

COMPARAISON NORD-AMÉRICAINNE DES STRUCTURES TARIFAIRES

Comparaison des structures tarifaires de base au 1^{er} juillet 2007 - Secteur domestique

Compagnie	Tarif	Redevance \$/ mois ¹	Structure	Saison	Énergie				Puissance		Mesurage collectif
					1 ^{re} tranche kWh	1 ^{re} tranche ¢/kWh ¹	2 ^e tranche kWh	2 ^e tranche ¢/kWh ¹	kW	\$/kW	
Hydro-Québec, QC	D	12,19	2 tranches progressives	-	900	5,29	Reste	7,03	> 50 kW en hiver	5,46	Oui. Le tarif DM s'applique aux immeubles collectifs (équivalent au tarif D avec multiplicateur)
Maritime Electric, PE	RSP N-1 - Rate Code 110 (2 000 habitants et +)	22,27	2 tranches dégressives	-	1200	10,68	Reste	8,28	-	-	Mesurage collectif facturé au tarif général
EPCOR, AB	RRT - Residential Service (≤ 200 A)	15,29	1 tranche	-	Tous	11,775	-	-	-	-	Fermé aux nouveaux clients
Nova Scotia Power, NS	Domestic Service	10,83	1 tranche	-	Tous	10,67	-	-	-	-	< 200 A. La compagnie se réserve le droit d'interdire le mesurage collectif. Sinon, la redevance est multipliée par le nombre de logements.
Énergie NB, NB	BPT N-1 - Urbain (2 000 habitants et +)	20,99	2 tranches dégressives	-	1300	9,91	Reste	7,84	-	-	Mesurage collectif facturé au tarif général
Ottawa Hydro, ON	Tarif résidentiel	9,49	2 tranches saisonnières progressives	Hiver Été	1000 600	9,52 9,52	Reste Reste	10,42 10,42	-	-	Tarif général de T&D s'applique aux immeubles collectifs. Les immeubles collectifs sont admissibles au prix réglementé de la fourniture (seuil multiplié par le nombre de logements)
SaskPower, SK	E01 et E02 (Zone urbaine)	15,31	1 tranche	-	Tous	9,38	-	-	-	-	Oui. La redevance est multipliée par le nombre de logements.
Newfoundland Power, NL	Rate #1.1	15,60	1 tranche	-	Tous	8,644	-	-	-	-	Fermé aux nouveaux clients. Mesurage collectif à la discrétion du Distributeur dans le cas de conversion de résidence unifamiliale à multi-familiale.
Toronto Hydro, ON	Tarif résidentiel	12,93	2 tranches saisonnières progressives	Hiver Été	1000 600	9,51 9,51	Reste Reste	10,41 10,41	-	-	Tarif domestique de T&D si 6 logements et moins. Les immeubles collectifs sont admissibles au prix réglementé de la fourniture (seuil multiplié par le nombre de logements).
BC Hydro, BC	Sc. 1101 (Zone I) ²	3,69	1 tranche	-	Tous	6,15	-	-	-	-	Oui, Sc. 1131 s'applique aux immeubles de 2 logements et+ (200 kWh/log-mois à 6,15 ¢/kWh, 100 kWh/log suivants à 6,91 ¢/kWh et le reste à 6,15 ¢/kWh.)
Manitoba Hydro, MB	Tarif No. 2007-01	6,24	2 tranches dégressives	-	175	5,94	Reste	5,79	-	-	Oui sous condition : ≤ 4 logements et < 50 kVA et aucun usage mixte.
Hydro One Networks, ON	UR2 (Zone urbaine)	14,57	2 tranches saisonnières progressives	Hiver Été	1000 600	9,64 9,64	Reste Reste	10,54 10,54	-	-	Tarif domestique de T&D s'applique aux immeubles collectifs de 4 logements et moins. Les immeubles collectifs sont admissibles au prix réglementé de la fourniture (seuil multiplié par le nombre de log.)
FortisAlberta, AB	Residential Service	18,73	1 tranche	-	Tous	12,0076	-	-	-	-	Fermé aux nouveaux clients depuis 2000
FortisBC, BC	Residential Service - Sc. 1 ²	10,95	1 tranche	-	Tous	6,88	-	-	-	-	Oui, à la discrétion du distributeur (la redevance est multipliée par le nombre de logements)

¹ Prix excluant les clauses d'ajustements qui s'ajoutent dans certains cas

² Tarif bimestriel converti à mensuel pour des fins de comparaison

Comparaison des structures tarifaires de base au 1^{er} juillet 2007 - Secteur domestique
En dollars américains.

