

**Comparaison des structures tarifaires de base au 1<sup>er</sup> mai 2002**  
**Secteur domestique : 1 000 kWh par mois**

Compagnie	Redevance \$/mois	1 <sup>re</sup> tranche		2 <sup>e</sup> tranche		3 <sup>e</sup> tranche		Structure	Ajustement ¢/kWh	Prix unitaire	Commentaires	
		kWh	¢/kWh	kWh	¢/kWh	kWh	¢/kWh					
<b>Compagnies canadiennes</b>												
Hydro-Québec, QC	11,70	900	4,74	Reste	5,97	-	-	↗	-	<b>6,03</b>	Prime de puissance en hiver ( > 50 kW)	
Maritime Electric, PE	17,37	1 100	8,46	Reste	6,46	-	-	↘	<b>0,62</b>	<b>10,82</b>		
EPCOR, AB	12,98	Tous	9,88	-	-	-	-	-	-	<b>11,18</b>	Ouverture du marché de détail	
Nova Scotia Power, NS	10,50	Tous	8,35	-	-	-	-	-	-	<b>9,40</b>		
Énergie NB, NB	15,79	1 100	7,69	Reste	5,87	-	-	↘	-	<b>9,27</b>		
Ottawa Hydro, ON	6,85	Tous	6,60	-	-	-	-	-	-	<b>7,29</b>	Ouverture du marché de détail	
SaskPower, SK	13,16	Tous	7,95	-	-	-	-	-	-	<b>9,27</b>		
Newfoundland Power, NF	16,31	Tous	6,77	-	-	-	-	-	-1,50%	<b>8,22</b>		
Toronto Hydro, ON	14,03	Tous	8,00	-	-	-	-	-	-	<b>9,65</b>	Ouverture du marché de détail	
BC Hydro, BC	3,46	Tous	5,77	-	-	-	-	-	-	<b>6,12</b>		
Manitoba Hydro, MB	6,25	175	5,78	Reste	5,16	-	-	↘	-	<b>5,89</b>		
<b>Compagnies américaines</b>												
Boston Edison, MA	- Été	6,43	Tous	12,42	-	-	-	-	-	-	<b>18,05</b>	Ouverture du marché de détail
	- Hiver	6,43	Tous	10,21	-	-	-	-	-	-		
Commonwealth Edison, MI	- Été	7,13	Tous	8,28	-	-	-	-	0,66	<b>12,20</b>	Ouverture du marché de détail	
	- Hiver	7,13	400	8,28	Reste	3,73	-	-	0,66			
Detroit Edison, MI		-	510	8,22	Reste	9,63	-	-	0,47	<b>14,61</b>	Ouverture du marché de détail	
Reliant Energy HL&P, TX	- Été	5,95	250	2,10	Reste	7,17	-	-	2,16	<b>13,02</b>	Ouverture du marché de détail	
	- Hiver	5,95	250	2,10	550	7,17	Reste	4,17	2,16			
Florida Power and Light, FL		5,25	750	3,26	Reste	4,19	-	-	3,52	<b>11,75</b>		
Nashville Electric Service, TN		7,72	2 000	6,18	Reste	6,82	-	-	-	<b>10,44</b>		
Consolidated Edison, NY		9,14	250	13,41	Reste	13,02	-	-	(1,59)	<b>19,39</b>	Tarifs mensuels	
Pacific Power and Light, OR		7,00	500	6,37	500	6,88	Reste	7,65	(0,78)	<b>10,20</b>	Ouverture du marché de détail	
Pacific Gas and Electric, CA	- Été	4,93	255	11,59	Reste	13,32	-	-	5,58	<b>28,68</b>		
	- Hiver	4,93	306	11,59	Reste	13,32	-	-	4,59			
Seattle City Light, WA	- Été	2,92	300	4,32	1 500	8,65	Reste	16,60	-	<b>11,19</b>		
	- Hiver	2,92	480	4,32	3 270	8,65	Reste	16,60	-			

1) En devise canadienne. Le taux de change utilisé est de 0,6419 \$ (1 \$ CA = 0,6419 \$ US), soit le taux en vigueur le 1<sup>er</sup> mai 2002.

2) Le prix unitaire est calculé selon une consommation de 1 000 kWh par mois et représente un prix moyen annuel.

3) Les taxes sont exclues.

