

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 Ent Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-noviembre-2022. Los copones tarifarios y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 167 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°486 del 2021 y N°442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa BT1

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargos en Bodega/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11Y de 2016	UNIDAD	Cerroros		Cerro Nevía		Colma		Cochechal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		La Barmacha		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												
Cargo por servicio mensual	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	BT-GA	BT-HA	BT-IA	BT-JA	BT-KA	BT-LA	BT-MA	BT-NA	BT-OA	BT-PA	BT-QA	BT-RA	BT-SA	BT-TA	BT-UA	BT-VA	BT-WA	BT-XA	BT-YA	BT-ZA	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	BT-GA	BT-HA	BT-IA	BT-JA	BT-KA	BT-LA	BT-MA	BT-NA	BT-OA	BT-PA	BT-QA	BT-RA	BT-SA	BT-TA	BT-UA	BT-VA	BT-WA	BT-XA	BT-YA	BT-ZA
Cargo por servicio público (no incorpora recargo PET según Tramo de Consumo)	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	BT-GA	BT-HA	BT-IA	BT-JA	BT-KA	BT-LA	BT-MA	BT-NA	BT-OA	BT-PA	BT-QA	BT-RA	BT-SA	BT-TA	BT-UA	BT-VA	BT-WA	BT-XA	BT-YA	BT-ZA	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	BT-GA	BT-HA	BT-IA	BT-JA	BT-KA	BT-LA	BT-MA	BT-NA	BT-OA	BT-PA	BT-QA	BT-RA	BT-SA	BT-TA	BT-UA	BT-VA	BT-WA	BT-XA	BT-YA	BT-ZA
Cargo por uso de sistema de transmisión	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	BT-GA	BT-HA	BT-IA	BT-JA	BT-KA	BT-LA	BT-MA	BT-NA	BT-OA	BT-PA	BT-QA	BT-RA	BT-SA	BT-TA	BT-UA	BT-VA	BT-WA	BT-XA	BT-YA	BT-ZA	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	BT-GA	BT-HA	BT-IA	BT-JA	BT-KA	BT-LA	BT-MA	BT-NA	BT-OA	BT-PA	BT-QA	BT-RA	BT-SA	BT-TA	BT-UA	BT-VA	BT-WA	BT-XA	BT-YA	BT-ZA
Carga transmisión nacional interconexión	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	BT-GA	BT-HA	BT-IA	BT-JA	BT-KA	BT-LA	BT-MA	BT-NA	BT-OA	BT-PA	BT-QA	BT-RA	BT-SA	BT-TA	BT-UA	BT-VA	BT-WA	BT-XA	BT-YA	BT-ZA	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	BT-GA	BT-HA	BT-IA	BT-JA	BT-KA	BT-LA	BT-MA	BT-NA	BT-OA	BT-PA	BT-QA	BT-RA	BT-SA	BT-TA	BT-UA	BT-VA	BT-WA	BT-XA	BT-YA	BT-ZA
Carga transmisión zonal sistema C	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	BT-GA	BT-HA	BT-IA	BT-JA	BT-KA	BT-LA	BT-MA	BT-NA	BT-OA	BT-PA	BT-QA	BT-RA	BT-SA	BT-TA	BT-UA	BT-VA	BT-WA	BT-XA	BT-YA	BT-ZA	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	BT-GA	BT-HA	BT-IA	BT-JA	BT-KA	BT-LA	BT-MA	BT-NA	BT-OA	BT-PA	BT-QA	BT-RA	BT-SA	BT-TA	BT-UA	BT-VA	BT-WA	BT-XA	BT-YA	BT-ZA
Carga transmisión dedicada	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	BT-GA	BT-HA	BT-IA	BT-JA	BT-KA	BT-LA	BT-MA	BT-NA	BT-OA	BT-PA	BT-QA	BT-RA	BT-SA	BT-TA	BT-UA	BT-VA	BT-WA	BT-XA	BT-YA	BT-ZA	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	BT-GA	BT-HA	BT-IA	BT-JA	BT-KA	BT-LA	BT-MA	BT-NA	BT-OA	BT-PA	BT-QA	BT-RA	BT-SA	BT-TA	BT-UA	BT-VA	BT-WA	BT-XA	BT-YA	BT-ZA
Transporte de electricidad (Z)	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	BT-GA	BT-HA	BT-IA	BT-JA	BT-KA	BT-LA	BT-MA	BT-NA	BT-OA	BT-PA	BT-QA	BT-RA	BT-SA	BT-TA	BT-UA	BT-VA	BT-WA	BT-XA	BT-YA	BT-ZA	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	BT-GA	BT-HA	BT-IA	BT-JA	BT-KA	BT-LA	BT-MA	BT-NA	BT-OA	BT-PA	BT-QA	BT-RA	BT-SA	BT-TA	BT-UA	BT-VA	BT-WA	BT-XA	BT-YA	BT-ZA
Cargo por energía	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	BT-GA	BT-HA	BT-IA	BT-JA	BT-KA	BT-LA	BT-MA	BT-NA	BT-OA	BT-PA	BT-QA	BT-RA	BT-SA	BT-TA	BT-UA	BT-VA	BT-WA	BT-XA	BT-YA	BT-ZA	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	BT-GA	BT-HA	BT-IA	BT-JA	BT-KA	BT-LA	BT-MA	BT-NA	BT-OA	BT-PA	BT-QA	BT-RA	BT-SA	BT-TA	BT-UA	BT-VA	BT-WA	BT-XA	BT-YA	BT-ZA
Cargo por compras de potencia	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	BT-GA	BT-HA	BT-IA	BT-JA	BT-KA	BT-LA	BT-MA	BT-NA	BT-OA	BT-PA	BT-QA	BT-RA	BT-SA	BT-TA	BT-UA	BT-VA	BT-WA	BT-XA	BT-YA	BT-ZA	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	BT-GA	BT-HA	BT-IA	BT-JA	BT-KA	BT-LA	BT-MA	BT-NA	BT-OA	BT-PA	BT-QA	BT-RA	BT-SA	BT-TA	BT-UA	BT-VA	BT-WA	BT-XA	BT-YA	BT-ZA
Cargo por potencia base (S)	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	BT-GA	BT-HA	BT-IA	BT-JA	BT-KA	BT-LA	BT-MA	BT-NA	BT-OA	BT-PA	BT-QA	BT-RA	BT-SA	BT-TA	BT-UA	BT-VA	BT-WA	BT-XA	BT-YA	BT-ZA	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	BT-GA	BT-HA	BT-IA	BT-JA	BT-KA	BT-LA	BT-MA	BT-NA	BT-OA	BT-PA	BT-QA	BT-RA	BT-SA	BT-TA	BT-UA	BT-VA	BT-WA	BT-XA	BT-YA	BT-ZA

