

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 suministrados sometidos a regulación de precios, a partir de 01-junio-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 77 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°24 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa BT1

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

		Carrizos		Cerro Navia		Colina		Cochechal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
REG	ETR	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	
Cargo en Bofactura		REO																																	
Administración del servicio (1)		BT-BA	561.076	667.880	561.076	667.880	561.076	667.880	561.076	667.880	561.076	667.880	561.076	667.880	561.076	667.880	561.076	667.880	561.076	667.880	561.076	667.880	561.076	667.880	561.076	667.880	561.076	667.880	561.076	667.880	561.076	667.880	561.076	667.880	
Cargos de Transporte		BT-BA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 por energía (3)		BT-BA	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	
Cargo por potencia (4)		BT-BA	21,313	25,363	21,313	25,363	21,313	25,363	21,313	25,363	21,313	25,363	21,313	25,363	21,313	25,363	21,313	25,363	21,313	25,363	21,313	25,363	21,313	25,363	21,313	25,363	21,313	25,363	21,313	25,363	21,313	25,363	21,313	25,363	
Cargo por potencia base (5)		BT-BA	18,962	22,565	18,962	22,565	18,962	22,565	18,962	22,565	18,962	22,565	18,962	22,565	18,962	22,565	18,962	22,565	18,962	22,565	18,962	22,565	18,962	22,565	18,962	22,565	18,962	22,565	18,962	22,565	18,962	22,565	18,962	22,565	
TOTAL TARIFA BASE BT1a		BT-BA	189,226	225,665	189,226	225,665	189,226	225,665	189,226	225,665	189,226	225,665	189,226	225,665	189,226	225,665	189,226	225,665	189,226	225,665	189,226	225,665	189,226	225,665	189,226	225,665	189,226	225,665	189,226	225,665	189,226	225,665	189,226	225,665	
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 EQUIVALENTE TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.		BT-BA	189,226	225,665	189,226	225,665	189,226	225,665	189,226	225,665	189,226	225,665	189,226	225,665	189,226	225,665	189,226	225,665	189,226	225,665	189,226	225,665	189,226	225,665	189,226	225,665	189,226	225,665	189,226	225,665	189,226	225,665	189,226	225,665	

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 BT-BA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea o 5 kV a tensión aérea
 BT-AB: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea o 5 kV a tensión subterránea
 BT-BS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en aldea y baja tensión

TRAMO EQUIVALENTE TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
 E1: Consumo promedio año anterior menor a 210 kWh
 E2: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor a 210 kWh
 E3: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor a 210 kWh
 E4: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor a 210 kWh
 E5: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor a 210 kWh
 E6: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor a 210 kWh

***FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 47.202 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°965/2023.**
 Consumo menor a 300 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 300 y menor a 400 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 400 y menor a 500 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 500 y menor a 600 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 600 y menor a 700 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 700 y menor a 800 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 800 y menor a 900 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 900 y menor a 1000 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 1000 y menor a 1100 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 1100 y menor a 1200 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 1200 y menor a 1300 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 1300 y menor a 1400 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 1400 y menor a 1500 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 1500 y menor a 1600 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 1600 y menor a 1700 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 1700 y menor a 1800 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 1800 y menor a 1900 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 1900 y menor a 2000 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 2000 y menor a 2100 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 2100 y menor a 2200 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 2200 y menor a 2300 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 2300 y menor a 2400 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 2400 y menor a 2500 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 2500 y menor a 2600 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 2600 y menor a 2700 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 2700 y menor a 2800 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 2800 y menor a 2900 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 2900 y menor a 3000 kWh - Recargo: 0,852 (\$/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 ENEL Distribución Chile S.A. a los suministrados eléctricos, a regulación de precios, a partir de 01-junio-2024. Las ubicaciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y T4 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°665 del 2023 y N°24 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



