



Tarifa TRBT2

De acuerdo a 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 El Distribuidor Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir del 01 de mayo de 2022. Los precios tarifarios y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 del 2022, todos del Ministerio de Economía y Resolución Excmo N° 486, N°434 del 2020 y N° 112 del 2021.

2022.02 - Todos los días de la Comisión Reguladora de Energía - Usuarios Residenciales

REED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	Cerrojos		Corvo Nevu		Cotina		Conchal		Estación Central		La Cuesta		La Piedad		La Raña		Lampa		Las Condes		Los Barneches		Los Espejo		Los Peñas		Macul					
				N		S		N		S		N		S		N		S		N		S		N		S		N		S		N		S	
				\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA		
BT_AA	BT_SA	BT_AD	BT_BS	BT_AA	BT_SA	BT_AD	BT_BS	BT_AA	BT_SA	BT_AD	BT_BS	BT_AA	BT_SA	BT_AD	BT_BS	BT_AA	BT_SA	BT_AD	BT_BS	BT_AA	BT_SA	BT_AD	BT_BS	BT_AA	BT_SA	BT_AD	BT_BS	BT_AA	BT_SA	BT_AD	BT_BS	BT_AA	BT_SA	BT_AD	BT_BS
1-Ti	7-Ti			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	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	
Cargos de Transporte																																			
Cargos por energía (3)																																			
Cargos por potencia (4)																																			
Cargos por demanda máxima de potencia (5)																																			

REED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	Maipo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cendra		Petalón		Providencia		Pudahuel		Quinta Normal		Recoleta		Reñaca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TBB		TBB		Vicuña					
				N		S		N		S		N		S		N		S		N		S		N		S		N		S		N		S		N		S	
				\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA		
BT_AA	BT_SA	BT_AD	BT_BS	BT_AA	BT_SA	BT_AD	BT_BS	BT_AA	BT_SA	BT_AD	BT_BS	BT_AA	BT_SA	BT_AD	BT_BS	BT_AA	BT_SA	BT_AD	BT_BS	BT_AA	BT_SA	BT_AD	BT_BS	BT_AA	BT_SA	BT_AD	BT_BS	BT_AA	BT_SA	BT_AD	BT_BS	BT_AA	BT_SA	BT_AD	BT_BS	BT_AA	BT_SA	BT_AD	BT_BS
1-Ti	7-Ti			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	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			
Cargos de Transporte																																							
Cargos por energía (3)																																							
Cargos por potencia (4)																																							
Cargos por demanda máxima de potencia (5)																																							

(*) TOTAL TARIFA TRBT2

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

- BT_AA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea o alta a baja tensión
- BT_SA: Cliente con suministro desde una red de tensión subterránea y baja tensión aérea
- BT_AD: 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 o alta y baja tensión

TRAMO EQUIPADO TARIFA RESIDENCIAL (ETR)

- BT_AA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea o alta y baja tensión
- BT_SA: Cliente con suministro desde una red de tensión subterránea y baja tensión aérea
- BT_AD: 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 o alta y baja tensión

Tarifa para instructores por parte de BEC para definición de tensiones y exigencias que cubren

- T1: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh/mes
- T2: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh/mes y menor o igual a 200 kWh/mes
- T3: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh/mes y menor o igual a 200 kWh/mes
- T4: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh/mes y menor o igual a 200 kWh/mes
- T5: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh/mes y menor o igual a 200 kWh/mes



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 El Distribuidor Eléctrico de Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir del 01 de Enero de 2022. Los precios tarifarios y condiciones de aplicación en las establecidas en el Decreto N° 117 de 2022, todos del Ministerio de Economía y Resolución Ejecutiva N° 486, N°434 del 2020 y N° 1122 del 2020.