TOTAL TARIFA BASE BT1a

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 EQUIVALENCE. (ETR) al que pertenece.

RED	ETR	TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE	TRAMO EQUIVALENCE (ETR)	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	BT-GA	BT-HA	BT-IA	BT-JA	BT-KA	BT-LA	BT-MA	BT-NA	BT-OA	BT-PA	BT-QA	BT-RA	BT-SA	BT-TA	BT-UA	BT-VA	BT-WA	BT-XA	BT-YA	BT-ZA																						
BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	BT-GA	BT-HA	BT-IA	BT-JA	BT-KA	BT-LA	BT-MA	BT-NA	BT-OA	BT-PA	BT-QA	BT-RA	BT-SA	BT-TA	BT-UA	BT-VA	BT-WA	BT-XA	BT-YA	BT-ZA	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	BT-GA	BT-HA	BT-IA	BT-JA	BT-KA	BT-LA	BT-MA	BT-NA	BT-OA	BT-PA	BT-QA	BT-RA	BT-SA	BT-TA	BT-UA	BT-VA	BT-WA	BT-XA	BT-YA	BT-ZA

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

BT-AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 BT-BA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y/o alta tensión aérea.
 BT-CA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y/o alta tensión subterránea.
 BT-DA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
 BT-EA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
 BT-FA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
 BT-GA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
 BT-HA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
 BT-IA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
 BT-JA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
 BT-KA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
 BT-LA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
 BT-MA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
 BT-NA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
 BT-OA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
 BT-PA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
 BT-QA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
 BT-RA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
 BT-SA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
 BT-TA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
 BT-UA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
 BT-VA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
 BT-WA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
 BT-XA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
 BT-YA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
 BT-ZA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

TRAMO EQUIVALENCE (ETR)

ET-1: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh y menor a 210 kWh.
 ET-2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 210 kWh.
 ET-3: Consumo promedio año anterior menor a 210 kWh y menor a 220 kWh.
 ET-4: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor a 220 kWh.
 ET-5: Consumo promedio año anterior menor a 220 kWh y menor a 240 kWh.
 ET-6: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor a 240 kWh.
 ET-7: Consumo promedio año anterior menor a 240 kWh y menor a 250 kWh.
 ET-8: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh y menor a 250 kWh.

