

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO - FEBRERO 2019 TARIFAS BT1 Y TRAT1



En conformidad a lo establecido en el artículo N° 191 del DFL N° 4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y en los decretos N° 11T de 2016, N°ST Interperiodo, N°2T de 2017 y N° DS7T de 2018 todos del Ministerio de Energía, las Cooperativas Concesionarias de Servicio Público Eléctrico de Distribución que suscriben informan que a contar del 01.02.19 aplicarán las tarifas reguladas que a continuación se indican, de acuerdo a las opciones tarifarias y condiciones de aplicación establecidas en los decretos antes citados. Precios incluyen I.V.A. según lo indica.

SECTOR	Coelemu-Coihueco-San Nicolás					
ÁREA TÍPICA	6					
TIPO	Aéreo					
BT1a	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IVA
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079
Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)	14,410	17,148	
			Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,392	0,466	
Electricidad consumida (\$/kwh)	104,305	124,123	Cargo por energía (\$/kwh)	58,466	69,575	
			Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	10,891	12,960	
			Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	34,948	41,588	
Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	150,143	178,670	Cargo por energía (\$/kwh)	58,466	69,575	
			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	21,781	25,919	
			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	69,896	83,176	
TRAT1	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)	14,410	17,148
Electricidad consumida (\$/kwh)	107,853	128,345	Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,392	0,466	
			Cargo por energía (\$/kwh)	54,281	64,594	
Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	161,425	192,096	Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	10,205	12,144	
			Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	43,367	51,607	
			Cargo por energía (\$/kwh)	54,281	64,594	
			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	20,410	24,288	
			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	86,734	103,213	

SECTOR	Chillán					
ÁREA TÍPICA	6					
TIPO	Aéreo					
BT1a	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IVA
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079
Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)	14,410	17,148	
			Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,392	0,466	
Electricidad consumida (\$/kwh)	104,117	123,899	Cargo por energía (\$/kwh)	58,466	69,575	
			Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	10,891	12,960	
			Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	34,760	41,364	
Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	149,766	178,222	Cargo por energía (\$/kwh)	58,466	91,761	
			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	21,781	25,919	
			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	69,519	82,728	
TRAT1	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)	14,410	17,148
Electricidad consumida (\$/kwh)	107,853	128,345	Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,392	0,466	
			Cargo por energía (\$/kwh)	54,281	64,594	
Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	161,425	192,096	Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	10,205	12,144	
			Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	43,367	51,607	
			Cargo por energía (\$/kwh)	54,281	91,761	
			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	20,410	24,288	
			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	86,734	103,213	

SECTOR	Chillán Viejo					
ÁREA TÍPICA	6					
TIPO	Aéreo					
BT1a	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IVA
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079
Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)	14,410	17,148	
			Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,392	0,466	
Electricidad consumida (\$/kwh)	104,118	123,900	Cargo por energía (\$/kwh)	58,466	69,575	
			Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	10,891	12,960	
			Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	34,761	41,366	
Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	149,768	178,224	Cargo por energía (\$/kwh)	58,466	69,575	
			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	21,781	25,919	
			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	69,521	82,730	
TRAT1	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)	14,410	17,148
Electricidad consumida (\$/kwh)	107,853	128,345	Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,392	0,466	
			Cargo por energía (\$/kwh)	54,281	64,594	
			Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	10,205	12,144	
			Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	43,367	51,607	

		161,425	192,096	Cargo por energía (\$/kwh)	54,281	64,594
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	20,410	24,288
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	86,734	103,213

SECTOR	San Carlos						
AREA TÍPICA	6						
TIPO	Aéreo						
BT1a	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T		\$ NETO	\$ C/IVA
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.812,672	2.157,079
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	104,327	124,149	Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,891	12,960
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	150,186	178,721	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		34,970	41,614
				Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		21,781	25,919
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		69,939	83,227
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.812,672	2.157,079
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	107,853	128,345	Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,205	12,144
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	161,425	192,096	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		43,367	51,607
				Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		20,410	24,288
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		86,734	103,213

SECTOR	Ninhue-Portezuelo-San Fabian-Ireguaco						
AREA TÍPICA	6						
TIPO	Aéreo						
BT1a	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T		\$ NETO	\$ C/IVA
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.812,672	2.157,079
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	104,282	124,096	Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,891	12,960
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	150,097	178,615	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		34,925	41,561
				Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		21,781	25,919
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		69,850	83,122
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.812,672	2.157,079
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	107,853	128,345	Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,205	12,144
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	161,425	192,096	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		43,367	51,607
				Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		20,410	24,288
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		86,734	103,213

SECTOR	Pinto						
AREA TÍPICA	6						
TIPO	Aéreo						
BT1a	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T		\$ NETO	\$ C/IVA
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.812,672	2.157,079
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	104,318	124,138	Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,891	12,960
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	150,168	178,700	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		34,961	41,604
				Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		21,781	25,919
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		69,921	83,206
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.812,672	2.157,079
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	107,853	128,345	Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,205	12,144
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	161,425	192,096	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		43,367	51,607
				Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		20,410	24,288
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		86,734	103,213