		Cortijos		Corvo Nevao		Cotina		Conchal		Estación Central		Hualdehue		La Florida		La Reina		Lampa		Las Condes		Los Baños		Los Espejo		Los Platos		Macul	
		N		S		N		S		N		S		N		S		N		S		N		S		N		S	

CARGO en Boleta/Factura	SEED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016		UNIDAD	N		S		N		S		N		S		N		S		N		S		N		S	
			\$ No	\$ IVA		\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA

Administración de servicio (1)	BT_AA	BT_SA	Cargo por servicio público		(\$/kWh)	0,508		0,508		0,508		0,508		0,508		0,508		0,508		0,508		0,508		0,508		0,508		0,508	
	BT_AA	BT_SA	Cargo por uso de sistema de transmisión		(\$/kWh)	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889
	BT_AA	BT_SA	Cargo de transmisión nacional interconexión		(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 de Transporte	BT_AA	BT_SA	Cargo de transmisión zona sistema C		(\$/kWh)	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	Cargo de transmisión zona sistema D		(\$/kWh)	0,469	0,566	0,469	0,566	0,469	0,566	0,469	0,566	0,469	0,566	0,469	0,566	0,469	0,566	0,469	0,566	0,469	0,566	0,469	0,566	0,469	0,566	0,469	0,566
	BT_AA	BT_SA	Transporte de electricidad (2)		(\$/kWh)	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784

Cargo por energía (3)	BT_AA	BT_SA	Cargo por energía		(\$/kWh)	66,383	78,924	66,383	78,924	66,383	78,924	66,383	78,924	66,383	78,924	66,383	78,924	66,383	78,924	66,383	78,924	66,383	78,924	66,383	78,924	66,383	78,924	66,383	78,924
	BT_AA	BT_SA	Cargo por compras de potencia		(\$/MWh)	5322.151	6333.360	5322.151	6333.360	5322.151	6333.360	5322.151	6333.360	5322.151	6333.360	5322.151	6333.360	5322.151	6333.360	5322.151	6333.360	5322.151	6333.360	5322.151	6333.360	5322.151	6333.360	5322.151	6333.360
	BT_AA	BT_SA	Cargo por uso de sistema de transmisión		(\$/kWh)	2801.399	3333.660	2801.399	3333.660	2801.399	3333.660	2801.399	3333.660	2801.399	3333.660	2801.399	3333.660	2801.399	3333.660	2801.399	3333.660	2801.399	3333.660	2801.399	3333.660	2801.399	3333.660	2801.399	3333.660

Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT_AA	BT_SA	Carga por demanda máxima de potencia		(\$/kW)	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784
	BT_AA	BT_SA	Carga por demanda máxima de potencia		(\$/kW)	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784
	BT_AA	BT_SA	Carga por demanda máxima de potencia		(\$/kW)	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784

		Mapojo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cendra		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Reñaca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TBB		TBB		Vaccara	
		N		S		N		S		N		S		N		S		N		S		N		S		N		S		N	

Administración de servicio (1)	BT_AA	BT_SA	Cargo por servicio público		(\$/kWh)	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	
	BT_AA	BT_SA	Cargo por uso de sistema de transmisión		(\$/kWh)	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889
	BT_AA	BT_SA	Cargo de transmisión nacional interconexión		(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 de Transporte	BT_AA	BT_SA	Cargo de transmisión zona sistema C		(\$/kWh)	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	Cargo de transmisión zona sistema D		(\$/kWh)	0,469	0,566	0,469	0,566	0,469	0,566	0,469	0,566	0,469	0,566	0,469	0,566	0,469	0,566	0,469	0,566	0,469	0,566	0,469	0,566	0,469	0,566	0,469	0,566	
	BT_AA	BT_SA	Transporte de electricidad (2)		(\$/kWh)	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743