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 Chile S.A. a los suministros residenciales a regulación de precios, a partir de 01-noviembre-2022. Las opciones tarifaria y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto Fy R de 2024 y 167 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°486 del 2021 y N°442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa BT1

		Mapo		Riñco		Petro Antiguas Ceras		Pudahuel		Provincia		Puchuncaví		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TTHH		TTH		Viscusa		
SECTOR	ETN	CARGO	UNIDAD	1 Noct	1 DÍA	1 Noct	1 DÍA	1 Noct	1 DÍA	1 Noct	1 DÍA	1 Noct	1 DÍA	1 Noct	1 DÍA	1 Noct	1 DÍA	1 Noct	1 DÍA	1 Noct	1 DÍA	1 Noct	1 DÍA	1 Noct	1 DÍA	1 Noct	1 DÍA	1 Noct	1 DÍA	1 Noct	1 DÍA	1 Noct	1 DÍA			
Administración del servicio (1)	BT-AA BT-BA BT-BS	CARGO DE MANTENIMIENTO	CARGO DE MANTENIMIENTO	(\$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		
				(\$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
				(\$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
Cargos de Transporte	BT-AA BT-BA BT-BS	CARGO DE TRANSPORTACIÓN	CARGO DE TRANSPORTACIÓN	(\$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		
				(\$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	
				(\$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
CARGO DE TRANSPORTACIÓN	CARGO DE TRANSPORTACIÓN	(\$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		
		(\$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		
		(\$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		
CARGO DE TRANSPORTACIÓN	CARGO DE TRANSPORTACIÓN	(\$MWh)	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761		
		(\$MWh)	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761		
		(\$MWh)	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761	12,494	14,761		
CARGO POR ENERGÍA (3)	BT-AA BT-BA BT-BS	CARGO POR ENERGÍA	CARGO POR ENERGÍA	(\$MWh)	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099		
				(\$MWh)	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099
				(\$MWh)	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099	79,915	95,099
CARGO POR POTENCIA (4)	BT-AA BT-BA BT-BS	CARGO POR POTENCIA	CARGO POR POTENCIA	(\$MWh)	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751		
				(\$MWh)	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751
				(\$MWh)	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751
CARGO POR POTENCIA BASE (5)	BT-AA BT-BA BT-BS	CARGO POR POTENCIA BASE	CARGO POR POTENCIA BASE	(\$MWh)	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992		
				(\$MWh)	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992
				(\$MWh)	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992	19,180	19,992

TOTAL TARIFA BASE BT1s
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.

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
T1: Cliente que suministra desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
BT-BA: Cliente que suministra desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
BT-BS: Cliente que suministra desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
T2: Cliente que suministra desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
T3: Cliente que suministra desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
T4: Cliente que suministra desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
T5: Cliente que suministra desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
T6: Cliente que suministra desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

0,000



Tarifa TRBT

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargo en Bolea/Tarifa			Cerritos		Corro Nava		Colina		Conchali		Estación Central		Huechurba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucú		
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11Y 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		
BT	AA	Administración del servicio (1)	(E=mts)	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380
BT	AA	Cargos de Transporte	(E=mts)	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608
BT	AA	Cargo por energía (3)	(E=mts)	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665
BT	AA	Cargos por compras de potencia (4)	(E=mts)	791,879	95,079	791,879	95,079	791,879	95,079	791,879	95,079	791,879	95,079	791,879	95,079	791,879	95,079	791,879	95,079	791,879	95,079	791,879	95,079	791,879	95,079	791,879	95,079	791,879	95,079	791,879	95,079	791,879	95,079	791,879	95,079	791,879	95,079

Cargo en Bolea/Tarifa			Maipo		Nunua		Pedro Aguirre Cera		Petalofan		Provincia		Putushuel		Quilicura		Recoleta		Ranca		San Joaquín		San Ramón		Santiago		Tiltil		Vesuzú						
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11Y 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						
BT	AA	Administración del servicio (1)	(E=mts)	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380		
BT	AA	Cargos de Transporte	(E=mts)	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608		
BT	AA	Cargo por energía (3)	(E=mts)	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665
BT	AA	Cargos por compras de potencia (4)	(E=mts)	791,879	95,079	791,879	95,079	791,879	95,079	791,879	95,079	791,879	95,079	791,879	95,079	791,879	95,079	791,879	95,079	791,879	95,079	791,879	95,079	791,879	95,079	791,879	95,079	791,879	95,079	791,879	95,079	791,879	95,079	791,879	95,079

(*) TOTAL TARIFA TRBT

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 BT: A= Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
 BT: B= Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
 BT: C= Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y a baja tensión subterránea
 BT: D= Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y a baja tensión aérea
 TRAMO EQUIVALENTARIO TARIFARIA (ETR)
 T1: Consumo promedio del año anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 200 kWh
 T2: Consumo promedio del año anterior mayor a 100 kWh y menor a igual a 200 kWh
 T3: Consumo promedio del año anterior mayor a 50 kWh y menor a igual a 200 kWh
 T4: Consumo promedio del año anterior mayor a 20 kWh y menor a igual a 200 kWh
 T5: Consumo promedio del año anterior mayor a 10 kWh y menor a igual a 200 kWh
 T6: Consumo promedio del año anterior mayor a 2 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 da a conocer la continuación de 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-noviembre-2022. Las opciones tarifaria y condiciones de aplicación en las establecidas en el Decreto N° 51 de 2014 y 1er de 2020, ambos del Ministerio de Economía y Resolución Excmo N°486 del 2021 y N°442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE MINISTRO ELECTRICIDAD DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