TARIFAS DE ADMINISTRACIÓN DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

		Mapa		Riñua		Padre Aguirre Canela		Paliatzen		Provincias		Puduelmo		Dautuena		Quilme Normal		Rosendo		Reruca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TTHH		TTH		Viscuna		
SECTOR	ETN	UNIDAD	E. Neto	E. IVA	E. Neto	E. IVA	E. Neto	E. IVA	E. Neto	E. IVA	E. Neto	E. IVA	E. Neto	E. IVA	E. Neto	E. IVA	E. Neto	E. IVA	E. Neto	E. IVA	E. Neto	E. IVA	E. Neto	E. IVA	E. Neto	E. IVA	E. Neto	E. IVA	E. Neto	E. IVA	E. Neto	E. IVA				
Administración del servicio (1)	BT-AA, BT-AB, BT-AD, BT-AS, BT-BS	1-T1-76	Cargo por servicio público (no incorpora recargo FET según líneas de transmisión)	(\$/Wh)	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000		
			Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/Wh)	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736
			Carga 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
Cargos de Transporte	BT-AA, BT-AB, BT-AD, BT-AS, BT-BS	1-T1-76	Carga transmisión nacional sistema D	(\$/Wh)	5,109	6,194	5,109	6,194	5,109	6,194	5,109	6,194	5,109	6,194	5,109	6,194	5,109	6,194	5,109	6,194	5,109	6,194	5,109	6,194	5,109	6,194	5,109	6,194	5,109	6,194	5,109	6,194	5,109	6,194		
			Carga transmisión nacional sistema D	(\$/Wh)	5,109	6,194	5,109	6,194	5,109	6,194	5,109	6,194	5,109	6,194	5,109	6,194	5,109	6,194	5,109	6,194	5,109	6,194	5,109	6,194	5,109	6,194	5,109	6,194	5,109	6,194	5,109	6,194	5,109	6,194	5,109	6,194
			Carga transmisión dedicada	(\$/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
Transporte de electricidad (2)			(\$/Wh)	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	
Cargo por energía (3)			(\$/Wh)	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	
Cargo por potencia (4)			(\$/Wh)	21,313	25,363	21,313	25,363	21,313	25,363	21,313	25,363	21,313	25,363	21,313	25,363	21,313	25,363	21,313	25,363	21,313	25,363	21,313	25,363	21,313	25,363	21,313	25,363	21,313	25,363	21,313	25,363	21,313	25,363	21,313	25,363	
Cargo por potencia base (5)			(\$/Wh)	18,962	22,568	18,962	22,568	18,962	22,568	18,962	22,568	18,962	22,568	18,962	22,568	18,962	22,568	18,962	22,568	18,962	22,568	18,962	22,568	18,962	22,568	18,962	22,568	18,962	22,568	18,962	22,568	18,962	22,568	18,962	22,568	
Cargo por potencia base (6)			(\$/Wh)	21,377	25,428	21,377	25,428	21,377	25,428	21,377	25,428	21,377	25,428	21,377	25,428	21,377	25,428	21,377	25,428	21,377	25,428	21,377	25,428	21,377	25,428	21,377	25,428	21,377	25,428	21,377	25,428	21,377	25,428	21,377	25,428	
TOTAL TARIFA BASE BT1s				162,926	198,618	162,926	198,618	162,926	198,618	162,926	198,618	162,926	198,618	162,926	198,618	162,926	198,618	162,926	198,618	162,926	198,618	162,926	198,618	162,926	198,618	162,926	198,618	162,926	198,618	162,926	198,618	162,926	198,618	162,926	198,618	

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 EQUIVALENCIA TARIFA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.

TRAMO EQUIVALENCIA TARIFA RESIDENCIAL (ETR)
T1: Consumo promedio inferior a 200 kWh
T2: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
T3: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
T4: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
T5: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
T6: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh

*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) acorde a Ley N°21720/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°665/2023
T1: Clientes que suministrados desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
T2: Clientes que suministrados desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
T3: Clientes que suministrados desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
T4: Clientes que suministrados desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión subterránea
T5: Clientes que suministrados desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión subterránea
T6: Clientes que suministrados desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión subterránea



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 sometidos a regulación de precios, a partir de 01-junio-2024. Las copiosas tarifas y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 2034 y 27 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N°65 del 2023 y N°24 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS SOMETIDOS A REGULACIÓN DE PRECIOS.