Cargo por energía (3)	BT_AA	BT_SA	Cargo por energía		(\$/kWh)	66,383	78,924	66,383	78,924	66,383	78,924	66,383	78,924	66,383	78,924	66,383	78,924	66,383	78,924	66,383	78,924	66,383	78,924	66,383	78,924	66,383	78,924	66,383	78,924	66,383	78,924
	BT_AA	BT_SA	Cargo por compras de potencia		(\$/MWh)	5322.151	6333.360	5322.151	6333.360	5322.151	6333.360	5322.151	6333.360	5322.151	6333.360	5322.151	6333.360	5322.151	6333.360	5322.151	6333.360	5322.151	6333.360	5322.151	6333.360	5322.151	6333.360	5322.151	6333.360	5322.151	6333.360
	BT_AA	BT_SA	Cargo por uso de sistema de transmisión		(\$/kWh)	2801.399	3333.660	2801.399	3333.660	2801.399	3333.660	2801.399	3333.660	2801.399	3333.660	2801.399	3333.660	2801.399	3333.660	2801.399	3333.660	2801.399	3333.660	2801.399	3333.660	2801.399	3333.660	2801.399	3333.660	2801.399	3333.660

Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT_AA	BT_SA	Carga por demanda máxima de potencia		(\$/kW)	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784
	BT_AA	BT_SA	Carga por demanda máxima de potencia		(\$/kW)	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784
	BT_AA	BT_SA	Carga por demanda máxima de potencia		(\$/kW)	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784

Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT_AA	BT_SA	Carga por demanda máxima de potencia		(\$/kW)	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784
	BT_AA	BT_SA	Carga por demanda máxima de potencia		(\$/kW)	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784
	BT_AA	BT_SA	Carga por demanda máxima de potencia		(\$/kW)	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784

(*) TOTAL TARIFA TRBT3

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

- BT_AA Cliente con suministro desde una red de distribución aérea o alta a baja tensión
- BT_SA Cliente con suministro desde una red de tensión subterránea y baja tensión aérea
- BT_AB Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
- BT_C Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea o alta y baja tensión

TRAMO EQUIPADA RESIDENCIAL (ETR)

- BT_A1 Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh/m²
- BT_A2 Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh/m² y menor o igual a 200 kWh/m²
- BT_A3 Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh/m² y menor o igual a 200 kWh/m²
- BT_A4 Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh/m² y menor o igual a 200 kWh/m²
- BT_C Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh/m²

(*)Tarifa sujeta a inspección por parte de SEC para definición de tensiones y exigencias que deben cumplir las medidas de energía y protección con resolución cada 15 minutos o inferior.

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 de junio de 2022. Las coporas tarifas y condiciones de aplicación con las establecidas en el Decreto N° 11 T de 2016, en los Decretos N° 57*, N° 27* artidos del 2019 y N° 57 T de 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486, N° 434 del 2020 y N° 192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.



Table with columns: Cargo en Botones/Activar, RED, AT, AT_S, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11 T de 2016, UNIDAD, \$ Neto, \$ IVA, Cerritos, Cerro Navia, Colina, Conchal, Estación Central, Huachurama, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Rows include Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargo por energía (3).

Table with columns: Cargo por potencia (4), AT, AT_S, T1, T6, Cargo por compras de potencia, \$ MW, values for various locations. Rows include Cargo por potencia base (5) and TOTAL TARIFA BASE TRAT1.

Table with columns: TOTAL TARIFA BASE TRAT1, Se obtiene sumando (1), (2) y (6) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece. Rows include Electricidad consumida (8) and Electricidad consumida por sobre el límite de inyección (9).

Table with columns: Cargo por potencia adicional (7), AT, AT_S, T1, T6, Cargo por potencia adicional de inyección en su componente de distribución, \$ MW, values for various locations. Rows include Cargos por potencia adicional de inyección (8) and TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1.

Table with columns: TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1, Se obtiene sumando (1), (2) y (9) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece. Rows include Electricidad consumida por sobre el límite de inyección (9) and TRAMO EQUIDAD 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 alta tensión subterránea y baja tensión aérea
BT-AS: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT-SS: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)

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

De acuerdo a la 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 de junio de 2022. Las coponas tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27 artos del 2019 y N° 17 de 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 468, N° 484 del 2020 y N° 152 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. * Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.



