







Tarifa TRBT

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Main tariff table with columns for Cerritos, Corro Nuvia, Colina, Conchali, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucali, and Maipo. Includes sub-sections for 'Cargos por energía (3)', 'Cargos por potencia (4)', and 'Cargos por demanda máxima de potencia (5)'.

Main tariff table with columns for Maipo, Nuiña, Pedro Aguirre Cerda, Pudahuel, Providencia, Puñalhue, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, TBSI, and Vitacura. Includes sub-sections for 'Cargos por energía (3)', 'Cargos por potencia (4)', and 'Cargos por demanda máxima de potencia (5)'.

(\*) TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RE)

- RE - A: Cliente con suministro de energía por el cable de distribución aéreo en alta y baja tensión.
RE - B: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.
RE - C: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión subterránea.
RE - D: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión subterránea en alta y baja tensión.

(\*) TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (ET)

- ET - A: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.
ET - B: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión subterránea.
ET - C: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión subterránea en alta y baja tensión.





De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de D.L. N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla la continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplica Enel Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir de 01-agosto-2022. Las copiosas tarifas y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2022, y a partir de 1-10-2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Cargos en Boletas/Tarifa		REDES		Código Decreto Tarifario 111 de 2016		UNIDAD		Cerritos		Curro Nueva		Colina		Conchal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maipo				
								\$ 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
Administración del servicio (1)	BT-AA BT-AB BT-BS	11-76	Carga por servicio público (No incorpora recargo FEP según tanto de consumo)	(\$Wh)	645,874	768,590	645,874	768,590	645,874	768,590	645,874	768,590	645,874	768,590	645,874	768,590	645,874	768,590	645,874	768,590	645,874	768,590	645,874	768,590	645,874	768,590	645,874	768,590	645,874	768,590	645,874	768,590	645,874	768,590	645,874	768,590	645,874	768,590	645,874	768,590	645,874	768,590		
				(\$Wh)	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000
Cargos de Transporte	BT-AA BT-AB BT-BS	11-76	Carga por uso de sistema de transmisión	(\$Wh)	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		
				(\$Wh)	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	0,000	0,000	0,000
Cargos por energía (3)	BT-AA BT-AB BT-BS	11-76	Carga por compra de potencia	(\$Wh)	6019,882	7163,660	6019,882	7163,660	6019,882	7163,660	6019,882	7163,660	6019,882	7163,660	6019,882	7163,660	6019,882	7163,660	6019,882	7163,660	6019,882	7163,660	6019,882	7163,660	6019,882	7163,660	6019,882	7163,660	6019,882	7163,660	6019,882	7163,660	6019,882	7163,660	6019,882	7163,660	6019,882	7163,660	6019,882	7163,660	6019,882	7163,660	6019,882	7163,660
				(\$Wh)	281,058	336,110	281,057	336,110	281,058	336,110	281,057	336,110	281,058	336,110	281,057	336,110	281,058	336,110	281,057	336,110	281,058	336,110	281,057	336,110	281,058	336,110	281,057	336,110	281,058	336,110	281,057	336,110	281,058	336,110	281,057	336,110	281,058	336,110	281,057	336,110	281,058	336,110	281,057	336,110

(\*) TOTAL TARIFA TRBTS  
Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE EQUIPO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

BT-AA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión  
BT-AB: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a alta tensión  
BT-BS: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión y a alta tensión

11: Consumo promedio año anterior menor a igual a 200 kWh  
12: Consumo promedio año anterior mayor a igual a 200 kWh y menor a igual a 250 kWh  
13: Consumo promedio año anterior mayor a igual a 250 kWh y menor a igual a 300 kWh  
14: Consumo promedio año anterior mayor a igual a 300 kWh y menor a igual a 400 kWh  
15: Consumo promedio año anterior mayor a igual a 400 kWh y menor a igual a 500 kWh  
16: Consumo promedio año anterior mayor a igual a 500 kWh y menor a igual a 540 kWh















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 usuarias residenciales que aplican el Estado Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir el 01-Agosto-2022. Las copiones tarifas y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 del 2021 y 161 del 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N°486 del 2021 y N°442 del 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE MINISTRO ECONOMIA FOMENTO Y RECONSTRUCCION USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for Region (A, B, S), Tarifa (T1-T6), and various provinces (Cerroros, Corro Negro, Colina, Coquimil, Estación Central, Huachuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Los Riecos, Lo Espejo, Lo Prado, Maipo, Nuble, Pedro Aguirre Cerda, Pehuenon, Providencia, Puntavelo, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tbilisi, Valparaíso). Rows include 'Cargo en Boleta/ Servicio', 'Cargos por energía', 'Cargos por demanda máxima de potencia', and 'Cargos por demanda máxima de potencia administrada'.