Compagnie	Tarif	Redevance \$/ mois ¹	Structure	Saison	Énergie										Mesurage collectif
					1 ^{re} tranche kWh	1 ^{re} tranche ¢/kWh ¹	2 ^e tranche kWh	2 ^e tranche ¢/kWh ¹	3 ^e tranche kWh	3 ^e tranche ¢/kWh ¹	4 ^e tranche kWh	4 ^e tranche ¢/kWh ¹	5 ^e tranche kWh	5 ^e tranche ¢/kWh ¹	
Boston Edison, MA	Rate R-1	6,43	1 tranche	Tous	6,239	-	-	-	-	-	-	-	-	-	≤ 9 logements (redevance multipliée par 2).
Commonwealth Edison, IL	Rate BES-R (no space heating)	8,91	1 tranche saisonnière	Été (Juin-Sept.)	Tous	9,70	-	-	-	-	-	-	-	-	Fermé aux nouveaux clients en 1981
				Hiver (Oct.-Mai)	Tous	9,529	-	-	-	-	-	-	-		
Detroit Edison, MI	D1	5,29 (fact. min. pour 60 kWh)	2 tranches progressives		510	8,815	Reste	10,225	-	-	-	-	-	-	Fermé aux nouveaux clients en 1979
CenterPoint Energy, TX (Reliant Energy)	One Rate Secure Plan (prix regroupé fixé pour 1 an)		1 tranche	Tous	14,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	≤ 4 logements
Florida Power and Light, FL	RS-1	5,34	2 tranches progressives		1 000	9,448	Reste	11,48	-	-	-	-	-	-	Fermé aux nouveaux clients en 1981
Nashville Electric Service, TN	RS	8,39	1 tranche	Tous	7,461	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Fermé aux nouveaux clients
Consolidated Edison, NY	Residential and Religious - SC. 1- Rate I	11,78 (ou 6,50\$, faible revenu)	E : 2 tranches progressives H : 2 tranches dégressives	Été (Juin-Sept.)	250	21,689	Reste	22,382	-	-	-	-	-	-	Fermé aux nouveaux clients en 1976. Clients existants facturés à un tarif spécifique pour les immeubles collectifs avec chauffage central
				Hiver (Oct.-Mai)	250	21,689	Reste	21,243	-	-	-	-	-		
Pacific Power and Light, OR	Sc. 4	7,50	3 tranches progressives		500	6,793	500	7,445	Reste	8,421	-	-	-	-	Fermé aux nouveaux clients en 1976
Pacific Gas and Electric, CA	Sc. E-1	4,44 (fact. min. de 14,784 ¢/jour)	5 tranches progressives	Baseline saisonnier	Baseline	11,430	101-130% Baseline	12,989	131-200% Baseline	22,722	201-300% Baseline	31,719	300 % et + Baseline	36,434	Fermé aux nouveaux clients en 1978
Seattle City Light, WA	RSC - City	2,92	2 tranches progressives	Été (Avr.-Sept.) Hiver (Oct.-Mars)	300 480	3,76 3,76	Reste Reste	7,930 7,930	- -	- -	- -	- -	- -	- -	Fermé aux nouveaux clients en 1978
Avista Utilities, WA	Sc. 1	5,50	3 tranches progressives		600	4,905	700	5,706	Reste	6,689	-	-	-	-	Fermé aux nouveaux clients
Idaho Power, ID	Sc. 1	4,00	E : 2 tranches progressives H : 1 tranche	Été (Juin-Août)	300	5,0562	Reste	5,7371	-	-	-	-	-	-	Fermé aux nouveaux clients en 1980
				Hiver (Sept.-Mai)	300	5,0562	Reste	5,0562	-	-	-	-	-		
Xcel, MN	A01 - Standard (no heating)	6,00	1 tranche saisonnière	Été (Juin-Sept.) Hiver (Oct.-Mai)	Tous Tous	6,755 5,807	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	Fermé aux nouveaux clients
Puget Sound Energy, WA	Sc. 7	6,02	2 tranches progressives		600	7,4314	Reste	9,2122	-	-	-	-	-	-	Fermé aux nouveaux clients. Clients existants facturés à un tarif équivalent au tarif général avec facturation de la puissance > 50 kW)
Central Vermont Public Service, VT	Rate 1 (cons. < 11 300 kWh par mois entre déc. et mars)	11,37	1 tranche	Tous	12,018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Fermé aux nouveaux clients
Georgia Power, GA	Sc. R-15	7,50	E : 3 tranches progressives H : 3 tranches dégressives	Été (Juin-Sept.)	650	4,657	350	7,738	Reste	7,976	-	-	-	-	Oui (redevance et tranches d'énergie multipliées par le nombre de logements)
				Hiver (Oct.-Mai)	650	4,657	350	3,998	Reste	3,931	-	-	-	-	
Duke Energy, NC	RS	7,87	2 tranches progressives	Été (Juil.-Oct.)	350	7,0193	950	7,9182	Reste	7,9182	-	-	-	-	Fermé aux nouveaux clients en 1977
				Hiver (Nov.-Juin)	350	7,0193	950	7,8503	Reste	7,8503	-	-	-	-	
Progress Energy, SC	Sc. RES-9	6,50	E : 1 tranche H : 2 tranches dégressives	Été (Juil.-Oct.)	Tous	9,116	-	-	-	-	-	-	-	-	Oui (tranches d'énergie multipliées par le nombre de logements)
				Hiver (Nov.-Juin)	800	9,116	Reste	8,116	-	-	-	-	-	-	
AEP - Ohio Power, OH	RS	4,00	2 tranches dégressives		800	6,494	Reste	5,4461	-	-	-	-	-	-	Mesurage collectif facturé au tarif général. Une résidence unifamiliale convertie à multi-familiale conserve le tarif domestique mais les tranches d'énergie sont multipliées par le nombre de

