

Tarifas de Servicio Eléctrico Destinadas a Usuarios Residenciales

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de D.L. N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Ent Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de Agosto de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en el Decreto N° 517, N° 517 ambos del 2011, N° 517 de 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2011, N° 486 del 2022, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Cero



Cargo en Bóveda/Tarifa	RED	ETB	Cargo Decreto Tarifaria 117 de 2016	UNIDAD	Cerrojos		Cerro Nueva		Colina		Conchal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maipo			
					S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA		
Administración del servicio (1)	BT-SA BT-BA BT-AS BT-BS	T1-76	Cargo por mensual	(S/Wh)	575,403	684,730	575,403	684,730	678,622	807,819	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730
Cargos de Transporte	BT-SA BT-BA BT-AS BT-BS	T1-76	Cargo por uso de sistema de transmisión Cargo transmisión nacional interconexión Cargo transmisión zona sistema C Cargo transmisión zona sistema D Cargo transmisión subestación	(S/Wh)	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469	0,000 0,000 0,000 0,000 0,469						
Transporte de electricidad (2)	BT-SA BT-BA BT-AS BT-BS	T1-76	Cargo por energía	(S/Wh)	54,204	14,761	54,204	14,761	54,204	14,761	54,204	14,761	54,204	14,761	54,204	14,761	54,204	14,761	54,204	14,761	54,204	14,761	54,204	14,761	54,204	14,761	54,204	14,761	54,204	14,761	54,204	14,761	54,204	14,761	54,204	14,761	54,204	14,761	54,204	14,761

Cargo por energía (3)	RED	ETB	Cargo por energía	UNIDAD	Cerrojos		Cerro Nueva		Colina		Conchal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maipo			
					S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA		
Cargo por potencia (4)	BT-SA BT-BA BT-AS BT-BS	T1-76	Cargo por compras de potencia	(S/Wh)	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678
Cargo por potencia base (5)	BT-SA BT-BA BT-AS BT-BS	T1-76	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(S/Wh)	14,888	17,393	14,888	17,393	14,888	17,393	14,888	17,393	14,888	17,393	14,888	17,393	14,888	17,393	14,888	17,393	14,888	17,393	14,888	17,393	14,888	17,393	14,888	17,393	14,888	17,393	14,888	17,393	14,888	17,393	14,888	17,393	14,888	17,393	14,888	17,393

TOTAL TARIFA BASE BT 1a

Se obtiene sumando (1) (3) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVALENCIA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.

RED	ETB	Suma (1) (3) y (5)
BT-SA	T1-76	118,884
BT-BA	T1-76	118,884
BT-AS	T1-76	118,884
BT-BS	T1-76	118,884

TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT 2a

Se obtiene sumando (1) (2) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVALENCIA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.

RED	ETB	Suma (1) (2) y (4)
BT-SA	T1-76	26,347
BT-BA	T1-76	26,347
BT-AS	T1-76	26,347
BT-BS	T1-76	26,347

TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT 3a

Se obtiene sumando (1) (2) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVALENCIA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.

RED	ETB	Suma (1) (2) y (4)
BT-SA	T1-76	138,231
BT-BA	T1-76	138,231
BT-AS	T1-76	138,231
BT-BS	T1-76	138,231

TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT 4a

Se obtiene sumando (1) (2) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVALENCIA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.

RED	ETB	Suma (1) (2) y (4)
BT-SA	T1-76	154,231
BT-BA	T1-76	154,231
BT-AS	T1-76	154,231
BT-BS	T1-76	154,231

TRAMO EQUIVALENCIA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece:

BT-SA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión.
 BT-BA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión.
 BT-AS: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y a baja tensión.
 BT-BS: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y a baja tensión subterránea.

TRAMO EQUIVALENCIA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece:

T1: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh.
 T2: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh.
 T3: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh y mayor a 200 kWh.
 T4: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh y mayor a 200 kWh.
 T5: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh y mayor a 200 kWh.
 T6: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh.

TRAMO EQUIVALENCIA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece:

T1: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh.
 T2: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh.
 T3: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh y mayor a 200 kWh.
 T4: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh y mayor a 200 kWh.
 T5: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh y mayor a 200 kWh.
 T6: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh.