(\*) TOL TARIFA TRAT3

Se obtiene sumando 1, (1), (2), (3), (4) y (5) debe seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE TRAMO EQUIVALENTA (RESIDENCIAL, ET) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
TRAMO EQUIVALENTA RESIDENCIAL (ET)
1. Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 210 kWh
2. Consumo promedio alto anterior menor a 200 kWh y menor a 210 kWh
3. Consumo promedio alto anterior mayor a 220 kWh y menor a 230 kWh
4. Consumo promedio alto anterior menor a 220 kWh y menor a 230 kWh
5. Consumo promedio alto anterior mayor a 240 kWh y menor a 250 kWh
6. Consumo promedio alto anterior menor a 240 kWh y menor a 250 kWh

TIPO DE TRAMO EQUIVALENTA (RESIDENCIAL, ET)
1. Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea y bajo tensión aérea
2. Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea y bajo tensión aérea
3. Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea y a baja tensión
4. Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea y a baja tensión
5. Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea y a baja tensión
6. Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea y a baja tensión



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 suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-agosto-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2022 y 167 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

**Tarifa BT2**

CARGO EN BOLSILTA/FACTURA	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016	UNIDAD	Cerritos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		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
Administración del servicio (1)	BT-BA	No Aplica	Cargo fijo mensual	\$(Meses)	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700
	BT-SA	No Aplica	Cargo por servicios públicos (No recupera recargo FEP según tarifa de consumo)	\$(MWh)	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000
	BT-BS	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	\$(MWh)	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

CARGO EN BOLSILTA/FACTURA	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016	UNIDAD	Maipo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Pudahuel		Providencia		Punta Arenas		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Rencoles		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Vitacura			
					\$ 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		
Administración del servicio (1)	BT-BA	No Aplica	Cargo fijo mensual	\$(Meses)	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700
	BT-SA	No Aplica	Cargo por servicios públicos (No recupera recargo FEP según tarifa de consumo)	\$(MWh)	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000
	BT-BS	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	\$(MWh)	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

**Tarifa BT3**

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 suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-agosto-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2022 y 167 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

CARGO EN BOLSILTA/FACTURA	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016	UNIDAD	Cerritos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		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		
Administración del servicio (1)	BT-BA	No Aplica	Cargo fijo mensual	\$(Meses)	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200
	BT-SA	No Aplica	Cargo por servicios públicos (No recupera recargo FEP según tarifa de consumo)	\$(MWh)	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000		
	BT-BS	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	\$(MWh)	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

CARGO EN BOLSILTA/FACTURA	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016	UNIDAD	Maipo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Pudahuel		Providencia		Punta Arenas		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Rencoles		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Vitacura			
					\$ 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		
Administración del servicio (1)	BT-BA	No Aplica	Cargo fijo mensual	\$(Meses)	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200	643.916	766.200
	BT-SA	No Aplica	Cargo por servicios públicos (No recupera recargo FEP según tarifa de consumo)	\$(MWh)	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000
	BT-BS	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	\$(MWh)	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

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

BT-BA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.  
 BT-SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión subterránea.  
 BT-BS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea.  
 BT-SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

Tiempo de conexión: 0.000  
 (\*) Tarifas aplicables a instalaciones por parte de BEC para definidas en términos, y regulaciones de  
 línea cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o inferior.

enel Tarifa BT 4.1

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01-agosto-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmn N°486 del 2021 y N°442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decuento Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, Cerritos, Curro Nevada, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal. Rows include: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargos por energía (3), Cargos por demanda máxima de potencia (4).

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01-agosto-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmn N°486 del 2021 y N°442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa BT4.2

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decuento Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, Cerritos, Curro Nevada, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal. Rows include: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargos por energía (3), Cargos por demanda máxima de potencia (4).

