

**TARIFA DE SUMINISTRO B7IA Y TRATI**  
diciembre/2017

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°2T de 2017 y N° D3T de 2017 todos del Ministerio de Energía, las Cooperativas Concesionarias de Servicio Público Eléctrico de Distribución que suscriben informan que a contar del 01.12.17 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 L.V.A

COOPERATIVA CONCESIONARIA		CEC										COPELEC															
ÁREA TÍPICA		Aéreo										Aéreo															
TIPO		2										6															
SECTOR		1										2															
TARIFA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario IIT	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario IIT	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario IIT	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario IIT	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario IIT	\$ NETO	\$ C/IVA
B7IA	Administración del servicio (\$/cliente)	879,964	1.047,137	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	879,964	1.047,137	Administración del servicio (\$/cliente)	879,964	1.047,137	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099
	Electricidad consumida (\$/kwh)	119,846	142,617	Cargo por energía (\$/kwh)	79,251	94,309	Cargo por energía (\$/kwh)	74,635	88,816	Cargo por energía (\$/kwh)	74,635	88,816	Cargo por energía (\$/kwh)	77,110	91,761	Cargo por energía (\$/kwh)	77,110	91,761	Cargo por energía (\$/kwh)	77,110	91,761	Cargo por energía (\$/kwh)	77,110	91,761	Cargo por energía (\$/kwh)	77,110	91,761
	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	160,442	190,926	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	27,250	32,427	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	27,250	32,427	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	27,250	32,427	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	27,427	32,638	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	27,427	32,638	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	27,427	32,638	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	27,427	32,638	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	27,427	32,638
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	879,964	1.047,137	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	879,964	1.047,137	Administración del servicio (\$/cliente)	879,964	1.047,137	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099
	Electricidad consumida (\$/kwh)	95,945	114,174	Cargo por energía (\$/kwh)	74,177	88,271	Cargo por energía (\$/kwh)	69,857	83,129	Cargo por energía (\$/kwh)	74,177	88,271	Cargo por energía (\$/kwh)	71,591	85,193	Cargo por energía (\$/kwh)	71,591	85,193	Cargo por energía (\$/kwh)	71,591	85,193	Cargo por energía (\$/kwh)	71,591	85,193	Cargo por energía (\$/kwh)	71,591	85,193
	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	117,712	140,078	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	9,260	11,019	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	9,260	11,019	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	9,260	11,019	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	33,449	39,805	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	33,449	39,805	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	33,449	39,805	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	33,449	39,805	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	33,449	39,805

**OBSERVACIONES:**  
 Los sectores comprenden las siguientes comunas:  
 CEC: Sectores 1 (Curvo, Molina y Romeral) Sector 2 (Teno)  
 COPELEC: Sectores 1 (Godoy, Colchaco y San Nicolás), 2 (Chillán), 3 (Chillán Viejo), 4 (San Carlos), 5 (Ñitabus, Portezuelo, San Fabián y Trishuaco), 6 (Pinto), 7 (Florida), 8 (Cobquecura), 9 (Rauquilo), 10 (Bulnes), 11 (El Carmen y San Ignacio), 12 (Pemuco), 13 (Quillón), 14 (Tome) y 15 (Quirihua).  
 COELCHA: Sectores 6A (Cabrero), 6B (Yumbel), 6C (Yungay), 6D (Florida), 6E (Tucapel), 6F (Los Angeles), 6G (Quillón), 6H (Pemuco), 6I (Nacimiento), 6J (Hualqui) y 6K (Quilico).  
 COOPREL: Sectores 1 (San Pablo), 2 (La Unión), 3 (Lago Ranco) y 4 (Río Bueno).  
 COOPELAN: 1 (Los Angeles SIC 3), 2 (Los Angeles SIC 4), 3 (Quilico SIC 3), 4 (Quilico SIC 4), 5 (Santa Barbara SIC 4), 6 (Santa Barbara SIC 5), 7 (Laja SIC 5), 8 (Mulchen SIC 4), 9 (Mulchen SIC 5).  
 SICOEPA: Sectores 1 (Fruiteo, Los Lagos), 2 (Dalleo, Malleo), 3 (La Unión), 4 (Pangapill).  
 CRELL: Sectores 1 (Puerto Montt), 2 (Puerto Varas), 3 (Fresia, Los Muermos, Maullín), 4 (Fruitear), 5 (Lanquihue), 6 (Parranque).

TARIFA DE SUMINISTRO B11A y TRAT1

dic-17

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° 2T de 2017 y N° DSST de 2017 todos del Ministerio de Energía, las Cooperativas Concesionarias de Servicio Público Eléctrico de Distribución que suscriben informan que a contar del 01.12.17 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

COOPERATIVA CONCESIONARIA	COPELEC																													
	Aéreo																													
	5		6		7		8		9		10																			
FARIFA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/JVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/JVA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/JVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/JVA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/JVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/JVA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/JVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/JVA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/JVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/JVA
B11A	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620
	Electricidad consumida (\$/kwh)	116,704	138,878	Cargo por energía (\$/kwh)	77,110	91,761	Electricidad consumida (\$/kwh)	116,694	138,864	Cargo por energía (\$/kwh)	77,110	91,761	Electricidad consumida (\$/kwh)	116,666	138,833	Cargo por energía (\$/kwh)	77,110	91,761	Electricidad consumida (\$/kwh)	116,666	138,833	Cargo por energía (\$/kwh)	77,110	91,761	Electricidad consumida (\$/kwh)	116,666	138,833	Cargo por energía (\$/kwh)	77,110	91,761
	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	156,298	185,994	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	27,305	32,493	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	156,258	185,947	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	27,285	32,470	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	156,222	185,904	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	27,267	32,448	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	148,414	176,612	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	27,269	32,450	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	156,442	186,166	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	27,377	32,559
TRAT1	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620
	Electricidad consumida (\$/kwh)	116,564	138,712	Cargo por energía (\$/kwh)	71,591	85,193	Electricidad consumida (\$/kwh)	116,564	138,712	Cargo por energía (\$/kwh)	71,591	85,193	Electricidad consumida (\$/kwh)	116,564	138,712	Cargo por energía (\$/kwh)	71,591	85,193	Electricidad consumida (\$/kwh)	109,313	130,082	Cargo por energía (\$/kwh)	64,339	76,363	Electricidad consumida (\$/kwh)	116,564	138,712	Cargo por energía (\$/kwh)	71,591	85,193
	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	161,538	192,231	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	33,449	39,805	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	161,538	192,231	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	33,449	39,805	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	161,538	192,231	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	33,449	39,805	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	154,286	185,601	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	33,449	39,805	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	161,538	192,231	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	33,449	39,805

