra Energy exploite un parc de production d'une puissance installée de 25 000 MW.

Le 1<sup>er</sup> 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 370 000 clients l'électricité qu'elle achète auprès de la Tennessee Valley Authority (TVA). Cet organisme fédéral alimente 155 distributeurs et près de 60 grands clients industriels et fédéraux.

Près de 40 % de l'électricité produite par la TVA provient de ses dix centrales au charbon, le reste provenant de centrales au gaz naturel, nucléaires et hydrauliques. Par ailleurs, la TVA a également 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 3,3 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 le plus grand réseau souterrain du monde, lequel représente 72 % 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 567 000 d'entre eux se trouvant en Oregon. PacifiCorp exploite un parc de production d'une puissance installée d'environ 10 900 MW.

Le 1<sup>er</sup> 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 fixés 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 5,1 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<sup>er</sup> janvier 2003 , PG&E est de nouveau autorisée à acheter de l'énergie et à approvisionner directement ses clients.

---

## **SEATTLE CITY LIGHT**

Seattle, Washington

Seattle City Light, appartenant à la Ville de Seattle, alimente en électricité environ 415 000 clients dans la ville de Seattle et certaines localités voisines. Elle produit près de 50 % 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 – Tarifs et conditions de service

Dépôt légal – 3<sup>e</sup> trimestre 2016  
Bibliothèque et Archives nationales du Québec  
Bibliothèque et Archives Canada  
ISBN 978-2-550-76242-3 (version imprimée)  
ISBN 978-2-550-76243-0 (PDF)

Pour tout renseignement additionnel,  
veuillez communiquer avec la direction – Tarifs et conditions  
de service d'Hydro-Québec au numéro suivant :

Téléphone : 514 289-2211, poste 5537

Ce document peut être consulté en ligne au  
**[www.hydroquebec.com/publications](http://www.hydroquebec.com/publications)**.

*This publication is also available in English.*