(\*) TOTAL TARIFAS BT 4.1 y BT 4.2
Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) eligiendo seleccionar para ellos los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
BT - AA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
BT - BA: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
BT - BS: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea o subterránea en alta y baja tensión

(\*) Tarifas según a instalación por parte de SER para definición de menores y mayores que 0,00
deben cumplir sistema de medida de energía y potencia con resolución 345 milímetros c

enel Tarifa BT4.3

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 aplica Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-agosto-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N°486 del 2021 y N°442 del 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

Table for Tarifa BT4.3. Columns include: Cargas por servicio (Administración, Transporte, Energía), Cargas por demanda (Máxima potencia, Suministrada), and Cargas por consumo (Boletín/Factura). Rows list various services and their corresponding rates across different regions: Cerritos, Curro Nueva, Colina, Conchal, Estación Central, Huacharara, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul.

enel Tarifa BT5

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 aplica Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-agosto-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N°486 del 2021 y N°442 del 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

Table for Tarifa BT5. Columns include: Cargas por servicio (Administración, Transporte, Energía), Cargas por demanda (Máxima potencia, Suministrada), and Cargas por consumo (Boletín/Factura). Rows list various services and their corresponding rates across different regions: Cerritos, Curro Nueva, Colina, Conchal, Estación Central, Huacharara, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul.

(A) TOTAL TARIFAS BT 4.3 Se debe seleccionar (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

(B) TOTAL TARIFA BT 5 Se debe seleccionar (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

BT\_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión. BT\_SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea. BT\_BS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

Unidad de medida: kWh para consumo de energía eléctrica por hora. Unidad de medida: kWh para consumo de energía eléctrica por hora. Unidad de medida: kWh para consumo de energía eléctrica por hora.



De acuerdo a 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 aplicara ENel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-agosto-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

### Tarifa BT6

#### TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

			Cerritos		Corro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucú					
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ 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-BS	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	357.597	425.540	357.597	425.540	357.597	425.540	357.597	425.540	357.597	425.540	357.597	425.540	357.597	425.540	357.597	425.540	357.597	425.540	357.597	425.540	357.597	425.540	357.597	425.540	357.597	425.540	357.597	425.540	357.597	425.540	357.597	425.540	357.597	425.540	357.597	425.540	
		Cargo por servicios públicos (No incluye recargo FEP según ramo de consumo)	(\$WWh)	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508
BT-AA BT-SA BT-AS BT-BS	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$WWh)	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	
		Cargo transmisión nacional interconexión	(\$WWh)	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
		Cargo transmisión zonal sistema C	(\$WWh)	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
		Cargo transmisión zonal sistema D	(\$WWh)	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	
BT-AA BT-SA BT-AS BT-BS	No Aplica	Cargo transmisión dedicado	(\$WWh)	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 (Z)	(\$WWh)	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	
BT-AA BT-SA BT-AS BT-BS	No Aplica	Cargo por energía	(\$WWh)	67.656	80.531	67.668	80.525	67.628	80.477	67.644	80.496	67.643	80.495	67.608	80.454	67.628	80.477	67.630	80.480	67.661	80.516	67.645	80.497	67.644	80.496	67.645	80.497	67.613	80.460	67.630	80.480	67.651	80.505	67.655	80.509	67.649	80.502			
		Cargo por compras de potencia	(\$WWh)	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	
BT-AA BT-SA BT-AS BT-BS	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia	(\$WWh)	3478.950	4137.570	3478.950	4137.570	3478.950	4137.570	3478.950	4137.570	3478.950	4137.570	3478.950	4137.570	3478.950	4137.570	3478.950	4137.570	3478.950	4137.570	3478.950	4137.570	3478.950	4137.570	3478.950	4137.570	3478.950	4137.570	3478.950	4137.570	3478.950	4137.570	3478.950	4137.570	3478.950	4137.570			
		peña en horas de punta, en su componente de distribución	(\$WWh)	483.938	578.003	4828.038	5740.960	4828.038	5740.960	4828.038	5740.960	4828.038	5740.960	4828.038	5740.960	4828.038	5740.960	4828.038	5740.960	4828.038	5740.960	4828.038	5740.960	4828.038	5740.960	4828.038	5740.960	4828.038	5740.960	4828.038	5740.960	4828.038	5740.960	4828.038	5740.960	4828.038	5740.960	4828.038	5740.960	
BT-AA BT-SA BT-AS BT-BS	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia	(\$WWh)	3242.622	4891.720	3242.622	4891.720	3242.622	4891.720	3242.622	4891.720	3242.622	4891.720	3242.622	4891.720	3242.622	4891.720	3242.622	4891.720	3242.622	4891.720	3242.622	4891.720	3242.622	4891.720	3242.622	4891.720	3242.622	4891.720	3242.622	4891.720	3242.622	4891.720	3242.622	4891.720	3242.622	4891.720	3242.622	4891.720	
		peña en horas de punta, en su componente de distribución	(\$WWh)	2755.697	3279.289	2755.697	3279.289	2755.697	3279.289	2755.697	3279.289	2755.697	3279.289	2755.697	3279.289	2755.697	3279.289	2755.697	3279.289	2755.697	3279.289	2755.697	3279.289	2755.697	3279.289	2755.697	3279.289	2755.697	3279.289	2755.697	3279.289	2755.697	3279.289	2755.697	3279.289	2755.697	3279.289			
BT-AA BT-SA BT-AS BT-BS	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia	(\$WWh)	2675.227	3183.520	2675.227	3183.520	2675.227	3183.520	2675.227	3183.520	2675.227	3183.520	2675.227	3183.520	2675.227	3183.520	2675.227	3183.520	2675.227	3183.520	2675.227	3183.520	2675.227	3183.520	2675.227	3183.520	2675.227	3183.520	2675.227	3183.520	2675.227	3183.520	2675.227	3183.520	2675.227	3183.520			
		suministrada, en su componente de distribución	(\$WWh)	3518.756	4203.340	3518.756	4203.340	3518.756	4203.340	3518.756	4203.340	3518.756	4203.340	3518.756	4203.340	3518.756	4203.340	3518.756	4203.340	3518.756	4203.340	3518.756	4203.340	3518.756	4203.340	3518.756	4203.340	3518.756	4203.340	3518.756	4203.340	3518.756	4203.340	3518.756	4203.340	3518.756	4203.340			
BT-AA BT-SA BT-AS BT-BS	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia	(\$WWh)	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180			
		suministrada, en su componente de distribución	(\$WWh)	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180	3536.286	4208.180			

