

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

Tarifs en vigueur
le 1^{er} mai 1999



Table des matières

<i>Introduction</i>	5
<i>Méthodologie</i>	7
<i>Modifications des tarifs</i>	8
<i>Factures d'électricité</i>	
Clients résidentiels	11
Clients de petite puissance	12
Clients de moyenne puissance	13
Clients de grande puissance	16
<i>Annexes</i>	
<i>Tableaux</i>	
1 Tableaux sommaires (toutes taxes exclues)	19
2 Tableaux sommaires (toutes taxes comprises)	25
3 Tableaux détaillés — Secteur résidentiel	31
4 Tableaux détaillés — Secteur général – Petite puissance	37
5 Tableaux détaillés — Secteur général – Moyenne puissance	43
6 Tableaux détaillés — Secteur général – Grande puissance	49
<i>Renseignements complémentaires</i>	
A Modifications des tarifs	55
B Tarifs saisonniers et clauses d'ajustement	59
C Taxes applicables	63
D Entreprises étudiées	69

Faits saillants

Chaque année, Hydro-Québec effectue une analyse comparative des prix de l'électricité en vigueur dans vingt grandes villes nord-américaines. Les résultats présentés dans ce rapport s'appuient sur un sondage auquel ont répondu dix-sept entreprises d'électricité ainsi que sur les estimations de factures faites par Hydro-Québec. La présente analyse porte sur la comparaison de factures mensuelles établies suivant des niveaux types de consommation et calculées en fonction des tarifs de base. Les tarifs ou les programmes optionnels que certaines entreprises offrent à leurs clients n'ont pas été pris en considération.

Les principaux résultats mettent en relief les aspects décrits ci-dessous.

- **Position concurrentielle**

Hydro-Québec a maintenu sa position concurrentielle à un niveau équivalent à celui des années précédentes et a même amélioré celle-ci pour certains niveaux de consommation étudiés.

- **Hausses tarifaires**

Entre le 1^{er} mai 1998 et le 1^{er} mai 1999, quatre des onze entreprises canadiennes ont appliqué des hausses de tarifs alors qu'Hydro-Québec et six autres entreprises ont gelé leurs tarifs. Une seule des dix entreprises américaines a majoré ses tarifs durant cette période tandis que cinq d'entre elles les ont diminués. Même si les autres entreprises n'ont pas augmenté leurs tarifs, leurs prix peuvent avoir varié. En effet, bon nombre d'entre elles intègrent dans leurs structures tarifaires des clauses d'ajustement en vue de modifier les prix en fonction de diverses variables.

- **Clientèle résidentielle**

Hydro-Québec a amélioré sa position concurrentielle quant aux prix que paient les clients résidentiels pour une consommation mensuelle de 1 000 kWh. En effet, elle est passée de la troisième position – qu'elle occupait depuis 1990 – à la deuxième. Grâce au gel tarifaire, les consommateurs québécois continuent de bénéficier de tarifs fort avantageux comparativement à l'ensemble des consommateurs nord-américains.

- **Clientèle de petite puissance**

Pour ce qui est de la clientèle de petite puissance (moins de 100 kW), la position concurrentielle d'Hydro-Québec est demeurée stable par rapport à 1998. Les montants facturés se situent sous la moyenne observée dans les grandes villes nord-américaines, et Hydro-Québec occupe toujours la cinquième position dans le cas des clients dont la consommation mensuelle est de 10 000 kWh et la puissance appelée de 40 kW.

- **Clientèle de moyenne puissance**

En ce qui concerne les clients de moyenne puissance (entre 100 et 5 000 kW), la position concurrentielle d'Hydro-Québec s'est améliorée ou, à tout le moins, maintenue par rapport à l'an dernier. Depuis 1997, Hydro-Québec détient le neuvième rang pour la facturation des clients dont la consommation mensuelle s'élève à 100 000 kWh et la puissance appelée à 500 kW. Pour les clients ayant une consommation mensuelle de 400 000 kWh et une puissance appelée de 1 000 kW, l'entreprise se positionne au cinquième rang alors qu'elle occupait le sixième rang en 1998. La position concurrentielle d'Hydro-Québec est nettement plus avantageuse lorsqu'on analyse un profil où la puissance et le facteur d'utilisation sont plus élevés. De fait, Hydro-Québec se classe alors au troisième rang dans le cas de clients dont la puissance s'établit à 2 500 kW et la consommation mensuelle à 1 170 000 kWh. Pour ces trois profils de consommation, les montants facturés sont inférieurs à la moyenne observée dans les autres villes nord-américaines étudiées.

- **Clientèle de grande puissance**

Depuis 1994, Hydro-Québec se situe au troisième rang par rapport aux prix que paient les clients de grande puissance dont la consommation mensuelle égale 3 060 000 kWh et la puissance appelée, 5 000 kW. Pour la clientèle dont la puissance est de 50 000 kW et le facteur d'utilisation de 85 %, Hydro-Québec se classe au quatrième rang. Comme le coût de l'électricité constitue une composante importante du prix de revient des produits fabriqués par les entreprises industrielles, les clients d'Hydro-Québec ont une longueur d'avance par rapport aux entreprises concurrentes hors Québec.

Grandes villes nord-américaines

Prix moyen facturé aux clients de grande puissance¹
(en ¢/kWh)²



1) Pour une consommation mensuelle de 3 060 000 kWh et une puissance appelée de 5 000 kW ; tarifs en vigueur le 1^{er} mai 1999.
2) En devise canadienne.

Introduction

Hydro-Québec est l'une des plus importantes entreprises d'électricité nord-américaines. Elle produit, transporte et distribue la quasi-totalité de l'électricité consommée au Québec. Grâce à l'étendue de son réseau – l'un des plus vastes en Amérique du Nord – Hydro-Québec dessert environ 3,5 millions de clients sur l'ensemble du territoire québécois, dont quelque 13 000 entreprises industrielles. Ses livraisons annuelles dépassent 161 milliards de kilowattheures, dont près de 19 milliards sont exportés dans les provinces canadiennes voisines et aux États-Unis. En 1998, les ventes d'Hydro-Québec ont atteint plus de 8 milliards de dollars.

Hydro-Québec exploite un parc de production de 31 472 MW qui se compose dans une proportion de 93 % de centrales hydroélectriques – une caractéristique unique pour les réseaux de cette importance. La société d'État dispose également de la majeure partie de la production de la centrale des Churchill Falls, d'une puissance de 5 428 MW.

L'accès fiable à l'énergie électrique, à un coût raisonnable, contribue largement au dynamisme de l'économie du Québec et à la qualité de vie de sa population. Par conséquent, l'une des préoccupations majeures d'Hydro-Québec est d'évaluer sa position concurrentielle en suivant de près l'évolution des prix de l'électricité sur le marché nord-américain.

Ainsi, Hydro-Québec compare chaque année les factures mensuelles de la clientèle québécoise avec celles des clients d'entreprises des secteurs résidentiel, commercial, institutionnel et industriel de vingt grandes villes en Amérique du Nord.

Ce rapport met en lumière les principales conclusions de l'analyse comparative des factures d'électricité selon le type de clientèle, en fonction des tarifs en vigueur le 1^{er} mai 1999. Les tableaux en annexe présentent les données recueillies pour différents niveaux de consommation, sous forme sommaire ou détaillée. Les modifications de tarifs les plus récentes, les tarifs saisonniers, les clauses d'ajustement, les taxes applicables de même que le profil des entreprises étudiées font également l'objet d'annexes distinctes.

Cette analyse comparative des prix de l'électricité à l'échelle de l'Amérique du Nord a été effectuée en mai 1999 auprès de vingt et une entreprises : onze entreprises desservant les principales villes des neuf autres provinces canadiennes et dix entreprises situées dans autant d'États américains.

Les principaux paramètres de cette étude sont décrits ci-dessous.

- **Période considérée**

Les prix reflètent les tarifs en vigueur le 1^{er} mai 1999. Rappelons qu'Hydro-Québec a gelé ses tarifs jusqu'en avril 2002 en vue de les maintenir au même niveau que ceux fixés le 1^{er} mai 1998.

- **Niveaux de consommation**

Six niveaux types de consommation ont été retenus aux fins de l'analyse, et les résultats sont présentés dans les tableaux sommaires (annexes 1 et 2). Cependant, des données ont été recueillies pour vingt et un niveaux de consommation. Les résultats figurent dans les tableaux détaillés des annexes 3 à 6.

- **Taxes**

Les factures analysées sont mensuelles et excluent les taxes. Certains niveaux de consommation ont aussi été comparés en tenant compte de celles-ci. L'annexe 2 présente les résultats obtenus alors que l'annexe C dresse la liste des taxes applicables, par catégorie de clients, en vigueur le 1^{er} mai 1999. Les taxes pouvant faire l'objet d'un remboursement partiel ou complet ont été indiquées.

- **Programmes optionnels**

Les factures ont été calculées en fonction des tarifs de base. Les tarifs ou les programmes optionnels qu'offrent certaines entreprises à leur clientèle résidentielle, commerciale, institutionnelle et industrielle n'ont pas été pris en compte. En effet, les modalités d'application varient d'une entreprise à l'autre de sorte que les comparaisons sont difficiles.

- **Situation géographique**

Certaines entreprises fixent des prix différents selon la situation géographique de leurs clients. Parfois, les taxes varient en fonction du lieu. Ce n'est pas le cas toutefois au Québec où, à l'exception des territoires situés au nord du 53^e parallèle, taxes et tarifs sont appliqués de façon uniforme. Même en utilisant les tarifs de base, certaines hypothèses ont été formulées

notamment en vue de déterminer dans quelles villes sont situés les clients types. Dans certains cas, des clients desservis par la même entreprise, mais habitant des villes voisines, peuvent payer un prix différent pour une consommation d'électricité équivalente.

- **Tarifs saisonniers**

Les prix de certaines entreprises varient selon les saisons et l'heure à laquelle l'énergie est consommée. Ces variations peuvent être substantielles. Aux États-Unis, par exemple, des entreprises fixent, en fonction de tarifs saisonniers, des prix plus élevés pour l'électricité consommée en été, car les besoins de climatisation sont plus importants. Au Canada, par contre, c'est en hiver que la consommation d'électricité est la plus forte. Ainsi, le 1^{er} mai peut correspondre pour certaines entreprises 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 selon les saisons (voir la liste à l'annexe B).

- **Autres variables**

D'autres facteurs peuvent également influencer sur le prix de l'électricité. Certaines entreprises qui produisent de l'électricité à partir de centrales thermiques (ex. : centrales fonctionnant au mazout) se prévalent d'une « clause d'ajustement pour le combustible » qui leur permet de rajuster la facture d'électricité en fonction du prix payé pour le mazout. Comme les rajustements peuvent être appliqués mensuellement ou sur une plus longue période, les factures d'électricité émises par une entreprise donnée peuvent avoir varié entre le 1^{er} mai 1998 et le 1^{er} mai 1999, même si les tarifs de base n'ont pas augmenté. L'annexe B dresse la liste des clauses d'ajustement qui ont été prises en considération dans le calcul des factures et qui peuvent entraîner des différences dans le prix de l'électricité.

- **Taux de change**

Le taux de change utilisé pour convertir en dollars canadiens les factures exprimées en devise américaine est de 0,683 \$ (1 \$ CA = 0,683 \$ US), soit le taux en vigueur le 1^{er} mai 1999. Entre le 1^{er} mai 1998 et le 1^{er} mai 1999, le dollar canadien s'est déprécié d'environ 2 % par rapport au dollar américain.

Modifications des tarifs

Hydro-Québec a gelé ses tarifs d'électricité jusqu'en avril 2002. Six autres entreprises canadiennes ont aussi gelé leurs tarifs. Seule Toronto Hydro a appliqué une baisse de tarifs, mais uniquement aux clients de plus de 5 000 kW. Comme les tarifs de Maritime Electric sont basés sur ceux d'Énergie du Nouveau-Brunswick, les hausses tarifaires des deux entreprises sont les mêmes, soit 2,9 %. Entre le 1^{er} mai 1998 et le 1^{er} mai 1999, Newfoundland Power a augmenté ses tarifs de 0,4 % et de 1,2 % respectivement. La Newfoundland and Labrador Hydro a, quant à elle, haussé la composante énergie de son tarif industriel de 6,93 %.

Aux États-Unis, quatre des dix entreprises étudiées ont maintenu leurs tarifs au même niveau que l'année précédente alors que cinq autres ont baissé leurs tarifs de base. La seule entreprise américaine ayant majoré ses tarifs depuis le 1^{er} mai 1998 est Pacific Power and Light. Rappelons que certaines entreprises ont recours à des clauses d'ajustement (ex. : clause d'ajustement pour le combustible) pour modifier périodiquement les prix de l'électricité selon différentes variables, tout en maintenant leurs tarifs de base fixes.

Modifications des tarifs entre le 1^{er} mai 1998 et le 1^{er} mai 1999

Entreprises canadiennes	Date	%
Hydro-Québec, QC	1 ^{er} mai 1999	0,0
Maritime Electric, PE	1 ^{er} octobre 1998	2,9
Edmonton Power, AB	—	—
Nova Scotia Power, NS	—	—
Énergie du Nouveau-Brunswick, NB	1 ^{er} octobre 1998	2,9
Ottawa Hydro, ON	1 ^{er} janvier 1999	0,0
SaskPower, SK	—	—
Newfoundland Power, NF ¹	1 ^{er} juillet 1998	0,4
	1 ^{er} avril 1999	1,2
Newfoundland and Labrador Hydro, NF ¹	1 ^{er} janvier 1999	6,93 ²
Toronto Hydro, ON	1 ^{er} janvier 1999	-3,0 ³
British Columbia Hydro, BC	—	—
Manitoba Hydro, MB	1 ^{er} avril 1999	0,0

Entreprises américaines	Date	%
Boston Edison, MA	1 ^{er} janvier 1999	-11,9
Commonwealth Edison, IL	1 ^{er} août 1998	-15,0 ⁴
Detroit Edison, MI	1 ^{er} janvier 1999	-2,787
Reliant Energy HL&P, TX	—	—
Florida Power and Light, FL	15 avril 1999	-6,0 ⁵
Nashville Electric Service, TN	—	—
Consolidated Edison, NY	1 ^{er} avril 1999	-1,4
Pacific Power and Light, OR	3 juin 1998	0,46
	1 ^{er} juillet 1998	0,43
Pacific Gas and Electric, CA	—	—
Seattle City Light, WA	—	—

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

2) Hausse applicable à la composante énergie du tarif industriel seulement.

3) Baisse de tarifs applicable aux clients d'une puissance de plus de 5 000 kW seulement.

4) Baisse de tarifs applicable aux clients résidentiels seulement.

5) Baisse applicable à la composante énergie seulement.