TRAMO EQUIVALENCIA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece:

T1: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh.
 T2: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh.
 T3: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh y mayor a 200 kWh.
 T4: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh y mayor a 200 kWh.
 T5: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh y mayor a 200 kWh.
 T6: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh.

TRAMO EQUIVALENCIA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece:

T1: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh.
 T2: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh.
 T3: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh y mayor a 200 kWh.
 T4: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh y mayor a 200 kWh.
 T5: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh y mayor a 200 kWh.
 T6: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh.

TRAMO EQUIVALENCIA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece:

T1: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh.
 T2: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh.
 T3: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh y mayor a 200 kWh.
 T4: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh y mayor a 200 kWh.
 T5: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh y mayor a 200 kWh.
 T6: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh.

TRAMO EQUIVALENCIA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece:

T1: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh.
 T2: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh.
 T3: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh y mayor a 200 kWh.
 T4: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh y mayor a 200 kWh.
 T5: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh y mayor a 200 kWh.
 T6: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh.

TRAMO EQUIVALENCIA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece:

T1: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh.
 T2: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh.
 T3: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh y mayor a 200 kWh.
 T4: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh y mayor a 200 kWh.
 T5: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh y mayor a 200 kWh.
 T6: Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh.



TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

CARGO en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016	UNIDAD	Maipo		Araucanía		Petro Aguaje Carta		Puntales		Provincia		Pudahuel		O'Higgins		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TBI		TBI		Viçcuna				
					S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA			
Administración del servicio (1)	BT-AA	BT-BA	BT-BS	BT-SS	(\$/hora)	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730		
Cargos de Transporte	BT-AA	BT-BA	BT-BS	BT-SS	(\$/hora)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Transporte de electricidad (2)	BT-AA	BT-BA	BT-BS	BT-SS	(\$/hora)	15.404	18.484	15.404	18.484	15.404	18.484	15.404	18.484	15.404	18.484	15.404	18.484	15.404	18.484	15.404	18.484	15.404	18.484	15.404	18.484	15.404	18.484	15.404	18.484	15.404	18.484	15.404	18.484	15.404	18.484	15.404	18.484	15.404	18.484		
Cargo por energía (3)	BT-AA	BT-BA	BT-BS	BT-SS	(\$/kWh)	66,383	78,972	66,308	78,906	66,355	78,963	66,381	78,969	66,255	78,844	66,347	78,933	66,350	78,956	66,303	78,891	66,311	78,900	66,242	78,836	66,333	78,936	66,312	78,911	66,355	78,962	66,248	78,832	66,326	78,918	66,355	78,962	66,248	78,832	66,326	78,918
Cargo por potencia (4)	BT-AA	BT-BA	BT-BS	BT-SS	(\$/kW)	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676
Cargo por potencia base (5)	BT-AA	BT-BA	BT-BS	BT-SS	(\$/kW)	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676	13,173	15,676
TOTAL TARIFA BASE BT1	Se obtiene sumando (1) y (6) (debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPAMIENTO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)					82,200	98,132	82,200	98,132	82,200	98,132	82,200	98,132	82,200	98,132	82,200	98,132	82,200	98,132	82,200	98,132	82,200	98,132	82,200	98,132	82,200	98,132	82,200	98,132	82,200	98,132	82,200	98,132	82,200	98,132	82,200	98,132	82,200	98,132		
Cargo por potencia adicional (7)	BT-AA	BT-BA	BT-BS	BT-SS	(\$/kW)	26,347	31,353	26,347	31,353	26,347	31,353	26,347	31,353	26,347	31,353	26,347	31,353	26,347	31,353	26,347	31,353	26,347	31,353	26,347	31,353	26,347	31,353	26,347	31,353	26,347	31,353	26,347	31,353	26,347	31,353	26,347	31,353	26,347	31,353		
Cargos por potencia adicional de invernadero (8)	BT-AA	BT-BA	BT-BS	BT-SS	(\$/kW)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVERNADERO BT1	Se obtiene sumando (1), (2) y (9) (debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPAMIENTO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE RED
BT-AA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión.
BT-BA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión subterránea.
BT-BS: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y a baja tensión subterránea.
BT-SS: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y a baja tensión.
T1: Consumo promedio anterior menor a 1 kW y menor a 200 kWh.
T2: Consumo promedio anterior menor a 1 kW y menor a 400 kWh.
T3: Consumo promedio anterior menor a 2 kW y menor a 400 kWh.
T4: Consumo promedio anterior menor a 2 kW y menor a 800 kWh.
T5: Consumo promedio anterior menor a 2 kW y menor a 1.200 kWh.
T6: Consumo promedio anterior menor a 2 kW y menor a 2.000 kWh.