(\*) TOTAL TARIFA BT6

Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

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

0,000

(\*\*) Tarifa según a interconexión por parte de SEC para distribución de términos y condiciones que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o menor.

**enel Tarifa AT2**

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 aplican Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-agosto-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N°486 del 2021 y N°442 del 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

		Cerritos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechurabá		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
RED	ETR	UNIDAD	\$ 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	
Carga en Boleta/Factura			522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	
Cargos por potencia			0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	
Cargos por energía			8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	
Cargos por potencia contratada			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	

**TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO**

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 aplican Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-agosto-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N°486 del 2021 y N°442 del 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

		Cerritos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechurabá		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
RED	ETR	UNIDAD	\$ 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	
Carga en Boleta/Factura			643.916	766.260	643.916	766.260	643.916	766.260	643.916	766.260	643.916	766.260	643.916	766.260	643.916	766.260	643.916	766.260	643.916	766.260	643.916	766.260	643.916	766.260	643.916	766.260	643.916	766.260	643.916	766.260	643.916	766.260	643.916	766.260	
Cargos por potencia			0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	
Cargos por energía			8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	8.122	9.865	
Cargos por potencia contratada			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 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 1: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión  
 AT 2: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión  
 AT 3: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión  
 AT 4: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

(\*\*) Tarifa aplica a instalaciones por parte de BEC para definición de mínimos y máximos que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolvers cada 15 minutos de intervalo.



**Tarifa AT.1.1**

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 suministrados sometidos a regulación de precios, a partir de 01-agosto-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°486 del 2021 y N°442 del 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

		Cerritos		Corro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
RED	ETR	CARGO	UNIDAD	\$ 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		
AT_A	AT_S	Administración del servicio (1)	Cargo por mensual	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700	522.437	621.700
AT_A	AT_S	Cargos de Transporte	Cargo por uso de sistema de transmisión	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
AT_A	AT_S	Cargos por demanda máxima de potencia (4)	Carga por demanda máxima de potencia contratada	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480

**TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO**

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 suministrados sometidos a regulación de precios, a partir de 01-agosto-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°486 del 2021 y N°442 del 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

		Cerritos		Corro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
RED	ETR	CARGO	UNIDAD	\$ 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		
AT_A	AT_S	Administración del servicio (1)	Cargo por mensual	643.916	766.260	643.916	766.260	643.916	766.260	643.916	766.260	643.916	766.260	643.916	766.260	643.916	766.260	643.916	766.260	643.916	766.260	643.916	766.260	643.916	766.260	643.916	766.260	643.916	766.260	643.916	766.260	643.916	766.260		
AT_A	AT_S	Cargos de Transporte	Cargo por uso de sistema de transmisión	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
AT_A	AT_S	Cargos por demanda máxima de potencia (4)	Carga por demanda máxima de potencia contratada	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480	1591.160	1893.480

(\*) **TOTales TARIFAS AT 1.1 y AT 4.2**  
 Se obtiene sumando en (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXION DEL CLIENTE

(\*\*) **Tarifa Sujeta a Inspección por parte de SEC para definición de términos y condiciones**  
 deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o inferior.