¹ Prix excluant les clauses d'ajustement qui s'appliquent dans certains cas

Comparaison des structures tarifaires de base au 1 ^{er} juillet 2007 - Secteur général - Canada									
Compagnie Tarif	Domaine d'application	Tarifs dégrouvés	Redevance	Energie		Puissance à facturer	Puissance		
				Structure	Seuil(s)		Structure	Seuil(s)	
Hydro-Québec, QC Tarif G	Général, < 100 kW	Non	Mensuelle	2 tranches dégressives	15 090 kWh	Max (PMA ; 65 % PMA en hiver), où PMA = Max (max kW ; 90 % kVA)	2 tranches	50 premiers kW sans frais	
	Tarif M	Général, ≥ 100 kW & < 5 000 kW	-	2 tranches dégressives	210 000 kWh	Max (PMA ; PS), où PMA = Max (max kW ; 90 % kVA)	} 1 tranche	-	
	Tarif L	Général, ≥ 5 000 kW	-	1 tranche	-	Max (PMA ; PS), où PMA = Max (max kW ; 95 % kVA)		-	
Maritime Electric, IPE General Service 1, RSP N-3	Général, non industriel	Non	Mensuelle	2 tranches dégressives	5 000 kWh	Max (max kW ; 90 % kVA)	2 tranches	20 premiers kW sans frais	
	Small Industrial service, RSP N-5	5 - 750 kW	-	2 tranches dégressives de type Wright	100 kWh / kW	Max (PMA ; 5 kW), où PMA = Max (max kW ; 90 % kVA)	1 tranche	-	
	Large Industrial Service, RSP N-9	> 750 kW & 4 - 25 kV > 750 kW & 25 - 69 kV > 750 kW & > 69 kV	- - -	} 1 tranche	-	Max (PMA ; 90 % PS non interruptible ou 100 % PS interruptible ; 90 % PMA excluant avril à novembre ; 90 % min (PMA moyenne des 12 derniers mois ; PMA moyenne excluant avril à novembre))	1 tranche	-	
EPCOR, AL RRO: Commercial Service	< 50 kVA ≤ 250 000 kWh/an > 250 000 kWh/an	Oui	Mensuelle	1 tranche	-	-	-	-	
	RRO : Commercial Service			≥ 50 kVA ≤ 250 000 kWh / an - Tarif réglementé	1 tranche	-	Max (max kVA des 12 derniers mois ; PS ; 50 kVA)	1 tranche	-
				> 250 000 kWh / an - Prix du marché	1 tranche	-	-	-	-
	Default : Non Time-of-Use Metered Service			Autre que RRO & compteur standard	} 1 tranche	-	Max (max kVA ; 90 % max kVA des 12 derniers mois ; PS ; 5 kVA) ⁽¹⁾	1 tranche	-
	Default : Secondary RTP Metered Service			≥ 150 kVA & < 5 000 kVA		-	Max (max kW ; 85 % max kW des 12 derniers mois ; PS ; 50 kW) ⁽¹⁾	1 tranche	-
	Default : Primary RTP Metered Service			≥ 150 kVA & < 5 000 kVA		-	Max (max kW ; 90 % max kW des 24 derniers mois ; PS ; 50 kW) ⁽¹⁾	1 tranche	-
	Default : Large RTP Metered Service			≥ 5 000 kVA Primary Transmission		-	Max (max kW ; 90 % max kW des 24 derniers mois ; PS ; 50 kW) ⁽¹⁾	1 tranche	-
Nova Scotia Power, NS Small General Tariff	< 32 000 kWh	Oui	Mensuelle	2 tranches dégressives	200 kWh	-	-	-	
	General Tariff	≥ 32 000 kWh & < 2 000 kVA (1 800 kW)	-	2 tranches dégressives, de type Wright	200 kWh / kW	Max kW	1 tranche	-	
	Large General Tariff	≥ 2 000 kVA (1 800 kW)	-	1 tranche	-	Max (max kVA ; max kVA hiver précédent)	1 tranche	-	
	Small Industrial Tariff	< 250 kVA (225 kW)	-	2 tranches dégressives, de type Wright	200 kWh / kVA	} Max kVA	1 tranche	-	
	Medium Industrial Tariff	≥ 250 kVA (225 kW) & < 2 000 kVA (1 800 kW)	-	1 tranche	-		-	-	
	Large Industrial Tariff	> 2 000 kVA (1 800 kW)	-	1 tranche	-	Max (max kVA ; max kVA hiver précédent)	1 tranche	-	