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 19 de la DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros tarifados a regulación de precios, a partir del 01 de Agosto de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 57 - ST - 01' ambos del 2010 y N° 57T de 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Excmra N° 486 del 2010 y N° 422 del 2022, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Criterio Operativo SEC N°15659 del 26 de Julio de 2019.



TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns: RED, ET, Cargo por servicio público, Mapa, Región, Puntos Agujero Corda, Población, Provincia, Prolongación, Outcoursa, Quinto Normal, Recoleta, Rencosa, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, TBI, TBI, Viscera. Rows include: Cargo en basepotencia, Cargo por energía (3), Cargo por potencia (4), Cargo por potencia base (5), TOTAL TARIFA BASE TRAT1, Cargo por potencia adicional (7), Cargos por potencia adicional de invierno (8), TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1.

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

BT_LK: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
BT_AL: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión subterránea.
BT_AB: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea.
BT_BS: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

TARIFA EDICIÓN TARIFARIA RESIDENCIAL (ET)

T1: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh.
T2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh.
T3: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor a igual a 220 kWh.
T4: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor a igual a 230 kWh.
T5: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor a igual a 240 kWh.
T6: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh.

Del acuerdo de establecimiento en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicarán el Estándar Edil Distribución Chile S.A. a los suministros domiciliarios e regulación de precios, a partir del día 01 de Agosto de 2020. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T : N° 9T ambos del 2021 y N° 9T de 2022, todos del Ministerio de Economía y Resolución Externa N° 486 del 2021 y N° 422 del 2022, todos de la Comisión Nacional de Energía "Comisión Chilena Reguladora de Energía (CNRE) N° 1000 del 26 de Julio de 2020.



TARIFA DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADA A USUARIOS RESIDENCIALES

Main tariff table with columns: RED, ETB, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, and 28 regional columns (A.T. Antofagasta to Viscara). Includes sections for Cargas de transporte, Cargas por energía, Cargas por potencia, Cargas por demanda máxima de potencia, and Transporte de electricidad.

(T) TOTAL TARIFA TRAT2

Se obtiene sumando: 1) (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar par el/los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPADO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

ETB: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
ETB-SA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
ETB-SB: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
ETB-SC: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

TRAMO EQUIPADO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
1: Cliente promedio alto anterior menor a 210 kWh y al día 20 kWh.
2: SA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
3: Cliente promedio alto anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 210 kWh.
4: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
5: Cliente promedio alto anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh.
6: Cliente promedio alto anterior mayor a 240 kWh.

ETR: Tarifa según el tipo de conexión y el tipo de tramo equipado.
Se deben cumplir sumando de media de energía y consumo con resolución cada 15 minutos o menor.

De acuerdo a lo establecido en el artículo Nº 191 de DFL Nº 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicarán Estación Eléctrica Distribución Chile S.A. a los suministros domiciliarios a reglación de precios, a partir del 01 de Agosto de 2016. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto Nº 11T de 2016, en los Decretos Nº 5T - Nº 9T ambos del 2012 y Nº 1T de 2012, todos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo Nº 488 del 2011 y Nº 422 del 2012, todos de la Comisión Nacional de Energía - Comisión Oficina Ejecutiva SECT Nº 0000 del 26 de Julio del 2012.