OBSERVACIONES: OBSERVACIONES: Los sectores comprenden las siglas los sectores comprenden las siguientes comunas: CIC: Sector 1 (Curico, Molina y CIC Sector 2 (Curico, Molina y Romeral) Sector 2 (Temo) COPELEC: Sectores 1 (Cochena), COPELEC: Sectores 1 (Cochena, Colhuaco y San Nicolás), 2 (Chillan), 3 (Chillan Viejo), 4 (San Carlos), 5 (Ñiñuca, Parzenelo, San Fabian y Teshuaco), 6 (Pinto), 7 (Florida), 8 (Cobquecura), 9 (Ranquil), 10 (Bulnes), 11 (El Carmen y San Ignacio), 12 (Pumuco), 13 (Quillón), 14 (Tome) y 15 (Quiriqui) COELCHA: Sectores 6A (Cabrero), COELCHA: Sectores 6A (Cabrero), 6B (Yumbel), 6C (Yungay), 6D (Florida), 6E (Lacupe), 6F (Los Angeles), 6G (Quillón), 6H (Pumuco), 6I (Nacimiento), 6J (Hualqui) y 6K (Quilico) COOPREL: Sectores 1 (San Pablo), COOPREL: Sectores 1 (San Pablo), 2 (La Unión), 3 (Lago Ranco) y 4 (Río Buena) COOPILAN: 1 (Los Angeles), COOPILAN: 1 (Los Angeles), SIC 4), 2 (Los Angeles), SIC 5), 3 (Quilico), SIC 4), 4 (Quilico), SIC 5), 5 (Santa Barbara), SIC 4), 6 (Santa Barbara), SIC 5), 7 (Laaja), SIC 5), 8 (Mulkhon), SIC 4), 9 (Mulkhon), SIC 5) SOCOEPA: Sectores 1 (Purton), SOCOEPA: Sectores 1 (Purton), Los Lagos, 2 (Pailaco), Matil, 3 (La Unión), 4 (Pangajuelillo) CRELL: Sectores 1 (Puerto Montt), CRELL: Sectores 1 (Puerto Montt), 2 (Puerto Varas), 3 (Fresia, Los Maermos, Maullín), 4 (Fruillán), 5 (Llanquihue), 6 (Purranque)

TARIFA DE SUMINISTRO BT1A Y TRAT1

dic-17

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° 2T de 2017 y N° DSST de 2017 todos del Ministerio de Energía, las Cooperativas Concesionarias de Servicio Público Eléctrico de Distribución que suscriben informan que a contar del 01.12.17 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

COOPERATIVA CONCESIONARIA																								
COPELEC																								
ÁREA TÍPICA																								
TIPO																								
SECTOR																								
Aéreo																								
SECTOR																								
Aéreo																								
TARIFA	11				12				13				14				15							
	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IVA
BT1a	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620
	Electricidad consumida (\$/kwh)	116,668	138,834	Cargo por energía (\$/kwh)	77,110	91,761	Electricidad consumida (\$/kwh)	116,668	138,834	Cargo por energía (\$/kwh)	77,110	91,761	Electricidad consumida (\$/kwh)	116,668	138,834	Cargo por energía (\$/kwh)	77,110	91,761	Electricidad consumida (\$/kwh)	116,668	138,834	Cargo por energía (\$/kwh)	77,110	91,761
				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	27,269	32,450				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	27,269	32,450				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	27,269	32,450				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	27,269	32,450
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	24,577	29,247				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	24,577	29,247				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	24,577	29,247				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	24,577	29,247
TRAT1	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620
	Electricidad consumida (\$/kwh)	116,564	138,712	Cargo por energía (\$/kwh)	71,591	85,193	Electricidad consumida (\$/kwh)	116,564	138,712	Cargo por energía (\$/kwh)	71,591	85,193	Electricidad consumida (\$/kwh)	116,564	138,712	Cargo por energía (\$/kwh)	71,591	85,193	Electricidad consumida (\$/kwh)	116,564	138,712	Cargo por energía (\$/kwh)	71,591	85,193
				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	33,449	39,805				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	33,449	39,805				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	33,449	39,805				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	33,449	39,805
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	23,049	27,428				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	23,049	27,428				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	23,049	27,428				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	23,049	27,428

OBSERVACIONES:  
 Los sectores comprenden las siguientes observaciones:  
 CIC: Sector 1 (Curico, Molina y Los sectores comprenden las siguientes comunas:  
 COPELEC: Sectores 1 (Godomei/CIC: Sector 1 (Curico, Molina y Romeral) Sector 2 (Teno)  
 COELCHA: Sectores 6A (Cabeer/COPELEC: Sectores 1 (Codema, Colhucco y San Nicolás), 2 (Chillán), 3 (Chillán Viejo), 4 (San Carlos), 5 (Ninhué, Portezuelo, San Fabián y Trilhuaco), 6 (Pinto), 7 (Florida), 8 (Cobquecura), 9 (Ríoqui), 10 (Ibáñez), 11 (El Carmen y San Ignacio), 12 (Pemuco), 13 (Quillón), 14 (Teno) y 15 (Quirihua).  
 COOPREL: Sectores 1 (San Pablo/COELCHA: Sectores 6A (Cabeer), 6B (Yumbel), 6C (Yungay), 6D (Florida), 6E (Tucapel), 6F (Los Angeles), 6G (Quillón), 6H (Pemuco), 6I (Nacimiento), 6J (Hualqui) y 6K (Quilluco)  
 COOPELAN: 1 (Las Angostas/SOCOPELEC: Sectores 1 (San Pablo), 2 (La Unión), 3 (Lago Blanco) y 4 (Río Bueno).  
 SOCOPELA: Sectores 1 (Fruiteo/COPELAN: 1 (Los Angeles SIC 3), 2 (Los Angeles SIC 5), 3 (Quilco SIC 4), 4 (Quilco SIC 5), 5 (Santa Barbara SIC 4), 6 (Santa Barbara SIC 5), 7 (Laja SIC 5), 8 (Machón SIC 4, 9 (Machón SIC 5).  
 CRELL: Sectores 1 (Puerto Montecopepa: Sectores 1 (Fruiteo, Los Lagos), 2 (Pallaco, Mafel), 3 (La Unión), 4 (Panguipulli)  
 CRELL: Sectores 1 (Puerto Montecopepa: Sectores 1 (Fruiteo, Los Lagos), 2 (Pallaco, Mafel), 3 (La Unión), 4 (Panguipulli)

