

2025

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

Tarifs en vigueur le 1^{er} avril 2025



TABLE DES MATIÈRES

INTRODUCTION	2
MÉTHODE	7
FAITS SAILLANTS	9
Clientèle résidentielle	9
Clientèle de petite puissance	10
Clientèle de moyenne puissance	11
Clientèle de grande puissance	14
RÉSULTATS	
1 Tableaux sommaires (prix avant taxes)	16
2 Tableaux sommaires (prix toutes taxes comprises)	20
3 Tableaux détaillés – Clientèle résidentielle	24
4 Tableaux détaillés – Clientèle de petite puissance	28
5 Tableaux détaillés – Clientèle de moyenne puissance	32
6 Tableaux détaillés – Clientèle de grande puissance	36
ANNEXES	
A Modifications tarifaires	40
B Tarifs différenciés dans le temps	43
Clauses d'ajustement	43
C Taxes applicables	49
D Entreprises étudiées	55

Dépôt légal, Bibliothèque et Archives nationales du Québec, 4^e trimestre 2025
ISBN : 978-2-555-02336-9 (PDF v. fr.)
ISBN : 978-2-555-02337-6 (PDF v. ang.)

Dépôt légal, Bibliothèque et Archives nationales du Québec, 4^e trimestre 2024
ISBN : 978-2-550-99039-0 (PDF v. fr.)
ISBN : 978-2-550-99040-6 (PDF v. ang.)

Pour tout renseignement additionnel, veuillez appeler la direction principale –
Offres énergétiques et commercialisation marketing d'Hydro-Québec :

Tél. : 514 798-1223, poste 879-2081

Ce document est accessible en ligne au
www.hydroquebec.com/documents-donnees/publications-officielles.

This publication is also available in English.

2025G379F

INTRODUCTION

Chaque année, Hydro-Québec compare les factures mensuelles d'électricité de la clientèle québécoise des secteurs résidentiel, commercial, institutionnel et industriel avec celles de la clientèle de diverses entreprises desservant 21 grandes villes nord-américaines.

Ce rapport présente les principales conclusions de l'analyse comparative des prix en vigueur le 1^{er} avril 2025. Il comporte trois sections.

La première décrit la méthode utilisée pour estimer le montant des factures d'électricité.

La deuxième expose, à l'aide de graphiques, les faits saillants des sept niveaux de consommation analysés. La dernière section présente, sous forme de tableaux sommaires et détaillés, les résultats des 21 niveaux de consommation pour lesquels des données ont été recueillies et compilées.

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

GRANDES VILLES NORD-AMÉRICAINES

PRIX MOYENS FACTURÉS À LA CLIENTÈLE RÉSIDENTIELLE^{1, 2}
(EN ¢/kWh)³



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 1 000 kWh; tarifs en vigueur le 1^{er} avril 2025.

2) Prix moyens avant taxes.

3) En monnaie canadienne.

GRANDES VILLES NORD-AMÉRICAINES

PRIX MOYENS FACTURÉS À LA CLIENTÈLE DE GRANDE PUISSANCE^{1, 2}
(EN ¢/kWh)³



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 2025.

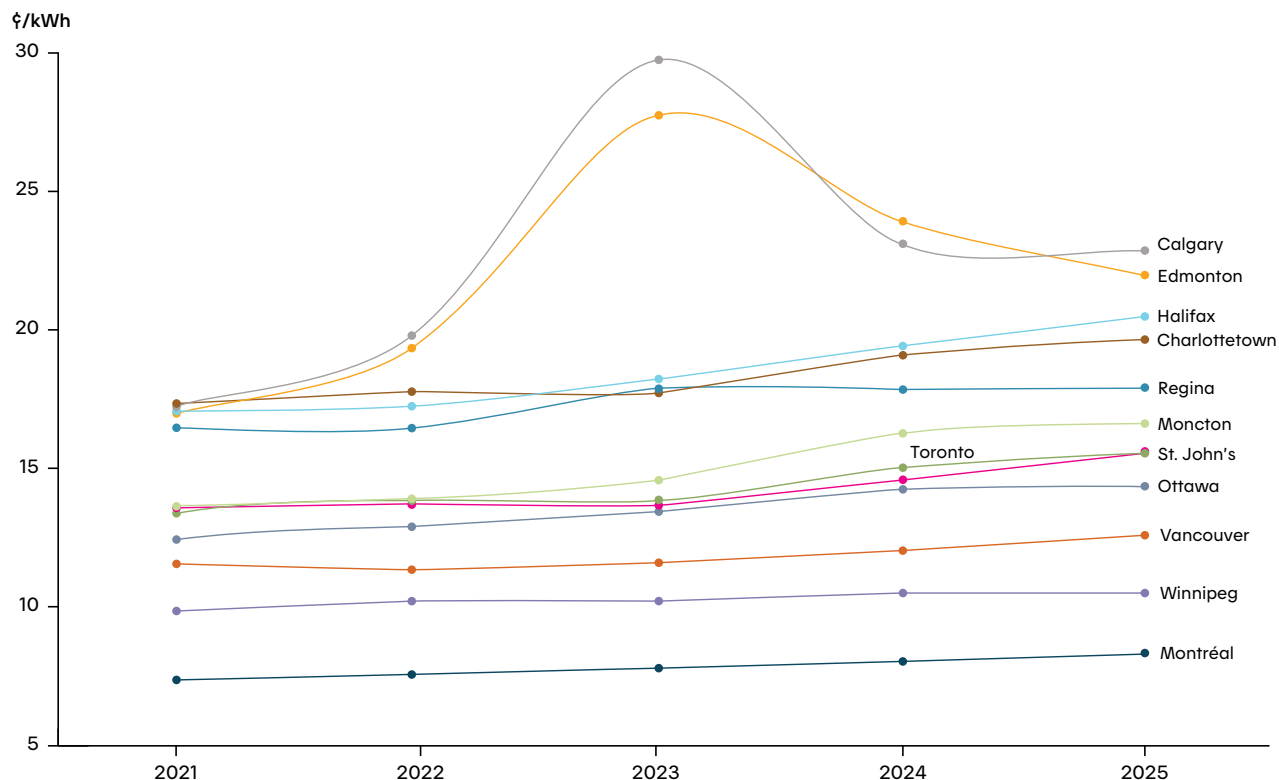
2) Prix moyens avant taxes.

3) En monnaie canadienne.

GRANDES VILLES CANADIENNES

REGARD SUR L'ÉVOLUTION DES PRIX MOYENS

FACTURÉS À LA CLIENTÈLE RÉSIDENTIELLE (EN ¢/kWh) – 2021-2025^{1, 2, 3, 4}



PRIX MOYENS POUR LA CLIENTÈLE RÉSIDENTIELLE (EN ¢/kWh)^{1, 2, 3, 4}

	2021	2022	2023	2024	2025
Villes canadiennes					
● Montréal, QC	7,39	7,59	7,81	8,05	8,29
● Calgary, AB	17,26	19,94	29,80	23,17	22,90
● Charlottetown, PE	17,38	17,78	17,78	19,13	19,69
● Edmonton, AB	16,99	19,48	27,78	23,98	22,00
● Halifax, NS	17,09	17,30	18,27	19,46	20,48
● Moncton, NB	13,66	13,94	14,61	16,30	16,61
● Ottawa, ON	12,45	12,94	13,48	14,28	14,35
● Regina, SK	16,51	16,51	17,89	17,89	17,89
● St. John's, NL	13,60	13,76	13,73	14,62	15,59
● Toronto, ON	13,43	13,88	13,88	15,06	15,57
● Vancouver, BC	11,58	11,39	11,62	12,06	12,60
● Winnipeg, MB	9,87	10,24	10,24	10,53	10,53

1) Pour une consommation mensuelle de 1 000 kWh.

2) En monnaie canadienne.

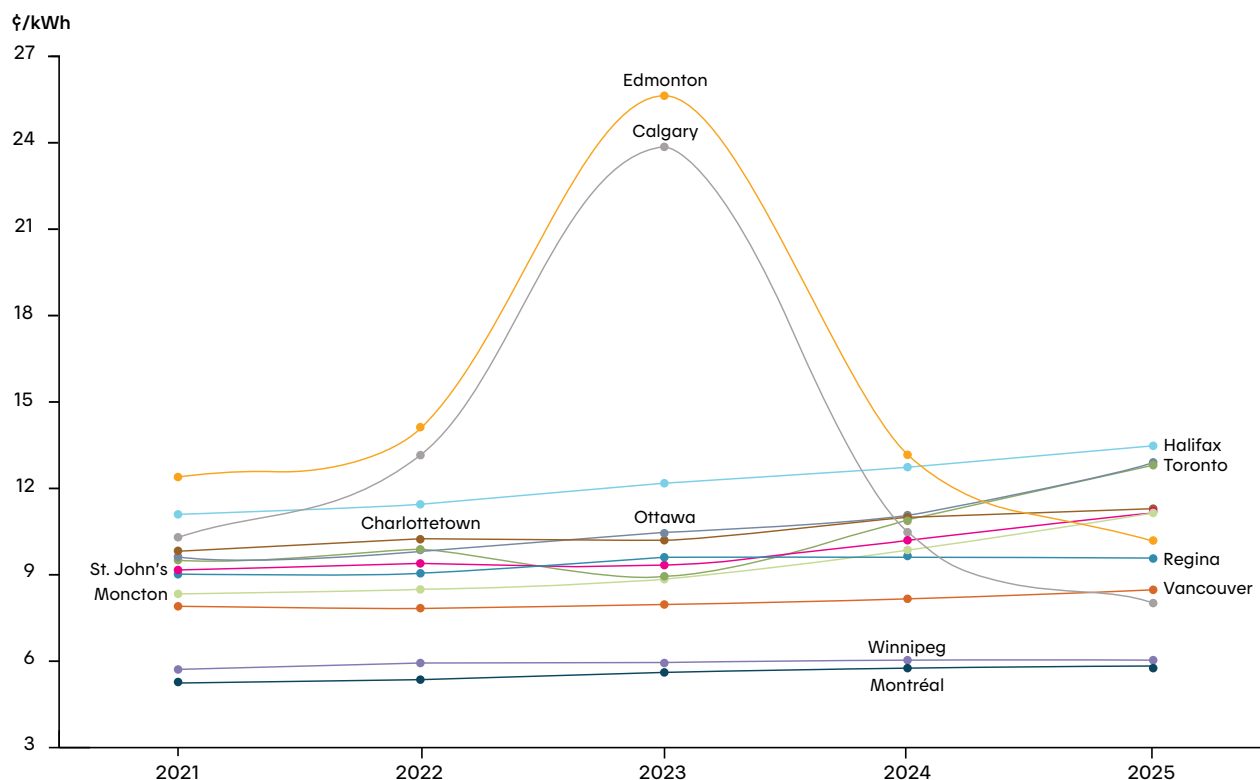
3) Données colligées par Hydro-Québec aux fins de la production des éditions 2021 à 2025 de la *Comparaison des prix de l'électricité dans les grandes villes nord-américaines*.

4) Prix moyens avant taxes.

GRANDES VILLES CANADIENNES

REGARD SUR L'ÉVOLUTION DES PRIX MOYENS

FACTURÉS À LA CLIENTÈLE DE GRANDE PUISSANCE (EN ¢/kWh) – 2021-2025^{1, 2, 3, 4}



PRIX MOYENS POUR LA CLIENTÈLE DE GRANDE PUISSANCE (EN ¢/kWh)^{1, 2, 3, 4}

	2021	2022	2023	2024	2025
Villes canadiennes					
● Montréal, QC	5,24	5,33	5,55	5,74	5,83
● Calgary, AB	10,25	13,16	23,77	10,46	8,02
● Charlottetown, PE	9,77	10,17	10,17	10,99	11,27
● Edmonton, AB	12,35	14,08	25,62	13,17	10,17
● Halifax, NS	11,05	11,40	12,13	12,70	13,43
● Moncton, NB	8,28	8,44	8,81	9,80	11,13
● Ottawa, ON	9,57	9,78	10,39	11,05	12,75
● Regina, SK	8,98	8,98	9,57	9,57	9,57
● St. John's, NL	9,12	9,32	9,28	10,18	11,15
● Toronto, ON	9,45	9,76	8,88	10,90	12,80
● Vancouver, BC	7,88	7,76	7,91	8,12	8,42
● Winnipeg, MB	5,68	5,90	5,90	6,00	6,00

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

2) En monnaie canadienne.

3) Données colligées par Hydro-Québec aux fins de la production des éditions 2021 à 2025 de la *Comparaison des prix de l'électricité dans les grandes villes nord-américaines*.

4) Prix moyens avant taxes.

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 14 entreprises et, d'autre part, sur des estimations de factures effectuées par Hydro-Québec.

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 2025. Les plus récentes modifications tarifaires appliquées par les entreprises canadiennes étudiées entre le 1^{er} avril 2024 et le 1^{er} avril 2025 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.

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 appliquent 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 les tarifs et les taxes sont appliqués de façon uniforme sauf dans les territoires situés au nord du 53^e parallèle. 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 et consommatrices dans chacune des villes au 1^{er} avril 2025.

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, cependant, 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. Ces entreprises et les niveaux de consommation visés figurent à l'annexe B.