TARIFA DE SUMINISTRO ELÉCTRICOS DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns: RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, and 24 columns for different regions (A.T. A.S., T.16, T.17, T.18, T.19, T.20, T.21, T.22, T.23, T.24, T.25, T.26, T.27, T.28, T.29, T.30, T.31, T.32, T.33, T.34, T.35, T.36, T.37, T.38, T.39, T.40). Rows include: Cargo en Bóveda/Factura, Administración del servicio (1), Cargas de Transporte, Cargo por energía (3), Cargas por potencia (4), Cargo por demanda máxima de potencia (5), and Transporte de electricidad (2).

(T) TOTAL TARIFA TRAT3

Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar par el/los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPAR TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

- BT: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
BT-BA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
BT-BS: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
BT-BS: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
BT-SC: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TRAMO EQUIPAR TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)

- 1: Cliente promedio alto anterior menor o igual a 200 kWh
2: Cliente promedio alto anterior menor o igual a 210 kWh
3: Cliente promedio alto anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 230 kWh
4: Cliente promedio alto anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 250 kWh
5: Cliente promedio alto anterior mayor a 250 kWh y menor o igual a 270 kWh
6: Cliente promedio alto anterior mayor a 270 kWh

TIPO DE USUARIO (CONDICIÓN DE SERVICIO)

- 1: Cliente promedio de media de energía con recaudación cada 15 minutos o menor
2: Cliente promedio de media de energía con recaudación cada 15 minutos o menor
3: Cliente promedio de media de energía con recaudación cada 15 minutos o menor
4: Cliente promedio de media de energía con recaudación cada 15 minutos o menor
5: Cliente promedio de media de energía con recaudación cada 15 minutos o menor
6: Cliente promedio de media de energía con recaudación cada 15 minutos o menor



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENL Distribución Chile S.A. a los suministros conmutados a regulación de precios, a partir del 01 de Agosto de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 07, N° 07 ambos del 2017 y N° 07 del 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2011 y N° 422 del 2022, todos de la Comisión Nacional de Energía. "Clasificación Ocho Circuitos" SEC N° 10299 del 26 de Julio de 2019.

Table for Tarifa BT2 showing rates for Cargas de Transporte, Cargas de potencia contratada (3) and (4), and Cargas de potencia contratada parcialmente presente en punta. Columns include Cerritos, Cerro Nueva, Colina, Conchal, Estación Central, Hueschara, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Grampa, La Reina, Lampa, Las Condes, La Ramadilla, Lo Espejo, Lo Prado, and Maqui.

Table for Tarifa BT2 showing rates for Cargas de potencia contratada parcialmente presente en punta. Columns include Mapo, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalén, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, TBI, TBI, and Viçcuna.



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENL Distribución Chile S.A. a los suministros conmutados a regulación de precios, a partir del 01 de Agosto de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 07, N° 07 ambos del 2017 y N° 07 del 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2011 y N° 422 del 2022, todos de la Comisión Nacional de Energía. "Clasificación Ocho Circuitos" SEC N° 10299 del 26 de Julio de 2019.

Table for Tarifa BT3 showing rates for Cargas de Transporte, Cargas de potencia contratada (3) and (4), and Cargas de potencia contratada parcialmente presente en punta. Columns include Cerritos, Cerro Nueva, Colina, Conchal, Estación Central, Hueschara, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Grampa, La Reina, Lampa, Las Condes, La Ramadilla, Lo Espejo, Lo Prado, and Maqui.

Table for Tarifa BT3 showing rates for Cargas de potencia contratada parcialmente presente en punta. Columns include Mapo, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalén, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, TBI, TBI, and Viçcuna.

(T) TOTALES TARIFAS BT2 Y BT3. Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE.

BT-AC: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alto y bajo tensión.
BT-SA: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alto y bajo tensión.
BT-SE: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alto y bajo tensión.

(*) Tarifas aplicadas a partir del SEC para definición de cliente (RED) y aplicación que incluye como sistema de medida de energía y potencia con resolución 03 del 2010 o inferior.