**TARIFA DE SUMINISTRO BTIA Y TRATI**  
dic-17

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° 2T de 2017 y N° DSST de 2017 todos del Ministerio de Energía, las Cooperativas Concesionarias de Servicio Público Eléctrico de Distribución que suscriben informan que a contar del 01.12.17 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 L.V.A

COOPERATIVA CONCESIONARIA		COELCHA																													
ÁREA TÍPICA		Aéreo																													
SECTOR		6A						6B						6C						6D						6E					
TARIFA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IVA	
BTIA	Administración del servicio (\$/cliente)	1.656,402	1.971,118	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.656,402	1.971,118	Administración del servicio (\$/cliente)	1.513,619	1.801,206	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.513,619	1.801,206	Administración del servicio (\$/cliente)	1.456,402	1.971,118	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.456,402	1.971,118	Administración del servicio (\$/cliente)	1.515,512	1.803,460	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.515,512	1.803,460	Administración del servicio (\$/cliente)	1.456,402	1.971,118	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.456,402	1.971,118	
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	
	Electricidad consumida (\$/kwh)	109,930	130,817	Cargo por energía (\$/kwh)	78,889	84,368	Electricidad consumida (\$/kwh)	118,710	141,265	Cargo por energía (\$/kwh)	78,889	93,877	Electricidad consumida (\$/kwh)	113,325	134,856	Cargo por energía (\$/kwh)	74,292	88,408	Electricidad consumida (\$/kwh)	118,697	141,250	Cargo por energía (\$/kwh)	78,889	93,877	Electricidad consumida (\$/kwh)	117,930	140,536	Cargo por energía (\$/kwh)	78,889	93,877	
	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	148,982	177,265	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	22,565	26,852	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	158,332	188,653	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	23,354	27,792	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	152,357	181,304	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	22,565	26,852	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	158,506	188,622	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	23,341	27,776	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	156,971	186,795	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	22,574	26,863	
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.656,402	1.971,118	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.656,402	1.971,118	Administración del servicio (\$/cliente)	1.513,619	1.801,206	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.513,619	1.801,206	Administración del servicio (\$/cliente)	1.456,402	1.971,118	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.456,402	1.971,118	Administración del servicio (\$/cliente)	1.515,512	1.803,460	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.515,512	1.803,460	Administración del servicio (\$/cliente)	1.456,402	1.971,118	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.456,402	1.971,118	
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	
	Electricidad consumida (\$/kwh)	116,055	138,106	Cargo por energía (\$/kwh)	65,823	78,329	Electricidad consumida (\$/kwh)	123,474	146,934	Cargo por energía (\$/kwh)	73,242	87,158	Electricidad consumida (\$/kwh)	119,207	141,856	Cargo por energía (\$/kwh)	68,975	82,080	Electricidad consumida (\$/kwh)	123,474	146,930	Cargo por energía (\$/kwh)	73,242	87,158	Electricidad consumida (\$/kwh)	123,474	146,934	Cargo por energía (\$/kwh)	73,242	87,158	
	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	166,288	197,883	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	34,789	41,399	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	173,707	206,711	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	34,789	41,399	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	169,440	201,633	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	34,789	41,399	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	173,707	206,711	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	34,789	41,399	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	173,707	206,711	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	34,789	41,399	

**OBSERVACIONES:** OBSERVACIONES:  
 Los sectores comprenden las siglas los sectores comprenden las siguientes comunas:  
 CIC: Sector 1 (Curico, Molina y CIC Sector 1 (Curico, Molina y Romeral) Sector 2 (Teno)  
 COPELIC: Sectores 1 (Coedem), COPELIC: Sectores 1 (Coedem, Golhuaco y San Nicolás), 2 (Chillán), 3 (Chillán Viejo), 4 (San Carlos), 5 (Ninhué, Portezuelo, San Fabián y Trochuaco), 6 (Pinto), 7 (Florida), 8 (Cobquecura), 9 (Rariquill), 10 (Bulnes), 11 (El Carmen y San Ignacio), 12 (Pemuco), 13 (Quillón), 14 (Tome) y 15 (Quiriquén).  
 COELCHA: Sectores 6A (Cabrero), COELCHA: Sectores 6A (Cabrero), 6B (Yumbel), 6C (Yumbel), 6D (Florida), 6E (Tucapel), 6F (Los Angeles), 6G (Quillón), 6H (Nacimiento), 6I (Hualqui) y 6J (Quillón).  
 COOPREL: Sectores 1 (San Pablo), 2 (La Unión), 3 (Lago Ranco) y 4 (Río Bueno).  
 COOPELAN: 1 (Los Angeles-SICOPELAN: 1 (Los Angeles SIC 3), 2 (Los Angeles SIC 4), 3 (Quilico SIC 4), 4 (Quilico SIC 5), 5 (Santa Barbara SIC 4), 6 (Santa Barbara SIC 5), 7 (Laja SIC 5), 8 (Mulchen SIC 4), 9 (Mulchen SIC 5).  
 SOCOPEA: Sectores 1 (Fruiteo), SOCOPEA: Sectores 1 (Fruiteo, Los Lagos 2 (Palisco, Milla), 3 (La Unión), 4 (Panguipulli).  
 CRELL: Sectores 1 (Puerto Montt), CRELL: Sectores 1 (Puerto Montt), 2 (Puerto Varas), 3 (Pasta, Los Muermos, Maullín), 4 (Fruiteo), 5 (Languihue), 6 (Purranque).