CARGO en Boleta/Tarifa	REO	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T 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		Maqui				
					\$ 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-AA	BT-BA	BT-BS	BT-BS	1-T16	Cargo por mensual	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	
	BT-AA	BT-BA	BT-BS	BT-BS	1-T16	Cargo por servicio puntual (No incorpora recargo FEP según tema de consumo)	0.508	0.008	0.508	0.008	0.508	0.008	0.508	0.008	0.508	0.008	0.508	0.008	0.508	0.008	0.508	0.008	0.508	0.008	0.508	0.008	0.508	0.008	0.508	0.008	0.508	0.008	0.508	0.008	0.508	0.008	0.508	0.008	0.508	0.008	
	BT-AA	BT-BA	BT-BS	BT-BS	1-T16	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	8.122	9.665	8.122
Cargos de Transporte	BT-AA	BT-BA	BT-BS	BT-BS	1-T16	Cargo transmisión zona sistema C	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		
	BT-AA	BT-BA	BT-BS	BT-BS	1-T16	Cargo transmisión zona sistema D	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		
	BT-AA	BT-BA	BT-BS	BT-BS	1-T16	Cargo transmisión zona sistema Z	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	
Cargo por energía (3)	BT-AA	BT-BA	BT-BS	BT-BS	1-T16	Cargo por potencia	79.875	95.009	79.875	95.009	79.875	95.009	79.875	95.009	79.875	95.009	79.875	95.009	79.875	95.009	79.875	95.009	79.875	95.009	79.875	95.009	79.875	95.009	79.875	95.009	79.875	95.009	79.875	95.009	79.875	95.009	79.875	95.009	79.875	95.009	
	BT-AA	BT-BA	BT-BS	BT-BS	1-T16	Cargo por compras de potencia	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	
	BT-AA	BT-BA	BT-BS	BT-BS	1-T16	Cargo por demanda máxima de potencia	2653.370	3516.800	2653.370	3516.800	2653.370	3516.800	2653.370	3516.800	2653.370	3516.800	2653.370	3516.800	2653.370	3516.800	2653.370	3516.800	2653.370	3516.800	2653.370	3516.800	2653.370	3516.800	2653.370	3516.800	2653.370	3516.800	2653.370	3516.800	2653.370	3516.800	2653.370	3516.800	2653.370	3516.800	
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT-AA	BT-BA	BT-BS	BT-BS	1-T16	Cargo por demanda máxima de potencia en horas de punta, en su componente de distribución	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	
	BT-AA	BT-BA	BT-BS	BT-BS	1-T16	Cargo por demanda máxima de potencia en horas de punta, en su componente de distribución	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	
	BT-AA	BT-BA	BT-BS	BT-BS	1-T16	Cargo por demanda máxima de potencia en horas de punta, en su componente de distribución	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	4495.765	5349.900	
CARGO en Boleta/Factoria	REO	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Maipo		Ñuñoa		Petro Aguirre Cera		Pahuelón		Providencia		Postalhue		Quilicura		Quinta Moneda		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Vitacura						
	BT-AA	BT-BA	BT-BS	BT-BS	1-T16	Cargo mensual	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380					
	BT-AA	BT-BA	BT-BS	BT-BS	1-T16	Cargo por servicio puntual (No incorpora recargo FEP según tema de consumo)	0.508	0.008	0.508	0.008	0.508	0.008	0.508	0.008	0.508	0.008	0.508	0.008	0.508	0.008	0.508	0.008	0.508	0.008	0.508	0.008	0.508	0.008	0.508	0.008	0.508	0.008	0.508	0.008	0.508	0.008	0.508				

(*) TOTAL TARIFA TRBT2

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 TRAMO ELECTRICIDAD (RESIDENCIAL, RESIDENCIAL) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

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

TIPO DE TRAMO ELECTRICIDAD RESIDENCIAL (ETR)

1: Consumo promedio año anterior menor o igual a 200 kWh
 2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh
 3: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 220 kWh
 4: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor o igual a 230 kWh
 5: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh
 6: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh