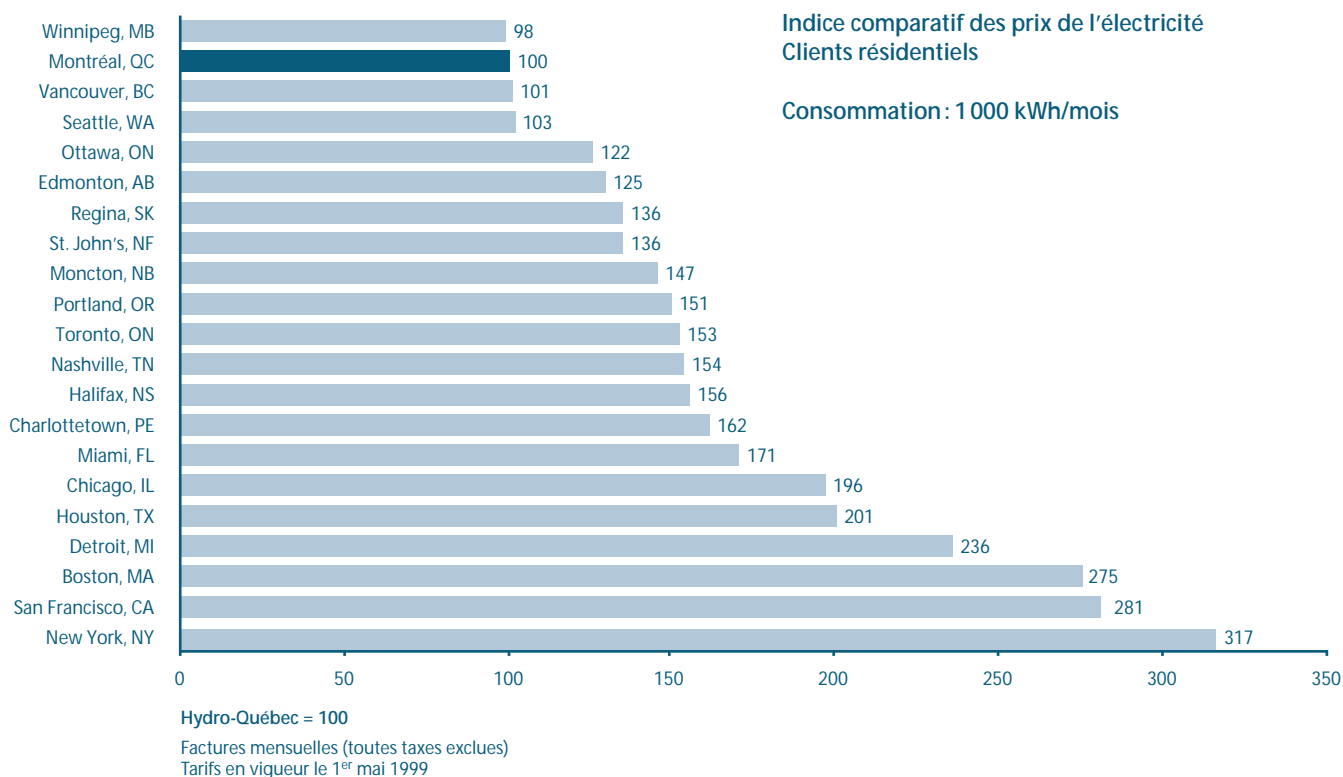
Factures d'électricité

Le Règlement n° 663 d'Hydro-Québec établit les tarifs d'électricité et les conditions de leur application. En vertu de ce règlement, deux types de tarifs sont en vigueur : les tarifs domestiques destinés aux clients résidentiels et les tarifs généraux destinés aux clients commerciaux, industriels et institutionnels. Ces trois dernières catégories de clients sont regroupées selon le niveau de leur puissance minimale à facturer : la petite puissance (moins de 100 kW), la moyenne puissance (entre 100 et 5 000 kW) et la grande puissance (5 000 kW ou plus). Pour faciliter la comparaison, les factures d'électricité des entreprises étudiées ont été analysées en fonction de ces catégories de clients.

Clients résidentiels

Le tarif applicable aux clients résidentiels d'Hydro-Québec est parmi les plus avantageux en Amérique du Nord. Ainsi, pour une consommation type de 1 000 kWh par mois, Montréal occupe maintenant la *deuxième* position après la ville de Winnipeg alors qu'elle détenait la troisième position depuis 1990. Seule la ville de Seattle a subi un déclassement par rapport à 1998. Puisque toutes les entreprises qui occupent les premiers rangs n'ont connu aucune variation de tarifs, la détérioration de la position concurrentielle de Seattle City Light s'explique par la dépréciation du dollar canadien. Le graphique 1 illustre les résultats de cette comparaison.

Graphique 1

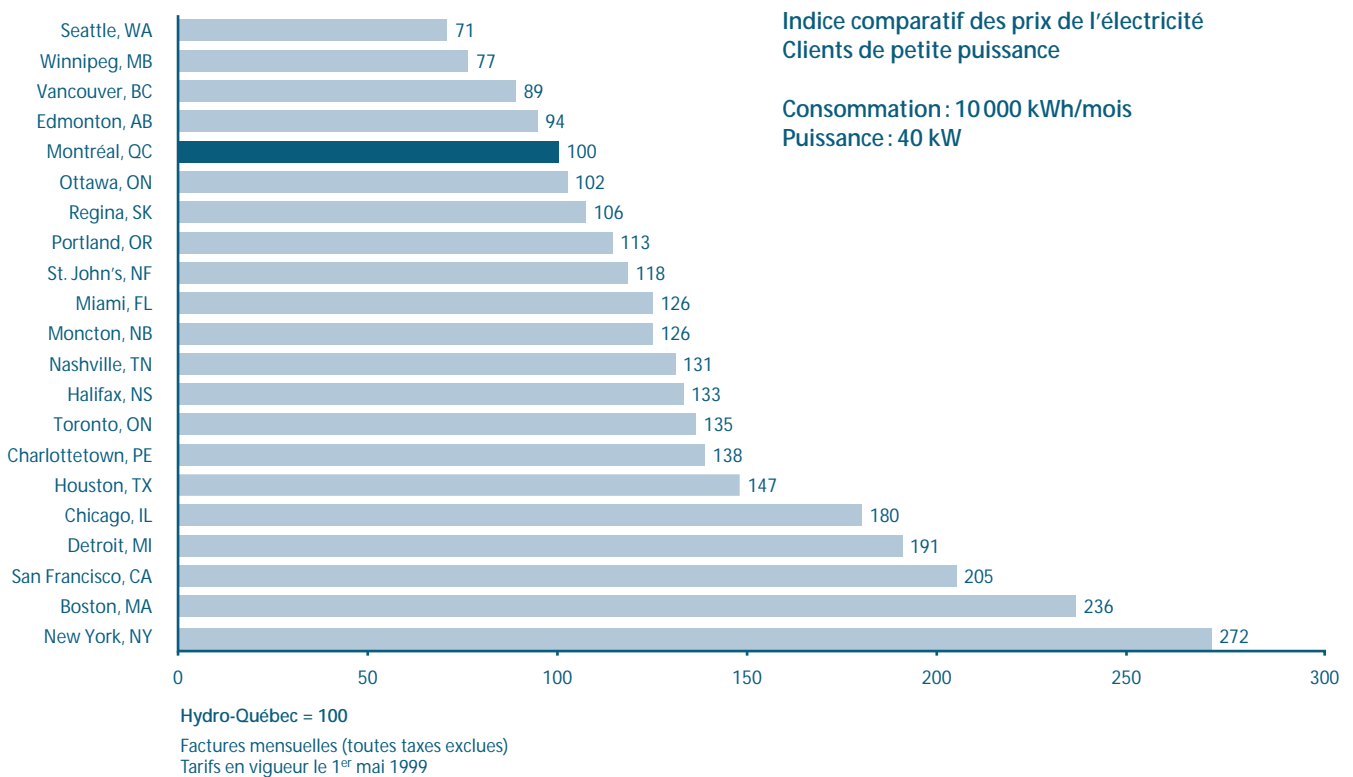


Clients de petite puissance (moins de 100 kW)

La comparaison des factures de la clientèle de petite puissance a été établie pour une consommation mensuelle de 10 000 kWh avec une puissance appelée de 40 kW. Le graphique 2 indique l'indice comparatif des prix.

Pour la clientèle consommant 10 000 kWh, Hydro-Québec a maintenu sa position concurrentielle. Le classement est le même qu'en 1998. Montréal se classe au *cinquième* rang pour une deuxième année consécutive, à la suite de Seattle, Winnipeg, Vancouver et Edmonton.

Graphique 2

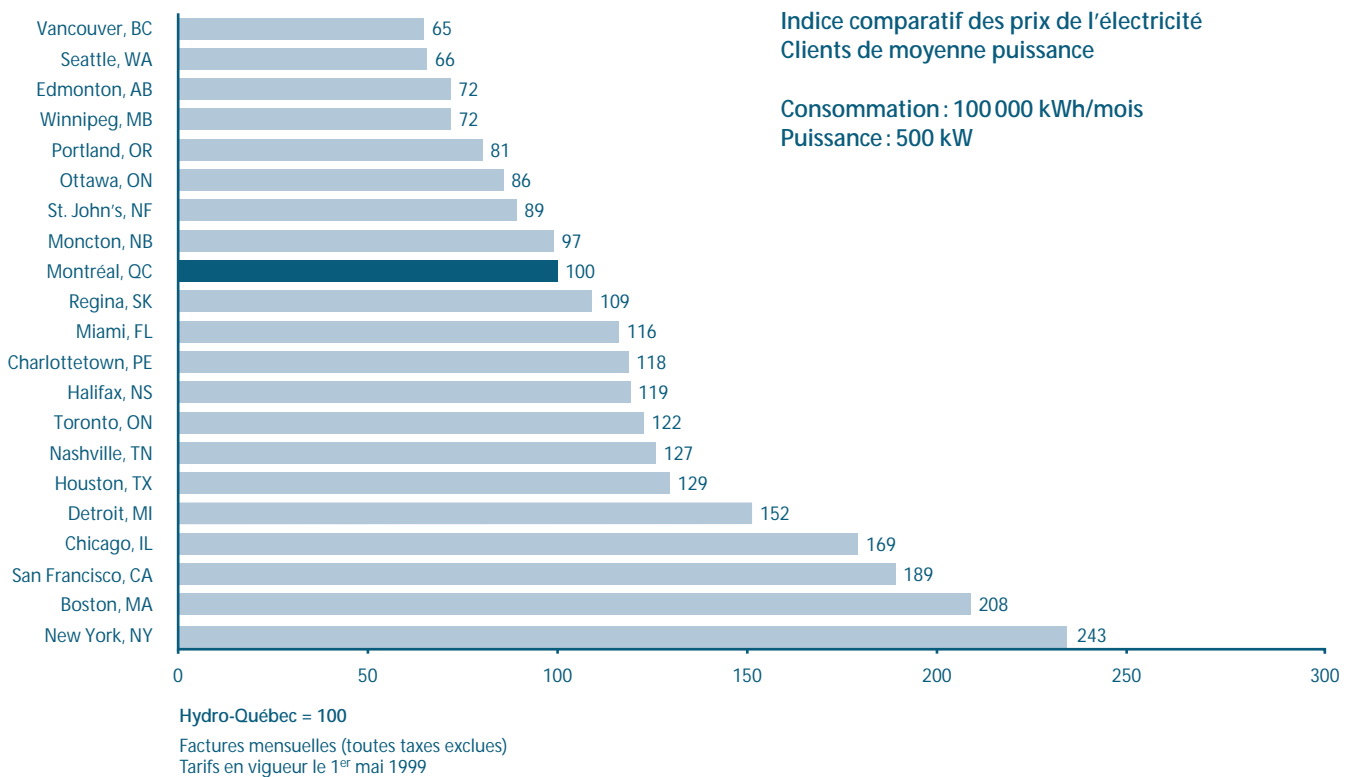


Clients de moyenne puissance (100 kW à 5 000 kW)

Trois niveaux de consommation ont été analysés pour les clients de moyenne puissance : une consommation mensuelle de 100 000 kWh avec une puissance appelée de 500 kW, une consommation mensuelle de 400 000 kWh avec une puissance appelée de 1 000 kW ainsi qu'une consommation mensuelle de 1 170 000 kWh avec une puissance appelée de 2 500 kW. Dans les trois cas, les factures des clients d'Hydro-Québec sont demeurées inférieures à la moyenne observée dans les grandes villes nord-américaines. Les graphiques 3, 4 et 5 illustrent l'indice comparatif des prix de l'électricité applicables à ces profils de consommation.

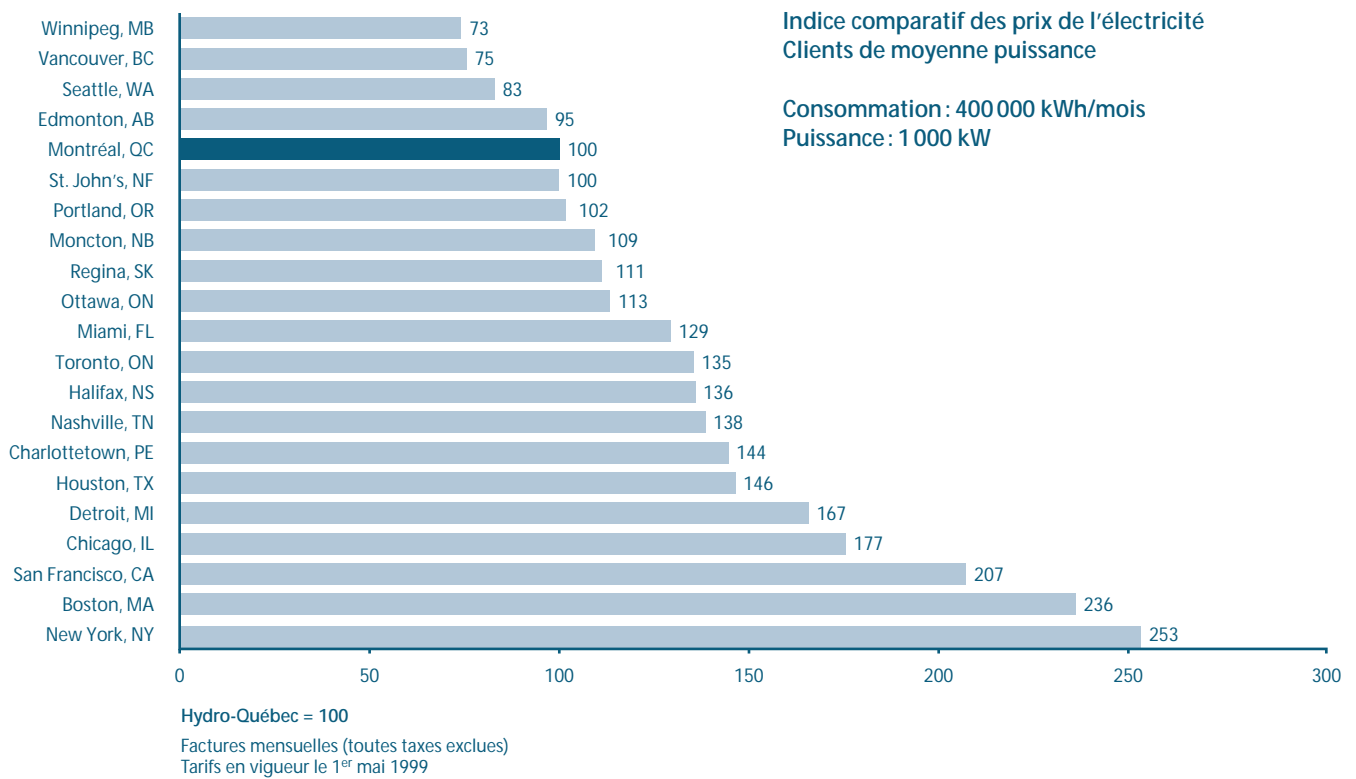
En ce qui concerne les clients de moyenne puissance dont la consommation mensuelle s'élève à 100 000 kWh et la puissance à 500 kW, Hydro-Québec se classe au *neuvième* rang pour une quatrième année consécutive.