TARIFA DE SUMINISTRO BTA Y TRATI

dic-17

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° 21T de 2017 y N° DSST de 2017 todos del Ministerio de Energía, las Cooperativas Concesionarias de Servicio Público Eléctrico de Distribución que suscriben informan que a contar del 01.12.17 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.

COOPERATIVA CONCESIONARIA		COELCHA																																		
ABDA TÍPICA																																				
SECTOR																																				
TIPO																																				
SECTOR																																				
TARIFA	CARGO BOLETA / FACTURA	6F		6G				6H				6I				6J				6K																
		\$ NETO	\$ C/JVA	\$ NETO	\$ C/JVA	\$ NETO	\$ C/JVA	\$ NETO	\$ C/JVA	\$ NETO	\$ C/JVA	\$ NETO	\$ C/JVA	\$ NETO	\$ C/JVA	\$ NETO	\$ C/JVA	\$ NETO	\$ C/JVA	\$ NETO	\$ C/JVA	\$ NETO	\$ C/JVA													
BTA	Administración del servicio (\$/cliente)	1.447,529	1.722,560	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.447,529	1.722,560	Administración del servicio (\$/cliente)	1.677,611	1.996,337	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.677,611	1.996,337	Administración del servicio (\$/cliente)	1.677,611	1.996,337	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.677,611	1.996,337	Administración del servicio (\$/cliente)	1.719,840	2.046,610	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.719,840	2.046,610	Administración del servicio (\$/cliente)	1.374,812	1.636,026	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.374,812	1.636,026	Administración del servicio (\$/cliente)	1.719,840	2.046,610	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.719,840	2.046,610
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620
	Electricidad consumida (\$/kwh)	119,074	141,098	Cargo por energía (\$/kwh)	78,889	93,877	Electricidad consumida (\$/kwh)	117,803	140,185	Cargo por energía (\$/kwh)	78,889	93,877	Electricidad consumida (\$/kwh)	117,803	140,185	Cargo por energía (\$/kwh)	78,889	93,877	Electricidad consumida (\$/kwh)	119,840	142,182	Cargo por energía (\$/kwh)	78,889	93,877	Electricidad consumida (\$/kwh)	109,570	130,388	Cargo por energía (\$/kwh)	78,889	93,877	Electricidad consumida (\$/kwh)	109,570	130,388	Cargo por energía (\$/kwh)	78,889	93,877
				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	23,718	28,225				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	22,447	26,712				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	24,389	29,023				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	24,125	28,708				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	22,205	26,424						
Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	139,260	189,519	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	32,954	39,192	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	156,717	186,493	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	32,954	39,192	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	156,717	186,493	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	32,954	39,192	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	153,621	182,808	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	32,371	38,522	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	160,072	190,486	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	32,954	39,192	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	148,242	176,498	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	32,954	39,192	
			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	47,417	56,450				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	44,894	53,424				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	48,778	58,046				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	48,249	57,417				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	44,410	52,847							
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.447,529	1.722,560	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.447,529	1.722,560	Administración del servicio (\$/cliente)	1.677,611	1.996,337	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.677,611	1.996,337	Administración del servicio (\$/cliente)	1.677,611	1.996,337	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.677,611	1.996,337	Administración del servicio (\$/cliente)	1.719,840	2.046,610	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.719,840	2.046,610	Administración del servicio (\$/cliente)	1.374,812	1.636,026	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.374,812	1.636,026	Administración del servicio (\$/cliente)	1.719,840	2.046,610	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.719,840	2.046,610
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620
	Electricidad consumida (\$/kwh)	123,474	146,934	Cargo por energía (\$/kwh)	73,242	87,158	Electricidad consumida (\$/kwh)	123,474	146,934	Cargo por energía (\$/kwh)	73,242	87,158	Electricidad consumida (\$/kwh)	123,474	146,934	Cargo por energía (\$/kwh)	73,242	87,158	Electricidad consumida (\$/kwh)	117,252	139,329	Cargo por energía (\$/kwh)	67,283	80,067	Electricidad consumida (\$/kwh)	123,474	146,934	Cargo por energía (\$/kwh)	73,242	87,158	Electricidad consumida (\$/kwh)	116,055	138,106	Cargo por energía (\$/kwh)	65,823	78,329
				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	34,789	41,399				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	34,789	41,399				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	34,789	41,399				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	34,789	41,399				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	34,789	41,399						
Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	173,707	206,711	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	30,887	36,735	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	173,707	206,711	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	30,887	36,735	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	173,707	206,711	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	30,339	36,127	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	167,220	198,992	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	30,339	36,127	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	173,707	206,711	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	30,887	36,735	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	166,288	197,883	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	30,887	36,735	
			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	69,578	82,798				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	69,578	82,798				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	69,578	82,798				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	69,578	82,798				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	69,578	82,798							

OBSERVACIONES: OBSERVACIONES:  
 Los sectores comprenden las siglas los sectores comprenden las siguientes comunas:  
 CIC: Sector 1 (Curico, Molina y CIC Sector 1 (Curico, Molina y Romero) Sector 2 (Tern)  
 COPELEC: Sectores 1 (Coelemu/COPELEC Sectores 1 (Coelemu, Cobunco y San Nicolás), 2 (Chillán), 3 (Chillán Viejo), 4 (San Carlos), 5 (Ninhue, Portezuelo, San Fabián y Trehuco), 6 (Pinto), 7 (Florida), 8 (Cobquecura), 9 (Rancagua), 10 (Bulnes), 11 (El Carmen y San Ignacio), 12 (Pemaco), 13 (Quillón), 14 (Tome) y 15 (Quirihua).  
 COELCHA: Sectores 6A (Cabere/COELCHA Sectores 6A (Cabere), 6B (Yumbay), 6C (Yumbay), 6D (Florida), 6E (Tucapel), 6F (Los Angeles), 6G (Quillón), 6H (Pemaco), 6I (Nacimiento), 6J (Hualqui) y 6K (Quillico).  
 COOPREL: Sectores 1 (San Pablo/COOPREL Sectores 1 (San Pablo), 2 (La Unión), 3 (Lago Ranco) y 4 (Rio Bueno).  
 COOPERLAN: (Los Angeles/COOPERLAN 1 (Los Angeles SIC 3), 2 (Los Angeles SIC 5), 3 (Quilico SIC 4), 4 (Quilico SIC 5), 5 (Santa Barbara SIC 4), 6 (Santa Barbara SIC 5), 7 (Laja SIC 5), 8 (Mukhes SIC 4), 9 (Mukhes SIC 5).  
 SOCOEPA: Sectores 1 (Frutillar/SOCOEPA Sectores 1 (Frutillar, Los Lagos), 2 (Palmas, Mifil), 3 (La Unión), 4 (Panguipulli).  
 CRELL: Sectores 1 (Puerto Montt/CRELL Sectores 1 (Puerto Montt), 2 (Puerto Varas), 3 (Fresia, Los Muermos, Maullín), 4 (Frutillar), 5 (Lanquihue), 6 (Purranque).