CLAUSES D'AJUSTEMENT

Les tarifs de certains distributeurs comportent parfois des clauses d'ajustement permettant d'ajuster les factures d'électricité en fonction de différentes variables. Comme les ajustements peuvent être appliqués mensuellement ou sur une plus longue période, les factures produites par un distributeur donné ont pu varier entre le 1^{er} avril 2024 et le 1^{er} avril 2025, 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.

TAXES

À l'exception des factures faisant l'objet de 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 2025 par catégories de clientèle; elle indique aussi les cas pouvant faire l'objet d'un remboursement de taxes partiel ou complet.

TAUX DE CHANGE

Le taux de change utilisé pour convertir en dollars canadiens les factures exprimées en devise américaine est de 0,6970 (1 \$ CA = 0,6970 \$ US), soit le taux en vigueur le 1^{er} avril 2025 à midi. Le dollar canadien s'est donc déprécié de 5,39 % face au dollar américain par rapport au 1^{er} avril 2024.

FAITS SAILLANTS

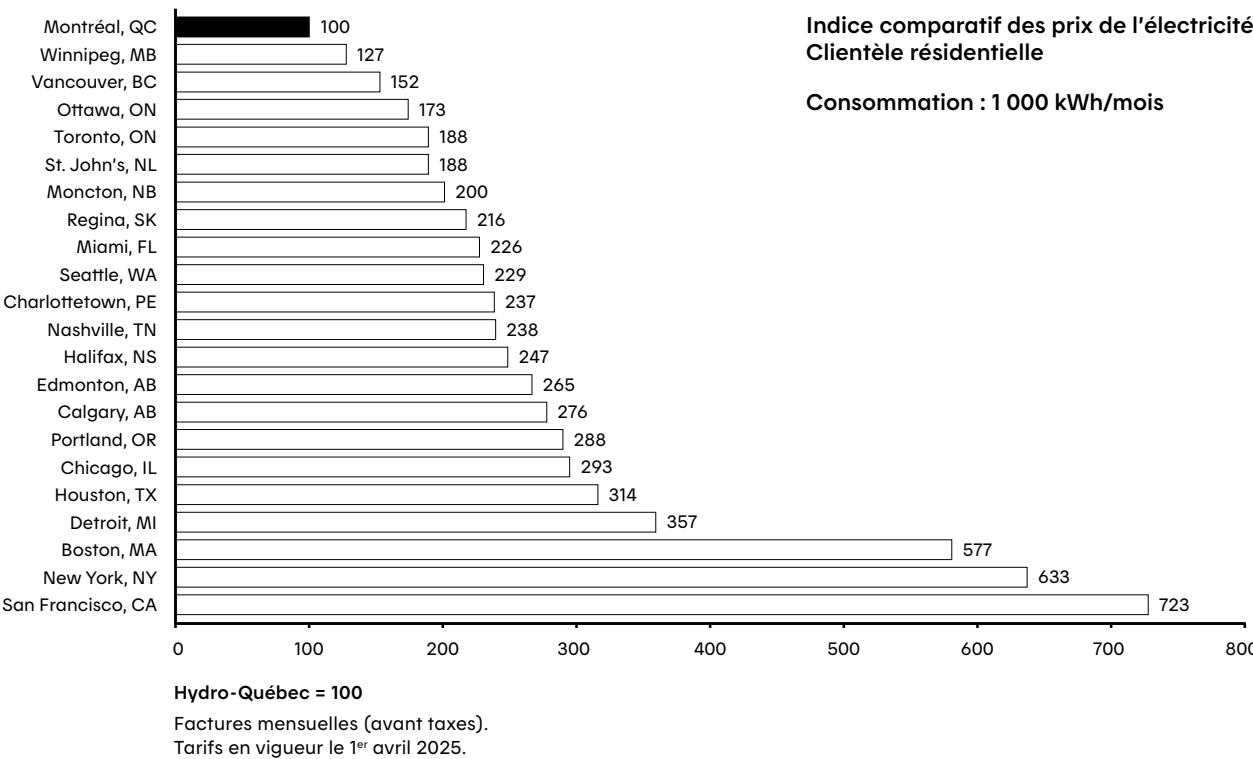
Le document intitulé *Tarifs d'électricité en vigueur le 1^{er} avril 2025* présente les tarifs d'Hydro-Québec établis conformément à l'annexe 1 de la *Loi sur Hydro-Québec*. Trois types de tarifs sont en vigueur : les tarifs domestiques, destinés à la clientèle résidentielle et agricole (ci-après, la « clientèle résidentielle »), le tarif industriel, destiné à la clientèle industrielle 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. Quant au tarif industriel, il a servi au calcul des factures de la clientèle de grande puissance.

CLIENTÈLE RÉSIDENTIELLE

Le tarif applicable à la clientèle résidentielle d'Hydro-Québec est parmi les plus avantageux de l'Amérique du Nord. Pour une consommation mensuelle de 1 000 kilowattheures (kWh), Montréal occupe une fois de plus la *première* position. Le graphique 1 présente les résultats de cette comparaison.

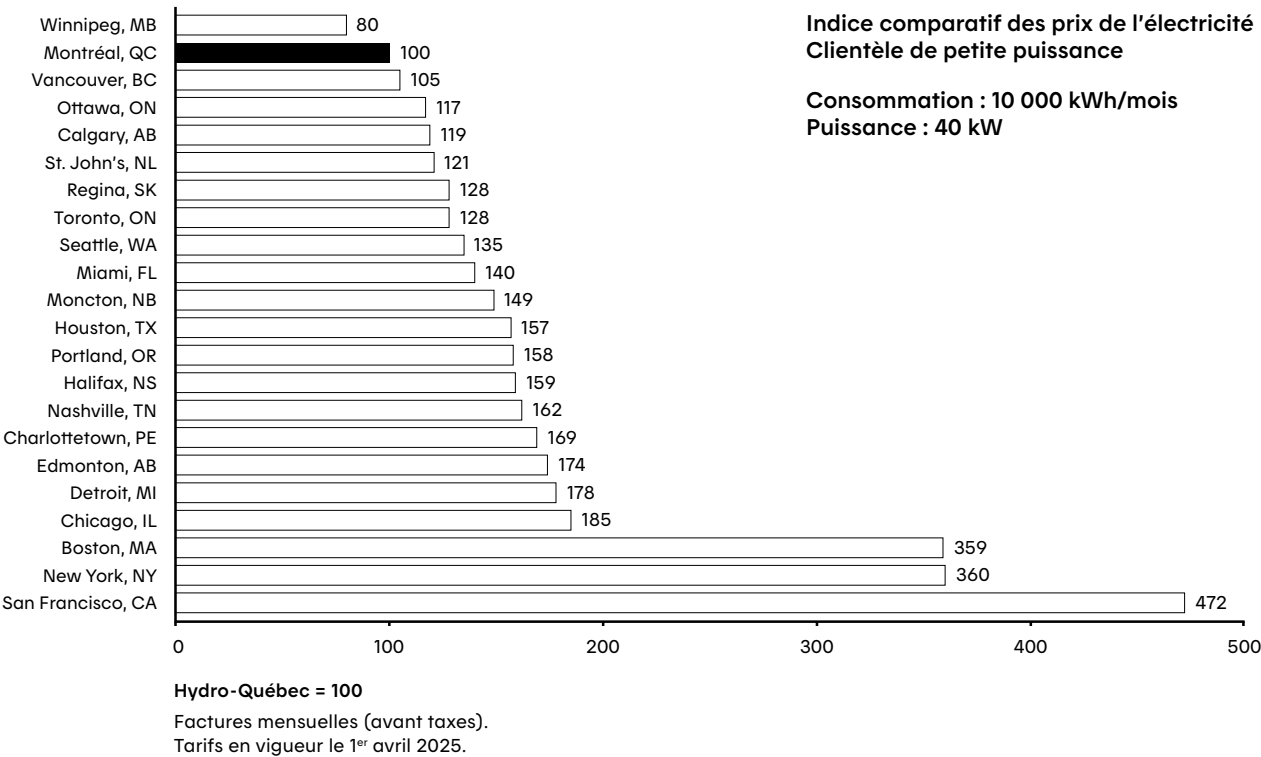
GRAPHIQUE 1



**CLIENTÈLE 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 kilowatts (kW). Cette année encore, Montréal occupe le *deuxième* rang. Le graphique 2 montre l'indice comparatif des prix.

GRAPHIQUE 2

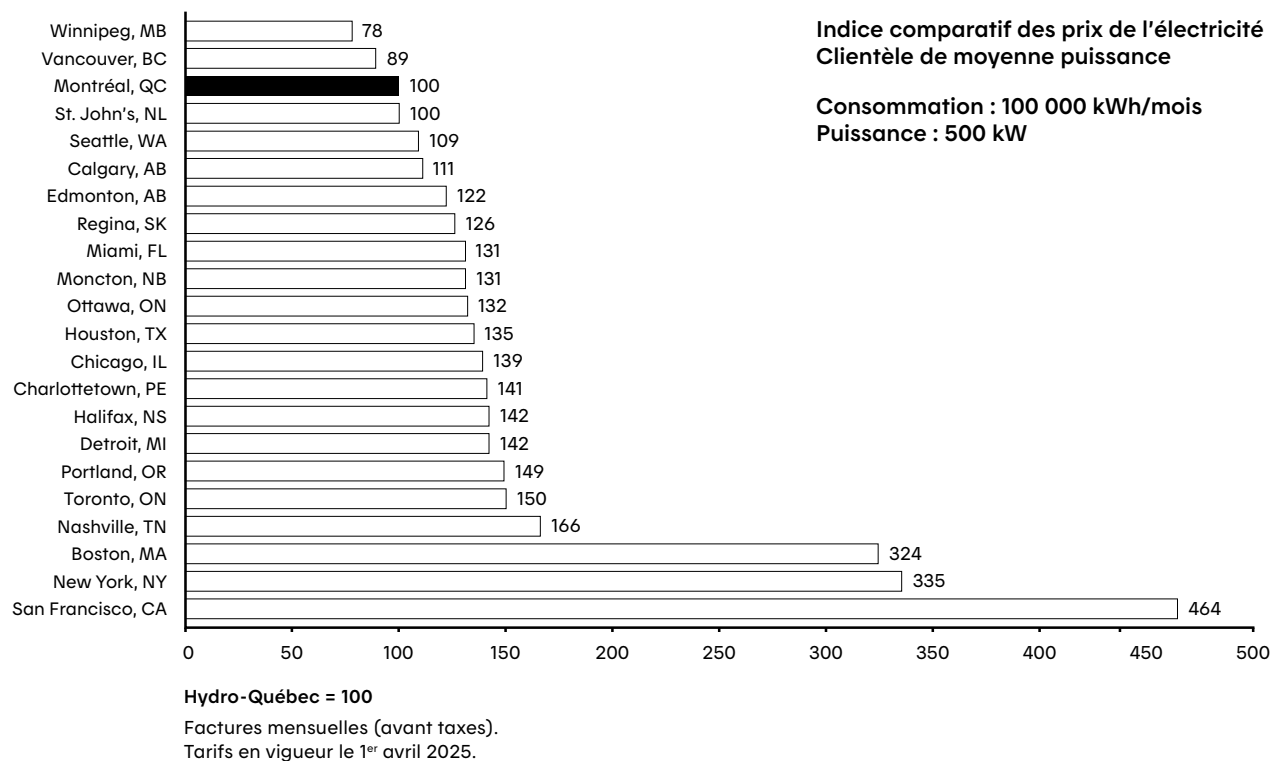


CLIENTÈLE DE MOYENNE PUISSANCE (DE 100 À 5 000 kW)

Trois niveaux de consommation ont été analysés pour la clientèle 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.

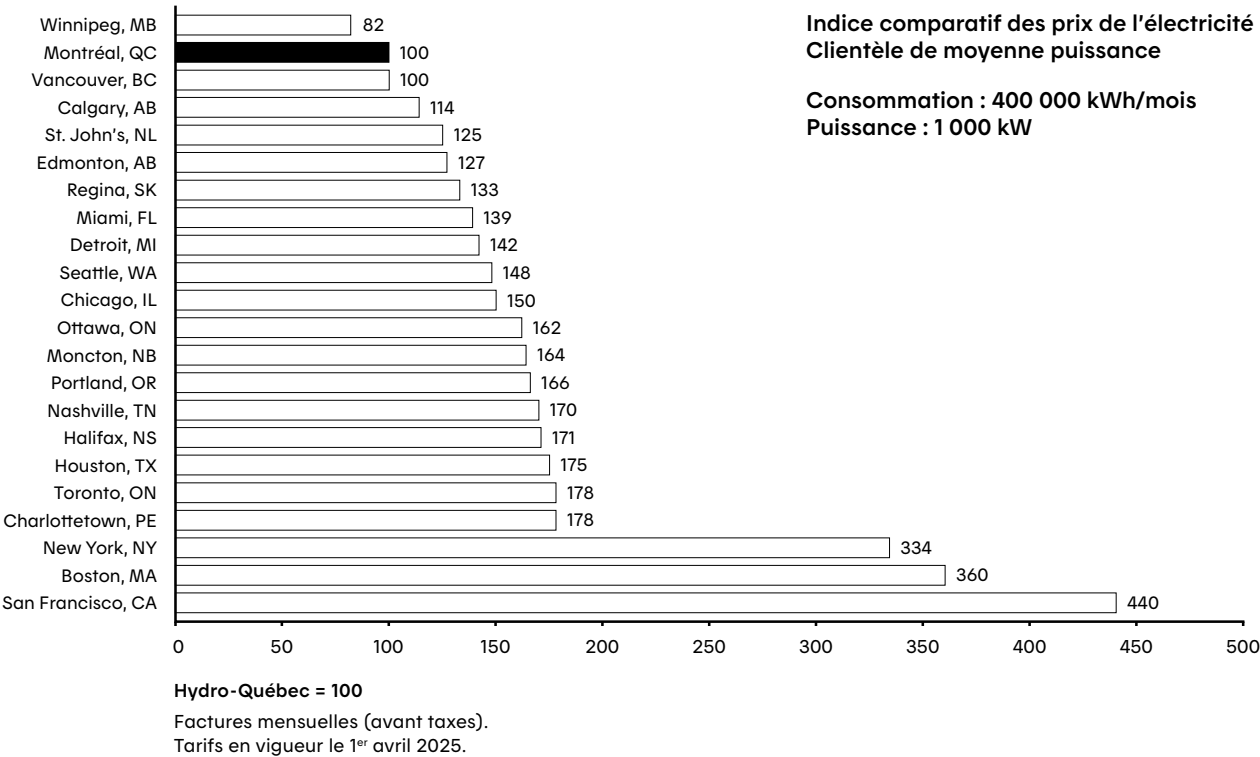
En ce qui concerne les clients de moyenne puissance pour lesquels la consommation mensuelle est de 100 000 kWh et la puissance appelée, de 500 kW, Montréal monte en *troisième* position.

