

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 especiales de regulación de potencia, a partir de 01 de mayo de 2023. Las usanzas tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 147 de 2017 y 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 84 del 2022 y N° 858 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



		Mapo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Castea		Pudahuel		Providencia		Puebluco		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TINHU		TIBÚ		Vicuña			
REG	ETN	CARGO	UNIDAD	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto				
BT-AA	BT-AS	BT-AS	BT-SS																																		
Administración del servicio (1) Cargo por servicio público (no incorpora recargo FET - según letras de consideración) Cargo por uso de sistema de transmisión																																					
Cargos de Transporte Cargo transmisión nacional interconexión Cargo transmisión nacional sistema D Cargo transmisión local sistema D Cargo transmisión dedicado																																					
Transporte de electricidad (2) Cargo por energía																																					
Cargo por potencia (3) Cargo por compras de potencia																																					
Cargo por potencia base (4) Cargo por potencia base en su componente de distribución																																					
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 EQUIPADA TARIFA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.																																					

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 BT-AS: Clientes que suministrados desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
 BT-AS: Clientes que suministrados desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
 BT-SS: Clientes que suministrados desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
 BT-SS: Clientes que suministrados desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TRAMO EQUIPADA TARIFA RESIDENCIAL (ETR)
 T1: Consumo promedio inferior a 200 kWh
 T2: Consumo promedio inferior a 250 kWh y menor a 320 kWh
 T3: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
 T4: Consumo promedio inferior a 250 kWh y menor a 320 kWh
 T5: Consumo promedio inferior a 250 kWh y menor a 320 kWh
 T6: Consumo promedio inferior a 250 kWh y menor a 320 kWh

*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) acorde a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N° 84/2022
 Consumo superior a 350 y menor a 500 kWh - Recargo: 0,811 (\$/kWh)
 Consumo superior a 500 y menor a 750 kWh - Recargo: 1,622 (\$/kWh)
 Consumo superior a 750 y menor a 1000 kWh - Recargo: 2,433 (\$/kWh)
 Consumo superior a 1000 y menor a 1500 kWh - Recargo: 3,649 (\$/kWh)
 Consumo superior a 1500 kWh - Recargo: 4,865 (\$/kWh)



Tarifa TRBT

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargo en Bóveda/Tarifa			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			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	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA								
BT-BA	BT-BA	Administración del servicio (1)	(E=IVA)	381.186	453.900	381.186	453.900	381.186	453.900	381.186	453.900	381.186	453.900	381.186	453.900	381.186	453.900	381.186	453.900	381.186	453.900	381.186	453.900	381.186	453.900	381.186	453.900	381.186	453.900	381.186	453.900	381.186	453.900	381.186	453.900	381.186	453.900	381.186	453.900	381.186	453.900	381.186	453.900	381.186	453.900	381.186	453.900				
BT-BA	BT-BA	Cargos de Transporte	(E=IVA)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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-BA	BT-BA	Cargos por energía (3)	(E=IVA)	79.876	95.033	79.876	95.033	79.876	95.033	79.876	95.033	79.876	95.033	79.876	95.033	79.876	95.033	79.876	95.033	79.876	95.033	79.876	95.033	79.876	95.033	79.876	95.033	79.876	95.033	79.876	95.033	79.876	95.033	79.876	95.033	79.876	95.033	79.876	95.033	79.876	95.033	79.876	95.033	79.876	95.033	79.876	95.033	79.876	95.033		
BT-BA	BT-BA	Cargos por potencia (4)	(E=IVA)	7716.882	9138.000	7716.882	9138.000	7716.882	9138.000	7716.882	9138.000	7716.882	9138.000	7716.882	9138.000	7716.882	9138.000	7716.882	9138.000	7716.882	9138.000	7716.882	9138.000	7716.882	9138.000	7716.882	9138.000	7716.882	9138.000	7716.882	9138.000	7716.882	9138.000	7716.882	9138.000	7716.882	9138.000	7716.882	9138.000	7716.882	9138.000	7716.882	9138.000	7716.882	9138.000	7716.882	9138.000	7716.882	9138.000		
BT-BA	BT-BA	Cargo por demanda máxima de potencia (5)	(E=IVA)	483.000	578.700	483.000	578.700	483.000	578.700	483.000	578.700	483.000	578.700	483.000	578.700	483.000	578.700	483.000	578.700	483.000	578.700	483.000	578.700	483.000	578.700	483.000	578.700	483.000	578.700	483.000	578.700	483.000	578.700	483.000	578.700	483.000	578.700	483.000	578.700	483.000	578.700	483.000	578.700	483.000	578.700	483.000	578.700	483.000	578.700	483.000	578.700