**TARIFA DE SUMINISTRO B7IA Y TRATI**  
dic-17

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° 21 de 2017 y N° DSST de 2017 todos del Ministerio de Energía, las Cooperativas Concesionarias de Servicio Público Eléctrico de Distribución que susciben informan que a contar del 01.12.17 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.

COOPERATIVA CONCESIONARIA		COOPREL																			
CATEGORÍA TÍPICA		Aéreo																			
TIPO																					
SECTOR		1				2				3				4							
TARIFA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IVA			
B7IA	Administración del servicio (\$/cliente)	1.561.529	1.858.219	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.561.529	1.858.219	Administración del servicio (\$/cliente)	1.561.529	1.858.219	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.561.529	1.858.219	Administración del servicio (\$/cliente)	1.561.529	1.858.219	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.561.529	1.858.219			
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1.764	2.099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1.764	2.099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1.764	2.099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620			
	Electricidad consumida (\$/kwh)			Cargo por energía (\$/kwh)	85,477	101,714	Electricidad consumida (\$/kwh)			Cargo por energía (\$/kwh)	85,477	101,714	Electricidad consumida (\$/kwh)			Cargo por energía (\$/kwh)	85,477	101,714	Electricidad consumida (\$/kwh)		
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	18,090	21,528				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	18,090	21,528				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	18,090	21,528			
				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	14,926	17,761			Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	14,926	17,761			Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	14,926	17,761			Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	14,926	17,761
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	36,181	43,055			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	36,181	43,055			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	36,181	43,055			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	36,181	43,055
			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	29,852	35,521			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	29,850	35,522			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	29,850	35,522			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	29,850	35,522	
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.561.529	1.858.219	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.561.529	1.858.219	Administración del servicio (\$/cliente)	1.561.529	1.858.219	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.561.529	1.858.219	Administración del servicio (\$/cliente)	1.561.529	1.858.219	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.561.529	1.858.219			
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1.764	2.099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1.764	2.099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1.764	2.099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620			
	Electricidad consumida (\$/kwh)			Cargo por energía (\$/kwh)	79,358	94,437	Electricidad consumida (\$/kwh)			Cargo por energía (\$/kwh)	79,358	94,437	Electricidad consumida (\$/kwh)			Cargo por energía (\$/kwh)	79,358	94,437	Electricidad consumida (\$/kwh)		
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	16,966	20,189				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	16,966	20,189				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	16,966	20,189			
				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	37,549	44,683			Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	37,549	44,683			Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	37,549	44,683			Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	37,549	44,683
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	33,931	40,378			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	33,931	40,378			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	33,931	40,378			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	33,931	40,378
			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	75,097	89,366			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	75,097	89,366			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	75,097	89,366			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	75,097	89,366	

OBSERVACIONES: OBSERVACIONES:  
Los sectores comprenden la sig.Los sectores comprenden las siguientes comunas:  
CFC: Sector 1 (Curico, Molina y CIC: Sector 1 (Curico, Molina y Romeral) Sector 2 (Tosco)  
COPELEC: Sectores 1 (Cobolmen) COPELEC: Sectores 1 (Codelma, Calbuco y San Nicolás), 2 (Chillan), 3 (Chillan Viejo), 4 (San Carlos), 5 (Ñiñuco, Portezuela, San Fabián y Truthbauc), 6 (Pinto), 7 (Florida), 8 (Cobquecura), 9 (Rinqueñu), 10 (Hulbos), 11 (El Carrón y San Ignacio), 12 (Pemuco), 13 (Quillón), 14 (Tomé) y 15 (Quirihua).  
COELCHA: Sectores 6A (Cabeen) COELCHA: Sectores 6A (Cabeen), 6B (Yumbel), 6C (Yumbel), 6D (Florida), 6E (Tucapel), 6F (Los Angeles), 6G (Quilón), 6H (Nacimiento), 6I (Hualqui) y 6J (Quilicura).  
COOPREL: Sectores 1 (San Pablo) COOPREL: Sectores 1 (San Pablo), 2 (La Unión), 3 (Lago Ranco) y 4 (Río Bueno).  
COOPRELAN: 1 (Los Angeles) COOPRELAN: 1 (Los Angeles) SIC 3), 2 (Los Angeles) SIC 3), 3 (Quilicura) SIC 3), 4 (Quilicura) SIC 3), 5 (Santa Barbara) SIC 4), 6 (Santa Barbara) SIC 5), 7 (Laja) SIC 5), 8 (Mulchen) SIC 4) 9 (Mulchen) SIC 5).  
SOCOFEA: Sectores 1 (Frutales) SOCOFEA: Sectores 1 (Frutales, Los Lagos), 2 (Palcazu, Matel), 3 (La Unión), 4 (Pangapulli).  
CRELL: Sectores 1 (Puerto Mont) CRELL: Sectores 1 (Puerto Mont), 2 (Puerto Varas), 3 (Fresia, Los Muermos, Maullín), 4 (Fruillán), 5 (Lanquihue), 6 (Parranque).

TARIFA DE SUMINISTRO B7IA Y TRAT1

dic-17

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° ITT de 2016, N° 2T de 2017 y N° DSST de 2017 todos del Ministerio de Energía, las Cooperativas Concesionarias de Servicio Público Eléctrico de Distribución que suscriben informan que a contar del 01.12.17 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.