### Tarifa AT.4.3

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 suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-agosto-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016, UNIDAD, and regional price columns for Curittos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, La Barnecha, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal. Rows include Administration of service, Transport, and Demand Maximum Power (3 and 4).

### TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

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 suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-agosto-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.



### Tarifa AT5

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016, UNIDAD, and regional price columns for Curittos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, La Barnecha, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal. Rows include Administration of service, Transport, and Demand Maximum Power (3 and 4).

(\*) TOTAL TARIFAS AT.4.3 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 (RES) 0,000.

AT.4. Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión. AT.5. Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión. (\*\*\*) Tarifas sujetas a instrucción por parte de BEC para definición de términos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos a 16:00.



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 suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01-agosto-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 498 del 2021 y N° 442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Cargo en Bóveda/Factura		Cerritos		Corro Nueva		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul		
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	\$ 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			
Administración del servicio (1)	AT_A	No Aplica	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)	(\$/Wh)	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000		
			Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/Wh)	1,122	0,000	1,122	0,000	1,122	0,000	1,122	0,000	1,122	0,000	1,122	0,000	1,122	0,000	1,122	0,000	1,122	0,000	1,122	0,000	1,122	0,000	1,122	0,000	1,122	0,000	1,122	0,000	1,122	0,000	1,122	0,000
Cargos de Transporte	AT_A	No Aplica	Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/Wh)	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		
			Cargo transmisión zona sistema D	(\$/Wh)	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
Cargo por energía (3)	AT_A	No Aplica	Cargo por energía	(\$/Wh)	63,971	76,128	63,969	76,147	63,950	76,101	63,966	76,119	63,965	76,118	63,932	76,079	63,950	76,101	63,953	76,104	63,962	76,138	63,968	76,120	63,968	76,120	63,937	76,085	63,953	76,104	63,972	76,127	63,976	76,131	63,971	76,125
			Cargo por compras de potencia	(\$/Wh)	5723,412	6810,880	5723,412	6810,880	5723,412	6810,880	5723,412	6810,880	5723,412	6810,880	5723,412	6810,880	5723,412	6810,880	5723,412	6810,880	5723,412	6810,880	5723,412	6810,880	5723,412	6810,880	5723,412	6810,880	5723,412	6810,880	5723,412	6810,880	5723,412	6810,880	5723,412	6810,880
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT_A	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	(\$/Wh)	318,227	378,690	318,227	378,690	318,227	378,690	318,227	378,690	318,227	378,690	318,227	378,690	318,227	378,690	318,227	378,690	318,227	378,690	318,227	378,690	318,227	378,690	318,227	378,690	318,227	378,690	318,227	378,690	318,227	378,690	318,227	
			Cargo por demanda máxima de potencia sursumistrada, en su componente de distribución	(\$/Wh)	540,983	643,770	540,983	643,770	540,983	643,770	540,983	643,770	540,983	643,770	540,983	643,770	540,983	643,770	540,983	643,770	540,983	643,770	540,983	643,770	540,983	643,770	540,983	643,770	540,983	643,770	540,983	643,770	540,983	643,770	540,983	643,770
Cargos por potencia contratada (4)	AT_A	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada presente en punta	(\$/Wh)	1591,160	1893,480	1591,160	1893,480	1591,160	1893,480	1591,160	1893,480	1591,160	1893,480	1591,160	1893,480	1591,160	1893,480	1591,160	1893,480	1591,160	1893,480	1591,160	1893,480	1591,160	1893,480	1591,160	1893,480	1591,160	1893,480	1591,160	1893,480	1591,160	1893,480		
			Cargo por demanda máxima de potencia contratada parcialmente presente en punta	(\$/Wh)	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890