SECTOR	Florida					
AREA TÍPICA	6					
TIPO	Aéreo					
BT1a	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IVA
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)	14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	104,306	124,124	Cargo por energía (\$/kwh)	58,466	69,575
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	10,891	12,960
				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	34,949	41,589
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	150,145	178,673	Cargo por energía (\$/kwh)	58,466	69,575
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	21,781	25,919
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	69,898	83,179
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)	14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	107,853	128,345	Cargo por energía (\$/kwh)	54,281	64,594
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	10,205	12,144
				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	43,367	51,607
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	161,425	192,096	Cargo por energía (\$/kwh)	54,281	64,594
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	20,410	24,288
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	86,734	103,213

SECTOR	Cobquecura					
AREA TÍPICA	6					
TIPO	Aéreo					
BT1a	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IVA
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)	14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	104,336	124,160	Cargo por energía (\$/kwh)	58,466	69,575
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	10,891	12,960
				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	34,979	41,625
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	150,206	178,745	Cargo por energía (\$/kwh)	58,466	69,575
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	21,781	25,919
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	69,959	83,251
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)	14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	107,853	128,345	Cargo por energía (\$/kwh)	54,281	64,594
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	10,205	12,144
				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	43,367	51,607
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	161,425	192,096	Cargo por energía (\$/kwh)	54,281	64,594
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	20,410	24,288
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	86,734	103,213

SECTOR	Ranquil					
AREA TÍPICA	6					
TIPO	Aéreo					
BT1a	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IVA
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)	14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	98,328	117,010	Cargo por energía (\$/kwh)	52,456	62,423
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	10,891	12,960
				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	34,981	41,627
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	144,198	171,596	Cargo por energía (\$/kwh)	52,456	62,423
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	21,781	25,919
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	69,961	83,254
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)	14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	102,273	121,705	Cargo por energía (\$/kwh)	48,701	57,954
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	10,205	12,144
				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	43,367	51,607
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	155,845	185,456	Cargo por energía (\$/kwh)	48,701	57,954
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	20,410	24,288
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	86,734	103,213

SECTOR	Bulnes						
AREA TÍPICA	6						
TIPO	Aéreo						
BT1a	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T		\$ NETO	\$ C/IVA
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.812,672	2.157,079
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	104,190	123,986	Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,891	12,960
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	149,912	178,395	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		34,833	41,451
				Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		21,781	25,919
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		69,665	82,901
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.812,672	2.157,079
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	107,853	128,345	Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,205	12,144
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	161,425	192,096	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		43,367	51,607
				Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		20,410	24,288
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		86,734	103,213

SECTOR	El Carmen - San Ignacio						
AREA TÍPICA	6						
TIPO	Aéreo						
BT1a	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T		\$ NETO	\$ C/IVA
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.812,672	2.157,079
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	104,338	124,162	Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,891	12,960
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	150,208	178,748	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		34,981	41,627
				Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		21,781	25,919
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		69,961	83,254
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.812,672	2.157,079
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	107,853	128,345	Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,205	12,144
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	161,425	192,096	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		43,367	51,607
				Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		20,410	24,288
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		86,734	103,213

SECTOR	Pemuco						
AREA TÍPICA	6						
TIPO	Aéreo						
BT1a	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T		\$ NETO	\$ C/IVA
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.812,672	2.157,079
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	104,338	124,162	Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,891	12,960
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	150,208	178,748	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		34,981	41,627
				Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		21,781	25,919
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		69,961	83,254
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.812,672	2.157,079
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	107,853	128,345	Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,205	12,144
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	161,425	192,096	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		43,367	51,607
				Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		20,410	24,288
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		86,734	103,213

SECTOR	Quillón						
AREA TÍPICA	6						
TIPO	Aéreo						
BT1a	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T		\$ NETO	\$ C/IVA
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.812,672	2.157,079
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	104,335	124,159	Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,891	12,960
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	150,203	178,742	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		34,978	41,624
				Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		21,781	25,919
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		69,956	83,248
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.812,672	2.157,079
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	107,853	128,345	Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,205	12,144
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	161,425	192,096	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		43,367	51,607
				Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		20,410	24,288
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		86,734	103,213

SECTOR	Tomé						
AREA TÍPICA	6						
TIPO	Aéreo						
BT1a	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T		\$ NETO	\$ C/IVA
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.812,672	2.157,079
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	104,335	124,159	Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,891	12,960
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	150,202	178,740	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		34,978	41,624
				Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		21,781	25,919
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		69,955	83,246
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.812,672	2.157,079
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	107,853	128,345	Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,205	12,144
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	161,425	192,096	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		43,367	51,607
				Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		20,410	24,288
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		86,734	103,213

SECTOR	Quirihue						
AREA TÍPICA	6						
TIPO	Aéreo						
BT1a	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T		\$ NETO	\$ C/IVA
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.812,672	2.157,079
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	104,333	124,156	Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,891	12,960
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	150,200	178,738	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		34,976	41,621
				Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		21,781	25,919
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		69,953	83,244
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.812,672	2.157,079	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.812,672	2.157,079
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	107,853	128,345	Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,205	12,144
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	161,425	192,096	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		43,367	51,607
				Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	91,761
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		20,410	24,288
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		86,734	103,213