Cargo en Boleta/Tarifa		REO	ETR	Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016	UNIDAD	Cerritos		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		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	
Administración del servicio (1)		BT-AA	BT-BA	BT-BS	Cargo fijo mensual (\$lines) Cargo por servicio público (No incorpora recargo FEF según tema de consumo)	660,30	825,10	660,30	825,10	660,30	825,10	660,30	825,10	660,30	825,10	660,30	825,10	660,30	825,10	660,30	825,10	660,30	825,10	660,30	825,10	660,30	825,10	660,30	825,10	660,30	825,10	660,30	825,10	660,30	825,10	660,30	825,10	660,30	825,10	660,30	825,10	
Cargos de Transporte		BT-AA	BT-BA	BT-BS		Cargo por uso de sistema de transmisión Cargo transmisión zona sistema C Cargo transmisión zona sistema D Cargo transmisión dedicado Transporte de electricidad (2)	4,89	6,736	4,89	6,736	4,89	6,736	4,89	6,736	4,89	6,736	4,89	6,736	4,89	6,736	4,89	6,736	4,89	6,736	4,89	6,736	4,89	6,736	4,89	6,736	4,89	6,736	4,89	6,736	4,89	6,736	4,89	6,736	4,89	6,736	4,89	6,736
Cargo por energía (3)		BT-AA	BT-BA	BT-BS			Cargo por energía Cargo por compras de potencia	113,09	134,517	113,09	134,517	113,09	134,517	113,09	134,517	113,09	134,517	113,09	134,517	113,09	134,517	113,09	134,517	113,09	134,517	113,09	134,517	113,09	134,517	113,09	134,517	113,09	134,517	113,09	134,517	113,09	134,517	113,09	134,517	113,09	134,517	113,09
Cargos por demanda máxima de potencia (5)		BT-AA	BT-BA	BT-BS	Cargo por demanda máxima de potencia en horas de punta, en su componente de distribución			4964,361	5907,500	4964,361	5907,500	4964,361	5907,500	4964,361	5907,500	4964,361	5907,500	4964,361	5907,500	4964,361	5907,500	4964,361	5907,500	4964,361	5907,500	4964,361	5907,500	4964,361	5907,500	4964,361	5907,500	4964,361	5907,500	4964,361	5907,500	4964,361	5907,500	4964,361	5907,500	4964,361	5907,500	4964,361

(*) TOTAL TARIFA TRBT2
Se obtiene sumando el (1), (2), (3) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO ELÉCTRICO (TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED):
BT-AA: Cliente con suministro desde 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

TRAMO ELÉCTRICO (TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)):
1: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
2: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
3: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh y menor a igual a 400 kWh
4: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 400 kWh y menor a igual a 600 kWh
5: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 600 kWh y menor a igual a 800 kWh
6: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 800 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 sometidos a regulación de precios, a partir de 01-junio-2024. Las copiosas tarifas y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 2034 de 2024 y 77 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N°965 del 2023 y N°924 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS SOMETIDOS A REGULACIÓN DE PRECIOS

Main table containing Tarifa TRBT3 details. It includes a header with 'Cargo en Boleta/Factura' and 'Cargo por potencia (4)'. The table is organized into columns for different regions: Cerritos, Curru Nueva, Colina, Concepción, Estación Central, Huechurabaja, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, and Maipo. Each region has sub-columns for 'S Neto' and 'S IVA'. The table lists various services like 'Cargo por uso de sistema de transmisión', 'Cargo por potencia', and 'Cargo por demanda máxima de potencia' with their respective rates.

(*) TOTAL TARIFA TRBT3. Se obtiene sumando el (1), (2), (3) y (4) y debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO ELÉCTRICO (TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)) al que pertenece.

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED): BT, AT, AT-1, AT-2, AT-3, AT-4, AT-5, AT-6, AT-7, AT-8, AT-9, AT-10, AT-11, AT-12, AT-13, AT-14, AT-15, AT-16, AT-17, AT-18, AT-19, AT-20, AT-21, AT-22, AT-23, AT-24, AT-25, AT-26, AT-27, AT-28, AT-29, AT-30, AT-31, AT-32, AT-33, AT-34, AT-35, AT-36, AT-37, AT-38, AT-39, AT-40, AT-41, AT-42, AT-43, AT-44, AT-45, AT-46, AT-47, AT-48, AT-49, AT-50, AT-51, AT-52, AT-53, AT-54, AT-55, AT-56, AT-57, AT-58, AT-59, AT-60, AT-61, AT-62, AT-63, AT-64, AT-65, AT-66, AT-67, AT-68, AT-69, AT-70, AT-71, AT-72, AT-73, AT-74, AT-75, AT-76, AT-77, AT-78, AT-79, AT-80, AT-81, AT-82, AT-83, AT-84, AT-85, AT-86, AT-87, AT-88, AT-89, AT-90, AT-91, AT-92, AT-93, AT-94, AT-95, AT-96, AT-97, AT-98, AT-99, AT-100. TRAMO ELÉCTRICO (TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)): 1: Consumo promedio al año anterior menor o igual a 200 kWh; 2: Consumo promedio al año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 400 kWh; 3: Consumo promedio al año anterior mayor a 400 kWh y menor o igual a 600 kWh; 4: Consumo promedio al año anterior mayor a 600 kWh y menor o igual a 800 kWh; 5: Consumo promedio al año anterior mayor a 800 kWh y menor o igual a 1.000 kWh; 6: Consumo promedio al año anterior mayor a 1.000 kWh y menor o igual a 1.200 kWh; 7: Consumo promedio al año anterior mayor a 1.200 kWh y menor o igual a 1.400 kWh; 8: Consumo promedio al año anterior mayor a 1.400 kWh y menor o igual a 1.600 kWh; 9: Consumo promedio al año anterior mayor a 1.600 kWh y menor o igual a 1.800 kWh; 10: Consumo promedio al año anterior mayor a 1.800 kWh y menor o igual a 2.000 kWh.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIO 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 Ent Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-junio-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2024 y 77 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 565 del 2023 y N° 564 del 2023. Ambas de la Comisión Nacional de Energía.