De acuerdo al establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará EN Distribución Chile S.A. a los suministros domiciliados a regulación de precios, a partir del 01 de Agosto de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 571, N° 97 ambos del 2011 y N° 571 de 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2011 y N° 422 del 2022, todos de la Comisión Nacional de Energía. "Cuentas Oligo Consumidor SED Nº 0569 del 28 de Julio de 2019"

Tarifa BT 4.1

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table with columns: Cargo en Botella/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargos por demanda máxima de potencia (4). Rows include Tarifa BT 4.1 and Tarifa BT 4.2. Columns include Region, ETR, Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016, UNIDAD, and various regional price points (Araucanía, Los Ríos, Los Lagos, etc.).

Table with columns: Cargo en Botella/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargos por demanda máxima de potencia (4). Rows include Tarifa BT 4.1 and Tarifa BT 4.2. Columns include Region, ETR, Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016, UNIDAD, and various regional price points (Araucanía, Los Ríos, Los Lagos, etc.).

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo al establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará EN Distribución Chile S.A. a los suministros domiciliados a regulación de precios, a partir del 01 de Agosto de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 571, N° 97 ambos del 2011 y N° 571 de 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2011 y N° 422 del 2022, todos de la Comisión Nacional de Energía. "Cuentas Oligo Consumidor SED Nº 0569 del 28 de Julio de 2019"

Tarifa BT4.2

Table with columns: Cargo en Botella/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargos por demanda máxima de potencia (4). Rows include Tarifa BT 4.1 and Tarifa BT 4.2. Columns include Region, ETR, Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016, UNIDAD, and various regional price points (Araucanía, Los Ríos, Los Lagos, etc.).

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

- BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
BT_AB: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
BT_SA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
BT_SB: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. en los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de Agosto de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 97 ambos del 2011 y N° 97 del 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2011 y N° 422 del 2022, todos de la Comisión Nacional de Energía. "Criterios Ocho Ocho". SEC N° 50599 del 20 de Julio de 2019.

Tarifa BT.4.3

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

REG	ETR	Cargo Decreto Tarifaria 117 de 2016	UNIDAD	Cerrillos		Cerro Nueva		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		La Barranca		Lo Espejo		Lo Prado		Macul			
				\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA
BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS	No Adj.	Cargo por mensual	(\$Mn)	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080
		Cargo por servicio público	(\$Mn)	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-
		Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$Mn)	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665
BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS	No Adj.	Carga transmisión nacional (energización)	(\$Mn)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		Carga transmisión zona sistema C	(\$Mn)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
		Carga transmisión zona sistema D	(\$Mn)	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548
BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS	No Adj.	Transporte de electricidad (2)	(\$Mn)	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761
		Cargo por energía	(\$Mn)	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954
		Cargo por demanda máxima de potencia (4)	(\$Mn)	31,429,259	37,312,421	31,429,259	37,312,421	31,429,259	37,312,421	31,429,259	37,312,421	31,429,259	37,312,421	31,429,259	37,312,421	31,429,259	37,312,421	31,429,259	37,312,421	31,429,259	37,312,421	31,429,259	37,312,421	31,429,259	37,312,421	31,429,259	37,312,421	31,429,259	37,312,421	31,429,259	37,312,421	31,429,259	37,312,421	31,429,259	37,312,421	31,429,259	37,312,421	31,429,259	37,312,421



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. en los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de Agosto de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 97 ambos del 2011 y N° 97 del 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2011 y N° 422 del 2022, todos de la Comisión Nacional de Energía. "Criterios Ocho Ocho". SEC N° 50599 del 20 de Julio de 2019.