Compagnie Tarif	Domaine d'application	Tarifs dégrouvés	Redevance	Energie		Puissance à facturer	Puissance	
				Structure	Seuil(s)		Structure	Seuil(s)
Energie NB, NB Usage général I Usage général II Usage industriel petite puissance Usage industriel grande puissance	Général Général, tout à l'électricité (fermé) 5 - 750 kW > 750 kW & > 69 kV	Non	} Mensuelle	2 tranches dégressives	5 000 kWh	Max (max kW ; 90% max kVA) Max (max kW ; 90% max kVA ; 5 kW) Max (max kW ; 90% max kVA ; 90% max kW hiver ; 90 % min (kW moyen hiver))	2 tranches	20 premiers kW sans frais
				2 tranches dégressives, de type Wright	100 kWh / kW		1 tranche	-
				1 tranche	-		1 tranche	-
Ottawa Hydro, ON Small Business Customer Business Customer Business Customer Large Customer	< 50 kW ≤ 250 000 kWh/an - Tarif réglementé > 250 000 kWh/an - Prix de marché 50 - 1 500 kW 1 500 kW - 5 000 kW > 5 000 kW	Oui	} Mensuelle	2 tranches progressives	750 kWh	- Max (kW ; 90 % kVA)	-	-
				1 tranche	-		1 tranche	-
				1 tranche	-		-	-
				1 tranche	-		-	-
SaskPower, SK Small Commercial (E75) General Service (E05) General Service (E07) Power Standard (E22)	≤ 75 kVA > 75 kVA Urbain, >75 kVA - 2 000 kVA & < 25 kV > 2 000 kVA & 25 kV	Non	Mensuelle	2 tranches dégressives	14 500 kWh	Max kVA Max kVA Max kVA Max (max kVA heures de pointe ; 60% max kVA ; 75 % max kVA 11 derniers mois)	2 tranches	50 premiers kVA sans frais
				2 tranches dégressives	16 750 kWh		2 tranches	50 premiers kVA sans frais
				1 tranche	-		1 tranche	-
				1 tranche	-		1 tranche	-
Newfoundland Power, NL General Service no. 2.1 General Service no. 2.2 General Service no. 2.3 General Service no. 2.4 Newfoundland & Labrador Hydro, NL Industrial - Firm	< 10 kW ≥ 10 kW & < 100 kW (110 kVA) ≥ 110 kVA (100 kW) & < 1 000 kVA ≥ 1 000 kVA > 66 kV	Non	Mensuelle	1 tranche	-	- Max kW Max kVA Max kW	-	-
				2 tranches dégressives, de type Wright	150 kWh / kW		Saisonnière	Été / hiver
				2 tranches dégressives	100 000 kWh		Saisonnière	Été / hiver
Toronto Hydro, ON General Service - Standard General Service General Service General Service	< 50 kW ≤ 250 000 kWh / an - Tarif réglementé > 250 000 kWh / an - Prix de marché 50 - 999 kW 1 000 - 4 999 kW ≥ 5 000 kW	Oui	Mensuelle	<u>Fourniture</u> 2 tranches progressives	750 kWh	- - - <u>Distribution</u> Max kVA <u>Transport</u> Max kW <u>Distribution</u> Max kVA <u>Transport</u> Réseau : Max kW en pointe Raccordement : Max kW	-	-
				1 tranche	-		-	-
				<u>Fourniture</u> 1 tranche	-		-	-
				<u>T&D</u> 1 tranche	-		-	-
				<u>Fourniture</u> Prix de marché	-		-	-
Mensuelle	-	-	-					
Mensuelle	-	-	-					
Mensuelle	-	-	-					

Compagnie Tarif	Domaine d'application	Tarifs dégrouvés	Redevance	Energie		Puissance à facturer	Puissance	
				Structure	Seuil(s)		Structure	Seuil(s)
BC Hydro, BC Schedule 1220	Général, < 35 kW	Non	Bimestrielle	1 tranche	-	-	-	-
Schedule 1200	Général, ≥ 35 kW		Mensuelle	2 tranches dégressives	14 800 kWh	Max kW ⁽²⁾ Facture minimale = 50 % PMA en pointe des 11 derniers mois	3 tranches	35 premiers kW sans frais 115 kW suivants
Schedule 1823 B (Stepped rate)	Général, ≥ 60 kV		-	2 tranches progressives	90% de la consommation de référence	Max {max kVA ; 75% max kVA hiver ; 50% PS}	1 tranche	-
Schedule 1823 A & Schedule 1827	Général, ≥ 60 kV Nouveaux clients et clients exemptés du Stepped rate		-	1 tranche	-	Max {max kVA en pointe ; 75 % max kVA hiver ; 50 % PS}	1 tranche	-
Manitoba Hydro, MB General Service Small	≤ 200 kVA ≤ 50 kVA	Non	Mensuelle	2 tranches dégressives	11 000 kWh	-	-	-
	> 50 kVA		Mensuelle	3 tranches dégressives	11 000 kWh & 8 500 kWh suivants	Max kVA	2 tranches	50 premiers kVA sans frais
General Service Medium	> 200 kVA		Mensuelle	} 1 tranche	-	} Max {max kVA ; 70% max kVA hiver ; 25% PS ; 25% max kVA des 12 derniers mois}	1 tranche	-
General Service Large	> 30 kV		-					
Hydro One, ON Industrial Commercial General Service -	Urbain 50 - 5 000 kW	Oui	} Mensuelle	} Prix du marché	}	} Max {max kW ; 90 % kVA}	} 1 tranche	}
Industrial Commercial General Service - G1	Monophasé, 50 - 5 000 kW							
Industrial Commercial General Service - G3	Polyphasé, 50 - 5 000 kW							
Industrial Commercial Transmission - T	50 - 5 000 kW							
FortisBC, BC Small General service No 20	≤ 40 kW	Oui	Bimestrielle	3 tranches dégressives	16 000 kWh & 184 000 kWh suivants pour une période de deux mois	-	-	-
General Service Sc. No 21	> 40 kW & < 500 kW		} Mensuelle	} 3 tranches dégressives	} 8 000 kWh & 92 000 kWh suivants	} Max { 25 % PS ; max kW ; 75 % max kW des 11 derniers mois ⁽³⁾	} 1 tranche	}
Large General Service - Primary Sc. No.30	> 500 kVA							
Large General Service - Transmission	> 5 000 kVA							
				} 1 tranche	-	Max {80 % PS ; max kVA ; 80 % max kVA des 11 derniers mois}	1 tranche	-