GRAPHIQUE 3



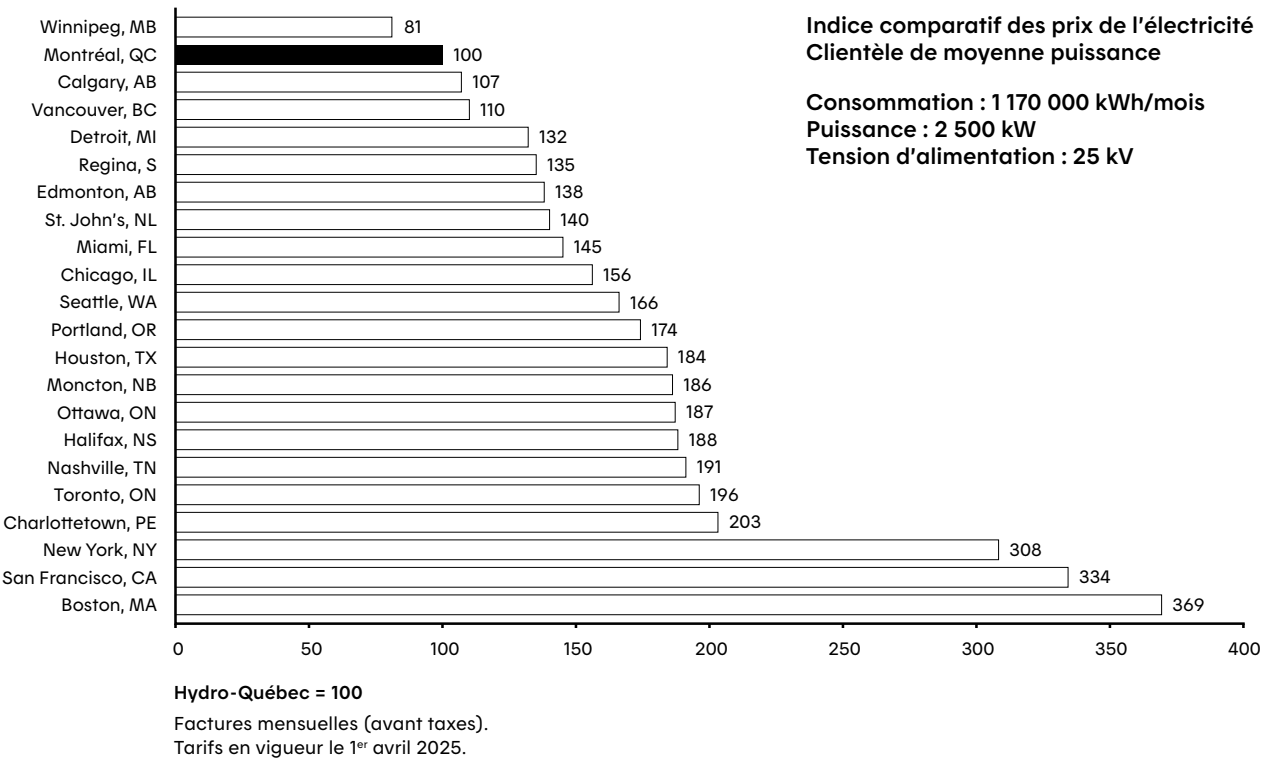
Pour ce qui est des clients ayant une consommation mensuelle de 400 000 kWh et une puissance appelée de 1 000 kW, Montréal se classe au deuxième rang.

GRAPHIQUE 4



Pour les clients dont la consommation mensuelle est de 1 170 000 kWh et la puissance appelée, de 2 500 kW, Montréal reste au *deuxième* rang.

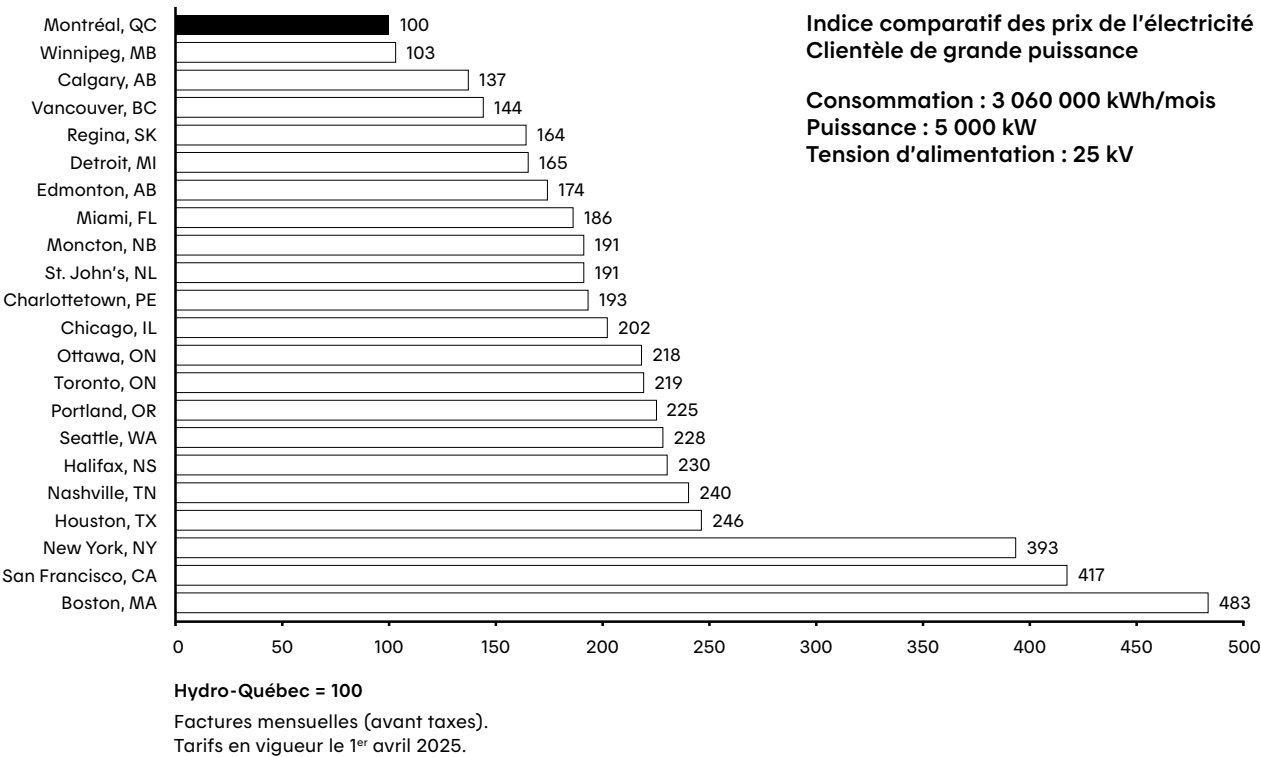
GRAPHIQUE 5



**CLIENTÈLE DE GRANDE PUISSANCE
(5 000 kW ET PLUS)**

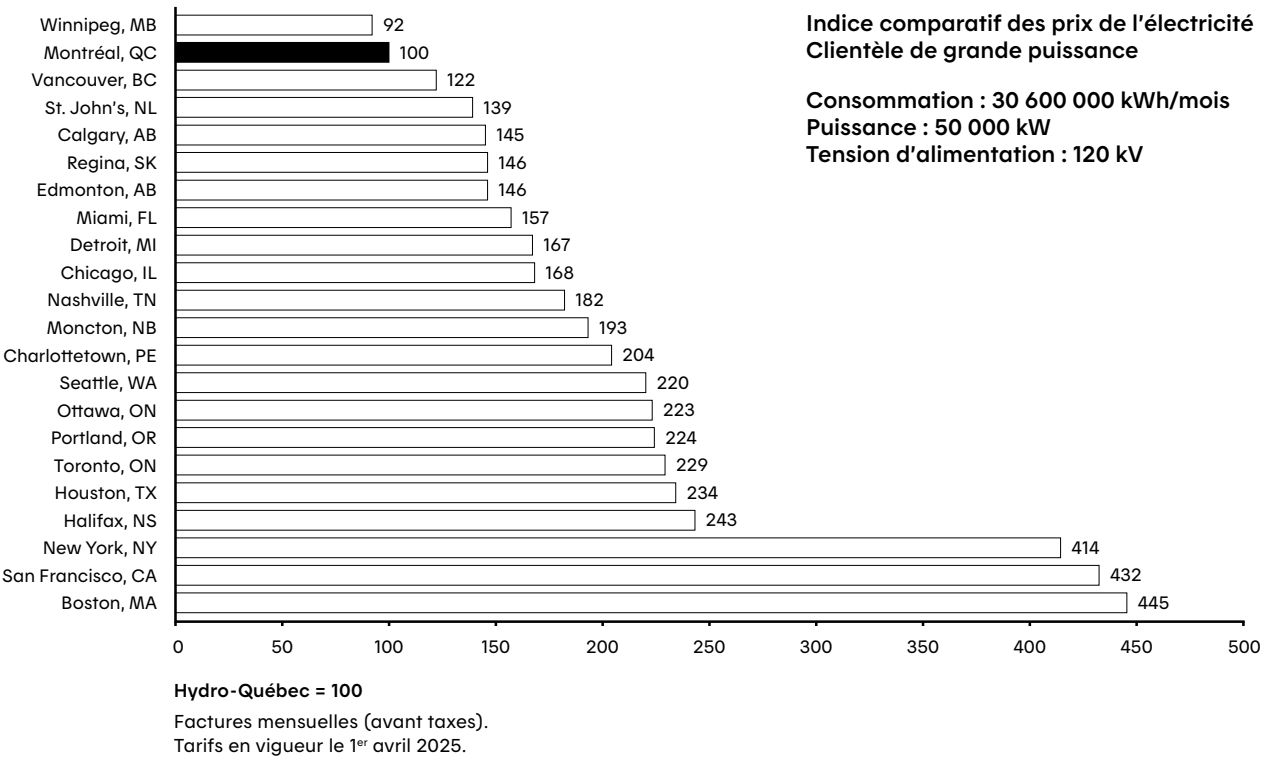
Le graphique 6 montre l'indice comparatif des prix pour les clients de grande puissance ayant une consommation mensuelle de 3 060 000 kWh et une puissance appelée de 5 000 kW. Montréal occupe la *première* position.

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 se classe en deuxième position, derrière Winnipeg.