4) Energy cost adjustment mechanism, Cost of capital ajustement et surcharge rebate

5) Rabais de 1.5% rate stabilization ajustements

**Comparaison des structures tarifaires de base au 1<sup>er</sup> mai 2002**  
**Secteur général : 40 kW et F.U. 35 % (basse tension)**

Compagnie	Tarif	Domaine d'application	Redevance \$/mois	Énergie <sup>1</sup>								Puissance				Ajustement <sup>2</sup> ¢/kWh	Prix unitaire <sup>3</sup>	Commentaires Puissance à facturer
				1 <sup>re</sup> tranche		2 <sup>e</sup> tranche		3 <sup>e</sup> tranche		4 <sup>e</sup> tranche		1 <sup>re</sup> tranche		2 <sup>e</sup> tranche				
				kWh	¢/kWh	kWh	¢/kWh	kWh	¢/kWh	kWh	¢/kWh	kW	\$/kW	kW	\$/kW			
Hydro-Québec, QC	G	< 100 kW	12	11 700	7,41	Reste	3,74	-	-	-	-	40	-	Reste	13,59	-	7,53	Max : (PMA mensuelle, 65 % PMA d'hiver des 12 derniers mois)
Maritime Electric, PE	General Service 1	< 750 kW	17	5 000	10,42	Reste	6,56	-	-	-	-	20	-	Reste	9,49	(0,64)	9,93	Max : (kW max mensuels ; 90 % kVA max mensuel)
EPCOR, AB <sup>4</sup>	RRO : Commercial Service < 50 kVA	< 50 kVA	10	Tous	10,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,03	Sans objet
Nova Scotia Power, NS	General	> 12 000 kWh/an	-	200 kWh/kW	7,60	Reste	5,37	-	-	-	-	Tous	7,15	-	-	-	10,01	kVA max mensuels Min = 2,38 \$/kVA max des 12 derniers mois
Énergie NB, NB	General Service 1	< 750 kW	16	5 000	9,47	Reste	5,96	-	-	-	-	20	-	Reste	8,63	-	9,60	Même que Maritime Electric
Ottawa Hydro, ON <sup>4</sup>	General Service	< 50 kW	8	Tous	6,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,64	Sans objet
SaskPower, SK	E75	< 75 kVA	18	12 500	7,77	Reste	4,02	-	-	-	-	50	-	Reste	10,26	-	7,95	kVA max mensuels Pour les clients avec mesurage TOU : Max (kVA max entre 7h et 22h du lundi au vendredi 50 % kVA max à tout autre moment) Min = 1¢/kVA de PMA > 50 kVA des 11 derniers mois
Newfoundland Power, NF	GS 2.2	10-100 kW	20	150 kWh/kW	7,03	Reste	4,36	-	-	-	-	Été	6,93	-	-	-1,5%	8,90	kVA max mensuels Min = 2,38 \$/kVA max des 12 derniers mois
												Hiver	7,68	-	-			
Toronto Hydro, ON <sup>4</sup>	General Service	< 50 kW	19	Tous	8,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,89	Sans objet
BC Hydro, BC	Schedule 1200	> 35 kW	4	14 800	6,49	Reste	3,12	-	-	-	-	35	-	Reste	3,32	-	6,70	Min = 50 % PMA d'hiver des 11 derniers mois
Manitoba Hydro, MB	Small Non-Demand	< 200 kVA	15	1 090	6,13	10 000	5,55	8 500	3,52	Reste	2,12	50	-	Reste	8,41	-	5,76	kVA max mensuels

**Notes :**

1) Les prix de l'énergie incluent les primes d'ajustement liées à la fourniture acquise sur les marchés (ex: "Fuel charge" et "Market supply adjustment").

2) Les ajustements sont détaillés par entreprises dans le document *Comparaison des prix de l'électricité dans les grandes villes nord-américaines 2002* publié par Hydro-Québec. En général, ces ajustements font partie d'une des 4 grandes familles suivantes :

- programmes commerciaux ou de recherche en efficacité énergétique et énergies renouvelables
- coûts ou bénéfices liés à l'ouverture de marché
- démantèlement de centrales nucléaires
- ajustement des paramètres financiers du distributeur (ex : Franchise costs additions, Costs of capital, Municipal taxes...)

3) Prix unitaire excluant les taxes mais incluant les ajustements pour transformation et pertes.

4) EPCOR, Ottawa et Toronto : la structure est présentée en version simplifiée.