Tarifa BT.5

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

REG	ETR	Cargo Decreto Tarifaria 117 de 2016	UNIDAD	Cerrillos		Cerro Nueva		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		La Barranca		Lo Espejo		Lo Prado		Macul			
				\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS	No Adj.	Cargo por mensual	(\$Mn)	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080		
		Cargo por servicio público	(\$Mn)	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-
		Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$Mn)	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665		
BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS	No Adj.	Carga transmisión nacional (energización)	(\$Mn)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		Carga transmisión zona sistema C	(\$Mn)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
		Carga transmisión zona sistema D	(\$Mn)	3,823	4,449	3,823	4,449	3,823	4,449	3,823	4,449	3,823	4,449	3,823	4,449	3,823	4,449	3,823	4,449	3,823	4,449	3,823	4,449	3,823	4,449	3,823	4,449	3,823	4,449	3,823	4,449	3,823	4,449	3,823	4,449	3,823	4,449		
BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS	No Adj.	Transporte de electricidad (2)	(\$Mn)	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761
		Cargo por energía	(\$Mn)	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954
		Cargo por demanda máxima de potencia (4)	(\$Mn)	532,151	633,336	532,151	633,336	532,151	633,336	532,151	633,336	532,151	633,336	532,151	633,336	532,151	633,336	532,151	633,336	532,151	633,336	532,151	633,336	532,151	633,336	532,151	633,336	532,151	633,336	532,151	633,336	532,151	633,336	532,151	633,336	532,151	633,336	532,151	633,336

TOTAL TARIFAS BT.4.3

Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

TOTAL TARIFAS BT.5

Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

BT-AS: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión

BT-SA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea y baja tensión aérea

BT-AS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea y alta y baja tensión

BT-SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea y alta y baja tensión



De acuerdo a la establecido en el artículo Nº 191 de DFL Nº 4 de 2006, del Ministerio de Economía Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros conexos a regulación de precios, a partir del 01 de Agosto de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto Nº 117 de 2016, en los Decretos Nº 57, Nº 97, ambos del 2011 y Nº 7 del 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta Nº 486 del 2011 y Nº 422 del 2022, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Consultar Oficina Ordinatoria SEC Nº 15599 del 28 de Julio del 2021.

Table with columns for Tarifa AT2, Cerritos, Cerro Navia, Colina, Conchal, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cruz, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Las Barchinas, Lo Espino, Lo Prado, and Maipo. Rows include Administración del servicio, Cargos de Transporte, and Cargos por potencia contratada.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a la establecido en el artículo Nº 191 de DFL Nº 4 de 2006, del Ministerio de Economía Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros conexos a regulación de precios, a partir del 01 de Agosto de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto Nº 117 de 2016, en los Decretos Nº 57, Nº 97, ambos del 2011 y Nº 7 del 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta Nº 486 del 2011 y Nº 422 del 2022, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Consultar Oficina Ordinatoria SEC Nº 15599 del 28 de Julio del 2021.



Table with columns for Tarifa AT3, Cerritos, Cerro Navia, Colina, Conchal, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cruz, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Las Barchinas, Lo Espino, Lo Prado, and Maipo. Rows include Administración del servicio, Cargos de Transporte, and Cargos por demanda máxima de potencia.

(*) TOTAL TARIFAS AT2 y AT3
Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE.

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
AT A: Cliente con suministro eléctrico en alta tensión
AT S: Cliente con suministro desde una red subterránea en alta tensión

(**)Tarifa aplica a restoración por parte de SEC para definición de modalidad y vigencia que deberá compararse mediante de energía y potencia con resolución cmo 601 de 2014 y 616 de 2015.



Tarifa AT4.3

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los sumeros con contrato a regulación de precios, a partir del 01 de Agosto de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57-, N° 07- ambos del 2021 y N° 07 de 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 466 del 2021 y N° 422 del 2022, todos de la Comisión Nacional de Energía. Consultar Oficina Orígenes, REG N° 16599 del 26 de julio de 2019.