1: Consumo promedio año anterior menor o igual a 200 kWh
 2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh
 3: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 220 kWh
 4: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor o igual a 230 kWh
 5: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh
 6: Consumo promedio año anterior mayor a 240 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 continúa a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir del 01-noviembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en las establecidas en el Decreto N° 517 de 2014 y 1er T de 2020, ambos del Ministerio de Economía y Resolución ENL N° 48 del 2021 y N° 442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargos en Boleta/Factura		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	
Administración del servicio (1)	BT-AA BT-BA BT-BS	11-76	Cargo por mensualización (No incorpora recargo FEP según tema de consumo)																																	
			668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380	668.387	795.380
Cargos de Transporte	BT-AA BT-BA BT-BS	11-76	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	8.122	9.665
Cargo por energía (3)	BT-AA BT-BA BT-BS	11-76	Cargo por compras de potencia																																	
			79.877	95.099	79.877	95.099	79.877	95.099	79.877	95.099	79.877	95.099	79.877	95.099	79.877	95.099	79.877	95.099	79.877	95.099	79.877	95.099	79.877	95.099	79.877	95.099	79.877	95.099	79.877	95.099	79.877	95.099	79.877	95.099	79.877	95.099
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT-AA BT-BA BT-BS	11-76	Cargo por demanda máxima de potencia																																	
			295.370	351.820	295.370	351.820	295.370	351.820	295.370	351.820	295.370	351.820	295.370	351.820	295.370	351.820	295.370	351.820	295.370	351.820	295.370	351.820	295.370	351.820	295.370	351.820	295.370	351.820	295.370	351.820	295.370	351.820	295.370	351.820	295.370	351.820

(*) TOTAL TARIFA TRBT3
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 TRAMO EQUIPO TARIFARIA RESIDENCIAL (R) al que pertenece

BT-AA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión
BT-BA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión
BT-BS: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión
TRAMO EQUIPO TARIFARIA RESIDENCIAL (R):
R1: Consumo promedio año anterior menor a igual a 200 kWh
R2: Consumo promedio año anterior mayor a igual a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
R3: Consumo promedio año anterior mayor a igual a 210 kWh y menor a igual a 220 kWh
R4: Consumo promedio año anterior mayor a igual a 220 kWh y menor a igual a 230 kWh
R5: Consumo promedio año anterior mayor a igual a 230 kWh y menor a igual a 240 kWh
R6: Consumo promedio año anterior mayor a igual a 240 kWh

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-noviembre-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, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



CARGO en Boletas/Factura	RED	ETR	CARGO Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	Cuentas		Carro Nueva		Collina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los 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	T1-T6	(\$/mes)	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	T1-T6	(\$/kWh)	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
Cargo por potencia (3)	AT_A	AT_S	T1-T6	(\$/kW)	75.553	89.908	75.574	89.933	75.528	89.878	75.545	89.899	75.545	89.898	75.506	89.852	75.528	89.878	75.531	89.882	75.566	89.923	75.547	89.901	75.545	89.899	75.544	89.900	75.512	89.859	75.531	89.882	75.553	89.908	75.559	89.915	75.551	89.906		
Cargo por potencia base (5)	AT_A	AT_S	T1-T6	(\$/kW)	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641
TOTAL TARIFA BASE TRAT1	AT_A	AT_S	T1-T6	(\$/kW)	92.244	109.289	92.244	109.289	92.244	109.289	92.244	109.289	92.244	109.289	92.244	109.289	92.244	109.289	92.244	109.289	92.244	109.289	92.244	109.289	92.244	109.289	92.244	109.289	92.244	109.289	92.244	109.289	92.244	109.289	92.244	109.289	92.244	109.289	92.244	109.289

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 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 distribución subterránea y baja tensión aérea.
 BT_AS: 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.

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

0,000



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de la DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicarán El Distribuidor Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precio, a partir del 01-Noviembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmte N° 488 del 2021 y N° 424 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE MINISTRO ECONOMÍA DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargos por potencia (4)	RED	ETR	CARGO DECRETOS 111 Y DE 2016	UNIDAD	Cerro Negro		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Lo Espejo		Lo Prado		Nucul		
					\$ 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
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	A.T.	A.S.	11-76	CARGO DECRETOS 111 Y DE 2016	UNIDAD	Cerro Negro		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Lo Espejo		Lo Prado		Nucul	
						\$ 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
Cargos por energía (3)	A.T.	A.S.	11-10	CARGO DECRETOS 111 Y DE 2016	UNIDAD	Cerro Negro		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Lo Espejo		Lo Prado		Nucul	
						\$ 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
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	A.T.	A.S.	11-76	CARGO DECRETOS 111 Y DE 2016	UNIDAD	Cerro Negro		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Lo Espejo		Lo Prado		Nucul	
						\$ 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

(*) TOTAL TARIFA TRAT

Se obtiene sumando: (1), (2), (3), (4) y (5) para seleccionar para ellos los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE TENDIDO DE CONEXIÓN (ETR) que le pertenece