**Comparaison des structures tarifaires de base au 1<sup>er</sup> mai 2002**  
**Secteur général : 40 kW et F.U. 35 % (basse tension)**

En devise canadienne. Le taux de change utilisé est de 0,6419 \$ (1 \$ CA = 0,6419 \$ US), soit le taux en vigueur le 1er mai 2002.

Compagnie	Tarif	Domaine d'application	Redevance \$/mois	Énergie <sup>1</sup>						Puissance						Ajustement <sup>2</sup> ¢/kWh	Prix unitaire <sup>3</sup>	Commentaires Puissance à facturer	
				1 <sup>re</sup> tranche		2 <sup>e</sup> tranche		3 <sup>e</sup> tranche		1 <sup>re</sup> tranche		2 <sup>e</sup> tranche		3 <sup>e</sup> tranche					
				kWh	¢/kWh	kWh	¢/kWh	kWh	¢/kWh	kW	\$/kW	kW	\$/kW	kW	\$/kW				
Boston Edison, MA <sup>4</sup>	G-2	< 10 kV > 10 kW	28	Été	2 000	25,13	150 hres	11,93	Reste	8,82	10	-	Reste	37,05	-	-	0,51	19,82	Max : (kW, 90% kVA) Puissance hors-pointe est réduite de 55 % Période d'intégration de 15 min
				Hiver	2 000	15,21	150 hres	10,18	Reste	8,41	10	-	Reste	17,29	-	-			
Commonwealth Edison, IL	6 Non-TOD	< 1 000 kW	14		30 000	6,62	470 000	4,93	Reste	4,86	Été	22,18	-	-	-	-	0,81	15,14	PMA mensuelle Période d'intégration de 30 min
				Hiver								Hiver	17,34	-	-	-			
Detroit Edison, MI	D3	< 1 000 kW	14	Tous	14,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(0,08)	14,80	Sans objet
Reliant Energy HL&P, TX	PTB-MGS	< 400 kVA	29	Été	5 550	13,43	Reste	10,26	-	-	Tous	4,74	-	-	-	-	-6%	11,90	PMA mensuelle en kVA Période d'intégration de 15 min
				Hiver	5 550	10,99	Reste	8,08	-	-									
Florida Power and Light, FL	GSD-1	20 - 500 kW	51	Tous	6,49	-	-	-	-	10	-	Reste	12,70	-	-	-	-	10,80	kW max mensuels ajustés selon le facteur de puissance Période d'intégration de 30 min
Nashville Electric Service, TN	GSA-1	< 50 kW	14	Tous	10,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,05	Sans objet
Consolidated Edison, NY	Sc. 9 - Rate I General large	> 10 kW	-	Tous	8,75	-	-	-	-	5	134,14 \$/5 kW	895	26,83	Reste	24,93	(0,28)	19,20	Si compteur de puissance: PMA de la période de facturation Période d'intégration de 30 min Si compteur à intervalles: puissance intégrée des 2 plus grandes périodes de 15 min durant la période de facturation	
Pacific Power and Light, OR	Sc. 25	< 1 000 kW	16		3 000	5,91	Reste	4,80	-	-	15	-	Reste	1,09 \$/kW-Load Size	-	-	0,46 2,4%	10,21	kW max mensuels Période d'intégration de 15 min kW load size = moy des 2 appels maximaux mensuels enregistrées l des 12 derniers mois incluant le mois courant
												15	-	Reste	3,63				
Pacific Gas and Electric, CA	A-10	> 50 000 kWh/an < 500 kW	117	Été	24,86	-	-	-	-	Été	10,44	-	-	-	-	-	-	24,90	PMA de la période de facturation Période d'intégration de 15 min
				Hiver	17,38	-	-	-	-	Hiver	2,57	-	-	-	-				
Seattle City Light, WA	SMC	< 50 kW	9	Tous	9,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,43	Sans objet

**Notes :**

- 1) Les prix de l'énergie incluent les primes d'ajustement liées à la fourniture acquise sur les marchés (ex: "Fuel charge" et "Market supply adjustment").
- 2) Les ajustements sont détaillés par entreprise dans le document *Comparaison des prix de l'électricité dans les grandes villes nord-américaines 2002* publié par Hydro-Québec. En général, ces ajustements font partie d'une des 4 grandes familles suivantes :
  - programmes commerciaux ou de recherche en efficacité énergétique et énergies renouvelables
  - coûts ou bénéfices liés à l'ouverture de marché
  - démantèlement de centrales nucléaires
  - ajustement des paramètres financiers du distributeur (ex : Franchise costs additions, Costs of capital, Municipal taxes...)
- 3) Prix unitaire excluant les taxes mais incluant les ajustements pour transformation et pertes.
- 4) Boston Edison : la structure est présentée en version simplifiée.