COOPILAN

Área Típica

SECTOR

Área Típica

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

SECTOR

OBSERVACIONES:

Los sectores comprenden los sigLos sectores comprenden las siguientes comanas:  
 CIC: Sector 1 (Curicó, Molina y Curicó Sector 1 (Curicó, Molina y Romeral) Sector 2 (Toro)  
 COPELEC: Sectores 1 (Codelma) COPELEC: Sectores 1 (Codelma, Calbuco y San Nicolás), 2 (Chillán), 3 (Chillán Viejo), 4 (San Carlos), 5 (Nishua, Portonada, San Fabián y Trilhuaco), 6 (Pinto), 7 (Florida), 8 (Colpucura), 9 (Ránquil), 10 (Dulce), 11 (El Carmen y San Ignacio), 12 (Pemuco), 13 (Quillón), 14 (Tosco) y 15 (Quirihua).  
 COELCHA: Sectores A (Cabrero) COELCHA: Sectores A (Cabrero), 6B (Yumbel), 6C (Yumbel), 6D (Florida), 6E (Tucupido), 6F (Los Angeles), 6G (Quillón), 6H (Nacimiento), 6I (Hualqui) y 6K (Quilco)  
 COOPREI: Sectores 1 (San Pablo) COOPREI: Sectores 1 (San Pablo), 2 (La Unión), 3 (Lago Ranco) y 4 (Río Bueno)  
 COOPILAN: 1 (Los Angeles) SICOPILAN: 1 (Los Angeles) SIC 2, 1 (Los Angeles) SIC 3, 3 (Quillón) SIC 4, 4 (Quillón) SIC 5, 5 (Santa Bárbara SIC 6), 6 (Santa Bárbara SIC 5), 7 (Laja SIC 5), 8 (Mulchen SIC 4), 9 (Mulchen SIC 5).  
 SOCOEPA: Sectores 1 (Frutillar), 2 (Frutillar), 3 (Frutillar), 4 (Frutillar), 5 (Frutillar), 6 (Frutillar), 7 (Frutillar), 8 (Frutillar), 9 (Frutillar), 10 (Frutillar), 11 (Frutillar), 12 (Frutillar), 13 (Frutillar), 14 (Frutillar), 15 (Frutillar), 16 (Frutillar), 17 (Frutillar), 18 (Frutillar), 19 (Frutillar), 20 (Frutillar), 21 (Frutillar), 22 (Frutillar), 23 (Frutillar), 24 (Frutillar), 25 (Frutillar), 26 (Frutillar), 27 (Frutillar), 28 (Frutillar), 29 (Frutillar), 30 (Frutillar), 31 (Frutillar), 32 (Frutillar), 33 (Frutillar), 34 (Frutillar), 35 (Frutillar), 36 (Frutillar), 37 (Frutillar), 38 (Frutillar), 39 (Frutillar), 40 (Frutillar), 41 (Frutillar), 42 (Frutillar), 43 (Frutillar), 44 (Frutillar), 45 (Frutillar), 46 (Frutillar), 47 (Frutillar), 48 (Frutillar), 49 (Frutillar), 50 (Frutillar), 51 (Frutillar), 52 (Frutillar), 53 (Frutillar), 54 (Frutillar), 55 (Frutillar), 56 (Frutillar), 57 (Frutillar), 58 (Frutillar), 59 (Frutillar), 60 (Frutillar), 61 (Frutillar), 62 (Frutillar), 63 (Frutillar), 64 (Frutillar), 65 (Frutillar), 66 (Frutillar), 67 (Frutillar), 68 (Frutillar), 69 (Frutillar), 70 (Frutillar), 71 (Frutillar), 72 (Frutillar), 73 (Frutillar), 74 (Frutillar), 75 (Frutillar), 76 (Frutillar), 77 (Frutillar), 78 (Frutillar), 79 (Frutillar), 80 (Frutillar), 81 (Frutillar), 82 (Frutillar), 83 (Frutillar), 84 (Frutillar), 85 (Frutillar), 86 (Frutillar), 87 (Frutillar), 88 (Frutillar), 89 (Frutillar), 90 (Frutillar), 91 (Frutillar), 92 (Frutillar), 93 (Frutillar), 94 (Frutillar), 95 (Frutillar), 96 (Frutillar), 97 (Frutillar), 98 (Frutillar), 99 (Frutillar), 100 (Frutillar).  
 CRELI: Sectores 1 (Puerto Mont) CRELI: Sectores 1 (Puerto Mont), 2 (Puerto Mont), 3 (Fresca, Los Muermos, Muillán), 4 (Frutillar), 5 (Llanquihue), 6 (Purranque)

**TARIFA DE SUMINISTRO B7IA Y TRATI**  
dic-17

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° 21T de 2017 y N° DSST de 2017 todos del Ministerio de Energía, las Cooperativas Concesionarias de Servicio Público Eléctrico de Distribución que suscriben informan que a contar del 01.12.17 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.