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

TIPO DE TENDIDO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (ETR)
 TRAMO EJECUCIÓN RESIDENCIAL (ETR)
 0.00
 1. Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 210 kWh
 2. Consumo promedio año anterior mayor a 150 kWh y menor a 210 kWh
 3. Consumo promedio año anterior mayor a 100 kWh y menor a 210 kWh
 4. Consumo promedio año anterior mayor a 50 kWh y menor a 210 kWh
 5. Consumo promedio año anterior mayor a 20 kWh y menor a 210 kWh
 6. Consumo promedio año anterior mayor a 10 kWh y menor a 210 kWh
 7. Consumo promedio año anterior mayor a 5 kWh y menor a 210 kWh
 8. Consumo promedio año anterior mayor a 2 kWh y menor a 210 kWh
 9. Consumo promedio año anterior mayor a 1 kWh y menor a 210 kWh
 10. Consumo promedio año anterior mayor a 0.5 kWh y menor a 210 kWh

El presente documento es una reproducción de los datos de la Comisión Nacional de Energía. No se permite la explotación económica ni la transformación de los mismos. Los derechos de explotación corresponden a los titulares de la información registrada en el Sistema de Datos de Interés Público del Estado, de conformidad con lo establecido en la Ley N° 19.900, de 2004, y en la Ley N° 20.286, de 2008, y sus modificaciones.



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de la DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicarán El Distribuidor Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precio, a partir del 01-enero-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Recursos Naturales Ambientales N° 488 del 2021 N° 4242 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ENERGÍA DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Main table containing Tarifa TRAT2 details, including sections for 'Cargos por potencia (4)', 'Cargos por demanda máxima de potencia (5)', and 'Cargos por energía (3)'. It lists various services like 'Carga por servicio público' and 'Carga por servicio residencial' across different regions and time periods.

(*) TOTAL TARIFA TRAT2

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 TRAMO EQUIVALENTE TARIFARIO RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

BT -A: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea

BT -B: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea

BT -S: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TIPO DE TRAMO EQUIVALENTE TARIFARIO RESIDENCIAL (ETR)

T1: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 210 kWh

T2: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor a 220 kWh

T3: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor a 230 kWh

T4: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor a 240 kWh

T5: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh

TRAMO EQUIVALENTE TARIFARIO RESIDENCIAL (ETR)

0:000

0:000

0:000

0:000

0:000



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 aplicarán ED Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precio, a partir del 01-Noviembre-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 Recursos Naturales Ambientales N° 488 del 2021 y N° 424 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ENERGÍA DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for Region (Región), Tarifa (Tarifa), and various service categories (Carga por consumo, Cargos por potencia, Cargos por demanda máxima de potencia). It lists rates for different months (Mayo, Julio, Agosto, etc.) and includes a 'TOTAL TARIFA TRAT3' section at the bottom.

(*) 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 TIPO DE TRAMO EQUIVALENTE RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
TRAMO EQUIVALENTE RESIDENCIAL (ETR)
1: Consumo promedio anterior menor a 200 VAH y menor a 210 W
2: Consumo promedio anterior menor a 200 VAH y menor a 210 W
3: Consumo promedio anterior menor a 200 VAH y menor a 210 W
4: Consumo promedio anterior menor a 200 VAH y menor a 210 W
5: Consumo promedio anterior menor a 200 VAH y menor a 210 W

TRAMO EQUIVALENTE RESIDENCIAL (ETR)
1: Consumo promedio anterior menor a 200 VAH y menor a 210 W
2: Consumo promedio anterior menor a 200 VAH y menor a 210 W
3: Consumo promedio anterior menor a 200 VAH y menor a 210 W
4: Consumo promedio anterior menor a 200 VAH y menor a 210 W
5: Consumo promedio anterior menor a 200 VAH y menor a 210 W

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 sueltos a regulación de precios, a partir del 01-noviembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 187 de 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 Boleta/Factura		RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11Y de 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechurabá		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul				
BT_AA	BT_SA	BT_AB	BT_BS	No Aplica	(\$/mes)	\$ 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)				No Aplica	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)	(\$/Wh)	0,58	0,00	0,58	0,00	0,58	0,00	0,58	0,00	0,58	0,00	0,58	0,00	0,58	0,00	0,58	0,00	0,58	0,00	0,58	0,00	0,58	0,00	0,58	0,00	0,58	0,00	0,58	0,00	0,58	0,00	0,58	0,00				
Cargos de Energía				No Aplica	Cargo 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		
Cargos por demanda máxima de potencia (4)				No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$/Wh)	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170
Cargos por demanda máxima de potencia (4)				No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	(\$/Wh)	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690