Légende :
PMA : Puissance maximale appelée
PS : Puissance souscrite
Max kW : Le plus grand appel de puissance réelle
Max kVA : Le plus grand appel de puissance apparente
Pte : Pointe
Hpte : Hors pointe

Notes :
1) Les tarifs étant dégroupés, le mécanisme de facturation de la puissance diffère légèrement entre la distribution et le transport.
2) Surprime croissante sur la facture de puissance selon un facteur de puissance (charge inductive).
3) Ajustement pour tenir compte du facteur de puissance.

Comparaison des structures tarifaires de base au 1 ^{er} juillet 2007 - Secteur général - États-Unis									
Compagnie Tarif	Domaine d'application	Tarifs dégrouvés	Redevance	Structure	Énergie	Seuil(s)	Puissance à facturer	Puissance Structure	Seuil(s)
Boston Edison, MA General Service G-1	<10 kW (sans puissance)	Oui	Mensuelle	2 plages saisonnnières		-	-	-	-
	<10 kW (avec puissance)		Mensuelle	3 tranches dégressives saisonnnières, (dont une de type Wright)	2 000 kWh & 150 kWh / kW suivants		Max kW ou 90 % kVA	2 plages saisonnnières	10 premiers kW sans frais
	General Service G-2	≥ 10 kW & < 10 kV (si > 200 kW, transféré au T-2)	Mensuelle				Max kW ou 90 % kVA, si appel de puissance hpte réduction de 55 %		
	Time of Use T-2	≥ 10 kW & < 10 kV (si < 150 kW, transféré au G-2)	Mensuelle						
	General Service G-3	> 14 kV	Mensuelle	2 plages saisonnnières			Max kW ou 90 % kVA, si appel de puissance hpte réduction de 70 %	2 plages saisonnnières	
Commonwealth Edison, IL	Watt-Hour Delivery Class Nonresidential (blended)	Non	Mensuelle						
	Small Load Delivery Class Nonresidential (blended)		Mensuelle	2 plages saisonnnières					
	Medium Load Delivery Class Nonresidential (bl.)		Mensuelle				Max kW	1 tranche	
	Large Load Delivery Class Nonresidential (annual)		Mensuelle	4 plages horo-hebdo- saisonnnières					
	Very Large Load Delivery Class Nonresidential (annual)		Mensuelle	2 plages horo-hebdo- saisonnnières					
	High Voltage Delivery Class Nonresidential (annual)		Mensuelle						
Detroit Edison, MI	General Service D3	Oui	Mensuelle	1 tranche					
	Large General Service D4		Mensuelle	2 tranches dégressives de type Wright	200 kWh / kW		Max {max kW* ; 5 kW ; 65 % max kW été}	1 tranche	
	Primary Supply Service D6		Mensuelle	2 plages horaires			*Si PS > 100 kW et max kW se produit en période hpte alors max kW = max kW pte + 1/3 (max kW pte - max kW hpte) Max {max kW ; 50 % PS}	1 tranche	
CenterPoint Energy, TX (Reliant Energy)	Secondary Service	Oui	Mensuelle	1 tranche					
	Primary Service		Mensuelle	1 tranche			Max {max kVA; 80 % max kVA des 11 derniers mois}	1 tranche	
	Transmission Service		Mensuelle	1 tranche			Moyenne des 4 ptes coïncidentes mensuelles en été	1 tranche	
			Mensuelle						
Florida Power and Light, FL⁽¹⁾	General Service Non Demand GS-1	Non	Mensuelle						
	General Service Non Demand GSD -1		Mensuelle						
	General Service Large Demand GSLD-1		Mensuelle	1 tranche			Max kW	1 tranche	
	General Service Large Demand GSLD-2		Mensuelle						
Nashville Electric Service, TN	General Power GSA-1	Non	Mensuelle	1 tranche					
	General Power GSA-2		Mensuelle	2 tranches dégressives	15 000 kWh		Max kW	2 tranches	50 premiers kW sans frais
	General Power GSA-3		Mensuelle	1 tranche			Max {max kW ; 85 % max kVA + 10 % part > 5 000 kVA; 30 % Max(PS; max kW des 12 derniers & (Max kW - max {2500 ; PS}) > 0}	2 tranches progressives	1 000 kW
	General Power GSB		Mensuelle					1 tranche	
	General Power GSC		Mensuelle	2 tranches dégressives (de type Wright)	620 kWh / kW		Max { max kW; A ⁽²⁾ du max (PS ; max kW des 12 derniers mois)} & (Max kW - PS) > 0	1 tranche	
	General Power GSD		Mensuelle	1 tranche				1 tranche	
			Mensuelle						