Graphique 3



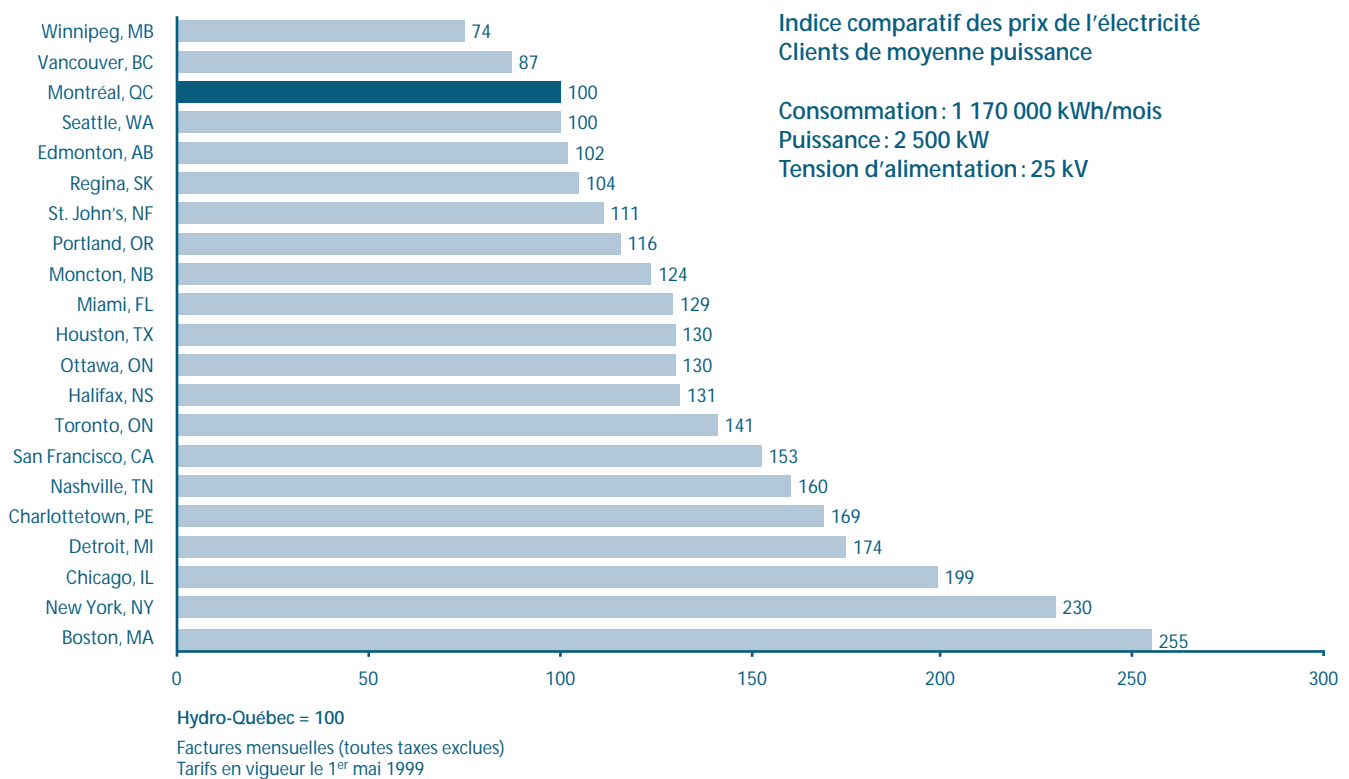
En ce qui a trait au second niveau de consommation, Montréal se classe au *cinquième* rang par rapport au prix de l'électricité livrée à cette clientèle alors qu'elle occupait le sixième rang en 1998. Les clients de moyenne puissance de Winnipeg, de Vancouver, de Seattle, d'Edmonton et de Montréal ont connu un gel tarifaire. Seule la ville de Portland a subi un déclassement en raison d'une hausse de tarifs.

Graphique 4



Cette année, un profil de consommation supplémentaire a été ajouté aux fins de la comparaison. Ainsi, pour une consommation de 1 170 000 kWh et une puissance appelée de 2 500 kW, Hydro-Québec se positionne au *troisième* rang, à la suite de Manitoba Hydro et de B.C. Hydro. L'analyse de la position concurrentielle d'Hydro-Québec en fonction des trois profils observés démontre que le tarif M est plus avantageux pour les clients dont la puissance et le facteur d'utilisation sont élevés.

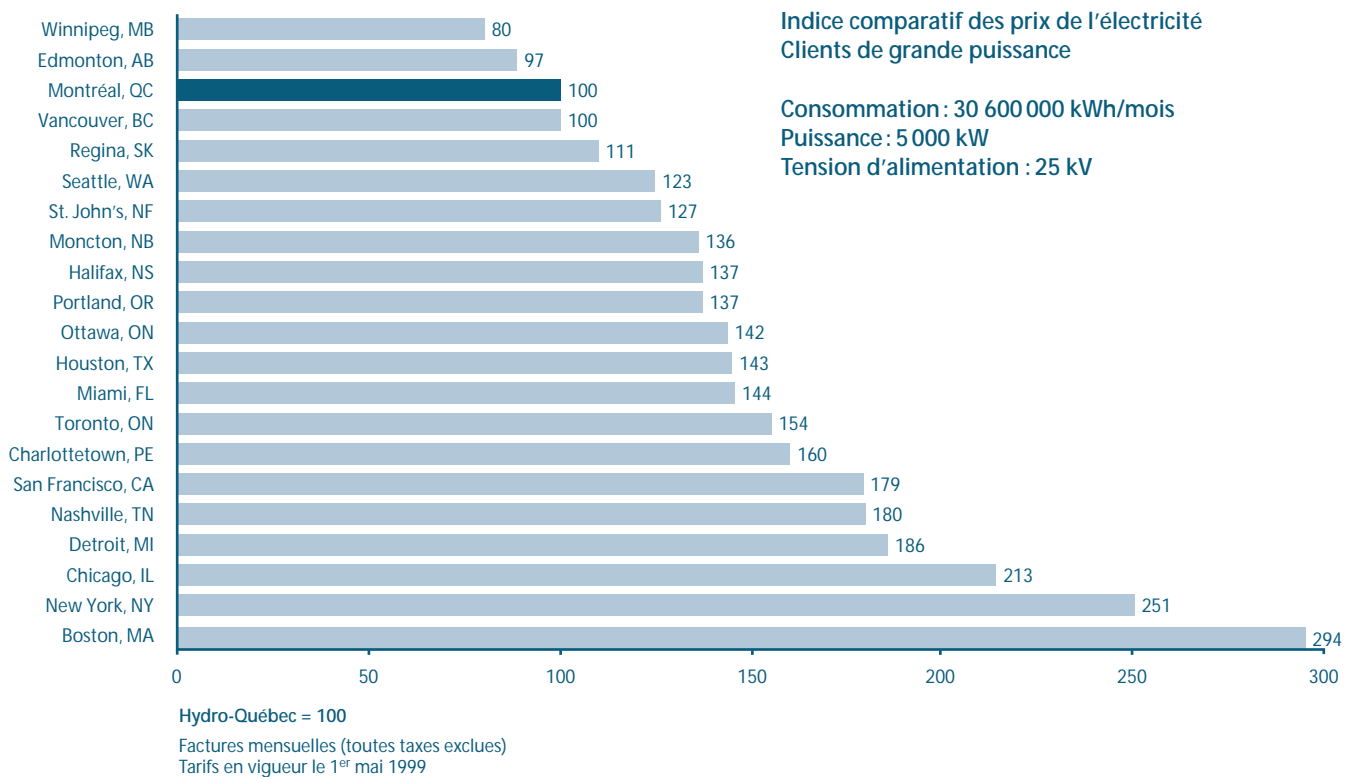
Graphique 5



Clients de grande puissance (5 000 kW ou plus)

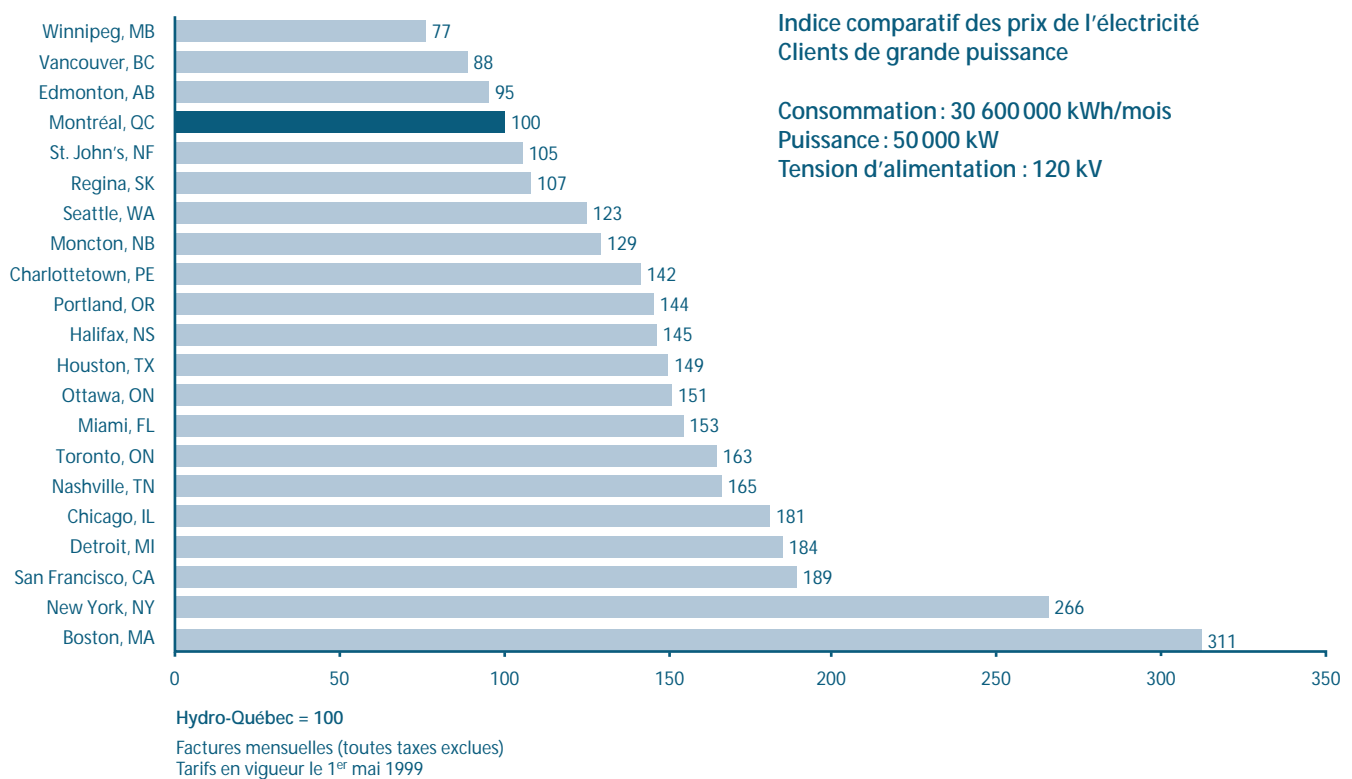
Le graphique 6 illustre l'indice comparatif des prix pour les clients de grande puissance dont la consommation mensuelle est de 3 060 000 kWh et la puissance appelée de 5 000 kW. Hydro-Québec conserve le *troisième* rang pour une sixième année consécutive.

Graphique 6



En ce qui concerne les clients industriels dont la puissance appelée s'établit à 50 000 kW et le facteur d'utilisation à 85 %, Montréal occupe la *quatrième* position, à la suite de Winnipeg, Vancouver et Edmonton. Tout comme ceux de Montréal, les clients industriels de ces trois villes n'ont pas connu de variation de tarifs entre le 1^{er} mai 1998 et le 1^{er} mai 1999.

Graphique 7



*Tableaux sommaires
(toutes taxes exclues)*

Factures mensuelles

Prix moyens

Indice comparatif

Factures mensuelles au 1^{er} mai 1999

(en \$ CA)

Tableau sommaire (toutes taxes exclues)

Résidentiel		Général					
		Petite puissance	Moyenne puissance			Grande puissance	
Puissance	1 000 kWh	40 kW	500 kW	1 000 kW	2 500 kW ¹	5 000 kW ¹	50 000 kW ²
Consommation	10 000 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	60,33	752,67	9 425,00	24 380,00	58 629,00	124 122,00	1 171 770,00
Charlottetown, PE	97,56	1 041,36	11 156,36	35 211,36	98 978,36	198 450,00	1 668 335,00
Edmonton, AB	75,12	705,04	6 802,31	23 259,07	59 889,54	120 730,82	1 118 156,90
Halifax, NS	94,00	1 001,00	11 175,00	33 090,00	76 819,00	170 392,00	1 703 930,00
Moncton, NB	88,73	946,33	9 145,00	26 481,00	72 514,77	168 703,00	1 516 010,00
Ottawa, ON	73,55	765,95	8 149,22	27 532,20	76 285,09	176 819,28	1 768 192,80
Regina, SK	81,97	795,93	10 265,90	27 152,15	60 788,79	137 448,77	1 255 666,10
St. John's, NF ³	82,28	890,67	8 386,98	24 412,67	65 129,13	157 686,28	1 224 624,00
Toronto, ON	92,30	1 016,00	11 455,00	32 819,85	82 788,60	191 138,84	1 910 492,89
Vancouver, BC	61,16	669,75	6 109,21	18 247,53	50 947,84	124 092,44	1 027 453,75
Winnipeg, MB	58,94	576,23	6 773,57	17 751,17	43 210,24	98 815,41	907 036,63
Villes américaines							
Boston, MA	165,74	1 777,57	19 587,44	57 628,50	149 633,65	364 626,40	3 643 140,59
Chicago, IL ⁴	118,50	1 354,72	15 951,04	43 157,47	116 500,41	264 720,17	2 115 777,28
Detroit, MI	142,16	1 441,15	14 289,76	40 617,66	101 984,69	230 783,07	2 152 228,91
Houston, TX	121,40	1 104,66	12 129,08	35 650,87	76 305,95	177 856,68	1 743 879,03
Miami, FL ⁴	103,31	944,95	10 906,06	31 571,93	75 828,70	179 245,48	1 787 184,75
Nashville, TN	93,00	984,40	12 015,40	33 605,00	93 634,04	222 824,98	1 939 067,30
New York, NY ⁴	191,08	2 045,10	22 915,45	61 588,18	134 644,41	311 187,74	3 111 877,42
Portland, OR	91,10	851,93	7 676,40	24 769,19	68 140,14	170 382,85	1 689 320,40
San Francisco, CA ⁴	169,75	1 539,58	17 826,60	50 417,45	89 772,51	222 704,60	2 217 625,75
Seattle, WA	62,41	534,32	6 214,26	20 156,44	58 651,15	152 285,13	1 442 800,81
MOYENNE	101,16	1 035,21	11 350,24	32 833,32	81 479,81	188 810,28	1 767 360,49

1) Tension d'alimentation de 25 kV.