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 sueltos a regulación de precios, a partir del 01-noviembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 187 de 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 Boleta/Factura		RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11Y de 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechurabá		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul			
BT_AA	BT_SA	BT_AB	BT_BS	No Aplica	(\$/mes)	\$ 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)				No Aplica	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)	(\$/Wh)	0,58	0,00	0,58	0,00	0,58	0,00	0,58	0,00	0,58	0,00	0,58	0,00	0,58	0,00	0,58	0,00	0,58	0,00	0,58	0,00	0,58	0,00	0,58	0,00	0,58	0,00	0,58	0,00	0,58	0,00	0,58	0,00			
Cargos de Energía				No Aplica	Cargo 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	
Cargos por demanda máxima de potencia (4)				No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$/Wh)	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664	344,170	292,664
Cargos por demanda máxima de potencia (4)				No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	(\$/Wh)	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	1137,0	1338,690	

(*) 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_SA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en baja tensión subterránea
BT_AB: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT_BS: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

**Fuerza según a instalación por parte de RED para definición de terminales y exigencias que se aplican a los clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.

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 aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-noviembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ET de 2024 y 187 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°486 del 2021 y N°442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

CARGO en Boletín/Factura		RED ETR		CARGO Decreto Tarifario 117 de 2016 UNIDAD		Cerro		Curro Nueva		Colina		Conchal		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-AA	No Aplica	CARGO mensual	(Ene/mes)	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	
	BT-SA				CARGO por servicio público (no incorpora recargo P&T según forma de consumo)	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
	BT-AB				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	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665
	BT-BS				CARGO de transmisión nacional interconexión	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	No Aplica	CARGO transmisión nacional interconexión	(Ene/mes)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
	BT-SA		CARGO transmisión nacional sistema C	(Ene/mes)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	BT-AB		CARGO transmisión nacional sistema D	(Ene/mes)	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	
	BT-BS		CARGO transmisión nacional dedicado	(Ene/mes)	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	
CARGO por energía (3)	BT-AA	No Aplica	CARGO por energía	(Ene/mes)	79,897	95,078	79,897	95,078	79,897	95,078	79,897	95,078	79,897	95,078	79,897	95,078	79,897	95,078	79,897	95,078	79,897	95,078	79,897	95,078	79,897	95,078	79,897	95,078	79,897	95,078	79,897	95,078	79,897	95,078	79,897	95,078	79,897	95,078	79,897	95,078			
	BT-SA		CARGO por demanda máxima de potencia	(Ene/mes)	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690			
	BT-AB		CARGO por demanda máxima de potencia (energía en horas de punta)	(Ene/mes)	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	
	BT-BS		CARGO por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(Ene/mes)	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	
CARGO en Boletín/Factura	BT-AA	No Aplica	CARGO mensual	(Ene/mes)	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380			
	BT-SA		CARGO por servicio público (no incorpora recargo P&T según forma de consumo)	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		
	BT-AB		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	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665		
	BT-BS		CARGO de transmisión nacional interconexión	(Ene/mes)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	No Aplica	CARGO transmisión nacional interconexión	(Ene/mes)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
	BT-SA		CARGO transmisión nacional sistema C	(Ene/mes)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	BT-AB		CARGO transmisión nacional sistema D	(Ene/mes)	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	
	BT-BS		CARGO transmisión nacional dedicado	(Ene/mes)	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	0,459	0,549	
CARGO por energía (3)	BT-AA	No Aplica	CARGO por energía	(Ene/mes)	79,915	95,099	79,898	95,078	79,905	95,088	79,898	95,078	79,886	95,067	79,847	95,018	79,871	95,046	79,874	95,050	79,911	95,004	79,892	95,071	79,889	95,068	79,890	95,069	79,854	95,026	79,874	95,050	79,897	95,078	79,903	95,085	79,896	95,078	95,078	95,078	95,078		
	BT-SA		CARGO por demanda máxima de potencia	(Ene/mes)	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690	11375,330	13538,690			
	BT-AB		CARGO por demanda máxima de potencia (energía en horas de punta)	(Ene/mes)	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	12790,681	15220,911	
	BT-BS		CARGO por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(Ene/mes)	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	292,266	345,710	

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 aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-noviembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ET de 2024 y 187 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°486 del 2021 y N°442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

CARGO en Boletín/Factura		RED ETR		CARGO Decreto Tarifario 117 de 2016 UNIDAD		Cerro		Curro Nueva		Colina		Conchal		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)																																							