TARIFAS DE MINISTRO DE ENERGÍA DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns: Cargo, REE, ETR, Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016, UNIDAD, Maipo, \$ Noto, \$ IVA, \$ Noto, \$ IVA, Peñalolen, \$ Noto, \$ IVA, \$ Noto, \$ IVA, Providencia, \$ Noto, \$ IVA, \$ Noto, \$ IVA, Pudahuel, \$ Noto, \$ IVA, \$ Noto, \$ IVA, O'Higgins, \$ Noto, \$ IVA, \$ Noto, \$ IVA, Quinta Normal, \$ Noto, \$ IVA, \$ Noto, \$ IVA, Recoleta, \$ Noto, \$ IVA, \$ Noto, \$ IVA, Renca, \$ Noto, \$ IVA, \$ Noto, \$ IVA, San Joaquín, \$ Noto, \$ IVA, \$ Noto, \$ IVA, San Miguel, \$ Noto, \$ IVA, \$ Noto, \$ IVA, San Ramón, \$ Noto, \$ IVA, \$ Noto, \$ IVA, Santiago, \$ Noto, \$ IVA, \$ Noto, \$ IVA, TBB, \$ Noto, \$ IVA, \$ Noto, \$ IVA, TBB, \$ Noto, \$ IVA, \$ Noto, \$ IVA, Viçcava, \$ Noto, \$ IVA. Rows include: Administración del servicio (1), Cargo por energía (3), Cargo por potencia (4), Cargo por potencia base (5), TOTAL TARIFA BASE TRAT1, Cargo por potencia adicional de invierno (8), and TPQ DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED).

TPQ DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
BT: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
BT.AS: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
BT.BS: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT.CS: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
BT.CS: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión



Tarifa TRAT2

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 aplican ENCEL Distribución Chile S.A. a los suministros domiciliarios a regulación de precios, a partir del 1 de junio de 2022. Los precios tarifarios y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 51, N° 21, ambos del 2019 y N° 20 del 2022, todos del Ministerio de Energía y Fomento Excmo N° 486, N° 434 del 2020 y N° 192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considerar el Oficio Circular N° 175/2022 del 26 de mayo de 2022.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Carga en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decesos Tarifaria 111 de 2016	UNIDAD	Cerroros		Corro Nevada		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)	AT_A	AT_S	Cargo por servicio público	(\$/Mes)	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
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689
			Cargo transmisión nacional intersección	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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)	AT_A	AT_S	Cargo por compras de potencia	(\$/MWh)	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	62.885	74.809
			Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$/MWh)	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT_A	AT_S	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$/MWh)	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	
			Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$/MWh)	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220	249.765	297.220
Cargos por energía (3)	AT_A	AT_S	Cargo por energía	(\$/kWh)	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	62.885	74.809
			Cargo por compras de potencia	(\$/MWh)	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	62.885	74.809
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT_A	AT_S	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$/MWh)	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070
			Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$/MWh)	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070

(1) TOTAL TARIFA TRAT2

Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONSUMO DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

1990. TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE REDS

BT: AL: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
BT: CA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
BT: CS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT: SC: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TRAMO EQUIDAD

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

TIPO DE CARGA DE DISTRIBUCIÓN POR AREA DE SERVICIO

1: Carga de distribución por área de servicio con resolución cada 15 minutos o superior
2: Carga de distribución por área de servicio con resolución cada 15 minutos o inferior



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 aplican ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros comerciales a regulación de precios, a partir del 1 de junio de 2022. Los precios tarifarios y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 21, ambos del 2019 y N° 2022, todos del Ministerio de Energía y Reconstrucción Excmo N° 486, N° 434 del 2020 y N° 192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considerar el Código Operativo ENEL Distribución Chile S.A. 2022.