Tarifa TRAT1

			Cuentitas		Carro Nueva		Collina		Conchali		Estación Central		Huechurba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Barnchecha		Lo Espiño		Lo Prado		Macul			
RED	ETR		\$ 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 en Boleta/Factura																																						
Administración del servicio (1)	AT_A AT_S	T1-T6	561.076	607.880	561.076	607.880	561.076	607.880	561.076	607.880	561.076	607.880	561.076	607.880	561.076	607.880	561.076	607.880	561.076	607.880	561.076	607.880	561.076	607.880	561.076	607.880	561.076	607.880	561.076	607.880	561.076	607.880	561.076	607.880	561.076	607.880		
Cargo por servicio positivo (No incorpora recargo PET según trámite de conexión)																																						
			0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000		
Cargos de Transporte																																						
			-4.919	0.000	-4.919	0.000	-4.919	0.000	-4.919	0.000	-4.919	0.000	-4.919	0.000	-4.919	0.000	-4.919	0.000	-4.919	0.000	-4.919	0.000	-4.919	0.000	-4.919	0.000	-4.919	0.000	-4.919	0.000	-4.919	0.000	-4.919	0.000	-4.919	0.000	-4.919	0.000
Transporte de electricidad (2)																																						
			10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	10.528	
Cargo por energía (3)																																						
			107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	107.014	
Cargo por potencia (4)																																						
			20.293	24.149	20.293	24.149	20.293	24.149	20.293	24.149	20.293	24.149	20.293	24.149	20.293	24.149	20.293	24.149	20.293	24.149	20.293	24.149	20.293	24.149	20.293	24.149	20.293	24.149	20.293	24.149	20.293	24.149	20.293	24.149	20.293	24.149	20.293	24.149
Cargo por potencia base (5)																																						
			5.429	6.461	5.429	6.461	5.429	6.461	5.429	6.461	5.429	6.461	5.429	6.461	5.429	6.461	5.429	6.461	5.429	6.461	5.429	6.461	5.429	6.461	5.429	6.461	5.429	6.461	5.429	6.461	5.429	6.461	5.429	6.461	5.429	6.461	5.429	6.461
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.																																						
			137.604	163.749	137.604	163.749	137.604	163.749	137.604	163.749	137.604	163.749	137.604	163.749	137.604	163.749	137.604	163.749	137.604	163.749	137.604	163.749	137.604	163.749	137.604	163.749	137.604	163.749	137.604	163.749	137.604	163.749	137.604	163.749	137.604	163.749		

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 alta tensión 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 a 210 kWh
- T3: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor a 220 kWh
- T4: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor a 230 kWh
- T5: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor a 240 kWh
- T6: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) según A Ley N° 17.432/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 565/2023.