Compagnie Tarif	Domaine d'application	Tarifs dégrouvés	Redevance	Énergie		Puissance à facturer	Puissance					
				Structure	Seuil(s)		Structure	Seuil(s)				
Consolidated Edison, NY ⁽²⁾ General Small SC. No. 2 Rate I	≤ 10 kW	Oui	Mensuelle	3 tranches dégressives saisonnnières	900 kWh & 1 100 kWh suivants	-	-	-				
	General Large SC. No. 9 Rate I > 10 kW & basse tension > 10 kW & haute tension		-	2 tranches saisonnières	15 000 kWh	Moyenne des 2 max kW du mois	2 tranches dégressives saisonnnières	900 kW				
	General Large Time-of-Day SC. No. 9 Rate II > 1 500 kW & basse tension > 1 500 kW & haute tension		-	4 plages horo-hebdo- saisonnnières	-	Moyenne des 2 max kW du mois	4 plages horo-hebdo- saisonnnières	-				
Pacific Power and Light, OR	General Service Small Non-residential Sc. 23 ≤ 30 kW & secondary ≤ 30 kW & primary	Oui	Mensuelle selon l'appel de puissance du client	2 tranches dégressives	3 000 kWh	Max kW	} (4)	2 tranches	15 premiers kW sans frais			
	General Service Large Non-residential Sc. 28 31 - 200 kW & secondary 31 - 200 kW & primary			2 tranches dégressives	20 000 kWh	Max (max kW ; 15 kW)		1 tranche	-			
	General Service Large Non-residential Sc. 30 201 - 999 kW & secondary 201 - 999 kW & primary			2 plages horaires	-	Max (max kW ; 100 kW)		1 tranche	-			
	Large General Service Sc. 48 ≥ 1 000 kW & secondary ≥ 1 000 kW & primary ≥ 1 000 kW & transmission			-	-	Max kW en pointe		1 tranche	-			
Pacific Gas and Electric, CA	Small General Service Sc. A-1 < 200 kW	Oui	Mensuelle	} (4)	-	-	-	-				
	Medium General Demand-Metered Service Sc. A-10 200 - 499 kW & secondary 200 - 499 kW & primary 200 - 499 kW & transmission		Mensuelle						2 plages saisonnnières	Max kW	2 plages saisonnnières	-
	Medium General Demand-Metered TOU A service Sc. E-19 ≥ 500 kW & secondary ≥ 500 kW & primary ≥ 500 kW & transmission		Mensuelle						5 plages horo-hebdo- saisonnnières	Max kW en pointe, Max kW en pointe intermédiaire et Max kW	5 plages horo- hebdo- saisonnnières	-
	Commercial/Industrial/General Service Sc. E-20 ≥ 1 000 kW & secondary ≥ 1 000 kW & primary ≥ 1 000 kW & transmission		Mensuelle						-	-	-	-
Seattle City Light, WA	Small General Service City Sc. SMC < 50 kW	Non	-	} (4)	-	-	-	-				
	Medium General Service City Sc. MDC ≥ 50 kW & < 1 000 kW		-						1 tranche	Max kW	1 tranche	-
	Large General Service City Sc. LGC ≥ 1 000 kW & < 10 000 kW		-						2 plages horo- hebdomadaires	Max kW en pte & kW > kW max en pte	2 plages horo- hebdomadaires	-
	High Demand General Service City Sc. HDC ≥ 10 000 kW		-						-	-	-	-
Avista Utilities, WA	General Service Sc. 11 < 50 kW	Non	Mensuelle	2 tranches dégressives	3 650 kWh	Max kW	2 tranches	20 premiers kW sans frais				
	Large General Service Sc. 21 50 - 3 000 kW		-	2 tranches dégressives	250 000 kWh	Max kW	2 tranches	Redevance fixe pour les premiers 50 kW ou moins				
	Extra Large General Service Sc. 25 > 3 000 kVA		-	2 tranches dégressives	500 000 kWh	Max kVA	2 tranches dégressives	Redevance fixe pour les premiers 3 000 kVA ou moins				
Idaho Power, ID	Small General Service Sc. 7 ≤ 2 000 kWh pour 30 jours	Non	Mensuelle	2 tranches progressives en été 1 tranche en hiver	300 kWh	-	-	-				
	Large General Service Sc. 9 Secondary Service > 2 000 kWh & < 1 000 kW		Mensuelle	2 tranches dégressives saisonnnières	2 000 kWh	Max kW ou 90 % max kVA	2 tranches	20 premiers kW sans frais				
	Primary Service Transmission Service			2 plages saisonnnières	-	Max kW ou 90 % max kVA	1 tranche	-				
	Large Power Service Sc. 19 1 000 - 25 000 kW & secondary 1 000 - 25 000 kW & primary 1 000 - 25 000 kW & transmission			Mensuelle	5 plages horo-hebdo- saisonnnières	-	Max kW en pte ou 90% max kVA en pte & Max kW ou 90 % max kVA	1 tranche 2 plages saisonnnières	-			