			Cerroros												Coro Nevía												Colina												Conchalí												Estación Central												Huechuraba												Independencia												La Cisterna												La Florida												La Granje												La Reina												Lampa												Las Condes												Lo Barnechea												Lo Espejo												Lo Prado												Macul											
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decesos Tarifaria 117 de 2016		UNIDAD		Cerroros		Coro Nevía		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granje		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	\$ Neto	\$ IVA																																																																																																																																																																						
Administración del servicio (1)	AT_A	T-16	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	668.975	796.080	668.975	796.080																																																																																																																																																																				
Cargos de Transporte	AT_A	T-16	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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)	AT_A	T-16	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	0,459	0,546	0,459	0,546																																																																																																																																																																				

			Maipo												Ñuñoa												Pedro Aguirre Cerda												Peñalolen												Providencia												Pudahuel												Quilicura												Quinta Normal												Recoleta												Renca												San Joaquín												San Miguel												Samborombón												Santiago												TBB												TBB												Vicuña											
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decesos Tarifaria 117 de 2016		UNIDAD		Maipo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Peñalolen		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		Samborombón		Santiago		TBB		TBB		Vicuña																																																																																																																																																																							
			\$ 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)	AT_A	T-16	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	668.975	796.080	668.975	796.080																																																																																																																																																																				
Cargos de Transporte	AT_A	T-16	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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)	AT_A	T-16	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	0,459	0,546	0,459	0,546																																																																																																																																																																				

(1) TOTAL TARIFA TRAT3
Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
ET_A: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
ET_B: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión y con sistema de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o menor
ET_C: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
ET_S: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
T1: Consumo promedio año anterior menor o igual a 200 kWh
T2: Consumo promedio año anterior menor o igual a 210 kWh
T3: Consumo promedio año anterior menor o igual a 210 kWh y menor o igual a 220 kWh
T4: Consumo promedio año anterior menor o igual a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh
T5: Consumo promedio año anterior menor o igual a 240 kWh
T6: Consumo promedio año anterior menor o igual a 240 kWh
T7: Consumo promedio año anterior menor o igual a 240 kWh
T8: Consumo promedio año anterior menor o igual a 240 kWh
T9: Consumo promedio año anterior menor o igual a 240 kWh
T10: Consumo promedio año anterior menor o igual a 240 kWh



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 91 de la DFL N° 4 de 2008, 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 contractados a regulación de precios, a partir del 01 de junio de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° ST, N° 27 ambos del 2019 y N° 97 de 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486, N° 534 del 2020 y N° 192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Cálculo Origen: DEC N° 15599 del 28 de Julio de 2015.

REG	ETR	Carga Decreto Tarifario 111 de 2016	UNIDAD	Cerroros		Corvo Neva		Colina		Conchal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condos		Los Balmiches		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-AD BT-SD	No Aplica	Carga por servicio público	(\$/MWh)	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	(\$/MWh)	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889
		Carga transmisión nacional interconexión	(\$/MWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	(\$/MWh)	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-AD BT-SD	No Aplica	Carga transmisión zona sistema D	(\$/MWh)	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 (3)	(\$/MWh)	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784		
		Cargo por energía (3)	(\$/MWh)	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 potencia contratada presente en punta	(\$/MWh)	11511,602	13668,810	11496,864	13681,033	11578,420	13796,320	11503,060	13688,650	11501,471	13686,750	11500,933	13688,110	11486,521	13688,900	11501,471	13686,750	11500,933	13688,110	11486,521	13688,900	11501,471	13686,750	11500,933	13688,110	11486,521	13688,900	11501,471	13686,750	11500,933	13688,110	11486,521	13688,900	11501,471	13686,750	11500,933	13688,110

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 91 de la DFL N° 4 de 2008, 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 contractados a regulación de precios, a partir del 01 de junio de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° ST, N° 27 ambos del 2019 y N° 97 de 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486, N° 534 del 2020 y N° 192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Cálculo Origen: DEC N° 15599 del 28 de Julio de 2015.