(*) 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 ENLACE DEL CLIENTE y el TRAMO EJECUCIÓN TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 A: Cliente con alimentación de distribución aérea y alta tensión
 B: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
 BT: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión
 BA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión
 T: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión
 TR: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión

TRAMO EJECUCIÓN TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
 1: Consumo promedio del anterior mayor a 300 kWh
 2: Consumo promedio del anterior mayor a 200 kWh y menor a 300 kWh
 3: Consumo promedio del anterior mayor a 150 kWh y menor a 200 kWh
 4: Consumo promedio del anterior mayor a 100 kWh y menor a 150 kWh
 5: Consumo promedio del anterior mayor a 50 kWh y menor a 100 kWh
 6: Consumo promedio del anterior mayor a 25 kWh y menor a 50 kWh
 7: Consumo promedio del anterior mayor a 10 kWh y menor a 25 kWh
 8: Consumo promedio del anterior mayor a 5 kWh y menor a 10 kWh
 9: Consumo promedio del anterior mayor a 2 kWh y menor a 5 kWh
 10: Consumo promedio del anterior mayor a 1 kWh y menor a 2 kWh
 11: Consumo promedio del anterior mayor a 0,5 kWh y menor a 1 kWh
 12: Consumo promedio del anterior mayor a 0,2 kWh y menor a 0,5 kWh
 13: Consumo promedio del anterior mayor a 0,1 kWh y menor a 0,2 kWh
 14: Consumo promedio del anterior mayor a 0,05 kWh y menor a 0,1 kWh
 15: Consumo promedio del anterior mayor a 0,02 kWh y menor a 0,05 kWh
 16: Consumo promedio del anterior mayor a 0,01 kWh y menor a 0,02 kWh

FORMA DE ESTABILIZACIÓN DE LOS PRECIOS DEL SERVICIO
 A: Acuerdos de estabilización de precios por el cliente
 B: Acuerdos de estabilización de precios por el cliente
 C: Acuerdos de estabilización de precios por el cliente
 D: Acuerdos de estabilización de precios por el cliente
 E: Acuerdos de estabilización de precios por el cliente
 F: Acuerdos de estabilización de precios por el cliente
 G: Acuerdos de estabilización de precios por el cliente
 H: Acuerdos de estabilización de precios por el cliente
 I: Acuerdos de estabilización de precios por el cliente
 J: Acuerdos de estabilización de precios por el cliente
 K: Acuerdos de estabilización de precios por el cliente
 L: Acuerdos de estabilización de precios por el cliente
 M: Acuerdos de estabilización de precios por el cliente
 N: Acuerdos de estabilización de precios por el cliente
 O: Acuerdos de estabilización de precios por el cliente
 P: Acuerdos de estabilización de precios por el cliente
 Q: Acuerdos de estabilización de precios por el cliente
 R: Acuerdos de estabilización de precios por el cliente
 S: Acuerdos de estabilización de precios por el cliente
 T: Acuerdos de estabilización de precios por el cliente
 U: Acuerdos de estabilización de precios por el cliente
 V: Acuerdos de estabilización de precios por el cliente
 W: Acuerdos de estabilización de precios por el cliente
 X: Acuerdos de estabilización de precios por el cliente
 Y: Acuerdos de estabilización de precios por el cliente
 Z: Acuerdos de estabilización de precios por el cliente



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-mayo-2022. Las tarifas aplicables y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2022 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N° 7841 del 2022 y N° 806 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Table with columns for Tarifa TRBT2, Carga en Boleta/Factura, Cerritos, Curvo Nueva, Colina, Conchal, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maqui, and various sub-tariff categories like Carga por energía, Carga por potencia, and Carga por demanda máxima.