**Comparaison des structures tarifaires de base au 1<sup>er</sup> mai 2002**  
**Secteur général : 1 000 kW et F.U. 56 % (basse tension)**

Compagnie	Tarif	Domaine d'application	Redevance \$/mois	Énergie <sup>1</sup>				Puissance				Ajustement <sup>2</sup> ¢/kWh	Prix unitaire <sup>3</sup>	Commentaires Puissance à facturer		
				1 <sup>re</sup> tranche kWh	¢/kWh	2 <sup>e</sup> tranche kWh	¢/kWh	1 <sup>re</sup> tranche kW	\$/kW	2 <sup>e</sup> tranche kW	\$/kW				3 <sup>e</sup> tranche kW	\$/kW
Hydro-Québec, QC	M	100 - 5 000 kW	-	210 000	3,72	Reste	2,42	Tous	11,97	-	-	-	-	6,10	Max : (PMA, PS) PMA = max (puissance réelle, 95 % kVA). La PS peut être diminuée après un délai de 12 périodes de consommation depuis la dernière diminution et peut être augmentée en tout temps.	
Maritime Electric, PE	General Service 1	< 750 kW	17	5 000	10,42	Reste	6,56	20	-	Reste	9,49	-	-	0,65	9,59	Max : (kW max mensuels, 90 % kVA max mensuels)
EPCOR, AB <sup>4</sup>	DSO : TOU Metered Service (Secondary)	150 - 5 000 kVA	291	Pointe	9,23	-	-	Tous	1,00 \$/kVA	-	-	-	-	-	8,73	Max : (kW max des derniers 12 mois, puissance contractuelle) Période d'intégration de 15 min
Nova Scotia Power, NS	General	> 12 000 kWh/an	-	200 kWh/kW	7,60	Reste	5,37	Tous	7,15	-	-	-	-	-	8,27	PMA mensuelle
Énergie NB, NB	General Service 1	< 750 kW	16	5 000	9,47	Reste	5,96	20	-	Reste	8,63	-	-	-	8,12	Même que Maritime Electric
Ottawa Hydro, ON <sup>4</sup>	General Service	1 000 - 1 500 kW	232	Tous	4,23	-	-	Tous	6,00	-	-	-	-	-	5,79	Non disponible
SaskPower, SK	E05	> 75 kVA	23	16 750	7,27	Reste	4,01	50	-	Reste	10,92	-	-	-	7,17	kVA max mensuels Pour les clients avec mesurage TOU : Max (kVA max entre 7h et 22h du lundi au vendredi 50 % kVA max à tout autre moment)
Newfoundland Power, NF	GS 2.4	> 1 000 kVA	181	100 000	5,53	Reste	4,16	Été	5,63 \$/kVA	-	-	-	-	-1,5%	6,09	kVA max mensuels Min = 2,38 \$/kVA max des 12 derniers mois
Toronto Hydro, ON <sup>4</sup>	General Service	1 000 - 5 000 kW	827	Tous	5,75	-	-	Dist.	3,61 \$/kVA	Trans.	4,26 \$/kW	-	-	-	8,00	Non disponible
BC Hydro, BC	Schedule 1211	> 35 kW	4	14 800	6,49	Reste	3,12	35	-	115	3,32	Reste	6,37	-	4,56	Min = 50 % PMA d'hiver des 11 derniers mois
Manitoba Hydro, MB	Medium Demand	> 200 kVA (non résidentiel)	28	Tous	2,12	-	-	Tous	8,32	-	-	-	-	-	4,44	Max : 100 % kVA

**Notes :**

- 1) Les prix de l'énergie incluent les primes d'ajustement liées à la fourniture acquise sur les marchés (ex: "Fuel charge" et "Market supply adjustment").
- 2) Les ajustements sont détaillés par entreprise dans le document *Comparaison des prix de l'électricité dans les grandes villes nord-américaines 2002* publié par Hydro-Québec. En général, ces ajustements font partie d'une des 4 grandes familles suivantes :
  - programmes commerciaux ou de recherche en efficacité énergétique et énergies renouvelables
  - coûts ou bénéfices liés à l'ouverture de marché
  - démantèlement de centrales nucléaires
  - ajustement des paramètres financiers du distributeur (ex : Franchise costs additions, Costs of capital, Municipal taxes...)
- 3) Prix unitaire excluant les taxes mais incluant les ajustements pour transformation et pertes.
- 4) EPCOR, Ottawa et Toronto : la structure est présentée en version simplifiée.