REG	ETR	Carga Decreto Tarifario 111 de 2016	UNIDAD	Mapo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cera		Pudahuel		Punta Arenas		Quilicura		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Valparaíso					
				\$ 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-AD BT-SD	No Aplica	Carga por servicio público	(\$/MWh)	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	(\$/MWh)	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889
		Carga transmisión nacional interconexión	(\$/MWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	(\$/MWh)	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-AD BT-SD	No Aplica	Carga transmisión zona sistema D	(\$/MWh)	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)	(\$/MWh)	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784
		Cargo por energía (3)	(\$/MWh)	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)	(\$/MWh)	11512,143	13669,450	11484,304	13681,033	11508,941	13698,640	11503,260	13688,650	11501,471	13686,750	11500,933	13688,110	11486,521	13688,900	11501,471	13686,750	11500,933	13688,110	11486,521	13688,900	11501,471	13686,750	11500,933	13688,110	11486,521	13688,900	11501,471	13686,750	11500,933	13688,110	11486,521	13688,900

(*) TOTALES TARIFAS BT2 y BT3

Se obtiene sumando el (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar par ello los valores según el TIPO DE RED DE CONSUMIDOR DEL CLIENTE.

(**) Tarifas según a inscripción de parámetros de tarifa para definición de tarifa y según las opciones de configuración de medida de energía y potencia con resolución con 15 minutos de interior.

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 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 de junio de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 27, N° 27 ambos del 2019 y N° 197 del 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486, N° 534 del 2020 y N° 192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordenado SEC N° 15599 del 26 de Julio de 2020.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table with columns: Carga en Bodega/Factoría, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016, UNIDAD, Corros, Carro Neva, Colina, Conchal, Escañon Central, Huechurabamba, Independencia, La Ciénega, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, La Barranca, Lo Espejo, Lo Prado, Mocol. Rows include Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargos por demanda máxima de potencia (4).

Table with columns: Carga en Bodega/Factoría, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016, UNIDAD, Mapo, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cenda, Pudahuel, Providencia, Putaflun, Quicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, TBB, Vitacura. Rows include Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargos por demanda máxima de potencia (4).

enel Tarifa BT4.2

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 de junio de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 27, N° 27 ambos del 2019 y N° 197 del 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486, N° 534 del 2020 y N° 192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordenado SEC N° 15599 del 26 de Julio de 2020.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table with columns: Carga en Bodega/Factoría, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016, UNIDAD, Corros, Carro Neva, Colina, Conchal, Escañon Central, Huechurabamba, Independencia, La Ciénega, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, La Barranca, Lo Espejo, Lo Prado, Mocol. Rows include Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargos por energía (3).

Table with columns: Carga en Bodega/Factoría, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016, UNIDAD, Mapo, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cenda, Pudahuel, Providencia, Putaflun, Quicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, TBB, Vitacura. Rows include Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargos por energía (3).

(*) TOTAL TARIFAS BT 4.1 y BT 4.2

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE: BT-4A: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea de alta tensión subterránea y alta tensión aérea. BT-4B: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea y baja tensión aérea. BT-4C: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea y alta tensión aérea. BT-4S: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea y alta tensión subterránea.

(**) Tarifa según a Instrucción por parte de SEC para definición de términos y siglas: BT-4A: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea de alta tensión subterránea y alta tensión aérea. BT-4B: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea y baja tensión aérea. BT-4C: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea y alta tensión aérea. BT-4S: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea y alta tensión subterránea.



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 181 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. a los suministros domiciliarios a regulación de precios, a partir del 01 de junio de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° ST, N° 27 ambos del 2019 y N° 97 de 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486, N° 34 del 2020 y N° 13 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Otros Oportos DEC N° 15599 del 28 de julio de 2019.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table for Tarifa BT.4.3 showing rates for various regions (Cerroros, Corvo Nevía, Colina, Conchalí, etc.) and services (Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargos por energía, etc.).

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 181 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. a los suministros domiciliarios a regulación de precios, a partir del 01 de junio de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° ST, N° 27 ambos del 2019 y N° 97 de 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486, N° 34 del 2020 y N° 13 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Otros Oportos DEC N° 15599 del 28 de julio de 2019.