- Consumo menor a igual a 300 kWh: Sin recargo
- Consumo mayor a 300 y menor a igual a 500 kWh: Recargo 0,852 (\$/kWh)
- Consumo mayor a 500 y menor a igual a 1000 kWh: Recargo 1,917 (\$/kWh)
- Consumo Superior a 1000 y menor a igual a 2000 kWh: Recargo 2,882 (\$/kWh)
- Consumo Superior a 2000 kWh: Recargo 2,882 (\$/kWh)



Tarifa TRAT2

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 usuarias residenciales que aplica el Enal Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precio, a partir del 01-Junio-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ET de 2024 y TT de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N°565 del 2023 y N°224 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELECTRICIDAD RESIDENCIAL A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargos por energía (3)	Cargos por potencia (4)	Cargos por demanda máxima de potencia (5)	Cerritos		Corro Negro		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Grangeja		La Reina		La Cruz		Las Condes		Lo Espejo		Lo Barnechea		Lo Prado		Nucun																																																																											
			RE	ET	RE	ET	RE	ET	RE	ET	RE	ET	RE	ET	RE	ET	RE	ET	RE	ET	RE	ET	RE	ET	RE	ET	RE	ET	RE	ET	RE	ET	RE	ET	RE	ET																																																																										
Cargos por energía (3)			<table border="1"> <thead> <tr> <th>UNIDAD</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Cargo por energía (3)</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> </tr> </tbody> </table>																																		UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	Cargo por energía (3)	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347		
UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA																																																																												
Cargo por energía (3)	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347																																																																										
Cargos por potencia (4)			<table border="1"> <thead> <tr> <th>UNIDAD</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Cargo por potencia (4)</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> </tr> </tbody> </table>																																		UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	Cargo por potencia (4)	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100
UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA																																																																										
Cargo por potencia (4)	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100																																																																										
Cargos por demanda máxima de potencia (5)			<table border="1"> <thead> <tr> <th>UNIDAD</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Cargo por demanda máxima de potencia (5)</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> </tr> </tbody> </table>																																		UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	Cargo por demanda máxima de potencia (5)	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070
UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA																																																																										
Cargo por demanda máxima de potencia (5)	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070																																																																										

Cargos por energía (3)	Cargos por potencia (4)	Cargos por demanda máxima de potencia (5)	Maipo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cera		Pehuenao		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tiltil		Vicuña																																																																											
			RE	ET	RE	ET	RE	ET	RE	ET	RE	ET	RE	ET	RE	ET	RE	ET	RE	ET	RE	ET	RE	ET	RE	ET	RE	ET	RE	ET	RE	ET	RE	ET	RE	ET																																																																										
Cargos por energía (3)			<table border="1"> <thead> <tr> <th>UNIDAD</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Cargo por energía (3)</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> <td>107.014</td> <td>127.347</td> </tr> </tbody> </table>																																		UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	Cargo por energía (3)	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347
UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA																																																																										
Cargo por energía (3)	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347	107.014	127.347																																																																										
Cargos por potencia (4)			<table border="1"> <thead> <tr> <th>UNIDAD</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Cargo por potencia (4)</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> <td>8190.076</td> <td>9746.100</td> </tr> </tbody> </table>																																		UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	Cargo por potencia (4)	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100
UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA																																																																										
Cargo por potencia (4)	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100	8190.076	9746.100																																																																										
Cargos por demanda máxima de potencia (5)			<table border="1"> <thead> <tr> <th>UNIDAD</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> <th>\$ Neto</th> <th>\$ IVA</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Cargo por demanda máxima de potencia (5)</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> <td>291.134</td> <td>344.070</td> </tr> </tbody> </table>																																		UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	Cargo por demanda máxima de potencia (5)	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070
UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA																																																																										
Cargo por demanda máxima de potencia (5)	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070	291.134	344.070																																																																										

(*) TOTAL TARIFA TRAT2

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 BT: SA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y sólo tensión aérea
 BT: SA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y sólo tensión aérea
 BT: SC: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y sólo tensión aérea
 BT: SC: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y sólo tensión aérea

TENDIDO EQUIVOCADO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
 T2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 210 kWh. Sin recargo
 T3: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 210 kWh. Sin recargo
 T4: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 210 kWh. Sin recargo
 T5: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 210 kWh. Sin recargo
 T6: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 210 kWh. Sin recargo

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) -accede a Ley N°21.202/2022 del Ministerio de Energía y Fomento (Decreto N° 100 del 2022)
 FET: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y sólo tensión aérea
 FET: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y sólo tensión aérea
 FET: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y sólo tensión aérea
 FET: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y sólo tensión aérea

RECAUDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (RET) -accede a Ley N°21.202/2022 del Ministerio de Energía y Fomento (Decreto N° 100 del 2022)
 RET: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y sólo tensión aérea
 RET: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y sólo tensión aérea
 RET: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y sólo tensión aérea
 RET: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y sólo tensión aérea