Compagnie Tarif	Domaine d'application	Tarifs dégrouvés	Redevance	Énergie		Puissance à facturer	Puissance	
				Structure	Seuil(s)		Structure	Seuil(s)
Xcel Northern States Power, MN Small General Service A10 General Service A14 General Service Time of Day A15 (obligatoire à compter de novembre 2007)	< 25 kW	Non	Mensuelle	2 plages saisonnières	-	-	-	-
	25 - 1 000 kW		Mensuelle	2 tranches dégressives de type Wright	400 kWh / kW	Max (PMA ; 50 % PMA annuelle)	2 plages saisonnières	-
	> 1 000 kW		Mensuelle	2 plages horo-hebdomadaires	min {(heures > 400)* kW pte}; 50 % kWh tot}	Pte : Max (PMA; 50 % PMA des 11 périodes précédentes) & Hpte: Max (max kW; 50 % max kW des 11 périodes précédentes) PMA = Max (max kW ; 90 % max kVA)	4 plages horo-hebdo- saisonnières	-
Puget Sound Energy, WA General Service Sc. 24 Small Demand General Service Sc. 25 Large Demand General Service Sc. 26 High Voltage General Service Sc. 49	≤ 50 kW	Non	Mensuelle	2 plages saisonnières	-	-	-	-
	> 50 kW & ≤ 350 kW		Mensuelle	2 tranches dégressives saisonnières	20 000 kWh	Max kW	2 tranches	50 premiers kW sans frais
	> 350 kW		Mensuelle	1 tranche	-	Max kW	2 plages saisonnières	-
	> 50 kV & > 4 400 kVA		-		Hiver: Max (max kVA ; 4 400 kVA) Été: Max (max kVA ; max kVA en pte l'hiver ; 4 400 kVA)	1 tranche	-	
Central Vermont Public Service, VT General Service Rate 2 Non-demand Demand Primary Service Rate 4 Transmission Service Rate 5	< 15 000 kWh / mois en moyenne, pour les mois de décembre à mars	Oui	Mensuelle	1 tranche	-	-	-	-
			Mensuelle	3 tranches dégressives	500 kWh & 3 kWh * (max kW - 5) * nbre jours suivants	Max kW	2 tranches	5 premiers kW sans frais
	2,4 - 34,5 kV > 34,5 kV		Mensuelle	1 tranche en pte & 2 tranches hpte	- 3 kWh * max kW * nbre jours	Max kW en pte	1 tranche	-
Georgia Power, GA General Service Sc. GS-3 Commercial Industrial Power and Light Small Sc. PLS-4 Commercial Industrial Power and Light Medium Sc. PLM-4 Commercial Industrial Power and Light Large Sc. PLL-4 Commercial Industrial Power and Light High Load Factor Sc. PLH-4	< 3 000 kWh/mois & < 30 kW	Non	Mensuelle	2 tranches	25 premiers kWh sans frais (inclus dans la redevance)	-	-	-
	< 30 kW		Mensuelle	4 tranches dégressives 200 kWh/kW à 400 kWh/kW 1 tranche 400 kWh/kW à 600 kWh/kW 1 tranche > 600 kWh/kW 1 tranche	-	Été: Max (max kW ; 95 % max kW été ; 60 % max kW hiver ; puissance contractuelle minimale ; 50 % PS ; 5 kW Hiver: Max (95 % max kW été ; 60 % max kW hiver ; puissance contractuelle minimale ; 50 % PS ; 5 kW) *Cette puissance à facturer minimale ne sert qu'à déterminer les seuils d'énergie.	-	-
	≥ 30 kW & < 500 kW		Mensuelle		-	-	-	-
	≥ 500 kW		Mensuelle		-	-	-	-
	≥ 10 000 kW & FU > 75 %		Mensuelle	1 tranche	-	Été: Max (max kW ; 95 % max kW été ; 50 % max kW hiver) Hiver: Max (95 % max kW été ; 50 % max kW hiver)	1 tranche	-