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 181 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. a los suministros domiciliarios a regulación de precios, a partir del 01 de junio de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° ST, N° 27 ambos del 2019 y N° 97 de 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486, N° 34 del 2020 y N° 13 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Otros Oportos DEC N° 15599 del 28 de julio de 2019.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table for Tarifa BT.5 showing rates for various regions (Cerroros, Corvo Nevía, Colina, Conchalí, etc.) and services (Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargos por energía, etc.).

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

(*) TOTAL TARIFAS BT.5 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

(*) TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE BT_AA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión BT_AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea BT_SA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea y alta tensión BT_SB: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea y baja tensión

(*) Tarifa sujeta a inspección por parte de SEC para definición de términos y condiciones que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución exenta N° 15.000 de 2019.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO
De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 181 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 ENE Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de junio de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27 ambos del 2019 y N° 97 de 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486, N° 434 del 2020 y N° 192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Círculo Orgánico BEC N° 15599 de 26 de Julio de 2020.



Tarifa AT2

Table for Tarifa AT2 showing monthly charges, transport charges, and energy charges for various regions including Cerritos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Escañón Central, Huechurabaja, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Los Balmiches, Los Espejo, Los Prado, and Mucul. It includes sub-sections for 'Cargos por potencia contratada (4)' and 'Cargos por demanda máxima de potencia (4)'.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO
De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 181 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 ENE Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de junio de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27 ambos del 2019 y N° 97 de 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486, N° 434 del 2020 y N° 192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Círculo Orgánico BEC N° 15599 de 26 de Julio de 2020.



Tarifa AT3

Table for Tarifa AT3 showing monthly charges, transport charges, and energy charges for various regions including Cerritos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Escañón Central, Huechurabaja, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Los Balmiches, Los Espejo, Los Prado, and Mucul. It includes sub-sections for 'Cargos por demanda máxima de potencia (4)' and 'Cargos por demanda máxima de potencia (4)'.

(*) TOTAL TARIFAS AT2 y AT3

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

AT. A. Clientes con suministro desde una red pública en alta tensión.
AT. B. Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión.

775.194.144 a 775.194.144 por punto de conexión.
775.194.144 a 775.194.144 por punto de conexión.
775.194.144 a 775.194.144 por punto de conexión.

775.194.144 a 775.194.144 por punto de conexión.
775.194.144 a 775.194.144 por punto de conexión.
775.194.144 a 775.194.144 por punto de conexión.

enel Tarifa AT.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 detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que adoptará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de junio de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° ST, N° 21 ambos del 2019, N° 97 de 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486, N° 434 del 2020 y N° 10 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Origenario SEC N° 15599 del 28 de Julio de 2022.

CARGO EN BOLSAS FACTURA	RED	ETB	CARGO DECRETOS TARIFFARIO 111 DE 2016	Cerro Vieja		Colina		Conchal		Ejección Central		Huechurba		Independencia		La Ciénega		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		La Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul		
				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 fijo mensual	(\$mes)	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
			Cargo por servicio público	(\$MWh)	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	--
Cargos de Transporte	AT_A	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$MWh)	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689		
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$MWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	(\$MWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	(\$MWh)	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 por demanda máxima de potencia (4)	AT_A	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$MWh)	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		
			Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	(\$MWh)	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784		

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

CARGO EN BOLSAS FACTURA	RED	ETB	CARGO DECRETOS TARIFFARIO 111 DE 2016	Mapo		Ñuñoa		Peñón Aguirre Cerdas		Pudahuel		Providencia		Pudahuel		Quicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Viçcuna	
				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 fijo mensual	(\$mes)	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	
			Cargo por servicio público	(\$MWh)	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
Cargos de Transporte	AT_A	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$MWh)	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$MWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	(\$MWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	(\$MWh)	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 por demanda máxima de potencia (4)	AT_A	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$MWh)	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	
			Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	(\$MWh)	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	

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 del 01 de junio de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° ST, N° 21 ambos del 2019, N° 97 de 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486, N° 434 del 2020 y N° 10 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Origenario SEC N° 15599 del 28 de Julio de 2022.