COOPERATIVA CONCESIONARIA	COOPELAN										SOCOIFA																			
	7					8					1					2					3									
	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario IIT	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario IIT	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario IIT	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario IIT	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario IIT	\$ NETO	\$ C/IVA
B7IA	Administración del servicio (\$/cliente)	1.221,627	1.453,737	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.221,627	1.453,737	Administración del servicio (\$/cliente)	1.221,627	1.453,737	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.221,627	1.453,737	Administración del servicio (\$/cliente)	1.532,177	1.823,290	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.532,177	1.823,290	Administración del servicio (\$/cliente)	1.532,177	1.823,290	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.532,177	1.823,290	Administración del servicio (\$/cliente)	1.532,177	1.823,290	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.532,177	1.823,290
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620
	Electricidad consumida (\$/kwh)	115,796	137,797	Cargo por energía (\$/kwh)	73,602	87,286	Electricidad consumida (\$/kwh)	120,317	143,177	Cargo por energía (\$/kwh)	79,988	95,186	Electricidad consumida (\$/kwh)	118,632	141,172	Cargo por energía (\$/kwh)	79,656	94,791	Electricidad consumida (\$/kwh)	118,632	141,172	Cargo por energía (\$/kwh)	79,656	94,791	Electricidad consumida (\$/kwh)	118,632	141,172	Cargo por energía (\$/kwh)	79,656	94,791
	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	157,990	188,008	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	24,121	28,704	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	162,425	193,285	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	22,186	26,402	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	157,608	187,554	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	24,558	29,224	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	157,593	187,535	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	24,550	29,215	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	157,468	187,554	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	24,558	29,224
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	48,243	57,409				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	44,373	52,803				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	49,116	58,448				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	49,100	58,429				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	49,116	58,448
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.221,627	1.453,737	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.221,627	1.453,737	Administración del servicio (\$/cliente)	1.221,627	1.453,737	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.221,627	1.453,737	Administración del servicio (\$/cliente)	1.532,177	1.823,290	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.532,177	1.823,290	Administración del servicio (\$/cliente)	1.532,177	1.823,290	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.532,177	1.823,290	Administración del servicio (\$/cliente)	1.532,177	1.823,290	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.532,177	1.823,290
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620
	Electricidad consumida (\$/kwh)	114,656	136,441	Cargo por energía (\$/kwh)	68,055	80,986	Electricidad consumida (\$/kwh)	120,628	143,545	Cargo por energía (\$/kwh)	73,960	88,013	Electricidad consumida (\$/kwh)	118,866	141,451	Cargo por energía (\$/kwh)	73,954	88,005	Electricidad consumida (\$/kwh)	121,212	144,242	Cargo por energía (\$/kwh)	73,954	88,005	Electricidad consumida (\$/kwh)	121,212	144,242	Cargo por energía (\$/kwh)	73,954	88,005
	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	161,258	191,897	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	29,704	35,348	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	165,468	196,906	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	29,704	35,348	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	168,449	200,478	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	33,736	40,146	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	168,449	200,478	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	33,736	40,146	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	168,449	200,478	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	33,736	40,146
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	33,794	40,214				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	33,924	40,369				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	37,043	42,182				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	37,043	42,182				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	37,043	42,182

**OBSERVACIONES:**  
 Los sectores comprenden la sig: OBSERVACIONES:  
 CIC: Sector 1 (Curico, Molina y Los sectores comprenden las siguientes comunas:  
 COPELEC: Sectores 1 (Coelemo CIC, Sector 1 (Curico, Molina y Romeral) Sector 2 (Teno)  
 COELCHA: Sectores A (Cabrero COPELEC: Sectores 1 (Coelemo, Cobaco y San Nicolás), 2 (Chillán), 3 (Chillán Viejo), 4 (San Carlos), 5 (Ninhue, Portezuelo, San Fabian y Treihuaque), 6 (Pinto), 7 (Florida), 8 (Cobquecura), 9 (Ránquil), 10 (Bulnes), 11 (El Carmen y San Ignacio), 12 (Pemuco), 13 (Quillón), 14 (Tome) y 15 (Quirihua).  
 COOPREL: Sectores 1 (San Pablo COELCHA Sectores A (Cabrero), 6B (Yumbel), 6C (Yungay), 6D (Florida), 6E (Tucapel), 6F (Los Angeles), 6G (Quillón), 6H (Pemuco), 6I (Nacimiento), 6J (Hualqui) y 6K (Quillón).  
 COOPELAN: 1 (Los Angeles SICOPELEC Sectores 1 (San Pablo), 2 (La Unión), 3 (Lago Ranco) y 4 (Río Bueno).  
 SOCOIFA: Sectores 1 (Frutones COOPELAN: 1 (Los Angeles SIC 4), 2 (Los Angeles SIC 3), 3 (Quilboe SIC 4), 4 (Quilboe SIC 5), 5 (Santa Barbara SIC 4), 6 (Santa Barbara SIC 5), 7 (Laja SIC 5), 8 (Mulchen SIC 4, 9 (Mulchen SIC 5).  
 CRELL: Sectores 1 (Puerto Mont) SOCOIFA: Sectores 1 (Frutones, Los Lagos), 2 (Paillico, Mañil), 3 (La Unión), 4 (Panguipulli).  
 CRELL: Sectores 1 (Puerto Mont), 2 (Puerto Varas), 3 (Fesiva, Los Muermos, Maullín), 4 (Fruillar), 5 (Llanquihue), 6 (Purranque).



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° 111 de 2016, N° 21 de 2017 y N° 0581 de 2017 todos del Ministerio de Energía, las Cooperativas Concesionarias de Servicio Público Eléctrico de Distribución que suscriben informan que a contar del 01.12.17 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.

COOPERATIVA CONCESIONARIA		SOCOPEA										CRELL											
ÁREA TÍPICA		Aéreo										Aéreo											
SECTOR		4										1											
TARIFA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario III	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario III	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario III	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA		
BT1a	Administración del servicio (\$/cliente)	1.532,177	1.823,290	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.532,177	1.823,290	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479		
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099		
	Electricidad consumida (\$/kwh)	113,985	135,642	Cargo por energía (\$/kwh)	75,016	89,270	Electricidad consumida (\$/kwh)	111,602	132,806	Cargo por energía (\$/kwh)	85,898	102,218	Electricidad consumida (\$/kwh)	116,915	139,129	Cargo por energía (\$/kwh)	91,211	108,541	Electricidad consumida (\$/kwh)	116,915	139,129		
	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	152,953	182,014	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	24,550	29,215	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	137,306	163,394	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	12,307	14,645	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	142,619	169,717	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	12,307	14,645	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	142,619	169,717		
TRAT1	Administración del servicio (\$/cliente)	1.532,177	1.823,290	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.532,177	1.823,290	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479		
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099		
	Electricidad consumida (\$/kwh)	116,904	139,116	Cargo por energía (\$/kwh)	69,647	82,880	Electricidad consumida (\$/kwh)	119,370	142,056	Cargo por energía (\$/kwh)	79,749	94,901	Electricidad consumida (\$/kwh)	124,303	147,921	Cargo por energía (\$/kwh)	84,682	100,772	Electricidad consumida (\$/kwh)	124,303	147,921		
	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	164,162	195,352	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	33,736	40,146	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	158,992	189,200	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	27,057	32,198	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	163,925	195,070	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	27,057	32,198	Consumo por sobre el límite de invierno (\$/kwh)	163,925	195,070		