**Comparaison des structures tarifaires de base au 1<sup>er</sup> mai 2002**  
Secteur général : 5 000 kW et F.U. 85 % (25 kV)

Compagnie	Tarif	Domaine d'application	Redevance \$/mois	Énergie <sup>1</sup>				Puissance				Ajustement <sup>2</sup> ¢/kWh	Prix unitaire <sup>3</sup>	Commentaires Puissance à facturer		
				1 <sup>re</sup> tranche kWh	¢/kWh	2 <sup>e</sup> tranche kWh	¢/kWh	1 <sup>re</sup> tranche kW	\$/kW	2 <sup>e</sup> tranche kW	\$/kW				3 <sup>e</sup> tranche kW	\$/kW
Hydro-Québec, QC	L	> 5 000 kW	-	Tous	2,42	-	-	Tous	10,95	-	-	-	-	4,06	Max : (PMA, PS) PMA = max (puissance réelle, 95 % kVA) La PS peut être diminuée après un délai de 12 périodes de consommation depuis la dernière diminution et peut être augmentée en tout temps.	
Maritime Electric, PE	Large Industrial	> 750 kW	-	Tous	3,77	-	-	Tous	10,35	-	-	-	0,48	5,94	Max : PMA mensuelle, 90 % puissance ferme réservée pour les clients non-interruptible ou 100 % puissance réservée pour les clients interruptibles, 90 % PMA de l'année calendrier courante excluant avril à novembre, 90 % du min. entre la PMA moy de l'année précédente ou moy. de l'année précédente excluant avril à novembre	
EPCOR, AB <sup>4</sup>	RTP TOU Metered Service (Primary metered POD) Transmission	5 000 kW	13 500	Pointe	4,47	-	-	Tous	1,36	-	-	-	-	6,99	Max : PMA est ajustée en fonction d'un facteur de diversité (-85,41%) et d'un taux de perte (+1%) PMA du dernier mois, 90 % de la PMA des 12 derniers mois, 85 % de la PMA des 24 derniers mois, 80 % des la PMA des 36 derniers mois, 75 % de la PMA des 48 derniers mois, 70 % de la PMA des 60 derniers mois	
Nova Scotia Power, NS	Large Industrial	> 1 800 kW	-	Tous	4,33	-	-	Tous	7,20	-	-	-	-	5,57	Max : kVA max mensuels, kVA max de déc., janv. ou fév. des 11 mois précédents	
Énergie NB, NB	Large Industrial	> 750 kW	-	Tous	3,43	-	-	Tous	9,41	-	-	-	-	5,21	Même que Maritime Electric	
Ottawa Hydro, ON <sup>4</sup>	Large Users	> 5 000 kW	13 357	Tous	4,23	-	-	Tous	6,54	-	-	-	-	5,74	Non disponible	
SaskPower, SK	E22	> 2 000 kVA	2 947	Tous	3,88	-	-	Tous	6,09	-	-	-	-	5,02	Max : 100 % PMA en kVA de 7h à 22h des jours de semaine du mois courant, 50 % PMA en kVA du mois courant, 75 % puissance maximale facturée des 11 mois précédents	
Newfoundland Power, NF	GS 2.4	> 1 000 kVA	181	100 000	5,53	Reste	4,16	Été Hiver	5,63 6,38	-	-	-	-	-1,5%	5,14	kVA max mensuels Min = 2,38 \$/kVA max des 12 derniers mois
Toronto Hydro, ON <sup>4</sup>	General Service	1 000 - 5 000 kW	827	Tous	5,62	-	-	Dist.	3,61 \$/kVA	Trans.	4,26 \$/kW	-	-	-	7,08	Non disponible
BC Hydro, BC	Schedule 1211	> 35 kW	4	14 800	6,49	Reste	3,12	35	-	115	3,32	Reste	6,37	-	4,06	Min : 50 % PMA d'hiver des 11 derniers mois
Manitoba Hydro, MB	Large Demand	750 V - 30 kV	-	Tous	2,01	-	-	Tous	7,09	-	-	-	-	3,23	Max :	