Carga en BoletoFactura	RED	ETB	Carga Decretos Tarifaria 117 de 2016	UNIDAD	Cerrojos																																						
					Cerro Nueva				Colina				Conchal				Eliación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		La Brecha		Lo Espejo		Lo Prado		Maqui		
AT_S	AT_S	AT_S	AT_S	AT_S	S/No	S/VA	S/VA	S/No	S/VA	S/No	S/VA	S/No	S/VA	S/No	S/VA	S/No	S/VA	S/No	S/VA	S/No	S/VA	S/No	S/VA	S/No	S/VA	S/No	S/VA	S/No	S/VA	S/No	S/VA	S/No	S/VA	S/No	S/VA	S/No	S/VA						
Administración del servicio (1)	No Aplica		Carga por mensual	(S/No)	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030			
			Carga por servicio público	(S/No)	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508
			Carga por uso de sistema de transmisión	(S/VA)	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	
			Carga transmisión nacional interconexión	(S/VA)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
			Carga transmisión zona sistema C	(S/VA)	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	
Cargos de Transporte	No Aplica		Carga transmisión zona sistema C	(S/VA)	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546					
			Carga transmisión interconexión	(S/VA)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
			Carga transmisión zona sistema C	(S/VA)	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549			
			Carga transmisión dedicado	(S/VA)	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546			
			Transporte de electricidad (2)	(S/VA)	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761			
Cargos por energía (3)	No Aplica		Carga por energía	(S/VA)	62,885	74,809	62,885	74,809	62,885	74,809	62,885	74,809	62,885	74,809	62,885	74,809	62,885	74,809	62,885	74,809	62,885	74,809	62,885	74,809	62,885	74,809	62,885	74,809	62,885	74,809	62,885	74,809	62,885	74,809	62,885	74,809	62,885	74,809					
			Carga por demanda máxima de potencia suministrada	(S/VA)	130,975	197,360	131,730	198,115	130,975	197,360	131,730	198,115	130,975	197,360	131,730	198,115	130,975	197,360	131,730	198,115	130,975	197,360	131,730	198,115	130,975	197,360	131,730	198,115	130,975	197,360	131,730	198,115	130,975	197,360	131,730	198,115	130,975	197,360	131,730	198,115			
			Carga por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(S/VA)	258,915	388,200	259,670	390,015	258,915	388,200	259,670	390,015	258,915	388,200	259,670	390,015	258,915	388,200	259,670	390,015	258,915	388,200	259,670	390,015	258,915	388,200	259,670	390,015	258,915	388,200	259,670	390,015	258,915	388,200	259,670	390,015	258,915	388,200	259,670	390,015			
			Carga por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(S/VA)	527,630	827,915	528,385	831,240	527,630	827,915	528,385	831,240	527,630	827,915	528,385	831,240	527,630	827,915	528,385	831,240	527,630	827,915	528,385	831,240	527,630	827,915	528,385	831,240	527,630	827,915	528,385	831,240	527,630	827,915	528,385	831,240	527,630	827,915	528,385	831,240	527,630	827,915	
			Carga por demanda máxima de potencia suministrada en horas de punta	(S/VA)	5447,495	8482,520	5455,030	8517,555	5447,495	8482,520	5455,030	8517,555	5447,495	8482,520	5455,030	8517,555	5447,495	8482,520	5455,030	8517,555	5447,495	8482,520	5455,030	8517,555	5447,495	8482,520	5455,030	8517,555	5447,495	8482,520	5455,030	8517,555	5447,495	8482,520	5455,030	8517,555	5447,495	8482,520	5455,030	8517,555	5447,495	8482,520	



Tarifa AT5

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los sumeros con contrato a regulación de precios, a partir del 01 de Agosto de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57-, N° 07- ambos del 2021 y N° 07 de 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 466 del 2021 y N° 422 del 2022, todos de la Comisión Nacional de Energía. Consultar Oficina Orígenes, REG N° 16599 del 26 de julio de 2019.

Carga en BoletoFactura	RED	ETB	Carga Decretos Tarifaria 117 de 2016	UNIDAD	Cerrojos																																			
					Cerro Nueva				Colina				Conchal				Eliación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		La Brecha		Lo Espejo		Lo Prado	
AT_S	AT_S	AT_S	AT_S	AT_S	S/No	S/VA	S/VA	S/No	S/VA	S/No	S/VA	S/No	S/VA	S/No	S/VA	S/No	S/VA	S/No	S/VA	S/No	S/VA	S/No	S/VA	S/No	S/VA	S/No	S/VA	S/No	S/VA	S/No	S/VA	S/No	S/VA	S/No	S/VA	S/No	S/VA			
Administración del servicio (1)	No Aplica		Carga por mensual	(S/No)	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030		
			Carga por servicio público	(S/No)	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	
			Carga por uso de sistema de transmisión	(S/VA)	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665
			Carga transmisión nacional interconexión	(S/VA)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Carga transmisión zona sistema C	(S/VA)	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549
Cargos de Transporte	No Aplica		Carga transmisión zona sistema C	(S/VA)	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546		
			Carga transmisión interconexión	(S/VA)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
			Carga transmisión zona sistema C	(S/VA)	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549
			Carga transmisión dedicado	(S/VA)	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,																											