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 aplicará EN Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-noviembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 67 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, ambas 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		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucal		
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		
BT-AA BT-SA BT-AS BT-BS	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380
		Cargo por servicios públicos (No recupera 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
BT-AA BT-SA BT-AS BT-BS	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$WWh)	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 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
		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
		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
		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 (2)	(\$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
Cargo por energía (3)			(\$WWh)	79.897	95.078	79.897	95.078	79.897	95.078	79.897	95.078	79.897	95.078	79.897	95.078	79.897	95.078	79.897	95.078	79.897	95.078	79.897	95.078	79.897	95.078	79.897	95.078	79.897	95.078	79.897	95.078	79.897	95.078	79.897	95.078		
Cargos por potencia (4)			(\$WWh)	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640		
Cargos por demanda máxima de potencia (5)			(\$WWh)	3653.496	4300.040	3653.496	4300.040	3653.496	4300.040	3653.496	4300.040	3653.496	4300.040	3653.496	4300.040	3653.496	4300.040	3653.496	4300.040	3653.496	4300.040	3653.496	4300.040	3653.496	4300.040	3653.496	4300.040	3653.496	4300.040	3653.496	4300.040	3653.496	4300.040	3653.496	4300.040		
			(\$WWh)	9270.875	10784.270	9270.875	10784.270	9270.875	10784.270	9270.875	10784.270	9270.875	10784.270	9270.875	10784.270	9270.875	10784.270	9270.875	10784.270	9270.875	10784.270	9270.875	10784.270	9270.875	10784.270	9270.875	10784.270	9270.875	10784.270	9270.875	10784.270	9270.875	10784.270	9270.875	10784.270		
			(\$WWh)	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170		
			(\$WWh)	3826.689	4532.340	3826.689	4532.340	3826.689	4532.340	3826.689	4532.340	3826.689	4532.340	3826.689	4532.340	3826.689	4532.340	3826.689	4532.340	3826.689	4532.340	3826.689	4532.340	3826.689	4532.340	3826.689	4532.340	3826.689	4532.340	3826.689	4532.340	3826.689	4532.340	3826.689	4532.340		
			(\$WWh)	3726.143	4434.170	3726.143	4434.170	3726.143	4434.170	3726.143	4434.170	3726.143	4434.170	3726.143	4434.170	3726.143	4434.170	3726.143	4434.170	3726.143	4434.170	3726.143	4434.170	3726.143	4434.170	3726.143	4434.170	3726.143	4434.170	3726.143	4434.170	3726.143	4434.170	3726.143	4434.170		

(*) 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 sujeta a imputación 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 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 de D1-noviembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 5T de 2024 y 18T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 488 del 2021 y N° 442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Cerritos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maipú						
					\$ 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	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380		
				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	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000
				Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$Wh)	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	8.122	9.865
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	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	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000			
				Cargo transmisión zonal sistema C	(\$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	
				Cargo transmisión zonal 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	3.823	4.549	3.823	4.549		
Cargo por energía (3)	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por energía	(\$Wh)	75.533	89.908	75.533	89.908	75.533	89.908	75.533	89.908	75.533	89.908	75.533	89.908	75.533	89.908	75.533	89.908	75.533	89.908	75.533	89.908	75.533	89.908	75.533	89.908	75.533	89.908	75.533	89.908	75.533	89.908	75.533	89.908	75.533	89.908	75.533	89.908		
				Cargo por potencia contratada presente en punta	(\$W/mes)	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730
				Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta	(\$W/mes)	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360		

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

enel Tarifa AT3

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de D1-noviembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 5T de 2024 y 18T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 488 del 2021 y N° 442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Cerritos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maipú				
					\$ 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	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	666.361	792.970	666.361	792.970	666.361	792.970	666.361	792.970	666.361	792.970	666.361	792.970	666.361	792.970	666.361	792.970	666.361	792.970	666.361	792.970	666.361	792.970	666.361	792.970	666.361	792.970	666.361	792.970	666.361	792.970	666.361	792.970	666.361	792.970		
				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	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000
				Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$Wh)	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
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	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	0.000	0.000	0.000	0.000		
				Cargo transmisión zonal sistema C	(\$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	
				Cargo transmisión zonal 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	3.823	4.549		
Cargo por demanda máxima de potencia (4)	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia	(\$Wh)	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761		
				Cargo por demanda máxima de potencia	(\$W/mes)	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730	9344.286	1119.730
				Cargo por demanda máxima de potencia	(\$W/mes)	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360	5692.739	6774.360		

(*) **TOTAL TARIFAS AT2 Y AT3**

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

AT_A: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión
 AT_S: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

(**) Tarifas sujetas a instrucción por parte de SEC para definición de márgenes y exenciones que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolvers 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 del 01-noviembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 187 de 2023, ambas del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N° 488 del 2021 y N° 424 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016, UNIDAD, and 24 regional price columns (Cerritos to Maucal). Rows include Administration, Transport, and Demand Maximum Power (3, 4, 5).

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-noviembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 187 de 2023, ambas del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N° 488 del 2021 y N° 424 del 2022, ambas 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 24 regional price columns (Cerritos to Maucal). Rows include Administration, Transport, and Demand Maximum Power (3, 4, 5).

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

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

(3) TOTAL TARIFAS AT.6 Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ellos los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE.

(4) Cargas con suministro desde una red aérea en alta tensión. (5) Cargas 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 10 días.