(*) TOTAL TARIFA TRBT2

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (ETR)

BT_AA: Cliente con suministro desde red de distribución aérea y a baja tensión
BT_AB: Cliente con suministro desde red de distribución aérea y a baja tensión
BT_AS: Cliente con suministro desde una red de alta tensión a baja tensión y a baja tensión

TIPO DE TRAMO EQUIVADO (TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR))

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

TIPO DE ESTABILIZADOR DE TENSIONES (ETR)

1: Consumo promedio año anterior menor a igual a 1000 kWh
2: Consumo promedio año anterior mayor a 1000 kWh y menor a igual a 1100 kWh
3: Consumo promedio año anterior mayor a 1100 kWh y menor a igual a 1200 kWh
4: Consumo promedio año anterior mayor a 1200 kWh y menor a igual a 1300 kWh
5: Consumo promedio año anterior mayor a 1300 kWh y menor a igual a 1400 kWh
6: Consumo promedio año anterior mayor a 1400 kWh

TIPO DE ESTABILIZADOR DE TENSIONES (ETR)

1: Consumo promedio año anterior menor a igual a 1000 kWh
2: Consumo promedio año anterior mayor a 1000 kWh y menor a igual a 1100 kWh
3: Consumo promedio año anterior mayor a 1100 kWh y menor a igual a 1200 kWh
4: Consumo promedio año anterior mayor a 1200 kWh y menor a igual a 1300 kWh
5: Consumo promedio año anterior mayor a 1300 kWh y menor a igual a 1400 kWh
6: Consumo promedio año anterior mayor a 1400 kWh

TIPO DE ESTABILIZADOR DE TENSIONES (ETR)

1: Consumo promedio año anterior menor a igual a 1000 kWh
2: Consumo promedio año anterior mayor a 1000 kWh y menor a igual a 1100 kWh
3: Consumo promedio año anterior mayor a 1100 kWh y menor a igual a 1200 kWh
4: Consumo promedio año anterior mayor a 1200 kWh y menor a igual a 1300 kWh
5: Consumo promedio año anterior mayor a 1300 kWh y menor a igual a 1400 kWh
6: Consumo promedio año anterior mayor a 1400 kWh

TIPO DE ESTABILIZADOR DE TENSIONES (ETR)

1: Consumo promedio año anterior menor a igual a 1000 kWh
2: Consumo promedio año anterior mayor a 1000 kWh y menor a igual a 1100 kWh
3: Consumo promedio año anterior mayor a 1100 kWh y menor a igual a 1200 kWh
4: Consumo promedio año anterior mayor a 1200 kWh y menor a igual a 1300 kWh
5: Consumo promedio año anterior mayor a 1300 kWh y menor a igual a 1400 kWh
6: Consumo promedio año anterior mayor a 1400 kWh

TIPO DE ESTABILIZADOR DE TENSIONES (ETR)

1: Consumo promedio año anterior menor a igual a 1000 kWh
2: Consumo promedio año anterior mayor a 1000 kWh y menor a igual a 1100 kWh
3: Consumo promedio año anterior mayor a 1100 kWh y menor a igual a 1200 kWh
4: Consumo promedio año anterior mayor a 1200 kWh y menor a igual a 1300 kWh
5: Consumo promedio año anterior mayor a 1300 kWh y menor a igual a 1400 kWh
6: Consumo promedio año anterior mayor a 1400 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 detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-mayo-2023. Las tarifas aplicables y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2023 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N° 91 del 2022 y N° 96 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Cargos en Boleta/Factura			Cerritos		Curvo Neva		Colina		Conchal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maipo			
RE	ET	Cargo	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ 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)			668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93		
Cargos de Transporte			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
Cargos por energía (3)			79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53
Cargos por potencia (4)			913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00
Cargos por demanda máxima de potencia (5)			303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10
Cargos por demanda máxima de potencia en horas de punta, en su componente de distribución			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Cargos en Boleta/Factura			668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93	668.08	794.93
Cargos de Transporte			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Cargos por energía (3)			79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53	79.85	95.53
Cargos por potencia (4)			913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00	913.00	1.108.00
Cargos por demanda máxima de potencia (5)			303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10	303.72	361.10
Cargos por demanda máxima de potencia en horas de punta, en su componente de distribución			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	

(*) TOTAL TARIFA TRBT3
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 TIPO DE TRAMO EJECUTADO (TARIFARIA RESIDENCIAL (ET)) al que pertenece

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

TRAMO EJECUTADO (TARIFARIA RESIDENCIAL (ET))
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 y menor o igual a 250 kWh
7: Consumo promedio año anterior mayor a 250 kWh y menor o igual a 260 kWh
8: Consumo promedio año anterior mayor a 260 kWh y menor o igual a 270 kWh
9: Consumo promedio año anterior mayor a 270 kWh y menor o igual a 280 kWh
10: Consumo promedio año anterior mayor a 280 kWh y menor o igual a 290 kWh
11: Consumo promedio año anterior mayor a 290 kWh y menor o igual a 300 kWh
12: Consumo promedio año anterior mayor a 300 kWh y menor o igual a 310 kWh
13: Consumo promedio año anterior mayor a 310 kWh y menor o igual a 320 kWh
14: Consumo promedio año anterior mayor a 320 kWh y menor o igual a 330 kWh
15: Consumo promedio año anterior mayor a 330 kWh y menor o igual a 340 kWh
16: Consumo promedio año anterior mayor a 340 kWh y menor o igual a 350 kWh