OBSERVACIONES: OBSERVACIONES:  
 Los sectores comprenden las sig.Los sectores comprenden las siguientes comunas:  
 CIC: Sector 1 (Curico, Molina y CIC Sector 1 (Curico, Molina y Romeral) Sector 2 (Teno)  
 COPELEC: Sectores 1 (Cofre de Perote) COPELEC: Sectores 1 (Cofre de Perote, Calbuco y San Nicolás), 2 (Chillán), 3 (Chillán Viejo), 4 (San Carlos), 5 (Ninjabu, Parícuta, San Fabián y Trehuaco), 6 (Pinto), 7 (Florida), 8 (Cobquecura), 9 (Ranquil), 10 (Bulnes), 11 (El Carmen y San Ignacio), 12 (Pemuco), 13 (Quillón), 14 (Tosco) y 15 (Quirihue).  
 COELCHA: Sectores 6A (Cabrero) COELCHA: Sectores A (Cabrero), 6B (Yumbel), 6C (Yumbel), 6D (Florida), 6E (Tucapel), 6F (Los Angeles), 6G (Quillón), 6H (Nacimiento), 6I (Hualqui) y 6K (Quilico)  
 COOPREI: Sectores 1 (San Pablo) COOPREI: Sectores 1 (San Pablo), 2 (La Unión), 3 (Lago Ranco) y 4 (Río Bueno)  
 COOPELAN: 1 (Los Angeles) COOPELAN: 1 (Los Angeles) SIC 4), 2 (Los Angeles) SIC 5), 3 (Quilico) SIC 4), 4 (Quilico) SIC 5), 5 (Santa Bárbara SIC 4), 6 (Santa Bárbara SIC 5), 7 (Laja SIC 5), 8 (Mulchen SIC 4), 9 (Mulchen SIC 5).  
 SOCOPEA: Sectores 1 (Fraton) SOCOPEA: Sectores 1 (Fraton, Los Lagos), 2 (Pallao, Matil), 3 (La Unión), 4 (Panguipulli)  
 CRELL: Sectores 1 (Puerto Montt) CRELL: Sectores 1 (Puerto Montt), 2 (Puerto Varas), 3 (Fresia, Los Muermos, Maullín), 4 (Fruillán), 5 (Llanquihue), 6 (Purranque)

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° 111 de 2016, N° 21 de 2017 y N° DSIT de 2017 todos del Ministerio de Energía, las Cooperativas Concesionarias de Servicio Público Eléctrico de Distribución que suscriben informan que a contar del 01.12.17 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.

COOPERATIVA CONCESIONARIA																		
CRELL																		
ÁREA TÍPICA																		
4																		
TIPO																		
4																		
SECTOR																		
4																		
TARIFA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario IIT	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario IIT	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA			
BTa	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479			
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099			
	Electricidad consumida (\$/kwh)	116,915	139,129	Cargo por energía (\$/kwh)	91,211	108,541	Electricidad consumida (\$/kwh)	116,915	139,129	Cargo por energía (\$/kwh)	91,211	108,541	Electricidad consumida (\$/kwh)	116,915	139,129			
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	13,397	15,943				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	13,397	15,943				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	13,397	15,943
				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	12,307	14,645				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	12,307	14,645				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	12,307	14,645
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	26,794	31,885				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	26,794	31,885				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	26,794	31,885
TRAT1	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479	Administración del servicio (\$/cliente)	1.893,680	2.253,479			
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,521	0,620	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	1,764	2,099			
	Electricidad consumida (\$/kwh)	124,303	147,921	Cargo por energía (\$/kwh)	84,682	100,772	Electricidad consumida (\$/kwh)	124,303	147,921	Cargo por energía (\$/kwh)	84,682	100,772	Electricidad consumida (\$/kwh)	124,303	147,921			
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	12,564	14,951				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	12,564	14,951				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	12,564	14,951
				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	27,057	32,198				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	27,057	32,198				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	27,057	32,198
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	25,128	29,903				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	25,128	29,903				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	25,128	29,903

OBSERVACIONES: OBSERVACIONES:  
 Los sectores comprenden los siguientes comunas:  
 CIC: Sector 1 (Curico, Molina y Curico) Sector 2 (Curico, Molina y Romeral) Sector 3 (Teno)  
 COPELEC: Sectores 1 (Godoy) COPELEC: Sectores 1 (Godoy, Colchagua y San Nicolás), 2 (Chillán), 3 (Chillán Viejo), 4 (San Carlos), 5 (Ninhué, Portezuelo, San Fabián y Trehuaco), 6 (Pinto), 7 (Florida), 8 (Cobquecura), 9 (Rasqui), 10 (Bulnes), 11 (El Carmen y San Ignacio), 12 (Pemuco), 13 (Quillón), 14 (Tome) y 15 (Quirihua).  
 COELCHA: Sectores 6A (Cabrero) COELCHA: Sectores 6A (Cabrero), 6B (Yumbel), 6C (Yungay), 6D (Florida), 6E (Tucapel), 6F (Los Angeles), 6G (Quillón), 6H (Pemuco), 6I (Nacimiento), 6J (Fualqui) y 6K (Quilluco).  
 COOPREL: Sectores 1 (San Pablo) COOPREL: Sectores 1 (San Pablo), 2 (La Unión), 3 (Lago Ranco) y 4 (Río Bueno).  
 COOPRELAN: 1 (Las Angostas) COOPRELAN: 1 (Las Angostas) SIC 3, 3 (Quilico) SIC 4, 4 (Quilico) SIC 5, 5 (Santa Barbara) SIC 4, 6 (Santa Barbara) SIC 5, 7 (Laja) SIC 5, 8 (Mulchen) SIC 4, 9 (Mulchen) SIC 5.  
 SOCOEPA: Sectores 1 (Fruiteo) SOCOEPA: Sectores 1 (Fruiteo), Los Lagos, 2 (Pailón, Malle), 3 (La Unión), 4 (Pangapillán).  
 CRELL: Sectores 1 (Puerto Montt) CRELL: Sectores 1 (Puerto Montt), 2 (Puerto Varas), 3 (Fresia, Los Muermos, Maullín), 4 (Fruiteo), 5 (Llanquihue), 6 (Purranque).