GRAPHIQUE 7



01

Résultats

Tableaux sommaires (prix avant taxes)

Factures mensuelles

Prix moyens

Indice comparatif

FACTURES MENSUELLES AU 1^{er} AVRIL 2025

(en \$ CA)

Tableau sommaire (prix avant taxes)

	Clientèle résidentielle	Clientèle de petite puissance	Clientèle de moyenne puissance			Clientèle de 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	82,90	1 208,16	14 697,00	38 841,60	96 562,35	178 518,10	1 689 906,00
Calgary, AB	229,04	1 441,69	16 256,86	44 266,79	103 203,72	245 320,05	2 445 044,24
Charlottetown, PE ³	196,87	2 044,17	20 722,97	69 107,97	196 205,97	344 840,00	3 448 400,00
Edmonton, AB ⁴	220,02	2 099,39	17 871,57	49 180,89	133 108,08	311 086,35	2 464 331,41
Halifax, NS	204,78	1 918,52	20 900,00	66 452,00	181 447,35	411 058,66	4 110 611,83
Moncton, NB	166,08	1 798,00	19 295,20	63 545,20	180 071,20	340 650,99	3 253 500,00
Ottawa, ON	143,51	1 414,25	19 367,14	62 824,77	180 807,44	390 020,56	3 765 680,97
Regina, SK	178,94	1 542,78	18 549,00	51 770,10	129 917,75	292 824,48	2 461 848,10
St. John's, NL ⁵	155,86	1 458,61	14 768,24	48 579,82	135 604,05	341 199,16	2 345 266,00
Toronto, ON ³	155,69	1 549,80	22 006,50	69 092,10	189 559,16	391 807,23	3 874 495,98
Vancouver, BC	126,02	1 270,41	13 020,53	38 924,91	106 037,16	257 782,61	2 056 164,18
Winnipeg, MB	105,33	969,24	11 430,38	31 678,43	78 114,60	183 573,45	1 558 715,04
Villes américaines							
Boston, MA	478,69	4 341,13	47 566,49	139 947,52	355 992,25	862 631,03	7 522 475,62
Chicago, IL	243,30	2 237,08	20 436,47	58 304,39	151 027,18	360 245,11	2 831 571,98
Detroit, MI ³	296,18	2 145,04	20 929,74	55 145,52	127 208,33	294 289,62	2 820 032,60
Houston, TX ³	260,69	1 890,92	19 825,61	67 786,43	177 474,30	439 054,62	3 948 883,40
Miami, FL ³	187,50	1 689,49	19 278,35	54 145,42	140 374,43	332 650,55	2 657 417,07
Nashville, TN	196,97	1 957,97	24 469,87	66 130,84	184 002,29	427 617,31	3 071 210,20
New York, NY ³	524,83	4 347,54	49 208,16	129 860,71	297 766,45	700 725,23	7 000 779,15
Portland, OR ³	239,05	1 904,70	21 864,37	64 325,92	167 914,57	401 677,15	3 778 315,19
San Francisco, CA ³	599,39	5 708,54	68 135,38	170 921,66	322 458,38	744 599,91	7 307 979,02
Seattle, WA	189,74	1 629,62	16 075,50	57 474,17	160 182,23	407 301,17	3 721 355,75
MOYENNE	235,52	2 116,68	23 485,24	68 104,87	172 501,78	393 612,42	3 551 544,72

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 la clientèle dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus, et selon les tarifs de Newfoundland Power pour les autres catégories de clientèle.

PRIX MOYENS AU 1^{er} AVRIL 2025

(en ¢/kWh)¹

Tableau sommaire (prix avant taxes)

	Clientèle résidentielle	Clientèle de petite puissance	Clientèle de moyenne puissance			Clientèle de 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	8,29	12,08	14,70	9,71	8,25	5,83	5,52
Calgary, AB	22,90	14,42	16,26	11,07	8,82	8,02	7,99
Charlottetown, PE ⁴	19,69	20,44	20,72	17,28	16,77	11,27	11,27
Edmonton, AB ⁵	22,00	20,99	17,87	12,30	11,38	10,17	8,05
Halifax, NS	20,48	19,19	20,90	16,61	15,51	13,43	13,43
Moncton, NB	16,61	17,98	19,30	15,89	15,39	11,13	10,63
Ottawa, ON	14,35	14,14	19,37	15,71	15,45	12,75	12,31
Regina, SK	17,89	15,43	18,55	12,94	11,10	9,57	8,05
St. John's, NL ⁶	15,59	14,59	14,77	12,14	11,59	11,15	7,66
Toronto, ON ⁴	15,57	15,50	22,01	17,27	16,20	12,80	12,66
Vancouver, BC	12,60	12,70	13,02	9,73	9,06	8,42	6,72
Winnipeg, MB	10,53	9,69	11,43	7,92	6,68	6,00	5,09
Villes américaines							
Boston, MA	47,87	43,41	47,57	34,99	30,43	28,19	24,58
Chicago, IL	24,33	22,37	20,44	14,58	12,91	11,77	9,25
Detroit, MI ⁴	29,62	21,45	20,93	13,79	10,87	9,62	9,22
Houston, TX ⁴	26,07	18,91	19,83	16,95	15,17	14,35	12,90
Miami, FL ⁴	18,75	16,89	19,28	13,54	12,00	10,87	8,68
Nashville, TN	19,70	19,58	24,47	16,53	15,73	13,97	10,04
New York, NY ⁴	52,48	43,48	49,21	32,47	25,45	22,90	22,88
Portland, OR ⁴	23,90	19,05	21,86	16,08	14,35	13,13	12,35
San Francisco, CA ⁴	59,94	57,09	68,14	42,73	27,56	24,33	23,88
Seattle, WA	18,97	16,30	16,08	14,37	13,69	13,31	12,16
MOYENNE	23,55	21,17	23,49	17,03	14,74	12,86	11,61

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 la clientèle dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus,
et selon les tarifs de Newfoundland Power pour les autres catégories de clientèle.

INDICE COMPARATIF AU 1^{er} AVRIL 2025

(Hydro-Québec = 100)

Tableau sommaire (prix avant taxes)

	Clientèle résidentielle	Clientèle de petite puissance	Clientèle de moyenne puissance			Clientèle de 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	276	119	111	114	107	137	145
Charlottetown, PE ³	237	169	141	178	203	193	204
Edmonton, AB ⁴	265	174	122	127	138	174	146
Halifax, NS	247	159	142	171	188	230	243
Moncton, NB	200	149	131	164	186	191	193
Ottawa, ON	173	117	132	162	187	218	223
Regina, SK	216	128	126	133	135	164	146
St. John's, NL ⁵	188	121	100	125	140	191	139
Toronto, ON ³	188	128	150	178	196	219	229
Vancouver, BC	152	105	89	100	110	144	122
Winnipeg, MB	127	80	78	82	81	103	92
Villes américaines							
Boston, MA	577	359	324	360	369	483	445
Chicago, IL	293	185	139	150	156	202	168
Detroit, MI ³	357	178	142	142	132	165	167
Houston, TX ³	314	157	135	175	184	246	234
Miami, FL ³	226	140	131	139	145	186	157
Nashville, TN	238	162	166	170	191	240	182
New York, NY ³	633	360	335	334	308	393	414
Portland, OR ³	288	158	149	166	174	225	224
San Francisco, CA ³	723	472	464	440	334	417	432
Seattle, WA	229	135	109	148	166	228	220
MOYENNE	284	175	160	175	179	220	210

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 la clientèle dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus, et selon les tarifs de Newfoundland Power pour les autres catégories de clientèle.

02

Résultats

**Tableaux sommaires
(prix toutes taxes comprises)**

Factures mensuelles

Prix moyens

Indice comparatif

FACTURES MENSUELLES AU 1^{er} AVRIL 2025

(en \$ CA)

Tableau sommaire (prix toutes taxes comprises)

	Clientèle résidentielle	Clientèle de petite puissance	Clientèle de moyenne puissance			Clientèle de 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	95,32	1 389,08	16 897,88	44 658,13	111 022,56	205 251,19	1 942 969,42
Villes américaines							
Calgary, AB	240,49	1 513,77	17 069,70	46 480,13	108 363,90	257 586,06	2 567 296,45
Charlottetown, PE ³	226,40	2 350,80	23 831,42	79 474,17	225 636,87	396 566,00	3 965 660,00
Edmonton, AB ⁴	231,02	2 204,36	18 765,15	51 639,93	139 763,49	326 640,67	2 688 341,53
Halifax, NS	215,02	2 206,30	24 035,00	76 419,80	208 664,45	472 717,46	4 727 203,60
Moncton, NB	208,44	2 067,70	22 189,48	73 076,98	207 081,88	391 748,64	3 741 525,00
Ottawa, ON	164,98	1 625,82	21 884,87	70 991,99	204 312,40	440 723,23	4 255 219,50
Regina, SK	205,78	1 876,02	22 555,58	62 952,44	157 979,99	356 074,57	2 993 607,29
St. John's, NL ⁵	179,24	1 677,40	16 983,48	55 866,79	155 944,66	392 379,03	2 697 055,90
Toronto, ON ³	178,99	1 781,64	24 867,35	78 074,08	214 201,85	442 742,16	4 378 180,46
Vancouver, BC	134,31	1 333,93	13 671,56	40 871,15	111 339,02	270 671,74	2 158 972,39
Winnipeg, MB	120,73	1 136,44	13 402,13	37 142,96	87 214,95	204 959,76	1 740 305,34
Villes américaines							
Boston, MA	478,69	4 617,06	50 585,39	148 878,26	378 780,00	917 953,17	8 006 707,34
Chicago, IL	257,04	2 348,48	21 450,94	62 151,15	161 844,20	387 313,82	3 066 800,33
Detroit, MI ³	322,84	2 380,99	23 232,02	61 211,53	141 201,25	326 661,48	3 130 236,18
Houston, TX ³	263,30	2 042,90	21 461,10	73 364,72	192 115,28	475 275,41	4 274 648,67
Miami, FL ³	220,42	2 124,30	24 281,43	67 850,41	175 554,39	415 190,25	3 280 098,52
Nashville, TN	196,97	2 095,03	26 182,76	70 760,00	196 882,45	457 550,52	3 286 194,92
New York, NY ³	570,41	4 847,00	54 861,24	144 780,56	331 981,42	781 245,00	7 805 233,54
Portland, OR ³	241,66	1 925,48	22 107,28	65 035,61	169 891,29	406 417,57	3 822 976,45
San Francisco, CA ³	599,82	5 998,27	71 585,19	179 639,92	339 084,92	783 147,05	7 686 549,43
Seattle, WA	210,53	1 808,13	17 836,57	63 770,49	177 730,25	451 921,15	4 129 031,56
MOYENNE	252,84	2 334,13	25 897,16	75 231,42	190 754,16	434 578,91	3 924 764,26

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 la clientèle dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus, et selon les tarifs de Newfoundland Power pour les autres catégories de clientèle.

PRIX MOYENS AU 1^{er} AVRIL 2025

(en ¢/kWh)¹

Tableau sommaire (prix toutes taxes comprises)

	Clientèle résidentielle	Clientèle de petite puissance	Clientèle de moyenne puissance			Clientèle de 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	9,53	13,89	16,90	11,16	9,49	6,71	6,35
Calgary, AB	24,05	15,14	17,07	11,62	9,26	8,42	8,39
Charlottetown, PE ⁴	22,64	23,51	23,83	19,87	19,29	12,96	12,96
Edmonton, AB ⁵	23,10	22,04	18,77	12,91	11,95	10,67	8,79
Halifax, NS	21,50	22,06	24,04	19,10	17,83	15,45	15,45
Moncton, NB	20,84	20,68	22,19	18,27	17,70	12,80	12,23
Ottawa, ON	16,50	16,26	21,88	17,75	17,46	14,40	13,91
Regina, SK	20,58	18,76	22,56	15,74	13,50	11,64	9,78
St. John's, NL ⁶	17,92	16,77	16,98	13,97	13,33	12,82	8,81
Toronto, ON ⁴	17,90	17,82	24,87	19,52	18,31	14,47	14,31
Vancouver, BC	13,43	13,34	13,67	10,22	9,52	8,85	7,06
Winnipeg, MB	12,07	11,36	13,40	9,29	7,45	6,70	5,69
Villes américaines							
Boston, MA	47,87	46,17	50,59	37,22	32,37	30,00	26,17
Chicago, IL	25,70	23,48	21,45	15,54	13,83	12,66	10,02
Detroit, MI ⁴	32,28	23,81	23,23	15,30	12,07	10,68	10,23
Houston, TX ⁴	26,33	20,43	21,46	18,34	16,42	15,53	13,97
Miami, FL ⁴	22,04	21,24	24,28	16,96	15,00	13,57	10,72
Nashville, TN	19,70	20,95	26,18	17,69	16,83	14,95	10,74
New York, NY ⁴	57,04	48,47	54,86	36,20	28,37	25,53	25,51
Portland, OR ⁴	24,17	19,25	22,11	16,26	14,52	13,28	12,49
San Francisco, CA ⁴	59,98	59,98	71,59	44,91	28,98	25,59	25,12
Seattle, WA	21,05	18,08	17,84	15,94	15,19	14,77	13,49
MOYENNE	25,28	23,34	25,90	18,81	16,30	14,20	12,83

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 la clientèle dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus,
et selon les tarifs de Newfoundland Power pour les autres catégories de clientèle.

INDICE COMPARATIF AU 1^{er} AVRIL 2025

(Hydro-Québec = 100)

Tableau sommaire (prix toutes taxes comprises)

	Clientèle résidentielle	Clientèle de petite puissance	Clientèle de moyenne puissance			Clientèle de 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	252	109	101	104	98	125	132
Charlottetown, PE ³	238	169	141	178	203	193	204
Edmonton, AB ⁴	242	159	111	116	126	159	138
Halifax, NS	226	159	142	171	188	230	243
Moncton, NB	219	149	131	164	187	191	193
Ottawa, ON	173	117	130	159	184	215	219
Regina, SK	216	135	133	141	142	173	154
St. John's, NL ⁵	188	121	101	125	140	191	139
Toronto, ON ³	188	128	147	175	193	216	225
Vancouver, BC	141	96	81	92	100	132	111
Winnipeg, MB	127	82	79	83	79	100	90
Villes américaines							
Boston, MA	502	332	299	333	341	447	412
Chicago, IL	270	169	127	139	146	189	158
Detroit, MI ³	339	171	137	137	127	159	161
Houston, TX ³	276	147	127	164	173	232	220
Miami, FL ³	231	153	144	152	158	202	169
Nashville, TN	207	151	155	158	177	223	169
New York, NY ³	598	349	325	324	299	381	402
Portland, OR ³	254	139	131	146	153	198	197
San Francisco, CA ³	629	432	424	402	305	382	396
Seattle, WA	221	130	106	143	160	220	213
MOYENNE	265	168	153	168	172	212	202

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 la clientèle dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus, et selon les tarifs de Newfoundland Power pour les autres catégories de clientèle.