Compagnie Tarif	Domaine d'application	Tarifs dégrouvés	Redevance	Énergie		Puissance à facturer	Puissance		
				Structure	Seuil(s)		Structure	Seuil(s)	
Duke Energy- Duke Power, NC General Service Sc. G	Tout client autre que résidentiel et industriel	Non	Mensuelle	(< 125 kWh/kW) 3 tranches dégressives	3 000 kWh & 87 000 kWh suivants	Max {max kW ; max kW des 11 derniers mois ; 50 % PS ; 30 kW}	2 tranches	30 premiers kW sans frais	
				(125 - 400 kWh/kW) 3 tranches dégressives	6 000 suivants & 134 000 kWh suivants				
Industrial Service Sc. I	Industries manufacturières, telles que définies dans la <i>Standard Industrial Classification</i>	Non	Mensuelle	(< 125 kWh/kW) 3 tranches dégressives	3 000 kWh & 87 000 kWh suivants	Si chauffage électrique : Max {max kW ; 50 % kW des 11 derniers mois ; 50 % PS ; 15 kW}	2 tranches	30 premiers kW sans frais	
					(125 - 400 kWh/kW) 2 tranches dégressives	140 000 kWh			Autres clients : Max {max kW ; 50 % PS ; 30 kW}
					(> 400 kWh/kW) 1 tranche	-			
Progress Energy- Carolina P&L, SC Small General Service Sc. SGS-9	< 30 kW	Non	Mensuelle	2 tranches dégressives	2 000 kWh	-	-	-	
	Medium General Service Sc. MGS-9		≥ 30 kW & < 1 000 kW	Mensuelle	1 tranche	-	Max {max kW ; 80 % max kW été ; 60 % max kW hiver; 75 % PS; 30 kW}	1 tranche	-
	Large General Service Sc. LGS-9		≥ 1 000 kW	Mensuelle	1 tranche	-	Max {max kW ; 80 % max kW été ; 60 % max kW hiver; 75 % PS; 1 000 kW}	3 tranches dégressives	5 000 kW & 5 000 kW suivants
AEP - Ohio Power, OH General Service - Non-demand Sc. GS-1	< 10 kW	Oui	Mensuelle	1 tranche	-	-	-	-	
	General Service - Low Load Factor Sc. GS-2		≥ 10 kW & < 8 000 kW & secondary ≥ 10 kW & < 8 000 kW & primary ≥ 10 kW & < 8 000 kW & subtransmission ≥ 10 kW & < 8 000 kW & transmission	Mensuelle	1 tranche	-	Max kW en pte ⁽⁶⁾ Si PS > 100 kW : Max { max kW; 60 % (PS- 100 kW) ; 60 % (max kW des 11 derniers mois- 100 kW)} ⁽⁶⁾	1 tranche	-
			General Service - Medium/High Load Factor Sc. GS-3	≥ 10 kW & < 8 000 kW & secondary ≥ 10 kW & < 8 000 kW & primary ≥ 10 kW & < 8 000 kW & subtransmission ≥ 10 kW & < 8 000 kW & transmission		Mensuelle			
	General Service - Large Sc. GS-4		≥ 8 000 kW & primary ≥ 8 000 kW & subtransmission ≥ 8 000 kW & transmission	Mensuelle	1 tranche	-	Max {max kW; 60 % PS ; 60 % max kW des 11 derniers mois ; 8 000 kW}	1 tranche	-

Légende :
PMA : Puissance maximale appelée
PS : Puissance souscrite
Max kW : Le plus grand appel de puissance réelle
Max kVA : Le plus grand appel de puissance apparente
Pte : Pointe
Hpte : Hors pointe

Notes :
1) Des tarifs différenciés dans le temps optionnels sont offerts pour toutes ces catégories de clients.
2) Pour les trois tarifs de plus de 5 000 kW, la valeur de A est le max {PS ; max kW des 12 derniers mois} appliqué à cette somme :
30 % des 5 000 premiers kW
40 % des 20 000 kW suivants GSB
50 % des 25 000 kW suivants GSC
60 % des 50 000 kW suivants
70 % des 100 000 kW suivants
80 % des 150 000 kW suivants
85 % des kW excédant 350 000 kW GSD

3) Des tarifs différenciés dans le temps (time-of-day) sont offerts sur une base optionnelle pour les catégories de moins de 1 500 kW alors que le tarif General Large Time-of-day est obligatoire pour les clients de plus de 1 500 kW depuis 1988.
4) Une surprime (Load Size Charge) dégressive en fonction de l'appel de puissance du client est ajoutée à la facture de la puissance. L'appel de puissance est établi à partir de la moyenne des deux appels de puissance réelle des douze dernières périodes de consommation.
General Service Small Non-residential Sc. 23 - 2 tranches
General Service Large Non-residential Sc. 28 - 4 tranches dégressives
General Service Large Non-residential Sc. 30 - 3 tranches dégressives
Large General Service Sc. 48 - 1 tranche
5) Une prime additionnelle pour les kVA excédant de 115 % les kW et une prime additionnelle pour le dépassement de la puissance en période hors pointe.
6) Si la charge du client est à plus de 50 % utilisée pour le chauffage, la puissance à facturer minimale est établie sur la base de 25 % de la puissance souscrite excédant 100 kW ou 25 % de la puissance maximale appelée excédant 100 kW.