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Energía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarias residenciales que aplican Enal Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01 de Junio 2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ET de 2024 y TT de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N°565 del 2023 y N°224 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ENERGÍA RESIDENCIAL A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargos en Boletín/Factura	RED	ET/R	UNIDAD	Cerritos		Corro Negro		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		La Ramadita		Las Condes		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	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto
Carga por servicio público (No incorpora recargo FEF según ramo de consumo)	A.T.	S	T-16	(\$ kWh)	693,370	825,110	693,370	825,110	693,370	825,110	693,370	825,110	693,370	825,110	693,370	825,110	693,370	825,110	693,370	825,110	693,370	825,110	693,370	825,110	693,370	825,110	693,370	825,110	693,370	825,110	693,370	825,110	693,370	825,110	693,370	825,110
					0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000
Cargos de Transporte	A.T.	S	T-16	(\$ kWh)	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735
					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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)	A.T.	S	T-10	(\$ kWh)	107,014	127,347	107,014	127,347	107,014	127,347	107,014	127,347	107,014	127,347	107,014	127,347	107,014	127,347	107,014	127,347	107,014	127,347	107,014	127,347	107,014	127,347	107,014	127,347	107,014	127,347	107,014	127,347	107,014	127,347	107,014	127,347
					8190,076	9746,190	8190,076	9746,190	8190,076	9746,190	8190,076	9746,190	8190,076	9746,190	8190,076	9746,190	8190,076	9746,190	8190,076	9746,190	8190,076	9746,190	8190,076	9746,190	8190,076	9746,190	8190,076	9746,190	8190,076	9746,190	8190,076	9746,190	8190,076	9746,190	8190,076	9746,190
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	A.T.	S	T-11	(\$ kW)	289,134	344,070	289,134	344,070	289,134	344,070	289,134	344,070	289,134	344,070	289,134	344,070	289,134	344,070	289,134	344,070	289,134	344,070	289,134	344,070	289,134	344,070	289,134	344,070	289,134	344,070	289,134	344,070	289,134	344,070	289,134	344,070
					491,921	584,910	491,921	584,910	491,921	584,910	491,921	584,910	491,921	584,910	491,921	584,910	491,921	584,910	491,921	584,910	491,921	584,910	491,921	584,910	491,921	584,910	491,921	584,910	491,921	584,910	491,921	584,910	491,921	584,910	491,921	584,910
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	A.T.	S	T-12	(\$ kWh)	154,572	182,286	154,572	182,286	154,572	182,286	154,572	182,286	154,572	182,286	154,572	182,286	154,572	182,286	154,572	182,286	154,572	182,286	154,572	182,286	154,572	182,286	154,572	182,286	154,572	182,286	154,572	182,286	154,572	182,286	154,572	182,286
					292,926	350,988	292,926	350,988	292,926	350,988	292,926	350,988	292,926	350,988	292,926	350,988	292,926	350,988	292,926	350,988	292,926	350,988	292,926	350,988	292,926	350,988	292,926	350,988	292,926	350,988	292,926	350,988	292,926	350,988	292,926	350,988

(*) TOTAL TARIFA TRAT3
Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) y debiendo seleccionar para ellos los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE TARIFA RESIDENCIAL (ET) que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
BT: SA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
BT: SA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
BT: SS: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea

TARIFA ENERGÍA RESIDENCIAL (ET)
T1: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 210 kWh
T2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 210 kWh
T3: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 210 kWh
T4: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 210 kWh
T5: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 210 kWh
T6: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 210 kWh

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FEET) - acóncito a Ley N° 21.202/2020 del Ministerio de Energía y Fomento y Resolución Excmo N°565 del 2023 y N°224 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía y Fomento
Consumo menor a 350 kWh y menor a 1000 kWh - Recargo 1,85% (B kWh)
Consumo mayor a 350 y menor a 1000 kWh - Recargo 1,91% (B kWh)
Consumo mayor a 1000 y menor a 2000 kWh - Recargo 2,86% (B kWh)
Consumo Superior a 2000 kWh - Recargo 2,98% (B kWh)

enel Tarifa BT4.3

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplica EN Distribución Chile S.A. a los sumideros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-junio-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y TT de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°204 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Table for Tarifa BT4.3. Columns include: Cargo en Boletín/Factura (Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargo por energía, Cargo por demanda máxima de potencia), Cerritos (Maipo, Maipo, Maipo), Curro Nuvia, Colina, Concepción, Estación Central, Huacharara, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal. Rows include: Carga por servicio fijo, Carga por uso de sistema de transmisión, Carga transmisión nacional interconexión, Carga transmisión zona sistema C, Carga transmisión zona sistema D, Carga transmisión dedicado, Transporte de electricidad, Cargo por energía, Cargo por demanda máxima de potencia (pico de horas de punta, carga por demanda máxima de potencia suministrada).