03

Résultats

Tableaux détaillés – Clientèle résidentielle

Factures mensuelles

Prix moyens

Indice comparatif

CLIENTÈLE RÉSIDENTIELLE

Factures mensuelles au 1^{er} avril 2025
(en \$ CA)

Consommation	625 kWh	750 kWh	1 000 kWh	2 000 kWh	3 000 kWh
Villes canadiennes					
Montréal, QC	57,00	65,63	82,90	181,92	288,44
Calgary, AB	156,59	180,74	229,04	422,23	615,42
Charlottetown, PE ¹	132,26	153,80	196,87	369,17	506,67
Edmonton, AB	147,91	171,95	220,02	412,33	604,64
Halifax, NS	135,18	158,38	204,78	390,39	576,00
Moncton, NB	114,88	131,95	166,08	302,61	439,14
Ottawa, ON	101,15	115,27	143,51	256,44	369,91
Regina, SK	123,08	141,70	178,94	327,89	476,84
St. John's, NL ²	103,28	120,81	155,86	296,08	436,30
Toronto, ON ¹	112,36	126,80	155,69	271,26	386,82
Vancouver, BC	76,72	92,40	126,02	260,48	394,95
Winnipeg, MB	69,38	81,36	105,33	201,20	297,07
Villes américaines					
Boston, MA	304,56	362,63	478,69	943,04	1 407,38
Chicago, IL	162,79	189,64	243,30	457,96	672,64
Detroit, MI ¹	186,38	222,98	296,18	588,97	881,76
Houston, TX ¹	179,57	211,37	260,69	515,09	769,49
Miami, FL ¹	122,36	144,07	187,50	389,99	592,49
Nashville, TN	136,18	156,44	196,97	359,09	532,69
New York, NY ¹	338,38	400,53	524,83	1 022,01	1 519,20
Portland, OR ¹	157,42	184,63	239,05	456,71	686,95
San Francisco, CA ¹	341,86	433,39	599,39	1 331,58	2 063,78
Seattle, WA	123,06	145,29	189,74	367,55	545,35
MOYENNE	153,74	181,44	235,52	460,18	684,72

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

2) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

CLIENTÈLE RÉSIDENTIELLE

Prix moyens au 1^{er} avril 2025
(en ¢/kWh)¹

Consommation	625 kWh	750 kWh	1 000 kWh	2 000 kWh	3 000 kWh
Villes canadiennes					
Montréal, QC	9,12	8,75	8,29	9,10	9,61
Calgary, AB	25,05	24,10	22,90	21,11	20,51
Charlottetown, PE ²	21,16	20,51	19,69	18,46	16,89
Edmonton, AB	23,67	22,93	22,00	20,62	20,15
Halifax, NS	21,63	21,12	20,48	19,52	19,20
Moncton, NB	18,38	17,59	16,61	15,13	14,64
Ottawa, ON	16,18	15,37	14,35	12,82	12,33
Regina, SK	19,69	18,89	17,89	16,39	15,89
St. John's, NL ³	16,52	16,11	15,59	14,80	14,54
Toronto, ON ²	17,98	16,91	15,57	13,56	12,89
Vancouver, BC	12,28	12,32	12,60	13,02	13,17
Winnipeg, MB	11,10	10,85	10,53	10,06	9,90
Villes américaines					
Boston, MA	48,73	48,35	47,87	47,15	46,91
Chicago, IL	26,05	25,29	24,33	22,90	22,42
Detroit, MI ²	29,82	29,73	29,62	29,45	29,39
Houston, TX ²	28,73	28,18	26,07	25,75	25,65
Miami, FL ²	19,58	19,21	18,75	19,50	19,75
Nashville, TN	21,79	20,86	19,70	17,95	17,76
New York, NY ²	54,14	53,40	52,48	51,10	50,64
Portland, OR ²	25,19	24,62	23,90	22,84	22,90
San Francisco, CA ²	54,70	57,78	59,94	66,58	68,79
Seattle, WA	19,69	19,37	18,97	18,38	18,18
MOYENNE	24,60	24,19	23,55	23,01	22,82

1) En monnaie canadienne.

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

3) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

CLIENTÈLE RÉSIDENTIELLE

Indice comparatif au 1^{er} avril 2025

(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	275	275	276	232	213
Charlottetown, PE ¹	232	234	237	203	176
Edmonton, AB	259	262	265	227	210
Halifax, NS	237	241	247	215	200
Moncton, NB	202	201	200	166	152
Ottawa, ON	177	176	173	141	128
Regina, SK	216	216	216	180	165
St. John's, NL ²	181	184	188	163	151
Toronto, ON ¹	197	193	188	149	134
Vancouver, BC	135	141	152	143	137
Winnipeg, MB	122	124	127	111	103
Villes américaines					
Boston, MA	534	553	577	518	488
Chicago, IL	286	289	293	252	233
Detroit, MI ¹	327	340	357	324	306
Houston, TX ¹	315	322	314	283	267
Miami, FL ¹	215	220	226	214	205
Nashville, TN	239	238	238	197	185
New York, NY ¹	594	610	633	562	527
Portland, OR ¹	276	281	288	251	238
San Francisco, CA ¹	600	660	723	732	715
Seattle, WA	216	221	229	202	189
MOYENNE	270	276	284	253	237

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

2) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

04

Résultats

Tableaux détaillés – Clientèle de petite puissance

Factures mensuelles

Prix moyens

Indice comparatif

CLIENTÈLE DE PETITE PUISSANCE

Factures mensuelles au 1^{er} avril 2025

(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	104,36	253,52	1 208,16	2 210,52	3 272,55
Calgary, AB	203,10	433,97	1 441,69	2 487,02	3 166,58
Charlottetown, PE ¹	183,05	447,17	2 044,17	3 405,57	4 933,47
Edmonton, AB	180,94	440,19	2 099,39	4 007,59	5 537,14
Halifax, NS	155,99	374,75	1 918,52	3 242,62	4 796,30
Moncton, NB	160,40	378,40	1 798,00	3 114,40	4 487,20
Ottawa, ON	125,53	299,67	1 414,25	2 873,77	4 640,90
Regina, SK	153,80	341,50	1 542,78	2 955,12	3 867,60
St. John's, NL ²	126,01	331,23	1 458,61	2 455,10	3 629,64
Toronto, ON ¹	151,89	340,80	1 549,80	3 192,65	5 095,61
Vancouver, BC	111,94	278,83	1 270,41	2 028,48	3 163,02
Winnipeg, MB	91,88	210,44	969,24	2 034,53	2 691,68
Villes américaines					
Boston, MA	301,71	772,58	4 341,13	8 912,52	11 699,29
Chicago, IL	273,44	611,37	2 237,08	4 051,70	5 525,06
Detroit, MI ¹	175,42	475,29	2 145,04	2 979,92	5 275,82
Houston, TX ¹	137,16	488,30	1 890,92	3 365,26	4 704,89
Miami, FL ¹	151,13	372,23	1 689,49	3 194,42	4 158,28
Nashville, TN	222,25	483,44	1 957,97	4 546,55	5 580,58
New York, NY ¹	429,36	1 352,44	4 347,54	8 978,15	10 713,30
Portland, OR ¹	197,36	475,31	1 904,70	3 204,37	4 747,19
San Francisco, CA ¹	479,10	1 254,04	5 708,54	9 215,56	13 483,47
Seattle, WA	145,19	345,79	1 629,62	2 535,58	3 916,77
MOYENNE	193,68	489,15	2 116,68	3 863,25	5 413,02

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

2) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

CLIENTÈLE DE PETITE PUISSANCE

Prix moyens au 1^{er} avril 2025

(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	13,91	12,68	12,08	15,79	13,09
Calgary, AB	27,08	21,70	14,42	17,76	12,67
Charlottetown, PE ²	24,41	22,36	20,44	24,33	19,73
Edmonton, AB	24,13	22,01	20,99	28,63	22,15
Halifax, NS	20,80	18,74	19,19	23,16	19,19
Moncton, NB	21,39	18,92	17,98	22,25	17,95
Ottawa, ON	16,74	14,98	14,14	20,53	18,56
Regina, SK	20,51	17,08	15,43	21,11	15,47
St. John's, NL ³	16,80	16,56	14,59	17,54	14,52
Toronto, ON ²	20,25	17,04	15,50	22,80	20,38
Vancouver, BC	14,93	13,94	12,70	14,49	12,65
Winnipeg, MB	12,25	10,52	9,69	14,53	10,77
Villes américaines					
Boston, MA	40,23	38,63	43,41	63,66	46,80
Chicago, IL	36,46	30,57	22,37	28,94	22,10
Detroit, MI ²	23,39	23,76	21,45	21,29	21,10
Houston, TX ²	18,29	24,42	18,91	24,04	18,82
Miami, FL ²	20,15	18,61	16,89	22,82	16,63
Nashville, TN	29,63	24,17	19,58	32,48	22,32
New York, NY ²	57,25	67,62	43,48	64,13	42,85
Portland, OR ²	26,31	23,77	19,05	22,89	18,99
San Francisco, CA ²	63,88	62,70	57,09	65,83	53,93
Seattle, WA	19,36	17,29	16,30	18,11	15,67
MOYENNE	25,82	24,46	21,17	27,59	21,65

1) En monnaie canadienne.

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

3) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

CLIENTÈLE DE PETITE PUISSANCE

Indice comparatif au 1^{er} avril 2025

(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	195	171	119	113	97
Charlottetown, PE ¹	175	176	169	154	151
Edmonton, AB	173	174	174	181	169
Halifax, NS	149	148	159	147	147
Moncton, NB	154	149	149	141	137
Ottawa, ON	120	118	117	130	142
Regina, SK	147	135	128	134	118
St. John's, NL ²	121	131	121	111	111
Toronto, ON ¹	146	134	128	144	156
Vancouver, BC	107	110	105	92	97
Winnipeg, MB	88	83	80	92	82

Villes américaines

Boston, MA	289	305	359	403	357
Chicago, IL	262	241	185	183	169
Detroit, MI ¹	168	187	178	135	161
Houston, TX ¹	131	193	157	152	144
Miami, FL ¹	145	147	140	145	127
Nashville, TN	213	191	162	206	171
New York, NY ¹	411	533	360	406	327
Portland, OR ¹	189	187	158	145	145
San Francisco, CA ¹	459	495	472	417	412
Seattle, WA	139	136	135	115	120
MOYENNE	186	193	175	175	165

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

2) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

05

Résultats

Tableaux détaillés – Clientèle de moyenne puissance

Factures mensuelles

Prix moyens

Indice comparatif

CLIENTÈLE DE MOYENNE PUISSANCE

Factures mensuelles au 1^{er} avril 2025

(en \$ CA)

Puissance	500 kW	500 kW	1 000 kW	1 000 kW	2 500 kW ¹
Consommation	100 000 kWh	200 000 kWh	200 000 kWh	400 000 kWh	1 170 000 kWh
Facteur d'utilisation	28 %	56 %	28 %	56 %	65 %
Villes canadiennes					
Montréal, QC	14 697,00	20 908,50	29 394,00	38 841,60	96 562,35
Calgary, AB	16 256,86	22 535,55	31 709,40	44 266,79	103 203,72
Charlottetown, PE ²	20 722,97	34 612,97	41 327,97	69 107,97	196 205,97
Edmonton, AB ³	17 871,57	25 564,46	33 795,11	49 180,89	133 108,08
Halifax, NS	20 900,00	33 226,00	41 800,00	66 452,00	181 447,35
Moncton, NB	19 295,20	31 775,20	38 585,20	63 545,20	180 071,20
Ottawa, ON	19 367,14	31 512,52	38 534,03	62 824,77	180 807,44
Regina, SK	18 549,00	25 771,00	37 326,10	51 770,10	129 917,75
St. John's, NL ⁴	14 768,24	24 981,71	28 310,49	48 579,82	135 604,05
Toronto, ON ²	22 006,50	34 930,84	43 501,90	69 092,10	189 559,16
Vancouver, BC	13 020,53	19 466,78	26 032,41	38 924,91	106 037,16
Winnipeg, MB	11 430,38	15 976,38	22 586,43	31 678,43	78 114,60
Villes américaines					
Boston, MA	47 566,49	70 088,55	94 903,41	139 947,52	355 992,25
Chicago, IL	20 436,47	29 286,52	40 604,30	58 304,39	151 027,18
Detroit, MI ²	20 929,74	27 749,05	41 801,64	55 145,52	127 208,33
Houston, TX ²	19 825,61	32 004,09	43 429,48	67 786,43	177 474,30
Miami, FL ²	19 278,35	27 136,75	38 428,62	54 145,42	140 374,43
Nashville, TN	24 469,87	33 221,07	48 628,43	66 130,84	184 002,29
New York, NY ²	49 208,16	64 982,21	98 312,61	129 860,71	297 766,45
Portland, OR ²	21 864,37	32 573,32	42 022,26	64 325,92	167 914,57
San Francisco, CA ²	68 135,38	87 123,53	134 438,66	170 921,66	322 458,38
Seattle, WA	16 075,50	28 631,85	32 820,75	57 474,17	160 182,23
MOYENNE	23 485,24	34 275,40	46 740,60	68 104,87	172 501,78

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.