2) Tension d'alimentation de 120 kV.

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

4) Ces factures ont été estimées par Hydro-Québec de sorte que les montants pourraient différer de ceux des factures réelles.

Prix moyens au 1^{er} mai 1999

(en ¢/kWh)¹

Tableau sommaire (toutes taxes exclues)

Résidentiel		Général					
		Petite puissance	Moyenne puissance			Grande puissance	
Puissance	1 000 kWh	40 kW	500 kW	1 000 kW	2 500 kW ²	5 000 kW ²	50 000 kW ³
Consommation	10 000 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	6,03	7,53	9,43	6,10	5,01	4,06	3,83
Charlottetown, PE	9,76	10,41	11,16	8,80	8,46	6,49	5,45
Edmonton, AB	7,51	7,05	6,80	5,81	5,12	3,95	3,65
Halifax, NS	9,40	10,01	11,18	8,27	6,57	5,57	5,57
Moncton, NB	8,87	9,46	9,15	6,62	6,20	5,51	4,95
Ottawa, ON	7,36	7,66	8,15	6,88	6,52	5,78	5,78
Regina, SK	8,20	7,96	10,27	6,79	5,20	4,49	4,10
St. John's, NF ⁴	8,23	8,91	8,39	6,10	5,57	5,15	4,00
Toronto, ON	9,23	10,16	11,46	8,20	7,08	6,25	6,24
Vancouver, BC	6,12	6,70	6,11	4,56	4,35	4,06	3,36
Winnipeg, MB	5,89	5,76	6,77	4,44	3,69	3,23	2,96
Villes américaines							
Boston, MA	16,57	17,78	19,59	14,41	12,79	11,92	11,91
Chicago, IL ⁵	11,85	13,55	15,95	10,79	9,96	8,65	6,91
Detroit, MI	14,22	14,41	14,29	10,15	8,72	7,54	7,03
Houston, TX	12,14	11,05	12,13	8,91	6,52	5,81	5,70
Miami, FL ⁵	10,33	9,45	10,91	7,89	6,48	5,86	5,84
Nashville, TN	9,30	9,84	12,02	8,40	8,00	7,28	6,34
New York, NY ⁵	19,11	20,45	22,92	15,40	11,51	10,17	10,17
Portland, OR	9,11	8,52	7,68	6,19	5,82	5,57	5,52
San Francisco, CA ⁵	16,98	15,40	17,83	12,60	7,67	7,28	7,25
Seattle, WA	6,24	5,34	6,21	5,04	5,01	4,98	4,72
MOYENNE	10,12	10,35	11,35	8,21	6,96	6,17	5,78

1) En devise canadienne.

2) Tension d'alimentation de 25 kV.

3) Tension d'alimentation de 120 kV.

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

5) Ces factures ont été estimées par Hydro-Québec de sorte que les montants pourraient différer de ceux des factures réelles.

Indice comparatif au 1^{er} mai 1999

(Hydro-Québec = 100)

Tableau sommaire (toutes taxes exclues)

Résidentiel		Général					
		Petite puissance	Moyenne puissance			Grande puissance	
Puissance	1 000 kWh	40 kW	500 kW	1 000 kW	2 500 kW ¹	5 000 kW ¹	50 000 kW ²
Consommation	10 000 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
Charlottetown, PE	162	138	118	144	169	160	142
Edmonton, AB	125	94	72	95	102	97	95
Halifax, NS	156	133	119	136	131	137	145
Moncton, NB	147	126	97	109	124	136	129
Ottawa, ON	122	102	86	113	130	142	151
Regina, SK	136	106	109	111	104	111	107
St. John's, NF ³	136	118	89	100	111	127	105
Toronto, ON	153	135	122	135	141	154	163
Vancouver, BC	101	89	65	75	87	100	88
Winnipeg, MB	98	77	72	73	74	80	77
Villes américaines							
Boston, MA	275	236	208	236	255	294	311
Chicago, IL ⁴	196	180	169	177	199	213	181
Detroit, MI	236	191	152	167	174	186	184
Houston, TX	201	147	129	146	130	143	149
Miami, FL ⁴	171	126	116	129	129	144	153
Nashville, TN	154	131	127	138	160	180	165
New York, NY ⁴	317	272	243	253	230	251	266
Portland, OR	151	113	81	102	116	137	144
San Francisco, CA ⁴	281	205	189	207	153	179	189
Seattle, WA	103	71	66	83	100	123	123
MOYENNE	168	138	120	135	139	152	151

1) Tension d'alimentation de 25 kV.

2) Tension d'alimentation de 120 kV.

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

4) Ces factures ont été estimées par Hydro-Québec de sorte que les montants pourraient différer de ceux des factures réelles.

*Tableaux sommaires
(toutes taxes comprises)*

Factures mensuelles

Prix moyens

Indice comparatif

Factures mensuelles au 1^{er} mai 1999

(en \$ CA)

Tableau sommaire (toutes taxes comprises)

Résidentiel		Général					
		Petite puissance	Moyenne puissance			Grande puissance	
Puissance	1 000 kWh	40 kW	500 kW	1 000 kW	2 500 kW ¹	5 000 kW ¹	50 000 kW ²
Consommation	10 000 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	69,39	865,76	10 841,11	28 043,10	67 438,01	142 771,33	1 347 828,44
Charlottetown, PE	104,39	1 114,26	11 937,31	37 676,16	105 906,85	212 341,50	1 785 118,45
Edmonton, AB	80,38	754,39	7 278,47	24 887,21	64 081,81	129 181,98	1 196 427,88
Halifax, NS	108,00	1 151,00	12 851,00	38 054,00	88 342,00	195 951,00	1 959 520,00
Moncton, NB	102,04	1 088,28	10 517,00	30 454,00	83 391,99	194 008,00	1 743 412,00
Ottawa, ON	78,70	819,57	8 719,67	29 459,45	81 625,05	189 196,63	1 891 966,30
Regina, SK	96,26	988,78	12 759,32	33 748,92	75 560,47	170 848,81	1 560 792,97
St. John's, NF ³	94,62	1 024,27	9 645,03	28 074,57	74 898,50	181 339,22	1 408 317,60
Toronto, ON	98,76	1 087,12	12 256,85	35 117,24	88 583,81	204 518,55	2 044 227,40
Vancouver, BC	67,47	763,51	6 964,49	20 802,18	58 080,54	141 465,38	1 171 297,27
Winnipeg, MB	68,67	685,72	8 060,55	21 123,89	51 420,19	117 590,34	1 028 579,03
Villes américaines							
Boston, MA	165,74	1 861,51	20 525,44	60 380,33	156 746,86	381 922,07	3 816 097,23
Chicago, IL ⁴	132,53	1 473,93	17 251,56	47 230,65	127 715,64	291 408,94	2 328 135,85
Detroit, MI	154,95	1 599,68	15 861,63	42 648,55	107 083,92	242 322,24	2 259 840,36
Houston, TX	122,62	1 173,59	12 886,11	37 875,46	81 075,07	188 972,71	1 852 871,46
Miami, FL ⁴	118,77	1 154,99	13 358,54	38 468,80	92 159,87	217 347,12	2 166 927,45
Nashville, TN	93,00	1 043,47	12 736,33	35 621,30	99 252,08	236 194,48	2 055 411,34
New York, NY ⁴	214,08	2 384,82	26 722,13	71 819,12	157 011,37	362 881,88	3 628 818,74
Portland, OR	92,77	867,52	7 816,87	25 222,47	69 387,09	173 500,86	1 720 234,97
San Francisco, CA ⁴	170,05	1 657,98	19 192,87	54 315,87	96 848,01	240 303,34	2 392 906,75
Seattle, WA	62,41	534,32	6 214,26	20 156,44	58 651,15	152 285,13	1 442 800,81
MOYENNE	109,31	1 147,36	12 590,31	36 246,65	89 774,30	207 921,50	1 942 930,11

1) Tension d'alimentation de 25 kV.

2) Tension d'alimentation de 120 kV.

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

4) Ces factures ont été estimées par Hydro-Québec de sorte que les montants pourraient différer de ceux des factures réelles.

Prix moyens au 1^{er} mai 1999

(en ¢/kWh)¹

Tableau sommaire (toutes taxes comprises)

Résidentiel		Général					
		Petite puissance	Moyenne puissance			Grande puissance	
Puissance	1 000 kWh	40 kW	500 kW	1 000 kW	2 500 kW ²	5 000 kW ²	50 000 kW ³
Consommation	10 000 kWh	100 000 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	6,94	8,66	10,84	7,01	5,76	4,67	4,40
Charlottetown, PE	10,44	11,14	11,94	9,42	9,05	6,94	5,83
Edmonton, AB	8,04	7,54	7,28	6,22	5,48	4,22	3,91
Halifax, NS	10,80	11,51	12,85	9,51	7,55	6,40	6,40
Moncton, NB	10,20	10,88	10,52	7,61	7,13	6,34	5,70
Ottawa, ON	7,87	8,20	8,72	7,36	6,98	6,18	6,18
Regina, SK	9,63	9,89	12,76	8,44	6,46	5,58	5,10
St. John's, NF ⁴	9,46	10,24	9,65	7,02	6,40	5,93	4,60
Toronto, ON	9,88	10,87	12,26	8,78	7,57	6,68	6,68
Vancouver, BC	6,75	7,64	6,96	5,20	4,96	4,62	3,83
Winnipeg, MB	6,87	6,86	8,06	5,28	4,39	3,84	3,36
Villes américaines							
Boston, MA	16,57	18,62	20,53	15,10	13,40	12,48	12,47
Chicago, IL ⁵	13,25	14,74	17,25	11,81	10,92	9,52	7,61
Detroit, MI	15,50	16,00	15,86	10,66	9,15	7,92	7,39
Houston, TX	12,26	11,74	12,89	9,47	6,93	6,18	6,06
Miami, FL ⁵	11,88	11,55	13,36	9,62	7,88	7,10	7,08
Nashville, TN	9,30	10,43	12,74	8,91	8,48	7,72	6,72
New York, NY ⁵	21,41	23,85	26,72	17,95	13,42	11,86	11,86
Portland, OR	9,28	8,68	7,82	6,31	5,93	5,67	5,62
San Francisco, CA ⁵	17,00	16,58	19,19	13,58	8,28	7,85	7,82
Seattle, WA	6,24	5,34	6,21	5,04	5,01	4,98	4,72
MOYENNE	10,93	11,47	12,59	9,06	7,67	6,79	6,35

1) En devise canadienne.

2) Tension d'alimentation de 25 kV.

3) Tension d'alimentation de 120 kV.

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

5) Ces factures ont été estimées par Hydro-Québec de sorte que les montants pourraient différer de ceux des factures réelles.

Indice comparatif au 1^{er} mai 1999

(Hydro-Québec = 100)

Tableau sommaire (toutes taxes comprises)

Résidentiel		Général					
		Petite puissance	Moyenne puissance			Grande puissance	
Puissance	1 000 kWh	40 kW	500 kW	1 000 kW	2 500 kW ¹	5 000 kW ¹	50 000 kW ²
Consommation	10 000 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
Charlottetown, PE	150	129	110	134	157	149	132
Edmonton, AB	116	87	67	89	95	90	89
Halifax, NS	156	133	119	136	131	137	145
Moncton, NB	147	126	97	109	124	136	129
Ottawa, ON	113	95	80	105	121	133	140
Regina, SK	139	114	118	120	112	120	116
St. John's, NF ³	136	118	89	100	111	127	104
Toronto, ON	142	126	113	125	131	143	152
Vancouver, BC	97	88	64	74	86	99	87
Winnipeg, MB	99	79	74	75	76	82	76
Villes américaines							
Boston, MA	239	215	189	215	232	268	283
Chicago, IL ⁴	191	170	159	168	189	204	173
Detroit, MI	223	185	146	152	159	170	168
Houston, TX	177	136	119	135	120	132	137
Miami, FL ⁴	171	133	123	137	137	152	161
Nashville, TN	134	121	117	127	147	165	152
New York, NY ⁴	309	275	246	256	233	254	269
Portland, OR	134	100	72	90	103	122	128
San Francisco, CA ⁴	245	192	177	194	144	168	178
Seattle, WA	90	62	57	72	87	107	107
MOYENNE	158	133	116	129	133	146	144

1) Tension d'alimentation de 25 kV.

2) Tension d'alimentation de 120 kV.

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

4) Ces factures ont été estimées par Hydro-Québec de sorte que les montants pourraient différer de ceux des factures réelles.

Tableaux détaillés
Secteur résidentiel

Factures mensuelles

Prix moyens

Indice comparatif

Factures mensuelles au 1^{er} mai 1999

(en \$ CA)

Secteur résidentiel

Consommation	625 kWh	750 kWh	1 000 kWh	2 000 kWh	3 000 kWh
Villes canadiennes					
Montréal, QC	41,33	47,25	60,33	120,03	179,73
Charlottetown, PE	67,30	77,39	97,56	158,26	218,96
Edmonton, AB	50,07	58,42	75,12	141,92	208,72
Halifax, NS	63,00	73,00	94,00	178,00	261,00
Moncton, NB	61,21	70,38	88,73	143,93	199,13
Ottawa, ON	46,81	55,73	73,55	144,85	216,15
Regina, SK	55,68	64,45	81,97	152,07	222,17
St. John's, NF ¹	57,28	65,70	82,28	148,61	214,94
Toronto, ON	61,63	71,85	92,30	174,10	255,90
Vancouver, BC	39,52	46,73	61,16	118,86	176,56
Winnipeg, MB	39,59	46,04	58,94	110,54	162,14
Villes américaines					
Boston, MA	107,13	126,67	165,74	322,06	478,39
Chicago, IL ²	92,09	106,26	118,50	205,05	291,58
Detroit, MI	84,72	103,86	142,16	295,37	448,60
Houston, TX	74,92	91,89	121,40	235,09	348,77
Miami, FL ²	65,38	76,81	103,31	209,32	315,34
Nashville, TN	60,85	71,57	93,00	178,73	273,32
New York, NY ²	123,63	146,11	191,08	370,97	550,85
Portland, OR	60,28	70,56	91,10	173,27	255,44
San Francisco, CA ²	103,94	125,88	169,75	345,26	520,77
Seattle, WA	36,55	45,18	62,41	131,36	200,31
MOYENNE	66,33	78,18	101,16	193,22	285,66

1) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

2) Ces factures ont été estimées par Hydro-Québec de sorte que les montants pourraient différer de ceux des factures réelles.