Carga en Bodega/Actividad	UNIDAD	BY1		19B2		19B3		19B4		19B5		19B6		19B7		19B8		19B9		19B10		19B11		19B12		19B13		19B14		19B15		19B16		19B17		19B18		19B19		19B20	
		\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA
		\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil	\$ Mil
Carga en Bodega/Actividad		CARGO MENSUAL TARIFFARIO 111 de 2016																																							
Administración del servicio		CARGO REP. MENSUAL																																							
		CARGO POR SEÑOR PUEBLO																																							
Cargos de Transporte		CARGO POR USO DE SISTEMA DE TRANSMISIÓN																																							
		CARGO TRANSMISIÓN SIN SISTEMA T																																							
		CARGO TRANSMISIÓN PARCIALMENTE PRESENTE EN PUNTA																																							
		TRANSPORTE DE ELECTRICIDAD (Z)																																							
CARGO POR ENERGÍA		CARGO POR ENERGÍA																																							
CARGO POR POTENCIA		CARGO POR COMPRA DE POTENCIA																																							
		CARGO POR POTENCIA BASE EN SU COMPONENTE DE DISTRIBUCIÓN																																							
CARGO POR POTENCIA ADICIONAL		CARGO POR POTENCIA ADICIONAL DE INVIERNO EN SU COMPONENTE DE COMPRA DE POTENCIA																																							
CARGO POR POTENCIA BASE DE INVIERNO		CARGO POR POTENCIA ADICIONAL DE INVIERNO EN SU COMPONENTE DE DISTRIBUCIÓN																																							
Cargos por demanda máxima de potencia (4)		CARGO POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA CONTRATADA																																							
		CARGO POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA CONTRATADA EN HORAS DE PUNTA																																							
		CARGO POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA LEÍDA PRESENTE EN PUNTA																																							
		CARGO POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA LEÍDA PARCIALMENTE PRESENTE EN PUNTA																																							
		CARGO POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA LEÍDA EN HORAS DE PUNTA																																							
		CARGO POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA SUMINISTRADA																																							
		CARGO POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA LEÍDA EN HORAS DE PUNTA, EN SU COMPONENTE DE DISTRIBUCIÓN																																							
		CARGO POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA SUMINISTRADA, EN SU COMPONENTE DE DISTRIBUCIÓN																																							
Cargos por potencia contratada (4)		CARGO POR POTENCIA CONTRATADA PRESENTE EN PUNTA																																							
		CARGO POR POTENCIA CONTRATADA PARCIALMENTE PRESENTE EN PUNTA																																							
CARGO EN BODEGA/ACTIVIDAD		CARGO MENSUAL TARIFFARIO 111 de 2016																																							
Administración del servicio		CARGO REP. MENSUAL																																							
		CARGO POR SEÑOR PUEBLO																																							
Cargos de Transporte		CARGO POR USO DE SISTEMA DE TRANSMISIÓN																																							
		CARGO TRANSMISIÓN SIN SISTEMA T																																							
		CARGO TRANSMISIÓN PARCIALMENTE PRESENTE EN PUNTA																																							
		TRANSPORTE DE ELECTRICIDAD (Z)																																							
CARGO POR ENERGÍA		CARGO POR ENERGÍA																																							
CARGO POR POTENCIA		CARGO POR COMPRA DE POTENCIA																																							
Cargos por demanda máxima de potencia (4)		CARGO POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA LEÍDA EN HORAS DE PUNTA, EN SU COMPONENTE DE DISTRIBUCIÓN																																							
		CARGO POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA SUMINISTRADA, EN SU COMPONENTE DE DISTRIBUCIÓN																																							