CLIENTÈLE DE MOYENNE PUISSANCE

Prix moyens au 1^{er} avril 2025

(en ¢/kWh)¹

Puissance	500 kW	500 kW	1 000 kW	1 000 kW	2 500 kW ²
Consommation	100 000 kWh	200 000 kWh	200 000 kWh	400 000 kWh	1 170 000 kWh
Facteur d'utilisation	28 %	56 %	28 %	56 %	65 %
Villes canadiennes					
Montréal, QC	14,70	10,45	14,70	9,71	8,25
Calgary, AB	16,26	11,27	15,85	11,07	8,82
Charlottetown, PE ³	20,72	17,31	20,66	17,28	16,77
Edmonton, AB ⁴	17,87	12,78	16,90	12,30	11,38
Halifax, NS	20,90	16,61	20,90	16,61	15,51
Moncton, NB	19,30	15,89	19,29	15,89	15,39
Ottawa, ON	19,37	15,76	19,27	15,71	15,45
Regina, SK	18,55	12,89	18,66	12,94	11,10
St. John's, NL ⁵	14,77	12,49	14,16	12,14	11,59
Toronto, ON ³	22,01	17,47	21,75	17,27	16,20
Vancouver, BC	13,02	9,73	13,02	9,73	9,06
Winnipeg, MB	11,43	7,99	11,29	7,92	6,68
Villes américaines					
Boston, MA	47,57	35,04	47,45	34,99	30,43
Chicago, IL	20,44	14,64	20,30	14,58	12,91
Detroit, MI ³	20,93	13,87	20,90	13,79	10,87
Houston, TX ³	19,83	16,00	21,71	16,95	15,17
Miami, FL ³	19,28	13,57	19,21	13,54	12,00
Nashville, TN	24,47	16,61	24,31	16,53	15,73
New York, NY ³	49,21	32,49	49,16	32,47	25,45
Portland, OR ³	21,86	16,29	21,01	16,08	14,35
San Francisco, CA ³	68,14	43,56	67,22	42,73	27,56
Seattle, WA	16,08	14,32	16,41	14,37	13,69
MOYENNE	23,49	17,14	23,37	17,03	14,74

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.

CLIENTÈLE DE MOYENNE PUISSANCE

Indice comparatif au 1^{er} avril 2025

(Hydro-Québec = 100)

Puissance	500 kW	500 kW	1 000 kW	1 000 kW	2 500 kW ¹
Consommation	100 000 kWh	200 000 kWh	200 000 kWh	400 000 kWh	1 170 000 kWh
Facteur d'utilisation	28 %	56 %	28 %	56 %	65 %
Villes canadiennes					
Montréal, QC	100	100	100	100	100
Calgary, AB	111	108	108	114	107
Charlottetown, PE ²	141	166	141	178	203
Edmonton, AB ³	122	122	115	127	138
Halifax, NS	142	159	142	171	188
Moncton, NB	131	152	131	164	186
Ottawa, ON	132	151	131	162	187
Regina, SK	126	123	127	133	135
St. John's, NL ⁴	100	119	96	125	140
Toronto, ON ²	150	167	148	178	196
Vancouver, BC	89	93	89	100	110
Winnipeg, MB	78	76	77	82	81
Villes américaines					
Boston, MA	324	335	323	360	369
Chicago, IL	139	140	138	150	156
Detroit, MI ²	142	133	142	142	132
Houston, TX ²	135	153	148	175	184
Miami, FL ²	131	130	131	139	145
Nashville, TN	166	159	165	170	191
New York, NY ²	335	311	334	334	308
Portland, OR ²	149	156	143	166	174
San Francisco, CA ²	464	417	457	440	334
Seattle, WA	109	137	112	148	166
MOYENNE	160	164	159	175	179

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

Tableaux détaillés – Clientèle de grande puissance

Factures mensuelles

Prix moyens

Indice comparatif

CLIENTÈLE DE GRANDE PUISSANCE

Factures mensuelles au 1^{er} avril 2025
(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	152 014,90	178 518,10	324 729,60	983 023,20	1 424 874,00	1 689 906,00
Calgary, AB	202 114,47	245 320,05	468 128,49	1 416 981,24	2 012 988,37	2 445 044,24
Charlottetown, PE ²	280 760,00	344 840,00	657 640,00	1 994 280,00	2 807 600,00	3 448 400,00
Edmonton, AB ³	254 687,66	311 086,35	480 110,06	1 437 748,00	2 057 452,47	2 464 331,41
Halifax, NS	329 943,46	411 058,66	781 559,73	2 371 730,18	3 299 459,83	4 110 611,83
Moncton, NB	285 840,99	340 650,99	623 700,00	1 889 100,00	2 713 500,00	3 253 500,00
Ottawa, ON	319 230,96	390 020,56	729 699,14	2 182 799,59	3 057 785,01	3 765 680,97
Regina, SK	247 802,88	292 824,48	477 397,99	1 429 858,04	2 028 048,10	2 461 848,10
St. John's, NL ⁴	268 229,58	341 199,16	639 820,25	1 357 507,20	1 919 674,00	2 345 266,00
Toronto, ON ²	351 855,06	391 807,23	758 794,60	2 280 022,47	3 474 974,29	3 874 495,98
Vancouver, BC	212 065,80	257 782,61	393 722,22	1 192 848,32	1 706 038,26	2 056 164,18
Winnipeg, MB	153 196,65	183 573,45	298 182,32	903 593,08	1 287 563,04	1 558 715,04

Villes américaines

Boston, MA	711 453,61	862 631,03	1 429 331,12	4 337 324,07	6 010 701,46	7 522 475,62
Chicago, IL	300 563,99	360 245,11	538 356,50	1 629 962,32	2 234 760,85	2 831 571,98
Detroit, MI ²	253 626,47	294 289,62	544 704,83	1 645 823,32	2 421 355,62	2 820 032,60
Houston, TX ²	351 019,39	439 054,62	747 462,40	2 268 477,72	3 079 481,46	3 948 883,40
Miami, FL ²	280 377,91	332 650,55	512 712,47	1 545 860,29	2 229 731,89	2 657 417,07
Nashville, TN	363 616,91	427 617,31	559 949,38	1 650 440,17	2 473 220,79	3 071 210,20
New York, NY ²	594 813,66	700 725,23	1 347 775,43	4 077 191,69	5 941 663,45	7 000 779,15
Portland, OR ²	330 538,89	401 677,15	727 610,63	2 190 912,30	3 101 399,48	3 778 315,19
San Francisco, CA ²	628 741,85	744 599,91	1 415 935,22	4 255 753,90	6 149 398,41	7 307 979,02
Seattle, WA	319 016,57	407 301,17	709 656,48	2 142 799,89	2 918 412,74	3 721 355,75
MOYENNE	326 886,89	393 612,42	689 408,13	2 053 819,86	2 925 003,80	3 551 544,72

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 clientèle.

CLIENTÈLE DE GRANDE PUISSANCE

Prix moyens au 1^{er} avril 2025

(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	6,50	5,83	5,64	5,61	6,09	5,52
Calgary, AB	8,64	8,02	8,13	8,09	8,60	7,99
Charlottetown, PE ³	12,00	11,27	11,42	11,38	12,00	11,27
Edmonton, AB ⁴	10,88	10,17	8,34	8,21	8,79	8,05
Halifax, NS	14,10	13,43	13,57	13,54	14,10	13,43
Moncton, NB	12,22	11,13	10,83	10,78	11,60	10,63
Ottawa, ON	13,64	12,75	12,67	12,46	13,07	12,31
Regina, SK	10,59	9,57	8,29	8,16	8,67	8,05
St. John's, NL ⁵	11,46	11,15	11,11	7,75	8,20	7,66
Toronto, ON ³	15,04	12,80	13,17	13,01	14,85	12,66
Vancouver, BC	9,06	8,42	6,84	6,81	7,29	6,72
Winnipeg, MB	6,55	6,00	5,18	5,16	5,50	5,09

Villes américaines

Boston, MA	30,40	28,19	24,81	24,76	25,69	24,58
Chicago, IL	12,84	11,77	9,35	9,30	9,55	9,25
Detroit, MI ³	10,84	9,62	9,46	9,39	10,35	9,22
Houston, TX ³	15,00	14,35	12,98	12,95	13,16	12,90
Miami, FL ³	11,98	10,87	8,90	8,82	9,53	8,68
Nashville, TN	15,54	13,97	9,72	9,42	10,57	10,04
New York, NY ³	25,42	22,90	23,40	23,27	25,39	22,88
Portland, OR ³	14,13	13,13	12,63	12,51	13,25	12,35
San Francisco, CA ³	26,87	24,33	24,58	24,29	26,28	23,88
Seattle, WA	13,63	13,31	12,32	12,23	12,47	12,16
MOYENNE	13,97	12,86	11,97	11,72	12,50	11,61

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 clientèle.

CLIENTÈLE DE GRANDE PUISSANCE

Indice comparatif au 1^{er} avril 2025

(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	133	137	144	144	141	145
Charlottetown, PE ²	185	193	203	203	197	204
Edmonton, AB ³	168	174	148	146	144	146
Halifax, NS	217	230	241	241	232	243
Moncton, NB	188	191	192	192	190	193
Ottawa, ON	210	218	225	222	215	223
Regina, SK	163	164	147	145	142	146
St. John's, NL ⁴	176	191	197	138	135	139
Toronto, ON ²	231	219	234	232	244	229
Vancouver, BC	140	144	121	121	120	122
Winnipeg, MB	101	103	92	92	90	92

Villes américaines

Boston, MA	468	483	440	441	422	445
Chicago, IL	198	202	166	166	157	168
Detroit, MI ²	167	165	168	167	170	167
Houston, TX ²	231	246	230	231	216	234
Miami, FL ²	184	186	158	157	156	157
Nashville, TN	239	240	172	168	174	182
New York, NY ²	391	393	415	415	417	414
Portland, OR ²	217	225	224	223	218	224
San Francisco, CA ²	414	417	436	433	432	432
Seattle, WA	210	228	219	218	205	220
MOYENNE	215	220	212	209	205	210

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 clientèle.



Annexe

Modifications tarifaires

Modifications globales

Modifications par
catégories de clientèle

MODIFICATIONS TARIFAIRES

Modifications globales

	Avant avril 2024		Entre le 1 ^{er} avril 2024 et le 1 ^{er} avril 2025		
	Année	%	Date	%	Remarque
Entreprises canadiennes					
Hydro-Québec, QC	2024	3,00	1 ^{er} avril 2025	3,00	Applicable à la clientèle résidentielle
		5,10	1 ^{er} avril 2025	3,60	Applicable à la clientèle d'affaires, à l'exception de la clientèle industrielle de grande puissance
ENMAX, AB	2024	6,31	1 ^{er} janvier 2025	-2,92	Moyenne des composantes distribution (0,20 %)
Maritime Electric, PE	2024	s. o.	1 ^{er} mars 2025	2,90	
EPCOR, AB	2024	nd	1 ^{er} janvier 2025	nd	
Nova Scotia Power, NS	2024	6,90	1 ^{er} janvier 2025	4,00	
Énergie NB, NB	2024	9,25	1 ^{er} avril 2025	9,14	
Hydro Ottawa, ON	2024	nd	1 ^{er} janvier 2025	nd	
SaskPower, SK	2024	s. o.	s. o.	s. o.	
Newfoundland Power, NL ¹	2024	6,90	1 ^{er} juillet 2024	7,00	
Newfoundland and Labrador Hydro, NL ¹	2024	nd	1 ^{er} juillet 2024	nd	
Toronto Hydro, ON	2024	nd	1 ^{er} janvier 2025	nd	
BC Hydro, BC	2024	6,42	1 ^{er} avril 2025	3,42	
Manitoba Hydro, MB	2024	1,00	1 ^{er} avril 2025	0,00	Il n'y a pas eu de hausse au 1 ^{er} avril 2025

Information pour les entreprises américaines non disponible.

nd : non disponible

s. o. : sans objet

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

MODIFICATIONS TARIFAIRES (entre le 1^{er} avril 2024 et le 1^{er} avril 2025)

Modifications par catégories de clientèle

	Date	Clientèle résidentielle %	Clientèle à un tarif général %	Clientèle industrielle %	Moyenne %
Entreprises canadiennes					
Hydro-Québec, QC	1 ^{er} avril 2025	3,00	3,60 ¹ 3,60 ² 3,60 ³	1,70	nd
ENMAX, AB	1 ^{er} janvier 2025	-1,81 ⁴	-1,20 ¹ -3,45 ² -2,89 ³	nd	-2,92 ⁴
Maritime Electric, PE	1 ^{er} mars 2025	nd	nd	nd	2,90
EPCOR, AB	1 ^{er} janvier 2025	nd	nd	nd	nd
Nova Scotia Power, NS	1 ^{er} janvier 2025	4,40	3,90 ¹ 3,40 ² 4,10 ³	3,50 ⁵ 3,00 ⁶	4,00
Énergie NB, NB	1 ^{er} avril 2025	9,66	7,40	7,14	9,14
Hydro Ottawa, ON	1 ^{er} janvier 2025	nd	nd	nd	nd
SaskPower, SK	s. o.	s. o.	s. o.	s. o.	s. o.
Newfoundland Power, NL ⁷	1 ^{er} juillet 2024	6,80	7,60	8,90	7,00
Newfoundland and Labrador Hydro, NL ⁷	1 ^{er} juillet 2024	s. o.	s. o.	0,00	s. o.
Toronto Hydro, ON	1 ^{er} janvier 2025	nd	nd	nd	nd
BC Hydro, BC	1 ^{er} avril 2025	3,42	3,42	3,42	3,42
Manitoba Hydro, MB	1 ^{er} avril 2025	0,00	0,00	0,00	0,00

Information pour les entreprises américaines non disponible.

nd : non disponible

s. o. : sans objet

1) Clientèle de petite puissance.