Prix moyens au 1^{er} mai 1999

(en ¢/kWh)¹

Secteur résidentiel

Consommation	625 kWh	750 kWh	1 000 kWh	2 000 kWh	3 000 kWh
Villes canadiennes					
Montréal, QC	6,61	6,30	6,03	6,00	5,99
Charlottetown, PE	10,77	10,32	9,76	7,91	7,30
Edmonton, AB	8,01	7,79	7,51	7,10	6,96
Halifax, NS	10,08	9,73	9,40	8,90	8,70
Moncton, NB	9,79	9,38	8,87	7,20	6,64
Ottawa, ON	7,49	7,43	7,36	7,24	7,21
Regina, SK	8,91	8,59	8,20	7,60	7,41
St. John's, NF ²	9,16	8,76	8,23	7,43	7,16
Toronto, ON	9,86	9,58	9,23	8,71	8,53
Vancouver, BC	6,32	6,23	6,12	5,94	5,89
Winnipeg, MB	6,33	6,14	5,89	5,53	5,40
Villes américaines					
Boston, MA	17,14	16,89	16,57	16,10	15,95
Chicago, IL ³	14,74	14,17	11,85	10,25	9,72
Detroit, MI	13,55	13,85	14,22	14,77	14,95
Houston, TX	11,99	12,25	12,14	11,75	11,63
Miami, FL ³	10,46	10,24	10,33	10,47	10,51
Nashville, TN	9,74	9,54	9,30	8,94	9,11
New York, NY ³	19,78	19,48	19,11	18,55	18,36
Portland, OR	9,65	9,41	9,11	8,66	8,51
San Francisco, CA ³	16,63	16,78	16,98	17,26	17,36
Seattle, WA	5,85	6,02	6,24	6,57	6,68
MOYENNE	10,61	10,42	10,12	9,66	9,52

1) En devise canadienne.

2) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

3) Ces factures ont été estimées par Hydro-Québec de sorte que les montants pourraient différer de ceux des factures réelles.

Indice comparatif au 1^{er} mai 1999

(Hydro-Québec = 100)

Secteur résidentiel

Consommation	625 kWh	750 kWh	1 000 kWh	2 000 kWh	3 000 kWh
Villes canadiennes					
Montréal, QC	100	100	100	100	100
Charlottetown, PE	163	164	162	132	122
Edmonton, AB	121	124	125	118	116
Halifax, NS	152	154	156	148	145
Moncton, NB	148	149	147	120	111
Ottawa, ON	113	118	122	121	120
Regina, SK	135	136	136	127	124
St. John's, NF ¹	139	139	136	124	120
Toronto, ON	149	152	153	145	142
Vancouver, BC	96	99	101	99	98
Winnipeg, MB	96	97	98	92	90
Villes américaines					
Boston, MA	259	268	275	268	266
Chicago, IL ²	223	225	196	171	162
Detroit, MI	205	220	236	246	250
Houston, TX	181	194	201	196	194
Miami, FL ²	158	163	171	174	175
Nashville, TN	147	151	154	149	152
New York, NY ²	299	309	317	309	306
Portland, OR	146	149	151	144	142
San Francisco, CA ²	251	266	281	288	290
Seattle, WA	88	96	103	109	111
MOYENNE	160	165	168	161	159

1) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

2) Ces factures ont été estimées par Hydro-Québec de sorte que les montants pourraient différer de ceux des factures réelles.

Tableaux détaillés
Secteur général – Petite puissance

Factures mensuelles

Prix moyens

Indice comparatif

Factures mensuelles au 1^{er} mai 1999

(en \$ CA)

Secteur général – Petite puissance

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	67,25	159,87	752,67	1 424,80	2 127,00
Charlottetown, PE	94,04	222,66	1 041,36	1 860,76	2 571,36
Edmonton, AB	80,14	174,56	705,04	1 178,50	1 878,10
Halifax, NS	78,00	252,00	1 001,00	1 779,00	2 504,00
Moncton, NB	85,46	202,33	946,33	1 691,13	2 336,83
Ottawa, ON	58,33	153,95	765,95	1 294,00	1 912,20
Regina, SK	72,58	170,33	795,93	1 779,95	2 139,65
St. John's, NF ¹	83,17	257,37	890,67	1 687,62	2 213,66
Toronto, ON	103,89	261,06	1 016,00	1 843,40	2 540,00
Vancouver, BC	52,82	133,94	669,75	1 128,55	1 498,71
Winnipeg, MB	60,88	132,23	576,23	1 252,16	1 563,62
Villes américaines					
Boston, MA	144,77	507,59	1 777,57	3 361,42	4 384,16
Chicago, IL ²	130,20	387,58	1 354,72	2 624,08	3 356,21
Detroit, MI	120,60	299,05	1 441,15	2 012,20	3 582,59
Houston, TX	106,63	265,13	1 104,66	1 949,40	2 795,07
Miami, FL ²	88,08	212,91	944,95	1 874,41	2 464,26
Nashville, TN	85,27	206,78	984,40	2 091,25	2 668,76
New York, NY ²	176,82	586,00	2 045,10	4 161,03	5 055,65
Portland, OR	82,46	195,25	851,93	1 374,10	1 923,27
San Francisco, CA ²	134,50	340,88	1 539,58	2 380,42	3 684,27
Seattle, WA	40,08	106,86	534,32	938,36	1 497,57
MOYENNE	92,67	248,97	1 035,21	1 889,84	2 604,62

1) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

2) Ces factures ont été estimées par Hydro-Québec de sorte que les montants pourraient différer de ceux des factures réelles.

Prix moyens au 1^{er} mai 1999

(en ¢/kWh)¹

Secteur général – Petite puissance

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	8,97	7,99	7,53	10,18	8,51
Charlottetown, PE	12,54	11,13	10,41	13,29	10,29
Edmonton, AB	10,69	8,73	7,05	8,42	7,51
Halifax, NS	10,40	12,60	10,01	12,71	10,02
Moncton, NB	11,39	10,12	9,46	12,08	9,35
Ottawa, ON	7,78	7,70	7,66	9,24	7,65
Regina, SK	9,68	8,52	7,96	12,71	8,56
St. John's, NF ²	11,09	12,87	8,91	12,05	8,85
Toronto, ON	13,85	13,05	10,16	13,17	10,16
Vancouver, BC	7,04	6,70	6,70	8,06	5,99
Winnipeg, MB	8,12	6,61	5,76	8,94	6,25
Villes américaines					
Boston, MA	19,30	25,38	17,78	24,01	17,54
Chicago, IL ³	17,36	19,38	13,55	18,74	13,42
Detroit, MI	16,08	14,95	14,41	14,37	14,33
Houston, TX	14,22	13,26	11,05	13,92	11,18
Miami, FL ³	11,74	10,65	9,45	13,39	9,86
Nashville, TN	11,37	10,34	9,84	14,94	10,68
New York, NY ³	23,58	29,30	20,45	29,72	20,22
Portland, OR	10,99	9,76	8,52	9,82	7,69
San Francisco, CA ³	17,93	17,04	15,40	17,00	14,74
Seattle, WA	5,34	5,34	5,34	6,70	5,99
MOYENNE	12,36	12,45	10,35	13,50	10,42

1) En devise canadienne.

2) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

3) Ces factures ont été estimées par Hydro-Québec de sorte que les montants pourraient différer de ceux des factures réelles.

Indice comparatif au 1^{er} mai 1999

(Hydro-Québec = 100)

Secteur général – Petite puissance

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
Charlottetown, PE	140	139	138	131	121
Edmonton, AB	119	109	94	83	88
Halifax, NS	116	158	133	125	118
Moncton, NB	127	127	126	119	110
Ottawa, ON	87	96	102	91	90
Regina, SK	108	107	106	125	101
St. John's, NF ¹	124	161	118	118	104
Toronto, ON	154	163	135	129	119
Vancouver, BC	79	84	89	79	70
Winnipeg, MB	91	83	77	88	74
Villes américaines					
Boston, MA	215	318	236	236	206
Chicago, IL ²	194	242	180	184	158
Detroit, MI	179	187	191	141	168
Houston, TX	159	166	147	137	131
Miami, FL ²	131	133	126	132	116
Nashville, TN	127	129	131	147	125
New York, NY ²	263	367	272	292	238
Portland, OR	123	122	113	96	90
San Francisco, CA ²	200	213	205	167	173
Seattle, WA	60	67	71	66	70
MOYENNE	138	156	138	133	122

1) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

2) Ces factures ont été estimées par Hydro-Québec de sorte que les montants pourraient différer de ceux des factures réelles.

Tableaux détaillés
Secteur général – Moyenne puissance

Factures mensuelles

Prix moyens

Indice comparatif

Factures mensuelles au 1^{er} mai 1999

(en \$ CA)

Secteur général – Moyenne puissance

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	9 425,00	13 425,00	18 850,00	24 380,00	58 629,00
Charlottetown, PE	11 156,36	17 616,36	22 291,36	35 211,36	98 978,36
Edmonton, AB	6 802,31	12 015,63	12 874,04	23 259,07	59 889,54
Halifax, NS	11 175,00	16 545,00	22 350,00	33 090,00	76 819,00
Moncton, NB	9 145,00	13 465,00	18 402,00	26 481,00	72 514,77
Ottawa, ON	8 149,22	13 769,22	16 292,20	27 532,20	76 285,09
Regina, SK	10 265,90	13 535,90	20 612,15	27 152,15	60 788,79
St. John's, NF ²	8 386,98	12 589,97	16 182,01	24 412,67	65 129,13
Toronto, ON	11 455,00	16 435,00	20 985,40	32 819,85	82 788,60
Vancouver, BC	6 109,21	9 229,21	12 101,12	18 247,53	50 947,84
Winnipeg, MB	6 773,57	8 893,57	13 511,17	17 751,17	43 210,24

Villes américaines

Boston, MA	19 587,44	28 933,81	39 033,55	57 628,50	149 633,65
Chicago, IL ³	15 951,04	21 185,56	33 685,32	43 157,47	116 500,41
Detroit, MI	14 289,76	20 504,51	28 565,99	40 617,66	101 984,69
Houston, TX	12 129,08	17 949,81	24 366,28	35 650,87	76 305,95
Miami, FL ³	10 906,06	15 815,98	21 752,09	31 571,93	75 828,70
Nashville, TN	12 015,40	16 818,45	23 998,88	33 605,00	93 634,04
New York, NY ³	22 915,45	30 996,47	45 426,13	61 588,18	134 644,41
Portland, OR	7 676,40	12 653,66	15 019,61	24 769,19	68 140,14
San Francisco, CA ³	17 826,60	26 355,97	34 656,37	50 417,45	89 772,51
Seattle, WA	6 214,26	11 293,99	10 439,07	20 156,44	58 651,15
MOYENNE	11 350,24	16 668,00	22 447,37	32 833,32	81 479,81

1) Tension d'alimentation de 25 kV.

2) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

3) Ces factures ont été estimées par Hydro-Québec de sorte que les montants pourraient différer de ceux des factures réelles.

Prix moyens au 1^{er} mai 1999

(en ¢/kWh)¹

Secteur général – Moyenne puissance

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	9,43	6,71	9,43	6,10	5,01
Charlottetown, PE	11,16	8,81	11,15	8,80	8,46
Edmonton, AB	6,80	6,01	6,44	5,81	5,12
Halifax, NS	11,18	8,27	11,18	8,27	6,57
Moncton, NB	9,15	6,73	9,20	6,62	6,20
Ottawa, ON	8,15	6,88	8,15	6,88	6,52
Regina, SK	10,27	6,77	10,31	6,79	5,20
St. John's, NF ³	8,39	6,29	8,09	6,10	5,57
Toronto, ON	11,46	8,22	10,49	8,20	7,08
Vancouver, BC	6,11	4,61	6,05	4,56	4,35
Winnipeg, MB	6,77	4,45	6,76	4,44	3,69

Villes américaines

Boston, MA	19,59	14,47	19,52	14,41	12,79
Chicago, IL ⁴	15,95	10,59	16,84	10,79	9,96
Detroit, MI	14,29	10,25	14,28	10,15	8,72
Houston, TX	12,13	8,97	12,18	8,91	6,52
Miami, FL ⁴	10,91	7,91	10,88	7,89	6,48
Nashville, TN	12,02	8,41	12,00	8,40	8,00
New York, NY ⁴	22,92	15,50	22,71	15,40	11,51
Portland, OR	7,68	6,33	7,51	6,19	5,82
San Francisco, CA ⁴	17,83	13,18	17,33	12,60	7,67
Seattle, WA	6,21	5,65	5,22	5,04	5,01
MOYENNE	11,35	8,33	11,22	8,21	6,96

1) En devise canadienne.

2) Tension d'alimentation de 25 kV.

3) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

4) Ces factures ont été estimées par Hydro-Québec de sorte que les montants pourraient différer de ceux des factures réelles.

Indice comparatif au 1^{er} mai 1999

(Hydro-Québec = 100)

Secteur général – Moyenne puissance

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
Charlottetown, PE	118	131	118	144	169
Edmonton, AB	72	90	68	95	102
Halifax, NS	119	123	119	136	131
Moncton, NB	97	100	98	109	124
Ottawa, ON	86	103	86	113	130
Regina, SK	109	101	109	111	104
St. John's, NF ²	89	94	86	100	111
Toronto, ON	122	122	111	135	141
Vancouver, BC	65	69	64	75	87
Winnipeg, MB	72	66	72	73	74

Villes américaines

Boston, MA	208	216	207	236	255
Chicago, IL ³	169	158	179	177	199
Detroit, MI	152	153	152	167	174
Houston, TX	129	134	129	146	130
Miami, FL ³	116	118	115	129	129
Nashville, TN	127	125	127	138	160
New York, NY ³	243	231	241	253	230
Portland, OR	81	94	80	102	116
San Francisco, CA ³	189	196	184	207	153
Seattle, WA	66	84	55	83	100
MOYENNE	120	124	119	135	139

1) Tension d'alimentation de 25 kV.

2) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

3) Ces factures ont été estimées par Hydro-Québec de sorte que les montants pourraient différer de ceux des factures réelles.