**Notes :**

- 1) Les prix de l'énergie incluent les primes d'ajustement liées à la fourniture acquise sur les marchés (ex: "Fuel charge" et "Market supply adjustment").
- 2) Les ajustements sont détaillés par entreprise dans le document *Comparaison des prix de l'électricité dans les grandes villes nord-américaines 2002* publié par Hydro-Québec. En général, ces ajustements font partie d'une des 4 grandes familles suivantes :
  - programmes commerciaux ou de recherche en efficacité énergétique et énergies renouvelables
  - coûts ou bénéfices liés à l'ouverture de marché
  - démantèlement de centrales nucléaires
  - ajustement des paramètres financiers du distributeur (ex : Franchise costs additions, Costs of capital, Municipal taxes...)
- 3) Prix unitaire excluant les taxes mais incluant les ajustements pour transformation et pertes.
- 4) EPCOR, Ottawa et Toronto : la structure est présentée en version simplifiée.

**Comparaison des structures tarifaires de base au 1<sup>er</sup> mai 2002**  
**Secteur général : 5 000 kW et F.U. 85 % (25 kV)**

En devise canadienne. Le taux de change utilisé est de 0,6419 \$ (1 \$ CA = 0,6419 \$ US), soit le taux en vigueur le 1er mai 2002.

Compagnie	Tarif	Domaine d'application	Redevance \$/mois	Énergie <sup>1</sup>		Puissance				Ajustement <sup>2</sup> ¢/kWh	Prix unitaire <sup>3</sup>	Commentaires Puissance à facturer		
				kWh	¢/kWh	1 <sup>re</sup> tranche kW	\$/kW	2 <sup>e</sup> tranche kW	\$/kW					
Boston Edison, MA <sup>4</sup>	G-3	> 14 kV	369	Été	Pointe	11,76	Tous	30,64	-	-	0,51	13,14	Max : (kW, 90% kVA) Période d'intégration de 15 min Puissance hors-pointe est réduite de 70 %	
					Hors pointe	8,79								
				Hiver	Pointe	10,12	Tous	14,68	-	-				
					Hors pointe	8,31								
Commonwealth Edison, IL	6L	> 1 000 kW	384		Pointe	7,82	Été	10 000	25,57	Reste	10,14	0,53	9,23	Moyenne (3 plus grands appels durant la période de pointe - 9h00 à 18h00 en semaine) Période d'intégration de 30 min
					Hors pointe	3,30	Hiver	10 000	20,02	Reste	7,84			
Detroit Edison, MI	D6 Primary Supply	> 50 kW	428		Pointe	3,85	Tous	22,20 \$/kW-pointe	Tous	4,13	0,33	8,17	Max : (PMA des 12 derniers mois, 50% de la puissance contractuelle) Période d'intégration de 30 min	
					Hors pointe	3,38								
Reliant Energy HL&P, TX	Primary Service	12 kV - 60 kV	234		Tous	5,04	Tous	5,71	-	-	0,09	6,12	Max : (PNC kVA du mois de facturation, 80% de la plus grande PNC kVA mensuelle des 11 mois précédant la période de facturation (80% ratchet))	
Florida Power and Light, FL	GSLD-3	> 2 000 kW	579		Tous	5,00	Tous	12,93	-	-	-	7,12	kW max mensuels ajustés selon le facteur de puissance Période d'intégration de 30 min	
Nashville Electric Service, TN	GSA-3	1 000 - 5 000 kW	14		Tous	5,35	1 000	16,16	Reste	17,54	-	8,18	Max : (PMA mensuelle, 85 % kVA + 10 % pour kVA > 5 000 kVA, 30 % de la puissance contractuelle, puissance à facturer max des 12 derniers mois) Période d'intégration de 30 min	
Consolidated Edison, NY	Sc. 9 - Rate II HT - TOD General large	> 1 500 kW	-		Pointe	8,86	Tous	23,04	-	-	(0,28)	10,90	Si compteur de puissance: PMA de la période de facturation Période d'intégration de 30 min Si compteur à intervalles: puissance intégrée des 2 plus grandes périodes de 15 min durant la période de facturation	
					Hors pointe	5,98								
Pacific Power and Light, OR	Large Power Industrial 48T	> 1 000 kW	623		Tous	4,42	Tous	4,70	Tous	0,62 \$/kW-Load Size	0,81	6,13	kW max mensuels kW load size = moy des 2 appels maximaux mensuels enregistrés lors des 12 derniers mois incluant le mois courant Période d'intégration de 15 min	
Pacific Gas and Electric, CA	E-20 Transmission	> 1 000 kW	1 114	Été	Pointe	25,15	Tous	11,68	-	-	0,67	15,68	PMA de la période de facturation Période d'intégration de 30 min	
					Mi pointe	13,23	Tous	0,93	-	-				
					Hors pointe	11,26	Tous	0,55	-	-				
				Hiver	Pointe	-	Tous	-	-	-				
					Mi pointe	14,80	Tous	1,17	-	-				
					Hors pointe	11,76	Tous	0,55	-	-				
Seattle City Light, WA	LGC	1 000 - 9 999 kW	471		Pointe	9,32	Pointe	0,62	-	-	-	8,93	Non disponible	
					Hors pointe	8,16	Hors pointe	0,26	-	-				