2) Clientèle de moyenne puissance.

3) Clientèle de grande puissance.

4) Moyenne des composantes distribution et transport.

5) Petites entreprises industrielles.

6) Entreprises industrielles de taille moyenne.

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

Note : En raison des clauses d'ajustement (voir la liste à l'annexe B), les factures produites 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 2024 a servi de référence.

BC Hydro, BC	Clientèle résidentielle
CenterPoint Energy, TX	Tous les niveaux
Commonwealth Edison, IL	Tous les niveaux
Consolidated Edison, NY	Tous les niveaux
DTE Electric, MI	Clientèle résidentielle Clientèle à un tarif général : de 500 à 50 000 kW
ENMAX, AB	Tous les niveaux
EPCOR, AB	Tous les niveaux
Eversource Energy, MA	Clientèle à un tarif général : tous les niveaux
Hydro Ottawa, ON	Tous les niveaux
Nashville Electric Service, TN	Tous les niveaux
Newfoundland Power, NL	Clientèle résidentielle Clientèle à un tarif général : de 14 à 10 000 kW
Nova Scotia Power, NS	Clientèle résidentielle
Pacific Gas and Electric, CA	Tous les niveaux
PacifiCorp, OR	De 1 000 à 50 000 kW
Seattle City Light, WA	Clientèle résidentielle Clientèle à un tarif 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.

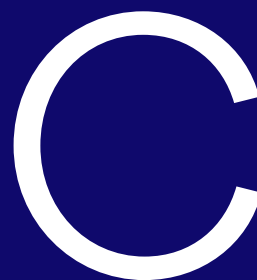
BC Hydro, BC	<i>Deferral Account Rate Rider</i> <i>Trade Income Rate Rider</i>
CenterPoint Energy, TX	<i>Accumulated Deferred Federal Income Tax Credit</i> <i>Distribution Cost Recovery Factor</i> <i>Energy Efficiency Cost Recovery Factor</i> <i>Nuclear Decommissioning Charge</i> <i>Rate Case Expenses Surcharge</i> <i>Temporary Emergency Electric Energy Facilities Rider</i> <i>Transition Charges</i> <i>Transmission Cost Recovery Factor</i>
Commonwealth Edison, IL	<i>Carbon-Free Resource Adjustment</i> <i>Coal to Solar Adjustment</i> <i>Delivery Service Pricing Reconciliation</i> <i>Energy Efficiency Adjustments</i> <i>Energy Transition Assistance Charge</i> <i>Environmental Cost Recovery Adjustment</i> <i>Excess Deferred Income Tax Adjustment</i> <i>Franchise Cost Additions</i> <i>Renewable Energy Adjustment</i> <i>Renewable Energy Distributed Generation Rebate</i> <i>Retail Customer Assessments</i> <i>Zero Emission Adjustment</i>
Consolidated Edison, NY	<i>Adjustment Factors – MAC</i> <i>Adjustment Factors – MSC</i> <i>Billing and Payment Processing Charge</i> <i>Clean Energy Standard Delivery Surcharge</i> <i>Clean Energy Standard Supply Surcharge</i> <i>Delivery Revenue Surcharge</i> <i>Dynamic Load Management Surcharge</i> <i>Market Supply Charge</i> <i>Market Supply Charge – Capacity</i> <i>Merchant Function Charge</i> <i>Monthly Adjustment Clause</i> <i>Revenue Decoupling Mechanism Adjustment</i> <i>System Benefits Charge</i> <i>Value of Distributed Energy Resources Cost Recovery</i>
DTE Electric, MI	<i>Delivery Surcharges</i> <i>Energy Waste Reduction Surcharge</i> <i>Low Income Energy Assistance Fund Factor</i> <i>Power Supply Cost Recovery Clause</i> <i>Renewable Energy Plan Surcharge</i>

ENMAX, AB	<i>Balancing Pool Allocation Rider</i>
	<i>Local Access Fee</i>
	<i>Quarterly Transmission Access Charge Adjustment Rider</i>
	<i>Transmission Access Charge Deferral Account Rider Adjustment</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>Short Term Adjustment Rider</i>
Eversource Energy, MA	<i>Transmission Charge Deferral Account True-Up Rider</i>
	<i>Advanced Metering Infrastructure Factor</i>
	<i>Attorney General Consultant Expense</i>
	<i>Basic Service Cost Adjustment</i>
	<i>Electronic Payment Recovery Factor</i>
	<i>Energy Efficiency Charge</i>
	<i>Farm Discount</i>
	<i>Grid Modernization Factor</i>
	<i>Long Term Renewable Contract Adjustment</i>
	<i>Low Income Discount</i>
	<i>Miscellaneous Charges</i>
	<i>Net Metering Recovery Surcharge</i>
	<i>Pension Adjustment Mechanism</i>
	<i>Performance Based Revenue Adjustment</i>
	<i>Provisional System Planning Factor</i>
	<i>Renewable Energy Charge</i>
	<i>Residential Assistance Adjustment Clause</i>
	<i>Revenue Decoupling Adjustment Mechanism</i>
	<i>Solar Expansion Cost Recovery Mechanism</i>
	<i>Solar Massachusetts Renewable Target</i>
	<i>Solar Program Cost Adjustment</i>
	<i>Storm Cost Recovery Adjustment</i>
	<i>Storm Reserve Adjustment Mechanism</i>
	<i>Transition Cost Adjustment</i>
	<i>Transmission Service Cost Adjustment</i>
	<i>Vegetation Management</i>
	<i>2017 Tax Act Credit</i>
Florida Power and Light, FL	<i>Capacity Payment Recovery Clause</i>
	<i>Energy Conservation Cost Recovery Clause</i>
	<i>Environmental Cost Recovery Clause</i>
	<i>Fuel Cost and Purchase Power Recovery Clause</i>
	<i>2025 Interim Storm Restoration Recovery Surcharge</i>
	<i>Storm Protection Charge</i>
Hydro Ottawa, ON	<i>Transition Rider Credit</i>
	<i>Capacity Based Recovery</i>
	<i>Disposition of Capacity Based Recovery Account</i>
	<i>Disposition of Deferral/Variance Accounts</i>
	<i>Disposition of Deferral/Variance Accounts (2025)</i>
	<i>Disposition of Global Adjustment Account</i>
	<i>Lost Revenue Adjustment Mechanism Recovery</i>

	<i>Rate Rider for Disposition of Class B</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>Small Manufacturing Credit</i> <i>Tax Exemption Status</i>
Newfoundland and Labrador Hydro, NL	<i>CDM Cost Recovery Adjustment Rider</i> <i>Rate Stabilization Plan Adjustment Rider</i>
Nova Scotia Power, NS	<i>Demand Side Management Cost Recovery Rider</i> <i>Fuel Adjustment Mechanism (AA/BA)</i>
Pacific Gas and Electric, CA	<i>Bundled Power Charge Indifference Adjustment</i> <i>California Climate Credit</i> <i>Competition Transition Charges</i> <i>Energy Cost Recovery Amount</i> <i>New System Generation Charge</i> <i>Nuclear Decommissioning</i> <i>Public Purpose Programs</i> <i>Recovery Bond Charge/Credit</i> <i>Reliability Services</i> <i>Transmission Rate Adjustments</i> <i>Wildfire Fund Charge</i> <i>Wildfire Hardening Charge</i>
PacifiCorp, OR	<i>Adjustment Associated with the Pacific Northwest Electric</i> <i>Power Planning and Conservation Act</i> <i>Base Supply Service</i> <i>Community Solar Start-Up Cost Recovery Adjustment</i> <i>Deferred Accounting Adjustment</i> <i>Independent Evaluator Cost Adjustment</i> <i>Intervenor Funding Adjustment</i> <i>Low Income Bill Payment Assistance Fund</i> <i>Multnomah County Business Income Tax Recovery</i> <i>Net Power Costs, Cost-Based Supply Service</i> <i>Oregon Solar Incentive Program Deferral</i> <i>Power Cost Adjustment Mechanism</i> <i>Property Sales Balancing Account Adjustment</i> <i>Public Purpose Charge</i> <i>Rate Mitigation Adjustment</i> <i>Renewable Adjustment Clause</i> <i>Renewable Resource Deferral Adjustment</i> <i>Replaced Meter Deferred Amounts Adjustment</i> <i>System Benefits Charge</i> <i>TAM Adjustment for Other Revenues</i> <i>Wildfire Mitigation and Vegetation Management</i> <i>Cost Recovery Adjustment</i> <i>Wildfire Protection Plan Cost Recovery Adjustment</i>

Toronto Hydro, ON

Capacity Based Recovery (CBR)
Disposition of Capacity Based Recovery Account
Disposition of Capital Related Revenue Requirement Variance Account
Disposition of Cloud Computing Costs
Disposition of Deferral/Variance Account
Disposition of Expansion Deposits
Disposition of Gain on Property Sale
Disposition of Operations Center Consolidation Plan Bonus Payment
Disposition of PILs and Tax Variance
Disposition of Change in Useful Life of Asset (2025)
Disposition of Change in Useful Life of Assets (2025)
Disposition of Wireless Pole Attachment Revenue
Rural or Remote Electricity Rate Protection Charge
Smart Metering Entity Charge



Annexe

Taxes applicables

Clientèle résidentielle

Clientèle à un tarif général

Clientèle industrielle

TAXES APPLICABLES À LA CLIENTÈLE RÉSIDENTIELLE

Au 1^{er} avril 2025

	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 (excluant la surtaxe municipale)
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 la <i>Regional Transit Levy</i>
Winnipeg, MB	Taxe de vente provinciale	1,4	à la facture de base (clientèle avec chauffage électrique)
		7	à la facture de base (clientèle avec chauffage autre qu'électrique)
	Taxe municipale	0,5	à la facture de base (clientèle avec chauffage électrique)
		2,5	à la facture de base (clientèle avec chauffage autre qu'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 consommation d'énergie
	Taxe municipale	¢/kWh	taxe variant selon la consommation d'énergie
	Taxe d'État sur la distribution de l'électricité	¢/kWh	taxe variant selon la consommation mensuelle
Detroit, MI	Taxe de vente d'État	4	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>	2,6512	à la facture de base
	<i>Franchise Fee</i>	5,273	à la facture de base plus la <i>Gross Receipts Tax</i>
	Taxe municipale	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 d'électricité
	<i>Delivery Gross Receipts Tax</i>	4,794	aux autres composantes de la facture
	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>	-0,3	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>	¢/kWh	à la consommation d'énergie
Seattle, WA	<i>State Utility Tax</i>	3,8734	taxe comprise dans les tarifs
	<i>City of Seattle Occupation Tax</i>	6	taxe comprise dans les tarifs

TAXES APPLICABLES À LA CLIENTÈLE À UN TARIF GÉNÉRAL

Au 1^{er} avril 2025

	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 (excluant la surtaxe municipale)
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
Winnipeg, MB	Taxe de vente provinciale	1,4	à la facture de base (entreprises minières et manufacturières)
		7	à la facture de base (entreprises autres que minières et manufacturières)
	Taxe municipale	1	à la facture de base (clientèle avec chauffage électrique)
		5	à la facture de base (clientèle avec chauffage autre qu'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 consommation d'énergie
	Taxe municipale	¢/kWh	taxe variant selon la consommation d'énergie
	Taxe d'État sur la distribution de l'électricité	¢/kWh	taxe variant selon la consommation mensuelle
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
Miami, FL	Gross Receipts Tax	2,6512	à la facture de base
	Franchise Fee	5,273	à la facture de base plus la Gross Receipts Tax
	Taxe municipale	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 le Franchise Fee
	Taxe locale	1	à la facture de base plus la Gross Receipts Tax et le Franchise Fee

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

TAXES APPLICABLES À LA CLIENTÈLE À UN TARIF GÉNÉRAL (suite)

Au 1^{er} avril 2025

	Taxe	% (ou autre)	Application
Nashville, TN	Taxe de vente d'État	7	à la facture de base
New York, NY	<i>Commodity Gross Receipts Tax</i>	2,4066	à la fourniture d'électricité
	<i>Delivery Gross Receipts Tax</i>	2,3963	aux autres composantes de la facture
	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>	-0,3	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>	¢/kWh	à la consommation d'énergie
	<i>San Francisco Utility Users' Tax</i>	5	à la facture de base
Seattle, WA	<i>State Utility Tax</i>	3,8734	taxe comprise dans les tarifs
	<i>City of Seattle Occupation Tax</i>	6	taxe comprise dans les tarifs

TAXES APPLICABLES À LA CLIENTÈLE INDUSTRIELLE

Au 1^{er} avril 2025

	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 (excluant la surtaxe municipale)	
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	
Winnipeg, MB	Taxe de vente provinciale	1,4	à la facture de base (entreprises minières et manufacturières)	
		7	à la facture de base (entreprises autres que minières et manufacturières)	
	Taxe municipale	1	à la facture de base (clientèle avec chauffage électrique)	
		5	à la facture de base (clientèle avec chauffage autre qu'électrique)	
		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 consommation d'énergie	
	Taxe municipale	¢/kWh	taxe variant selon la consommation d'énergie	
	Taxe d'État sur la distribution de l'électricité	¢/kWh	taxe variant selon la consommation mensuelle	
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	