Tableaux détaillés
Secteur général – Grande puissance

Factures mensuelles

Prix moyens

Indice comparatif

Factures mensuelles au 1^{er} mai 1999

(en \$ CA)

Secteur général – Grande puissance

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	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	106 698,00	124 122,00	225 642,00	682 734,00	997 530,00	1 171 770,00
Charlottetown, PE	164 250,00	198 450,00	336 287,00	977 759,00	1 400 495,00	1 668 335,00
Edmonton, AB	109 893,38	120 730,82	226 137,22	662 212,74	1 009 782,50	1 118 156,90
Halifax, NS	139 216,00	170 392,00	325 195,00	985 985,00	1 392 170,00	1 703 930,00
Moncton, NB	142 670,00	168 703,00	305 618,00	888 506,00	1 272 650,00	1 516 010,00
Ottawa, ON	150 405,92	176 819,28	340 556,58	1 020 391,76	1 506 559,20	1 768 192,80
Regina, SK	118 426,37	137 448,77	241 618,62	731 205,16	1 065 442,10	1 255 666,10
St. John's, NF ¹	127 604,68	157 686,28	294 017,89	712 480,80	1 033 536,00	1 224 624,00
Toronto, ON	153 465,22	191 138,84	363 340,86	1 102 382,73	1 533 756,71	1 910 492,89
Vancouver, BC	101 965,40	124 092,44	196 132,59	594 639,77	840 325,75	1 027 453,75
Winnipeg, MB	84 343,41	98 815,41	174 295,03	527 630,83	764 836,63	907 036,63

Villes américaines

Boston, MA	298 920,24	364 626,40	696 052,68	2 109 365,99	2 986 079,03	3 643 140,59
Chicago, IL ²	232 616,87	264 720,17	509 793,22	1 278 599,00	1 794 744,24	2 115 777,28
Detroit, MI	203 578,03	230 783,07	431 865,37	1 274 445,77	1 955 126,02	2 152 228,91
Houston, TX	146 490,45	177 856,68	336 174,33	1 011 274,31	1 430 216,79	1 743 879,03
Miami, FL ²	151 071,84	179 245,48	343 818,58	1 039 675,83	1 505 448,41	1 787 184,75
Nashville, TN	188 485,40	222 824,98	399 234,81	1 136 466,56	1 700 334,49	1 939 067,30
New York, NY ²	269 288,81	311 187,74	601 426,03	1 818 244,37	2 692 888,16	3 111 877,42
Portland, OR	135 810,86	170 382,85	321 483,83	973 711,12	1 343 600,50	1 689 320,40
San Francisco, CA ²	178 498,33	222 704,60	422 259,38	1 279 420,16	1 775 563,20	2 217 625,75
Seattle, WA	117 303,77	152 285,13	271 988,23	827 012,74	1 111 362,14	1 442 800,81
MOYENNE	158 143,00	188 810,28	350 616,06	1 030 197,32	1 481 545,09	1 767 360,49

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

2) Ces factures ont été estimées par Hydro-Québec de sorte que les montants pourraient différer de ceux des factures réelles.

Prix moyens au 1^{er} mai 1999

(en ¢/kWh)¹

Secteur général – Grande puissance

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	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	4,56	4,06	3,92	3,90	4,26	3,83
Charlottetown, PE	7,02	6,49	5,84	5,58	5,99	5,45
Edmonton, AB	4,70	3,95	3,93	3,78	4,32	3,65
Halifax, NS	5,95	5,57	5,65	5,63	5,95	5,57
Moncton, NB	6,10	5,51	5,31	5,07	5,44	4,95
Ottawa, ON	6,43	5,78	5,91	5,82	6,44	5,78
Regina, SK	5,06	4,49	4,19	4,17	4,55	4,10
St. John's, NF ²	5,45	5,15	5,10	4,07	4,42	4,00
Toronto, ON	6,56	6,25	6,31	6,29	6,55	6,24
Vancouver, BC	4,36	4,06	3,41	3,39	3,59	3,36
Winnipeg, MB	3,60	3,23	3,03	3,01	3,27	2,96

Villes américaines

Boston, MA	12,77	11,92	12,08	12,04	12,76	11,91
Chicago, IL ³	9,94	8,65	8,85	7,30	7,67	6,91
Detroit, MI	8,70	7,54	7,50	7,27	8,36	7,03
Houston, TX	6,26	5,81	5,84	5,77	6,11	5,70
Miami, FL ³	6,46	5,86	5,97	5,93	6,43	5,84
Nashville, TN	8,05	7,28	6,93	6,49	7,27	6,34
New York, NY ³	11,51	10,17	10,44	10,38	11,51	10,17
Portland, OR	5,80	5,57	5,58	5,56	5,74	5,52
San Francisco, CA ³	7,63	7,28	7,33	7,30	7,59	7,25
Seattle, WA	5,01	4,98	4,72	4,72	4,75	4,72
MOYENNE	6,76	6,17	6,09	5,88	6,33	5,78

1) En devise canadienne.

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

3) Ces factures ont été estimées par Hydro-Québec de sorte que les montants pourraient différer de ceux des factures réelles.

Indice comparatif au 1^{er} mai 1999

(Hydro-Québec = 100)

Secteur général – Grande puissance

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	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
Charlottetown, PE	154	160	149	143	140	142
Edmonton, AB	103	97	100	97	101	95
Halifax, NS	130	137	144	144	140	145
Moncton, NB	134	136	135	130	128	129
Ottawa, ON	141	142	151	149	151	151
Regina, SK	111	111	107	107	107	107
St. John's, NF ¹	120	127	130	104	104	105
Toronto, ON	144	154	161	161	154	163
Vancouver, BC	96	100	87	87	84	88
Winnipeg, MB	79	80	77	77	77	77

Villes américaines

Boston, MA	280	294	308	309	299	311
Chicago, IL ²	218	213	226	187	180	181
Detroit, MI	191	186	191	187	196	184
Houston, TX	137	143	149	148	143	149
Miami, FL ²	142	144	152	152	151	153
Nashville, TN	177	180	177	166	170	165
New York, NY ²	252	251	267	266	270	266
Portland, OR	127	137	142	143	135	144
San Francisco, CA ²	167	179	187	187	178	189
Seattle, WA	110	123	121	121	111	123
MOYENNE	148	152	155	151	149	151

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

2) Ces factures ont été estimées par Hydro-Québec de sorte que les montants pourraient différer de ceux des factures réelles.

Modifications des tarifs

Modifications globales

*Modifications par catégorie
de clients*

Modifications des tarifs

Modifications globales

	Avant mai 1998		Entre le 1 ^{er} mai 1998 et le 1 ^{er} mai 1999		Remarque
	Année	%	Date	%	
Entreprises canadiennes					
Hydro-Québec, QC	1998	1,6	1 ^{er} mai 1999	0,0	Gel des tarifs jusqu'en avril 2002
Maritime Electric, PE	1998	-8,0	1 ^{er} octobre 1998	2,9	
Edmonton Power, AB	1998	-2,09	—	—	Aucune hausse de tarifs en 1999
Nova Scotia Power, NS	1998	0,0	—	—	Aucune hausse de tarifs en 1999
Énergie du Nouveau-Brunswick, NB	1997	2,9	1 ^{er} octobre 1998	2,9	
Ottawa Hydro, ON	1998	0,0	1 ^{er} janvier 1999	0,0	
SaskPower, SK	1998	0,0	—	—	Gel des tarifs jusqu'en janvier 2000
Newfoundland Power, NF ¹	1998	-2,1	1 ^{er} juillet 1998	0,4	
			1 ^{er} février 1999	1,2	
Newfoundland and Labrador Hydro, NF ¹	1998	3,34	1 ^{er} janvier 1999	6,93	Hausse applicable à la composante énergie du tarif industriel seulement
Toronto Hydro, ON	1997	0,0	1 ^{er} janvier 1999	-3,0	Baisse de tarifs applicable aux clients de plus de 5 000 kW
British Columbia Hydro, BC	1996	0,0	—	—	Gel des tarifs jusqu'au 31 mars 2000
Manitoba Hydro, MB	1998	1,3	1 ^{er} avril 1999	0,0	
Entreprises américaines					
Boston Edison, MA	1998	-10,0	1 ^{er} janvier 1999	-11,9	Baisse de tarifs rajustée au taux de l'inflation
Commonwealth Edison, IL	1995	5,23	1 ^{er} août 1998	-15,0	Baisse de tarifs applicable aux clients résidentiels seulement
Detroit Edison, MI	1994	2,3	1 ^{er} janvier 1999	-2,787	
Reliant Energy HL&P, TX	1991	9,4	—	—	Aucune hausse de tarifs en 1999
Florida Power and Light, FL	1998	2,5	15 avril 1999	-6,0	Baisse applicable à la composante énergie seulement
Nashville Electric Service, TN	1997	8,7	—	—	Aucune hausse de tarifs en 1999
Consolidated Edison, NY	1998	-2,0	1 ^{er} avril 1999	-1,4	
Pacific Power and Light, OR	1998	2,1	3 juin 1998	0,46	
			1 ^{er} juillet 1998	0,43	
Pacific Gas and Electric, CA	1998	0,0	—	—	Gel des tarifs jusqu'en mars 2002
Seattle City Light, WA	1998	-0,6	—	—	Aucune hausse de tarifs en 1999

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

Modifications des tarifs

Modifications par catégorie de clients

	Date	Résidentiel %	Général %	Industriel %	Moyenne %
Entreprises canadiennes					
Hydro-Québec, QC	1 ^{er} mai 1999	0,0	0,0	0,0	0,0
Maritime Electric, PE	1 ^{er} octobre 1998	3,4	1,5	2,9	2,9
Edmonton Power, AB	—	—	—	— ¹	—
Nova Scotia Power, NS	—	—	—	—	—
Énergie du Nouveau-Brunswick, NB	1 ^{er} octobre 1998	3,4	2,2	2,9 ² 2,9 ³	2,9
Ottawa Hydro, ON	1 ^{er} janvier 1999	0,0	0,0	0,0	0,0
SaskPower, SK	—	—	—	—	—
Newfoundland Power, NF	1 ^{er} juillet 1998	0,4	0,3 ⁴ 0,4 ⁵ 0,5 ⁶	0,6 ⁷	0,4
	1 ^{er} février 1999	1,2	1,2	1,2	1,2
Newfoundland and Labrador Hydro, NF	1 ^{er} janvier 1999	s.o.	s.o.	6,93 ⁸	s.o.
Toronto Hydro, ON	1 ^{er} janvier 1999	0,0	0,0	-3,0 ⁹	n.d.
British Columbia Hydro, BC	—	—	—	—	—
Manitoba Hydro, MB	1 ^{er} avril 1999	0,0	0,0	0,0	0,0
Entreprises américaines					
Boston Edison, MA	1 ^{er} janvier 1999	-11,6 ¹⁰	-12,0 ¹⁰	-12,0 ¹⁰	-11,9 ¹⁰
Commonwealth Edison, IL	1 ^{er} août 1998	-15,0	0,0	0,0	n.d.
Detroit Edison, MI	1 ^{er} janvier 1999	-0,26886 ¢/kWh	-0,28715 ¢/kWh ¹¹ -0,25309 ¢/kWh ¹²	-2,787	-2,787
Reliant Energy HL&P, TX	—	—	—	—	—
Florida Power and Light, FL	15 avril 1999	-5,6 ¹³	-6,0 ¹³	-6,0 ¹³	-6,0 ¹³
Nashville Electric Service, TN	—	—	—	—	—
Consolidated Edison, NY	1 ^{er} avril 1999	-1,38	-1,36	-1,89	-1,4
Pacific Power and Light, OR	3 juin 1998	0,59	0,36 ¹⁴	0,36 ¹⁵	0,46
	1 ^{er} juillet 1998	0,60	0,29 ¹⁴	0,29 ¹⁵	0,43
Pacific Gas and Electric, CA	—	—	—	—	—
Seattle City Light, WA	—	—	—	—	—

1) La hausse tarifaire en vigueur telle qu'elle a été fixée en 1998 se limite à 3 % par année jusqu'à l'an 2000.

2) Moins de 750 kW.

3) Plus de 750 kW.

4) De 0 à 10 kW.

5) De 10 à 100 kW.

6) De 110 à 1 000 kVA.

7) Plus de 1 000 kVA.

8) Hausse applicable à la composante énergie du tarif industriel seulement (clients de plus de 30 000 kW).

9) Plus de 5 000 kW.

10) Baisse de tarifs rajustée en fonction du taux de l'inflation.

11) Applicable au tarif D3.

12) Applicable au tarif D4.

13) Baisse applicable à la composante énergie seulement.

14) Moins de 1 000 kW.

15) Plus de 1 000 kW.

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.

Tarifs saisonniers
Clauses d'ajustement

Tarifs saisonniers

Voici la liste des entreprises pour lesquelles un prix moyen annuel a été calculé en fonction de différents niveaux de consommation. Ce prix reflète une tarification saisonnière.

Boston Edison, MA	Tous les niveaux
Commonwealth Edison, IL	Tous les niveaux
Consolidated Edison, NY	Tous les niveaux
Edmonton Power, AB	De 500 à 1 000 kW inclusivement
Newfoundland Power, NF	De 14 à 10 000 kW inclusivement
Ottawa Hydro, ON	De 2 500 à 50 000 kW inclusivement
Pacific Gas and Electric, CA	Tous les niveaux
Reliant Energy HL&P, TX	Secteur résidentiel : De 1 000 à 3 000 kWh inclusivement Secteur général : De 6 à 500 kW inclusivement
Seattle City Light, WA	Tous les niveaux
Toronto Hydro, ON	Tous les niveaux

Clauses d'ajustement

Voici la liste des entreprises qui 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.