CARGO EN BOLSAS FACTURA	RED	ETB	CARGO DECRETOS TARIFFARIO 111 DE 2016	Mapo		Ñuñoa		Peñón Aguirre Cerdas		Pudahuel		Providencia		Pudahuel		Quicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Viçcuna	
				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			
Administración del servicio (1)	AT_A	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120			
			Cargo por servicio público	(\$MWh)	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	--	
Cargos de Transporte	AT_A	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$MWh)	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689			
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$MWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	(\$MWh)	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		
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$MWh)	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		
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	AT_A	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$MWh)	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	
			Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	(\$MWh)	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	

(*) TOTAL TARIFAS AT 4.1 y AT 4.2

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: Clientes con suministro desde una red pública a alta tensión
 AT_B: Clientes con suministro desde una red subterránea a alta tensión

(**)Tarifa sujeta a integración por parte de SEC para definición de términos y condiciones que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución caso 1.980 y 1.981 y 1.982.



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 181 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. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de junio 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° 27 ambos del 2019 y N° 97 de 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486, N° 434 del 2020 y N° 192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. * Considera Ocio Oportuno BEC N° 15699 del 28 de julio de 2019.

Tarifa AT4.3

Table with columns: RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016, UNIDAD, Cerritos, Corvo Navea, Colina, Conchalí, Elicación Central, Huacharabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, La Barranca, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Rows include: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargos por demanda máxima de potencia (4).

Table with columns: RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016, UNIDAD, Cerritos, Corvo Navea, Colina, Conchalí, Elicación Central, Huacharabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, La Barranca, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Rows include: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargos por demanda máxima de potencia (4).



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 181 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. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de junio 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° 27 ambos del 2019 y N° 97 de 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486, N° 434 del 2020 y N° 192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. * Considera Ocio Oportuno BEC N° 15699 del 28 de julio de 2019.

Tarifa AT5

Table with columns: RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016, UNIDAD, Cerritos, Corvo Navea, Colina, Conchalí, Elicación Central, Huacharabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, La Barranca, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Rows include: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargos por demanda máxima de potencia (5).

Table with columns: RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016, UNIDAD, Mapo, Nautco, Pedro Aguirre Cenda, Peñalón, Providencia, Pudahuel, Quicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, TIB, TIB, Viscara. Rows include: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargos por demanda máxima de potencia (5).

TARIFAS DE INYECCIÓN

Table with columns: UNIDAD, Cerritos, Corvo Navea, Colina, Conchalí, Elicación Central, Huacharabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, La Barranca, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Rows include: Energía inyectada en Baja Tensión, Energía inyectada en Media Tensión.

TARIFAS DE INYECCIÓN

Table with columns: UNIDAD, Mapo, Nautco, Pedro Aguirre Cenda, Peñalón, Providencia, Pudahuel, Quicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, TIB STX C, TIB STX D, Viscara. Rows include: Energía inyectada en Baja Tensión, Energía inyectada en Media Tensión.

Las condiciones de aplicación de las Tarifas de Inyección en las Estaciones de 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 quinientos, dichos valores no se encuentran actualizados a IVA. (con excepción para aquellos contribuyentes del Impuesto de Primera Categoría obligados a declarar su renta efectiva según correspondiente).

Cargo por uso de sistema de transmisión con cargo a usuarios finales del Sistema Eléctrico Nacional de la Ley N° 3.456 de 1980, en su componente de distribución, en el artículo Segundo de la Resolución Exenta N° 434 del 18 de noviembre de 2020.

(*) 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.

(*) TOTAL TARIFAS AT5 Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE.

TPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED) AT 4: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión AT 5: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

(**) Tarifa sujeta a inspección por parte de SEC para definición de límites y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos a intervalos.