**Notes :**

- Les prix de l'énergie incluent les primes d'ajustement liées à la fourniture acquise sur les marchés (ex: "Fuel charge" et "Market supply adjustment").
- Les ajustements sont détaillés par entreprise dans le document *Comparaison des prix de l'électricité dans les grandes villes nord-américaines 2002* publié par Hydro-Québec. En général, ces ajustements font partie d'une des 4 grandes familles suivantes :
  - programmes commerciaux ou de recherche en efficacité énergétique et énergies renouvelables
  - coûts ou bénéfices liés à l'ouverture de marché
  - démantèlement de centrales nucléaires
  - ajustement des paramètres financiers du distributeur (ex : Franchise costs additions, Costs of capital, Municipal taxes...)
- Prix unitaire excluant les taxes mais incluant les ajustements pour transformation et pertes.
- Boston Edison : la structure est présentée en version simplifiée.

**Comparaison des structures tarifaires des réseaux autonomes au 1<sup>er</sup> mai 2001**  
**Secteur domestique**

Compagnie	Redevance \$/mois	1 <sup>re</sup> tranche		2 <sup>e</sup> tranche		3 <sup>e</sup> tranche		Commentaires
		kWh	¢/kWh	kWh	¢/kWh	kWh	¢/kWh	
<b>Hydro-Québec, QC</b>	11,70	900	4,74	Reste	26,50	-	-	Redevance et 1 <sup>re</sup> tranche identiques à celles en réseau intégré.
<b>ATCO Electric, AB</b>	22,90	Tous	9,52	-	-	-	-	Identique au tarif en réseau intégré.
<b>BC Hydro, BC</b>	3,46	1 500	5,77	Reste	9,91	-	-	Redevance et 1 <sup>re</sup> tranche identiques à celles en réseau intégré.
<b>Hydro One Remote Communities, ON</b>								
Sans contribution gouvernementale	16,45	Tous	8,02	-	-	-	-	Identique au tarif en réseau intégré. (Ouverture du marché au 1 <sup>er</sup> mai 2002.)
Avec contribution (accès aérien)	-	250	75,40	Reste	82,53	-	-	
Avec contribution (accès terrestre)	-	250	49,06	Reste	57,08	-	-	
<b>Manitoba Hydro, MB</b>	13,65	175	7,33	Reste	5,16	-	-	Identique au tarif "faible densité" en réseau intégré.
<b>Newfoundland and Labrador Power, NF</b>	16,81	700	6,77	300	9,57	Reste	12,98	Redevance et 1 <sup>re</sup> tranche identiques à celles en réseau intégré.
<b>Northwest Territories Power Corporation</b>								
Sans contribution gouvernementale	18,00	Tous	10,14 à 187,86	-	-	-	-	Tarif varie selon le site (25).
Avec contribution gouvernementale	18,00	Tous	24,47 à 224,82	-	-	-	-	Tarif varie selon le site (25).
<b>Yukon Electrical</b>								
Sans contribution gouvernementale	11,90	1 000	9,86	Reste	10,45 à 25,77	-	-	Tarif varie selon le site (3).
	9,25	1 000	7,12	Reste	18,25 à 33,56	-	-	Incluant EEMA (Rate stabilization fund) et ajustement pour le combustible.
Avec contribution gouvernementale	15,00	1 000	14,34	Reste	10,45 à 25,77	-	-	Tarif varie selon le site (3).
	15,00	1 000	14,93	Reste	11,04 à 26,36	-	-	Incluant ajustement pour le combustible.