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

TAXES APPLICABLES À LA CLIENTÈLE INDUSTRIELLE (suite)

Au 1^{er} avril 2025

	Taxe	% (ou autre)	Application
Miami, FL	<i>Gross Receipts Tax</i>	2,6512	à la facture de base
	<i>Franchise Fee</i>	5,273	à la facture de base plus la <i>Gross Receipts Tax</i>
	Taxe municipale	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 le <i>Franchise Fee</i>
	Taxe locale	1	à la facture de base plus la <i>Gross Receipts Tax</i> et le <i>Franchise Fee</i>
Nashville, TN	Taxe de vente d'État	7	à la facture de base
New York, NY	<i>Commodity Gross Receipts Tax</i>	2,4066	à la fourniture d'électricité
	<i>Delivery Gross Receipts Tax</i>	2,3963	aux autres composantes de la facture
	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>	-0,3	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>	¢/kWh	à la consommation d'énergie
	<i>San Francisco Utility Users' Tax</i>	5	à la facture de base
Seattle, WA	<i>State Utility Tax</i>	3,8734	taxe comprise dans les tarifs
	<i>City of 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
(clientèle dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus)
Newfoundland Power
(autres catégories de clientèle)
- 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- PacifiCorp
- 21- Pacific Gas and Electric
- 22- Seattle City Light

ENTREPRISES CANADIENNES

HYDRO-QUÉBEC

Montréal, Québec

Hydro-Québec, société d'État, est l'une des plus grandes entreprises d'électricité de l'Amérique du Nord. Conformément à la *Loi sur la Régie de l'énergie*, elle fournit un maximum de 165 TWh d'électricité patrimoniale par année au marché québécois et s'approvisionne également sur les marchés pour répondre aux besoins de sa clientèle. Le coût moyen de fourniture de l'électricité patrimoniale, fixé à 2,79 ¢ le kilowattheure en 1998, est indexé le 1^{er} janvier de chaque année depuis 2014, selon un taux correspondant à la variation annuelle de l'indice moyen d'ensemble des prix à la consommation au Québec. Le tarif industriel de grande puissance (tarif L) n'est pas visé par cette indexation.

En vertu du décret 464-2025 du 26 mars 2025, les tarifs pour la clientèle résidentielle ont augmenté de 3,0 % au 1^{er} avril 2025.

Par ailleurs, la Régie de l'énergie a approuvé une hausse de 3,6 % pour la clientèle d'affaires et de 1,7 % pour la clientèle industrielle de grande puissance. Ces modifications sont aussi entrées en vigueur le 1^{er} avril 2025.

Activités : Production, transport et distribution

Puissance installée : 37 407 MW

Principales sources d'approvisionnement : Centrales hydrauliques et achats d'énergie éolienne (énergie de source renouvelable à plus de 99 %)

Nombre d'abonnements : Environ 4,59 millions – Clients résidentiels, commerciaux, institutionnels et industriels, neuf réseaux municipaux et une coopérative régionale

Réglementation des activités de distribution : Régie de l'énergie du Québec

Marché de gros : Ouvert

Marché de détail : s. o.

ENMAX

Calgary, Alberta

Activités : Production, transport et distribution

Puissance installée : 1 601 MW

Principales sources d'approvisionnement : Centrales au gaz naturel (91 %) et éoliennes (9 %)

Nombre d'abonnements : Environ 675 000

Réglementation des activités de distribution : Alberta Utilities Commission

Marché de gros : Ouvert

Marché de détail : Ouvert

MARITIME ELECTRIC

Charlottetown, Île-du-Prince-Édouard

Activités : Distribution

Puissance installée : 203 MW

Principales sources d'approvisionnement : Achats d'électricité auprès d'Énergie NB et de la PEI Energy Corporation

Nombre d'abonnements : Plus de 87 000

Réglementation des activités de distribution : Commission de réglementation et d'appel de l'Île

Marché de gros : s. o.

Marché de détail : s. o.

EPCOR

Edmonton, Alberta

Activités : Transport et distribution

Puissance installée : s. o.

Principales sources d'approvisionnement : Achats d'électricité sur les marchés

Nombre d'abonnements : Environ 440 000 clients à Edmonton

Réglementation des activités de distribution : Alberta Utilities Commission

Marché de gros : Ouvert

Marché de détail : Ouvert

NOVA SCOTIA POWER

Halifax, Nouvelle-Écosse

Activités : Production, transport et distribution

Puissance installée : 2 422 MW

Principales sources d'approvisionnement :

Centrales thermiques (au charbon, au gaz naturel, au pétrole et au coke de pétrole), hydrauliques, éoliennes et autres

Nombre d'abonnements : Plus de 557 000 clients résidentiels, commerciaux et industriels

Réglementation des activités de distribution :
Nova Scotia Utility and Review Board

Marché de gros : s. o.

Marché de détail : s. o.

ÉNERGIE NB

Moncton, Nouveau-Brunswick

Activités : Production, transport et distribution

Puissance installée : 3 799 MW

Principales sources d'approvisionnement :

Centrales thermiques (1 723 MW), hydrauliques (889 MW) et nucléaire (660 MW) et turbines à combustion (525 MW)

Nombre d'abonnements : Environ 439 000

Réglementation des activités de distribution :
Commission de l'énergie et des services publics du Nouveau-Brunswick

Marché de gros : s. o.

Marché de détail : s. o.

HYDRO OTTAWA

Ottawa, Ontario

Activités : Production et distribution

Puissance installée : 131 MW
(énergie de source renouvelable)

Principales sources d'approvisionnement :

Achats d'électricité auprès d'Ontario Power Generation

Nombre d'abonnements : Environ 364 000

Réglementation des activités de distribution :

Commission de l'énergie de l'Ontario

Marché de gros : Ouvert

Marché de détail : Ouvert. Cependant, le tarif de fourniture d'électricité est réglementé par la Commission de l'énergie de l'Ontario.

SASKPOWER

Regina, Saskatchewan

Activités : Production, transport et distribution

Puissance installée : 5 355 MW

Principales sources d'approvisionnement :

Centrales au gaz naturel (39 %), au charbon (26 %), hydrauliques (21 %), éoliennes (11 %), solaires (2 %) et autres (1 %)

Nombre d'abonnements : 562 232

Réglementation des activités de distribution :
Saskatchewan Rate Review Panel

Marché de gros : Partiellement ouvert

Marché de détail : Partiellement ouvert

NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO

(clients dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus)
St. John's, Terre-Neuve-et-Labrador

Activités : Production, transport et distribution

Puissance installée : 2 620 MW

Principales sources d'approvisionnement :

Centrales hydrauliques (89 %) et à combustibles (11 %)

Nombre d'abonnements : Plus de 38 800

Réglementation des activités de distribution :
Newfoundland and Labrador Board of Commissioners of Public Utilities

Marché de gros : s. o.

Marché de détail : s. o.

NEWFOUNDLAND POWER

(autres catégories de clientèle)

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

Activités : Production, transport et distribution

Puissance installée : 140 MW

Principales sources d'approvisionnement :

Achats d'électricité auprès de Newfoundland and Labrador Hydro (93 %)

Nombre d'abonnements : Environ 275 000 clients répartis dans l'île de Terre-Neuve

Réglementation des activités de distribution :
Newfoundland and Labrador Board of Commissioners of Public Utilities

Marché de gros : s. o.

Marché de détail : s. o.

TORONTO HYDRO

Toronto, Ontario

Activités : Distribution

Puissance installée : s. o.

Principales sources d'approvisionnement :

Achats d'électricité auprès d'Ontario Power Generation

Nombre d'abonnements : Environ 793 000

Réglementation des activités de distribution :
Commission de l'énergie de l'Ontario

Marché de gros : Ouvert

Marché de détail : Ouvert. Cependant, le tarif de fourniture d'électricité est réglementé par la Commission de l'énergie de l'Ontario.

BC HYDRO

Vancouver, Colombie-Britannique

Activités : Production, transport et distribution

Puissance installée : Environ 12 217 MW

Principales sources d'approvisionnement :

Centrales hydrauliques (environ 98 %)

Nombre d'abonnements : Près de 2,2 millions

Réglementation des activités de distribution :

British Columbia Utilities Commission

Marché de gros : Ouvert

Marché de détail : s. o.

MANITOBA HYDRO

Winnipeg, Manitoba

Activités : Production, transport et distribution

Puissance installée : 6 121 MW

Principales sources d'approvisionnement :

Centrales hydrauliques (environ 97 %) et thermiques (turbines à combustion et diesels)

Nombre d'abonnements : Environ 624 000

Réglementation des activités de distribution :
Régie des services publics du Manitoba

Marché de gros : s. o.

Marché de détail : s. o.

ENTREPRISES AMÉRICAINES

EVERSOURCE ENERGY

Boston, Massachusetts

Activités : Transport et distribution

Puissance installée : s. o.

Principales sources d'approvisionnement :

Achats d'électricité auprès de l'ISO de la Nouvelle-Angleterre

Nombre d'abonnements : Près de 3,3 millions de clients résidentiels, commerciaux et industriels au Massachusetts, au Connecticut et au New Hampshire

Réglementation des activités de distribution : Massachusetts Department of Public Utilities

Marché de gros : Ouvert

Marché de détail : Ouvert

COMMONWEALTH EDISON (ComEd)

Chicago, Illinois

Activités : Transport et distribution

Puissance installée : s. o.

Principales sources d'approvisionnement :

Achats auprès du Midcontinent Independent System Operator

Nombre d'abonnements : Près de 4,1 millions de clients dans le nord de l'Illinois

Réglementation des activités de distribution : Illinois Commerce Commission

Marché de gros : Ouvert

Marché de détail : Ouvert

DTE ELECTRIC

Detroit, Michigan

Activités : Production, transport et distribution

Puissance installée : 11 084 MW

Principales sources d'approvisionnement :

Centrales au charbon, nucléaires, au gaz naturel, hydrauliques et autres (éoliennes et solaires)

Nombre d'abonnements : 2,3 millions de clients dans le sud-est du Michigan

Réglementation des activités de distribution : Michigan Public Service Commission

Marché de gros : Ouvert

Marché de détail : Partiellement ouvert

CENTERPOINT ENERGY

Houston, Texas

Activités : Production, transport et distribution

Puissance installée : Environ 1 300 MW

Principales sources d'approvisionnement :

Achats d'électricité auprès de l'Electric Reliability Council of Texas

Nombre d'abonnements : Près de 2,9 millions

Réglementation des activités de distribution : Public Utility Commission of Texas

Marché de gros : Ouvert

Marché de détail : Ouvert

FLORIDA POWER AND LIGHT (FPL)

Miami, Floride

Activités : Production, transport et distribution

Puissance installée : Plus de 35 000 MW

Principales sources d'approvisionnement :

Centrales au gaz naturel, nucléaires, solaires et au charbon

Nombre d'abonnements : Plus de 6 millions

Réglementation des activités de distribution : Florida Public Service Commission

Marché de gros : Ouvert

Marché de détail : s. o.

Nashville, Tennessee

Puissance installée : s. o.

Nombre d'abonnements : Plus de 470 000

Marché de gros : s. o.

Marché de détail : s. o.

New York, New York

Puissance installée : s. o.

Réglementation des activités de distribution :
New York State Public Service Commission

Marché de gros : Ouvert

Marché de détail : Ouvert

Portland, Oregon

Activités : Production, transport et distribution

Puissance installée : 10 833 MW

Réglementation des activités de distribution :
Public Utility Commission of Oregon

Marché de détail : Partiellement ouvert

San Francisco, Californie

Puissance installée : 7 815 MW

Nombre d'abonnements : 5.6 millions

Réglementation des activités de distribution :
California Public Utilities Commission

Marché de gros : Ouvert

Marché de détail : Partiellement ouvert

Seattle, Washington

Puissance installée : 2 014,1 MW

Principales sources d'approvisionnement :
Centrales hydrauliques (88 %), éoliennes (5 %),
au biogaz (1 %) et autres, entente avec BC Hydro
et achats auprès de la Bonneville Power
Administration

Nombre d'abonnements : Environ 503 200 clients dans la ville de Seattle et dans certaines localités voisines

Réglementation des activités de distribution : Ville de Seattle

Marché de gros : Ouvert

Marché de détail : s. o.

Sources :

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

Dépôt légal, Bibliothèque et Archives nationales du Québec, 4^e trimestre 2025
ISBN : 978-2-555-02336-9 (PDF v. fr.)
ISBN : 978-2-555-02337-6 (PDF v. ang.)

Dépôt légal, Bibliothèque et Archives nationales du Québec, 4^e trimestre 2024
ISBN : 978-2-550-99039-0 (PDF v. fr.)
ISBN : 978-2-550-99040-6 (PDF v. ang.)

Pour tout renseignement additionnel, veuillez appeler la direction principale –
Offres énergétiques et commercialisation marketing d'Hydro-Québec :

Tél. : 514 798-1223, poste 879-2081

Ce document est accessible en ligne au
www.hydroquebec.com/documents-donnees/publications-officielles.

This publication is also available in English.

2025G379F