enel Tarifa BT5

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplica EN Distribución Chile S.A. a los sumideros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-junio-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y TT de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°204 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Table for Tarifa BT5. Columns include: Cargo en Boletín/Factura (Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargo por energía, Cargo por demanda máxima de potencia), Cerritos (Maipo, Maipo, Maipo), Curro Nuvia, Colina, Concepción, Estación Central, Huacharara, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal. Rows include: Carga por servicio fijo, Carga por uso de sistema de transmisión, Carga transmisión nacional interconexión, Carga transmisión zona sistema C, Carga transmisión zona sistema D, Carga transmisión dedicado, Transporte de electricidad, Cargo por energía, Cargo por demanda máxima de potencia (pico de horas de punta, carga por demanda máxima de potencia suministrada).

(1) TOTAL TARIFAS BT 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

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

ENEL Chile (CIENTOS DE PESOS)
BT_AA - Clientes con suministro desde una red de distribución aérea y alta tensión
BT_SA - Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea y baja tensión aérea
BT_BA - Clientes con suministro desde una red de distribución aérea y baja tensión subterránea
BT_BS - Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
Consumo menor o igual a 150 kWh/mes - Recargo: 0,82¢ (S/100)
Consumo mayor a 200 y menor o igual a 500 kWh/mes - Recargo: 1,97¢ (S/100)
Consumo superior a 500 kWh/mes o igual a 500 kWh/mes - Recargo: 2,62¢ (S/100)
Consumo superior a 1000 kWh/mes - Recargo: 2,82¢ (S/100)



De acuerdo a establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicara Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-junio-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y TT de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°524 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Tarifa BT6

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

CARGO en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Navea		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucú			
					\$ 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-SA BT-AS BT-BS	No Aplica	Cargo fijo mensual Cargo por servicios públicos (No recupera recargo FEP según ramo de consumo)	(\$/mes) (\$/kWh)	395,151 0,750	470,230 0,000	395,151 0,000	470,230 0,000	395,151 0,000	470,230 0,000	395,151 0,000	470,230 0,000	395,151 0,000	470,230 0,000	395,151 0,000	470,230 0,000	395,151 0,000	470,230 0,000	395,151 0,000	470,230 0,000	395,151 0,000	470,230 0,000	395,151 0,000	470,230 0,000	395,151 0,000	470,230 0,000	395,151 0,000	470,230 0,000	395,151 0,000	470,230 0,000	395,151 0,000	470,230 0,000	395,151 0,000	470,230 0,000	395,151 0,000	470,230 0,000	395,151 0,000	470,230 0,000		
Cargos de Transporte	BT-AA BT-SA BT-AS BT-BS	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735		
			Cargo 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	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	(\$/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)	BT-AA BT-SA BT-AS BT-BS	No Aplica	Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794		
			Cargo transmisión dedicado	(\$/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	
			Transporte de electricidad (2)	(\$/kWh)	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528
Cargos por potencia (4)	BT-AA BT-SA BT-AS BT-BS	No Aplica	Cargo por energía	(\$/kWh)	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517	113,039	134,517		
			Cargo por compras de potencia	(\$/kWh)	8606,134	10241,300	8606,134	10241,300	8606,134	10241,300	8606,134	10241,300	8606,134	10241,300	8606,134	10241,300	8606,134	10241,300	8606,134	10241,300	8606,134	10241,300	8606,134	10241,300	8606,134	10241,300	8606,134	10241,300	8606,134	10241,300	8606,134	10241,300	8606,134	10241,300	8606,134	10241,300	8606,134	10241,300	8606,134	10241,300
			Cargo por demanda máxima de potencia	(\$/kWh)	3965,445	4718,880	3965,445	4718,880	3965,445	4718,880	3965,445	4718,880	3965,445	4718,880	3965,445	4718,880	3965,445	4718,880	3965,445	4718,880	3965,445	4718,880	3965,445	4718,880	3965,445	4718,880	3965,445	4718,880	3965,445	4718,880	3965,445	4718,880	3965,445	4718,880	3965,445	4718,880	3965,445	4718,880	3965,445	4718,880
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT-AA BT-SA BT-AS BT-BS	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	429,922	510,700	429,922	510,700	429,922	510,700	429,922	510,700	429,922	510,700	429,922	510,700	429,922	510,700	429,922	510,700	429,922	510,700	429,922	510,700	429,922	510,700	429,922	510,700	429,922	510,700	429,922	510,700	429,922	510,700	429,922	510,700	429,922	510,700		
			Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$/kWh)	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630		
			Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$/kWh)	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630	425,151	503,630		