Commonwealth Edison, IL	<i>Renewable Energy Resources and Energy Assistance Charge Franchise Cost Additions Decommissioning Expense Adjustment Clause</i>
Consolidated Edison, NY	<i>Fuel Adjustment Clause System Benefits Charge Statement of Rate Case Adjustment</i>
Detroit Edison, MI	<i>Fuel Adjustment Nuclear Decommissioning Surcharge</i>
Florida Power and Light, FL	<i>Energy Conservation Cost Recovery Clause Capacity Payment Recovery Clause Fuel Charge Environmental Cost Recovery Clause</i>
Newfoundland and Labrador Hydro, NF	<i>Rate Stabilization Adjustment Municipal Tax Adjustment</i>
Pacific Gas and Electric, CA	<i>Customer Energy Efficiency California Alternate Rates for Energy Account Fixed Transition Amount Conservation Financing Adjustment Nuclear Decommissioning Charge</i>
Reliant Energy HL&P, TX	<i>Purchased Power Cost Recovery Factor Fuel Factor Base Rate Credit</i>

Taxes applicables

Secteur résidentiel

Secteurs général et commercial

Secteur industriel

Taxes applicables au secteur résidentiel

Au 1^{er} mai 1999

	Taxe	%	Applicable
Villes canadiennes			
Montréal, QC	Taxe sur les produits et services (TPS)	7	à la facture de base
	Taxe de vente du Québec	7,5	à la facture de base + TPS
Charlottetown, PE	Taxe sur les produits et services	7	à la facture de base
Edmonton, AB	Taxe sur les produits et services	7	à la facture de base
Halifax, NS	Taxe de vente harmonisée	15	à la facture de base
Moncton, NB	Taxe de vente harmonisée	15	à la facture de base
Ottawa, ON	Taxe sur les produits et services	7	à la facture de base
Regina, SK	Taxe municipale	10	à la facture de base
	Taxe sur les produits et services	7	à la facture de base + taxe municipale
St. John's, NF	Taxe de vente harmonisée	15	à la facture de base
Toronto, ON	Taxe sur les produits et services	7	à la facture de base
Vancouver, BC	<i>Regional Transit Levy</i>	1,90 \$	par mois à la facture de base
	Taxe sur les produits et services	7	à la facture de base + <i>Regional Transit Levy</i>
Winnipeg, MB	Taxe de vente provinciale	7	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	7	à la facture de base
Villes américaines			
Boston, MA	Aucune taxe		
Chicago, IL	Taxe d'État	¢/kWh	variable par tranche d'énergie
	Taxe municipale	¢/kWh	variable par tranche d'énergie
Detroit, MI	Taxe d'État	4	à la facture de base
	<i>City of Detroit Utility Tax</i>	5	à la facture de base
Houston, TX	Taxe de vente municipale	1	à la facture de base
Miami, FL	<i>Gross Receipts Tax</i>	1,0256	à la facture de base
	<i>Franchise Fee (City of Miami)</i>	5,051	à la facture de base + <i>Gross Receipts Tax</i>
	<i>Utility Tax</i>	10	à une portion de la facture de base
Nashville, TN	Aucune taxe		
New York, NY	<i>Gross Receipts Tax</i>	7,7246	à la facture de base
	Taxe de vente d'État	4	à la facture de base + <i>Gross Receipts Tax</i>
Portland, OR	<i>Multnomah County Franchise Tax</i>	0,33	à la facture de base
	<i>City of Portland Franchise Tax</i>	1,5	à la facture de base
San Francisco, CA	<i>Energy Commission Tax</i>	0,02 ¢	par kWh, à la facture de base
Seattle, WA	<i>State Utility Tax</i>	3,873	comprise dans les tarifs
	<i>Seattle Occupation Tax</i>	6	comprise dans les tarifs

Taxes applicables aux secteurs général et commercial

Au 1^{er} mai 1999

	Taxe	%	Applicable
Villes canadiennes			
Montréal, QC	Taxe sur les produits et services (TPS)	7	à la facture de base (taxe remboursable)
	Taxe de vente du Québec	7,5	à la facture de base + TPS (taxe remboursable ¹)
Charlottetown, PE	Taxe sur les produits et services	7	à la facture de base (taxe remboursable)
Edmonton, AB	Taxe sur les produits et services	7	à la facture de base (taxe remboursable)
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 sur les produits et services	7	à la facture de base (taxe remboursable)
Regina, SK	Taxe municipale	10	à la facture de base
	Taxe de vente provinciale	6	à la facture de base + taxe municipale (taxe remboursable ²)
	Taxe sur les produits et services	7	à la facture de base + taxe municipale (taxe remboursable)
St. John's, NF	Taxe de vente harmonisée	15	à la facture de base (taxe remboursable)
Toronto, ON	Taxe sur les produits et services	7	à la facture de base (taxe remboursable)
Vancouver, BC	Taxe sur les produits et services	7	à la facture de base (taxe remboursable)
	Taxe de vente provinciale	7	à la facture de base
Winnipeg, MB	Taxe de vente provinciale	7	à la facture de base
	Taxe municipale	5	à la facture de base (chauffage autre qu'électrique)
	Taxe sur les produits et services	7	à la facture de base (chauffage électrique)
	Taxe sur les produits et services	7	à la facture de base (taxe remboursable)
Villes américaines			
Boston, MA	Taxe de vente	5	à une portion de la facture de base
Chicago, IL	Taxe d'État	¢/kWh	variable par tranche d'énergie
	Taxe municipale	5,15	à la facture de base + taxe d'État
Detroit, MI	Taxe d'État	6	à la facture de base
	<i>City of Detroit Utility Tax</i>	5	à la facture de base
Houston, TX	Taxe d'État	6,25	à la facture de base
Miami, FL	<i>Gross Receipts Tax</i>	1,0256	à la facture de base
	<i>Franchise Fee (City of Miami)</i>	5,051	à la facture de base + <i>Gross Receipts Tax</i>
	<i>Utility Tax</i>	10	à une portion de la facture de base
	Taxe de vente d'État	7	à la facture totale, à l'exclusion de la <i>Utility Tax</i>
Nashville, TN	Taxe de vente d'État	6	à la facture de base
New York, NY	<i>Gross Receipts Tax</i>	7,7246	à la facture de base
	Taxes de vente municipale et d'État	8,25	à la facture de base + <i>Gross Receipts Tax</i>
Portland, OR	<i>Multnomah County Franchise Tax</i>	0,33	à la facture de base
	<i>City of Portland Franchise Tax</i>	1,5	à la facture de base
San Francisco, CA	<i>Energy Commission Tax</i>	0,02 ¢	par kWh, à la facture de base
	<i>San Francisco Utility Users' Tax</i>	7,5	à la facture de base
Seattle, WA	<i>State Utility Tax</i>	3,873	comprise dans les tarifs
	<i>Seattle Occupation Tax</i>	6	comprise dans les tarifs

1) Les clients commerciaux dont les revenus sont inférieurs à 6 M\$ ainsi que les clients du secteur manufacturier ont droit à un remboursement de cette taxe.

2) Les clients du secteur manufacturier ont droit à un remboursement partiel de cette taxe en fonction de leurs revenus imposables.

Taxes applicables au secteur industriel

Au 1^{er} mai 1999

	Taxe	%	Applicable
Villes canadiennes			
Montréal, QC	Taxe sur les produits et services (TPS)	7	à la facture de base (taxe remboursable)
	Taxe de vente du Québec	7,5	à la facture de base + TPS (taxe remboursable ¹)
Charlottetown, PE	Taxe sur les produits et services	7	à la facture de base (taxe remboursable)
Edmonton, AB	Taxe sur les produits et services	7	à la facture de base (taxe remboursable)
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 sur les produits et services	7	à la facture de base (taxe remboursable)
Regina, SK	Taxe municipale	10	à la facture de base
	Taxe de vente provinciale	6	à la facture de base + taxe municipale (taxe remboursable ²)
	Taxe sur les produits et services	7	à la facture de base + taxe municipale (taxe remboursable)
St. John's, NF	Taxe de vente harmonisée	15	à la facture de base (taxe remboursable)
Toronto, ON	Taxe sur les produits et services	7	à la facture de base (taxe remboursable)
Vancouver, BC	Taxe sur les produits et services	7	à la facture de base (taxe remboursable)
	Taxe de vente provinciale	7	à la facture de base
Winnipeg, MB	Taxe de vente provinciale	7	à la facture de base (industries autres que minière et manufacturière)
		1,4	à la facture de base (industries minière et manufacturière)
	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	7	à la facture de base (taxe remboursable)
Villes américaines			
Boston, MA	Taxe de vente	5	à une portion de la facture de base
Chicago, IL	Taxe d'État	¢/kWh	variable par tranche d'énergie
	Taxe municipale	5,15	à la facture de base + taxe d'État
Detroit, MI	<i>City of Detroit Utility Tax</i>	5	à la facture de base
Houston, TX	Taxe d'État	6,25	à la facture de base
Miami, FL	<i>Gross Receipts Tax</i>	1,0256	à la facture de base
	<i>Franchise Fee (City of Miami)</i>	5,051	à la facture de base + <i>Gross Receipts Tax</i>
	<i>Utility Tax</i>	10	à une portion de la facture de base
Nashville, TN	Taxe de vente d'État	7	à la facture totale, à l'exclusion de la <i>Utility Tax</i>
	Taxe de vente d'État	6	à la facture de base (entreprises autres que manufacturières)
		1,5	à la facture de base (entreprises manufacturières)
New York, NY	<i>Gross Receipts Tax</i>	7,7246	à la facture de base
	Taxes de vente municipale et d'État	8,25	à la facture de base + <i>Gross Receipts Tax</i>
Portland, OR	<i>Multnomah County Franchise Tax</i>	0,33	à la facture de base
	<i>City of Portland Franchise Tax</i>	1,5	à la facture de base
San Francisco, CA	<i>Energy Commission Tax</i>	0,02 ¢	par kWh, à la facture de base
	<i>San Francisco Utility Users' Tax</i>	7,5	à la facture de base
Seattle, WA	<i>State Utility Tax</i>	3,873	comprise dans les tarifs
	<i>Seattle Occupation Tax</i>	6	comprise dans les tarifs

1) Les clients commerciaux dont les revenus sont inférieurs à 6 M\$ ainsi que les clients du secteur manufacturier ont droit à un remboursement de cette taxe.

2) Les clients du secteur manufacturier ont droit à un remboursement partiel de cette taxe en fonction de leurs revenus imposables.

Entreprises étudiées

Entreprises étudiées



Entreprises canadiennes

- 1- Hydro-Québec
- 2- Maritime Electric
- 3- Edmonton Power
- 4- Nova Scotia Power
- 5- Commission d'énergie électrique du Nouveau-Brunswick
- 6- Ottawa Hydro
- 7- Saskatchewan Power Corporation
- 8- Newfoundland and Labrador Hydro (clients consommant 30 000 kW ou plus) Newfoundland Power (autres catégories de clients)
- 9- Toronto Hydro
- 10- British Columbia Hydro and Power Authority
- 11- Manitoba Hydro

Entreprises américaines

- 12- Boston Edison Company
- 13- Commonwealth Edison Company (ComEd)
- 14- Detroit Edison Company
- 15- Reliant Energy HL&P
- 16- Florida Power and Light Company
- 17- Nashville Electric Service
- 18- Consolidated Edison Company of New York (ConEd)
- 19- Pacific Power and Light Company
- 20- Pacific Gas and Electric Company
- 21- Seattle City Light

Entreprises canadiennes

Hydro-Québec

Montréal, Québec

Hydro-Québec produit, transporte et distribue la quasi-totalité de l'électricité au Québec. La société d'État exploite 49 centrales hydroélectriques et 29 centrales thermiques pour une puissance installée de 31 472 MW. Elle achète aussi la majeure partie de la production de la centrale des Churchill Falls, d'une puissance nominale de 5 428 MW.

Hydro-Québec est l'un des plus importants distributeurs d'énergie en Amérique du Nord. Elle compte près de 3,5 millions d'abonnements résidentiels, commerciaux, institutionnels et industriels à l'échelle du Québec. De plus, elle livre de l'électricité sur une base régulière à neuf réseaux municipaux, à une coopérative régionale ainsi qu'à une quinzaine d'entreprises d'électricité du nord-est des États-Unis, de l'Ontario et du Nouveau-Brunswick. Depuis qu'elle a obtenu un permis de négociant en gros de la Federal Energy Regulatory Commission (FERC), elle réalise également des ventes directes, au prix du marché, auprès de grossistes américains, y compris des entreprises de service public, des municipalités, des revendeurs et des gros consommateurs industriels. En 1998, ses ventes totales s'élevaient à 161,4 TWh, dont plus de 88 % (142,8 TWh) pour l'ensemble des marchés québécois et près de 11,5 % hors Québec.

Depuis 1998, Hydro-Québec est soumise à un nouveau contexte réglementaire. C'est maintenant la Régie de l'énergie qui fixe les tarifs et les conditions auxquelles l'électricité est fournie et distribuée au Québec.

Maritime Electric

Charlottetown, Île-du-Prince-Édouard

Maritime Electric est le seul fournisseur d'électricité de l'Île-du-Prince-Édouard, avec plus de 63 000 clients. Cette société privée vend également de l'électricité au réseau municipal de la ville de Summerside. Elle possède un réseau entièrement intégré de production (deux centrales totalisant 104 MW), de transport et de distribution. Par ailleurs, l'entreprise achète d'Énergie NB la majeure partie de l'électricité qu'elle revend. En 1998, ses ventes totales atteignaient 876 GWh.

En 1994, la réglementation des prix de l'électricité a été modifiée. Alors qu'elle était axée sur le coût de service, elle est maintenant basée sur un prix plafond qui s'appuie sur les tarifs d'Énergie NB.

Edmonton Power

Edmonton, Alberta

L'Alberta compte trois grandes entreprises d'électricité : la TransAlta Utilities Corporation, Alberta Power Limited et Edmonton Power. Deuxième plus grand producteur de l'Alberta, le réseau municipal d'Edmonton Power exploite trois centrales d'une capacité totale de 1 701 MW. La filiale Distribution dessert plus de 250 000 clients en Alberta. Les régions situées dans le centre-est et le nord de la province sont approvisionnées par Alberta Power – une entreprise privée qui comble 15 % des besoins en électricité de la province, soit 164 000 clients. La TransAlta Utilities Corporation couvre un secteur qui s'étend de la frontière sud de l'Alberta à environ 150 km au nord d'Edmonton. Desservant directement ou indirectement plus de 1,7 million de personnes, l'entreprise satisfait environ 63 % des besoins en électricité de la province. Elle produit environ 4 500 MW, dont 95 % provient de centrales thermiques.

Depuis le 1^{er} janvier 1996, le marché de l'électricité de l'Alberta a fait l'objet d'une importante restructuration. L'électricité produite ou importée dans cette province est vendue au Power Pool of Alberta ; les distributeurs doivent obligatoirement négocier par l'intermédiaire de cette bourse d'échanges d'électricité pour acheter ou revendre de l'énergie au prix horaire du marché. En 1998, un calendrier d'implantation de l'ouverture du marché de détail a été établi. En 1999, certains clients pourront s'approvisionner directement auprès de cette bourse ou de leur distributeur par suite de l'adoption de tarifs d'accès direct. Il est à noter que l'ouverture des marchés doit être complétée d'ici 2001.

Nova Scotia Power

Halifax, Nouvelle-Écosse

Nova Scotia Power produit – principalement à partir de ses centrales thermiques – 97 % de l'électricité consommée en Nouvelle-Écosse, en transporte 99 % et en distribue 95 %. Elle dessert environ 428 000 clients en plus des réseaux municipaux. Au nombre de sept,

ces réseaux alimentent les villes de Kentville, de Lunenburg, de Riverport et de Mahone Bay. Pour sa part, Halifax s'approvisionne directement auprès de Nova Scotia Power, dont la puissance installée totalise plus de 2 200 MW.

Jusqu'à maintenant, le gouvernement n'a pris aucune initiative en vue de restructurer le marché de l'électricité en Nouvelle-Écosse.