TARIFAS DE INYECCIÓN UNIDAD Cerritos Corro Nueva Colina Conchalí Estación Central Huechuraba Independencia La Cisterna La Florida La Granja La Reina Lampa Las Condes Lo Barnechea Lo Espejo Lo Prado Macul

TARIFAS DE INYECCIÓN UNIDAD Maipo Nuble Pedro Aguirre Cerda Pudahuel Providencia Puñuelo Quilicura Quinta Normal Recoleta Renca San Joaquín San Miguel San Ramón Santiago TIBI TIBI D Vitacura

Las condiciones de aplicación de las Tarifas de Inyección son las establecidas en la Ley N° 20.571 de 2012, del Ministerio de Energía, que regula el pago de las Tarifas Eléctricas de las Generadoras Residenciales. De acuerdo a lo establecido en el artículo 149 quincuagésimo, dichos valores no se encuentran afectos a IVA (con excepción para aquellos contribuyentes del Impuesto de Primera Categoría obligados a declarar su renta efectiva según contabilidad completa).

Cargo por uso de sistema de transmisión contra los cargos a usuarios finales del Sistema Eléctrico Nacional de las Tablas N° 3, 4, 5 y 6. Tablas en el Artículo Segundo de la Resolución Exenta N° 54 del 18 de noviembre de 2020.

(\*) TPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED) 0,000  
 Se otorga un subsidio desde una red aérea en alta tensión  
 AT\_A Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión  
 (\*\*) Tarifas sujetas a inspección por parte de BEC para deficiencias de mínimos y excedidas que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o inferior.



Lo Barnechea \*

Cargo en Bóveda/Factura		Cerritos		Corro Nueva		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul		
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	\$ 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			
Administración del servicio (1)	AT_A	No Aplica	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)	(\$/Wh)	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000				
			Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/Wh)	1,122	0,000	1,122	0,000	1,122	0,000	1,122	0,000	1,122	0,000	1,122	0,000	1,122	0,000	1,122	0,000	1,122	0,000	1,122	0,000	1,122	0,000	1,122	0,000	1,122	0,000	1,122	0,000	1,122	0,000		
Cargos de Transporte	AT_A	No Aplica	Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/Wh)	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			
			Cargo transmisión zona sistema D	(\$/Wh)	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		
Cargo por energía (3)	AT_A	No Aplica	Cargo por energía	(\$/Wh)	63,969	76,128	63,967	76,147	63,948	76,101	63,964	76,119	63,963	76,118	63,930	76,079	63,948	76,101	63,951	76,104	63,959	76,140	63,965	76,122	63,965	76,122	63,934	76,082	63,950	76,104	63,968	76,129	63,977	76,134	63,972	76,128
			Cargo por compras de potencia	(\$/Wh)	5723,412	6810,880	5723,412	6810,880	5723,412	6810,880	5723,412	6810,880	5723,412	6810,880	5723,412	6810,880	5723,412	6810,880	5723,412	6810,880	5723,412	6810,880	5723,412	6810,880	5723,412	6810,880	5723,412	6810,880	5723,412	6810,880	5723,412	6810,880	5723,412	6810,880		
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT_A	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia leída presente en punta	(\$/Wh)	318,227	378,690	318,227	378,690	318,227	378,690	318,227	378,690	318,227	378,690	318,227	378,690	318,227	378,690	318,227	378,690	318,227	378,690	318,227	378,690	318,227	378,690	318,227	378,690	318,227	378,690	318,227	378,690	318,227	378,690		
			Cargo por demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta	(\$/Wh)	540,983	643,770	540,983	643,770	540,983	643,770	540,983	643,770	540,983	643,770	540,983	643,770	540,983	643,770	540,983	643,770	540,983	643,770	540,983	643,770	540,983	643,770	540,983	643,770	540,983	643,770	540,983	643,770	540,983	643,770	540,983	
Cargos por potencia contratada (4)	AT_A	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada presente en punta	(\$/Wh)	1591,160	1893,480	1591,160	1893,480	1591,160	1893,480	1591,160	1893,480	1591,160	1893,480	1591,160	1893,480	1591,160	1893,480	1591,160	1893,480	1591,160	1893,480	1591,160	1893,480	1591,160	1893,480	1591,160	1893,480	1591,160	1893,480	1591,160	1893,480	1591,160	1893,480		
			Cargo por demanda máxima de potencia contratada parcialmente presente en punta	(\$/Wh)	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890	2704,950	3218,890