(*) TOTAL TARIFA BT6

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

TIPO DE CONEXION DEL CLIENTE (RED)
N°565/2023
Consumo menor a 300 y menor o igual a 500 kWh - Sin recargo
Consumo mayor a 300 y menor o igual a 500 kWh - Recargo 0,92 (\$/kWh)
Consumo menor a 500 y menor o igual a 1000 kWh - Recargo 1,817 (\$/kWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh - Recargo 2,662 (\$/kWh)
Consumo Superior a 5000 kWh - Recargo 3,582 (\$/kWh)

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

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 aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01-junio-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y TT de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Table for Tarifa AT.4.1 (Residential) showing rates for various services across different regions. Columns include Region, Service Type, and specific rate values.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Summary table for Tarifa AT.4.1 (Residential) showing rates for various services across different regions. Columns include Region, Service Type, and specific rate values.

Tarifa AT.4.2

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-junio-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y TT de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Table for Tarifa AT.4.2 (Residential) showing rates for various services across different regions. Columns include Region, Service Type, and specific rate values.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Summary table for Tarifa AT.4.2 (Residential) showing rates for various services across different regions. Columns include Region, Service Type, and specific rate values.

(*) TOTAL TARIFAS AT 4.1 y AT 4.2 Se obtiene sumando los valores de energía y potencia y (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 (RED) AT : Cliente con suministro desde una red aérea en alta tensión AT : Cliente con suministro desde una red subterránea en alta tensión

**Tarifa aplica a instalaciones por parte de ISEC para adición de terminales y en grandes potencias, con el cumplimiento de los requisitos de energía y potencia con resolución más 15 minutos de interés.

** FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565/2023. Consumo menor o igual a 350 kWh : Sin recargo Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,852 (\$/kWh) Consumo mayor a 500 y menor o igual a 700 kWh : Recargo 1,917 (\$/kWh) Consumo Superior a 700 y menor o igual a 900 kWh : Recargo 2,982 (\$/kWh) Consumo Superior a 900 kWh : Recargo 2,582 (\$/kWh)



Tarifa AT.4.3

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-junio-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y TT de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°524 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Cargos en Boleta/Factura	RED	ETR	CARGO DECRETOS	UNIDAD	Cerritos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucal	
					\$ 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 (S/Imp)	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión (S/Imp)	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736		
				Cargo transmisión nacional interconexión (S/Imp)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Cargo transmisión zona sistema C (S/Imp)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Cargo transmisión zona sistema D (S/Imp)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 dedicado (S/Imp)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-junio-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y TT de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°524 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



Tarifa AT.5

Cargos en Boleta/Factura	RED	ETR	CARGO DECRETOS	UNIDAD	Cerritos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucal		
					\$ 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 (S/Imp)	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110	693.370	825.110	
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión (S/Imp)	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736			
				Cargo transmisión nacional interconexión (S/Imp)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
				Cargo transmisión zona sistema C (S/Imp)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
				Cargo transmisión zona sistema D (S/Imp)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 dedicado (S/Imp)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

(*) TOTAL TARIFAS AT.4.3

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

(*) TOTAL TARIFAS AT.5

Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED Y DEL 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.
Consumo menor o igual a 350 kWh: Sin recargo.
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 1.000 kWh: Recargo: 0.85% (S/Imp).
Consumo mayor a 1.000 y menor o igual a 3.000 kWh: Recargo: 1.01% (S/Imp).
Consumo superior a 3.000 y menor o igual a 5.000 kWh: Recargo: 2.86% (S/Imp).
Consumo superior a 5.000 kWh: Recargo: 2.86% (S/Imp).