Commission d'énergie électrique du Nouveau-Brunswick

Moncton, Nouveau-Brunswick

La Commission d'énergie électrique du Nouveau-Brunswick (Énergie NB) alimente toute la province, à l'exception des villes de Saint-Jean et d'Edmundston et du village de Perth Andover qui possèdent leurs propres réseaux. En plus de vendre de l'électricité en gros à ces réseaux municipaux (environ 40 000 clients), elle dessert plus de 300 000 clients. Énergie NB exploite 15 centrales nucléaires, hydrauliques et thermiques, soit une capacité totale de production de 4 173 MW.

Le Comité spécial sur l'énergie créé par l'assemblée législative du Nouveau-Brunswick a déposé en mai 1999 un rapport sur la restructuration du marché de l'électricité. Le Comité recommande, entre autres, une transition graduelle vers une concurrence sur le marché de gros. Aucune restructuration n'est toutefois prévue avant quelques années.

Saskatchewan Power Corporation

Regina, Saskatchewan

La Saskatchewan Power Corporation (SaskPower) alimente directement ou indirectement la totalité de la province. En effet, en plus de desservir directement environ 420 000 clients, dont la ville de Regina, elle vend aussi de l'électricité en gros aux deux réseaux municipaux de la Saskatchewan : le Saskatoon Electric Department et le Swift Current Electric Department. L'entreprise exploite 14 centrales d'une capacité de production nette de 2 835 MW. L'électricité qu'elle produit provient à 70 % du charbon.

Aucun calendrier de déréglementation n'a encore été officiellement annoncé, mais la SaskPower s'oriente vers un marché concurrentiel en matière de fourniture d'électricité.

Newfoundland and Labrador Hydro (clients d'une puissance de 30 000 kW ou plus) Newfoundland Power (autres catégories de clients)

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

Newfoundland Power est la principale entreprise d'électricité qui dessert les territoires de Terre-Neuve et du Labrador (environ 172 000 clients). Ses activités sont concentrées à Terre-Neuve, où elle alimente environ 85 % de la population. L'entreprise produit, à partir de ses petites centrales hydroélectriques, une faible partie de l'électricité qu'elle vend (146,8 MW). Elle s'approvisionne dans une proportion de 90 % auprès de la Newfoundland and Labrador Hydro, dont la mission principale est de produire de l'électricité et de la transporter à l'échelle de la province. En plus de vendre de l'électricité en gros à Newfoundland Power, la Newfoundland and Labrador Hydro fournit aussi les clients des régions éloignées et du Labrador ainsi que les gros clients industriels de la province. Sa capacité installée s'établit à 7 255 MW.

Terre-Neuve a déjà annoncé son intention de réviser sa politique énergétique en 1999.

Toronto Hydro Ottawa Hydro

Toronto, Ontario

Ottawa, Ontario

La restructuration du marché de l'électricité en Ontario vise à favoriser la concurrence sur le plan de la production, alors que les activités de transport et de distribution demeurent réglementées. L'ouverture des marchés de gros et de détail est prévue pour le 1^{er} juillet 2000. Dans le cadre de cette restructuration, Ontario Hydro a cessé ses activités en avril 1999 ; quatre nouvelles entreprises – notamment Ontario Power Generation (OPG) et la Ontario Hydro Services Company (OHSC) – ont alors été créées. D'une part, OPG fournit, à partir de ses 80 centrales, 85 % de l'électricité consommée en Ontario. Elle alimente par

ailleurs la majorité des réseaux municipaux de cette province. D'autre part, la OHSC exploite l'un des plus importants réseaux de transport et de distribution en Amérique du Nord, qui dessert directement 106 clients industriels et près de 1 million de clients résidentiels et de petites entreprises dans les régions éloignées.

L'Ontario compte plus de 250 réseaux municipaux – le nombre le plus élevé au Canada – qui vendent de l'électricité au détail aux clients de leur territoire. Les deux réseaux municipaux ayant participé à cette analyse comparative sont Ottawa Hydro, qui alimente plus de 140 000 clients, et Toronto Hydro. Depuis la fusion des six réseaux municipaux de la région de Toronto, la Toronto Hydro-Electric Commission est devenue le deuxième plus grand distributeur d'électricité en Amérique du Nord; elle comble 25 % des besoins en électricité de l'Ontario et dessert 650 000 clients.

British Columbia Hydro and Power Authority

Vancouver, Colombie-Britannique

Les deux principales entreprises d'électricité de la Colombie-Britannique sont la British Columbia Hydro and Power Authority (B.C. Hydro) et la West Kootenay Power and Light Company (West Kootenay Power). De plus, plusieurs réseaux municipaux desservent notamment les villes de Grand Forks, Kelowna, Nelson, New Westminster, Penticton et Summerland.

Les habitants de Vancouver sont alimentés par B.C. Hydro qui assure la production, le transport et la distribution de l'électricité. La société d'État compte plus de 1,5 million de clients répartis dans toute la province, à l'exception du centre-sud desservi par la West Kootenay Power et des municipalités possédant leur propre réseau. B.C. Hydro est la troisième plus grande entreprise d'électricité au Canada. Elle exploite 35 centrales, dont 32 centrales hydroélectriques, et produit de 43 000 à 54 000 GWh d'électricité annuellement, selon l'hydraulicité. En 1998, ses ventes atteignaient plus de 43 TWh.

La lente transition vers une ouverture complète des marchés s'explique en partie par le faible coût de l'électricité en Colombie-Britannique. Néanmoins, le gouvernement a adopté un tarif qui donne aux gros consommateurs d'électricité de la province un accès virtuel au marché concurrentiel.

Manitoba Hydro

Winnipeg, Manitoba

Manitoba Hydro constitue la principale entreprise d'électricité du Manitoba avec environ 394 000 clients. Elle dessert toute la province, y compris l'agglomération de Winnipeg, à l'exception toutefois de la population du centre – près de 91 000 clients – qui est alimentée par le réseau municipal. La majeure partie (près de 99 %) de l'électricité que Manitoba Hydro produit et distribue provient de ses 12 centrales hydroélectriques et le reste, des 2 centrales thermiques et des 6 groupes diesels qu'elle possède.

La Loi sur Manitoba Hydro a été modifiée en 1997 afin de permettre l'accès au réseau de transport de l'entreprise pour les ventes en gros. Quant au marché de détail, le gouvernement du Manitoba n'a pas encore formellement mis en place un processus d'ouverture de ce marché, puisque cette ouverture occasionnerait fort probablement une hausse des prix de l'électricité.

Entreprises américaines

Boston Edison Company

Boston, Massachusetts

Boston Edison est une entreprise à capital-actions qui dessert 673 000 clients à Boston et dans l'est du Massachusetts. Ce territoire s'étend sur 1 554 km² (600 mi²). L'entreprise achète près de la moitié de l'électricité qu'elle revend. Elle exploite également des centrales nucléaires (19 %), à gaz naturel (20 %) et à mazout (17 %).

Dès l'ouverture du marché de détail le 1^{er} mars 1998, une réduction tarifaire de 10 % a été décrétée, et les tarifs sont dorénavant constitués de trois principales composantes : la production, le transport et la distribution.

Commonwealth Edison Company (ComEd)

Chicago, Illinois

La société ComEd produit, achète, transporte et distribue de l'électricité au détail et en gros. Sa capacité de production nette s'élève à 19 138 MW. En ce qui concerne le marché de détail, elle dessert un territoire qui couvre un cinquième de l'État de l'Illinois, y compris la ville de Chicago. Elle alimente plus de 3,3 millions de clients, soit environ 70 % de la population.

En décembre 1997, l'assemblée générale de l'Illinois a adopté une loi visant la déréglementation de la production de l'électricité. Bien qu'il faille prévoir une période de transition, toutes les catégories de clients pourront choisir leur fournisseur d'électricité dès mai 2002. Une nouvelle loi est d'ailleurs entrée en vigueur en juin 1999 en vue d'accélérer entre autres le processus de déréglementation.

Detroit Edison Company

Detroit, Michigan

L'entreprise à capital-actions Detroit Edison exploite 9 centrales thermiques – dont une centrale nucléaire –, et possède également une participation dans une centrale hydroélectrique. Elle dessert environ 2 millions de clients du sud-est de l'État du Michigan sur un territoire d'environ 19 684 km² (7 600 mi²). L'entreprise

produit quelque 49 milliards de kWh par année, et la capacité de ses centrales s'élève à 10 286 MW.

Six projets de loi portant sur la restructuration du marché de l'électricité ont été déposés en juin 1999. Puisque les deux principales entreprises d'électricité du Michigan appréhendent l'adoption de ces projets de loi, le gouvernement a mis sur pied un processus de consultation à l'été 1999.

Reliant Energy HL&P

Houston, Texas

L'entreprise à capital-actions HL&P, une filiale de Reliant Energy, dessert plus de 1,5 million de clients sur un territoire de 12 950 km² (5 000 mi²) qui englobe Houston et ses environs. Bien que ce territoire ne représente que 2 % de la superficie du Texas, on y consomme près du tiers de la consommation totale d'électricité de l'État. L'entreprise exploite 16 centrales, d'une capacité totale d'environ 14 000 MW. Près de 32 % de l'électricité est produite à partir du gaz naturel, 40 % à partir du charbon et 9 % à partir de l'énergie nucléaire. HL&P achète environ 19 % de l'électricité qu'elle distribue.

Une nouvelle loi sur la restructuration du marché de l'électricité a été adoptée en juin 1999. L'ouverture du marché de détail est prévue pour janvier 2002. Durant cette transition, on procédera à une séparation des activités de l'entreprise.

Florida Power and Light Company

Miami, Floride

La Florida Power and Light Company (FPL) appartient à la société de portefeuille FPL Group. L'entreprise dessert une population d'environ 7 millions d'habitants. Son réseau de distribution s'étend sur une superficie de 71 613 km² (27 650 mi²). La FPL exploite 34 centrales thermiques, dont 4 centrales nucléaires. La capacité totale de ses centrales est d'environ 18 682 MW. L'énergie qu'elle achète représente 14 % de ses ventes totales.

Jusqu'à maintenant, le marché de l'électricité n'a fait l'objet d'aucune initiative de restructuration, ce qui

traduit clairement la vive opposition des entreprises d'électricité et le manque d'intérêt des consommateurs. Par ailleurs, les autorités réglementaires ont déjà statué sur la question en 1996 et ne jugent pas nécessaire de modifier la réglementation des entreprises d'électricité de l'État de la Floride.

Nashville Electric Service

Nashville, Tennessee

La société Nashville Electric Service appartient à la municipalité de Nashville, au Tennessee. Elle distribue l'électricité – qu'elle achète à la Tennessee Valley Authority (TVA) – à plus de 300 000 clients, dont 88 % sont des clients résidentiels. TVA exploite 44 centrales, dont 29 centrales hydroélectriques, et distribue de l'électricité à 159 réseaux municipaux.

En juin 1997, un comité législatif a été créé afin d'étudier la déréglementation de l'électricité au Tennessee. Le premier rapport déposé en janvier 1999 fait état de dix enjeux sur lesquels il faudra statuer.

Consolidated Edison Company of New York (ConEd)

New York, New York

La Consolidated Edison Company (ConEd) est une entreprise à capital-actions. Elle dessert 8,4 millions de clients sur un territoire de 1 709 km² (660 mi²) qui englobe la ville de New York. La ConEd achète près de 19 % de l'électricité qu'elle revend. Celle qu'elle produit provient de diverses sources d'énergie : le gaz naturel (57 %), l'énergie nucléaire (8 %), le mazout (11 %) et l'hydroélectricité (4 %). La capacité de production de ses centrales est de 8 242 MW.

L'ouverture du marché de détail a été amorcée en 1998. Une nouvelle législation sur la restructuration de l'industrie de l'électricité devrait entrer en vigueur en 1999.

Pacific Power and Light Company

Portland, Oregon

La Pacific Power and Light Company est une entreprise à capital-actions appartenant à PacifiCorp à Portland, en Oregon. Elle dessert 750 000 clients et exploite 15 centrales thermiques, d'une capacité de production de 7 300 MW, 5 grandes centrales et 48 petites centrales hydroélectriques d'une puissance totale de 1 000 MW. Elle possède également d'une centrale géothermique de 26 MW.

Une nouvelle loi sur la restructuration du marché de l'électricité a été adoptée en avril 1999. Elle permet entre autres aux entreprises de choisir leur fournisseur alors que les clients résidentiels n'auront pas droit à cette option.

Pacific Gas and Electric Company

San Francisco, Californie

La Pacific Gas and Electric Company (PG&E) dessert environ 12 millions de personnes. Son réseau de distribution s'étend sur 181 299 km² (70 000 mi²) et comprend 48 des 58 comtés de l'État de la Californie. Elle exploite 68 centrales hydroélectriques et 10 turbines à combustion. Elle possède aussi une centrale nucléaire et un complexe géothermique. La PG&E produit de l'électricité à partir du gaz naturel (17 %), de l'énergie hydraulique (15 %), de l'énergie nucléaire (20 %) et de l'énergie géothermique (6 %). Elle achète environ 42 % de l'électricité qu'elle revend.

Le marché de détail a été officiellement ouvert à la libre concurrence le 31 mars 1998. Le Power Exchange – une bourse d'échanges d'électricité – a ainsi été créé en vue de faciliter la transition vers un marché pleinement concurrentiel.

Seattle City Light

Seattle, Washington

Seattle City Light appartient à la municipalité de Seattle, située dans l'État de Washington. Elle alimente plus de 380 000 clients (dont 90 % sont des clients résidentiels) sur un territoire de 340 km² (131 mi²). L'entreprise exploite 7 centrales hydro-électriques et une centrale thermique, soit une capacité totale de production de 1 900 MW. Elle achète aussi de l'énergie de la Bonneville Power Administration.

La Washington Utilities and Transportation Commission favorise un programme de restructuration graduelle du marché de l'électricité. Dans cette optique, les entreprises d'électricité seront appelées à répartir leurs coûts de service de même qu'à éclater leurs tarifs.

- Sources :
1. Association canadienne de l'électricité et Ressources naturelles Canada, L'énergie électrique au Canada 1996.
 2. Site Internet de l'Association canadienne de l'électricité (ACÉ).
 3. Rapports annuels 1998 et sites Internet des entreprises canadiennes et américaines participantes.
 4. Site Internet de la U.S. Energy Information Administration.
 5. Sites Internet des State Public Utilities Commissions.

Réalisé par la direction principale – Communication
pour la vice-présidence – Planification stratégique
et développement des affaires

Dépôt légal – 3^e trimestre 1999
Bibliothèque nationale du Québec
Bibliothèque nationale du Canada
ISBN 2-550-35009-X

Pour tout renseignement additionnel,
veuillez communiquer avec la Tarification
d'Hydro-Québec aux numéros suivants :

Téléphone: (514) 392-8000, poste 8504
Télécopieur: (514) 392-8549

This publication is also available in English.



99G362-F-1M