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (ET):
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 y menor o igual a 250 kWh
7: Consumo promedio año anterior mayor a 250 kWh y menor o igual a 260 kWh
8: Consumo promedio año anterior mayor a 260 kWh y menor o igual a 270 kWh
9: Consumo promedio año anterior mayor a 270 kWh y menor o igual a 280 kWh
10: Consumo promedio año anterior mayor a 280 kWh y menor o igual a 290 kWh
11: Consumo promedio año anterior mayor a 290 kWh y menor o igual a 300 kWh
12: Consumo promedio año anterior mayor a 300 kWh y menor o igual a 310 kWh
13: Consumo promedio año anterior mayor a 310 kWh y menor o igual a 320 kWh
14: Consumo promedio año anterior mayor a 320 kWh y menor o igual a 330 kWh
15: Consumo promedio año anterior mayor a 330 kWh y menor o igual a 340 kWh
16: Consumo promedio año anterior mayor a 340 kWh y menor o igual a 350 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-mayo-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ST de 2014 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°288 del 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.



Tarifa TRAT1

Cargos en Boletas/Factura	RED	ETR	Cargos Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Cuentros		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)	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070		
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	T1-T6	(\$/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 por energía (3)	AT_A	AT_S	T1-T6	(\$/kWh)	75.546	89.900	75.566	89.904	75.520	89.869	75.538	89.890	75.537	89.889	75.498	89.843	75.520	89.869	75.524	89.873	75.558	89.914	75.539	89.892	75.538	89.890	75.539	89.891	75.504	89.850	75.524	89.873	75.546	89.900	75.561	89.908	75.544	89.897				
Cargo por potencia (4)	AT_A	AT_S	T1-T6	(\$/kW)	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637
Cargo por potencia base (5)	AT_A	AT_S	T1-T6	(\$/kW)	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894
TOTAL TARIFA BASE TRAT1					(\$/kW)	103.981	122.570	103.981	122.570	103.981	122.570	103.981	122.570	103.981	122.570	103.981	122.570	103.981	122.570	103.981	122.570	103.981	122.570	103.981	122.570	103.981	122.570	103.981	122.570	103.981	122.570	103.981	122.570	103.981	122.570	103.981	122.570	103.981	122.570	103.981	122.570	

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)
 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 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.

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) Ley N° 17.473/2002 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841/2002.
 Consumo menor o igual a 350 kWh - Sin Recargo.
 Consumo menor a 350 y menor o igual a 500 kWh - Recargo: 0,311 (\$/kWh).
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh - Recargo: 1,625 (\$/kWh).
 Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh - Recargo: 2,535 (\$/kWh).
 Consumo Superior a 5000 kWh - Sin Recargo.

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 residenciales y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ST de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°898 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

CARGO	REG	ETB	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Maipo		Riñosa		Peño Aguirre Cerdá		Palahuel		Provincia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TTHI		TTHI		Viçca		
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto
CARGO en Boletín/Factura	REO	ETB	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	
Administración del servicio (1)	AT A AT S	11-76	Cargo fijo mensual Cargo por servicio público (No incorpora recargo PFT según rango de consumo)	\$/mes \$/kW	540.395 0,701	643.070 0,800	540.395 0,701	643.070 0,800	540.395 0,701	643.070 0,800	540.395 0,701	643.070 0,800	540.395 0,701	643.070 0,800	540.395 0,701	643.070 0,800	540.395 0,701	643.070 0,800	540.395 0,701	643.070 0,800	540.395 0,701	643.070 0,800	540.395 0,701	643.070 0,800	540.395 0,701	643.070 0,800	540.395 0,701	643.070 0,800	540.395 0,701	643.070 0,800	540.395 0,701	643.070 0,800	540.395 0,701	643.070 0,800	540.395 0,701	643.070 0,800	540.395 0,701	643.070 0,800	
Transporte de electricidad (2)	AT A AT S	11-76	Cargo por uso de sistema de transmisión (SAWH)	\$/kW	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	
			Cargo transmisión nacional interconexión (SAWH)	\$/kW	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Cargo transmisión zona sistema D (SAWH)	\$/kW	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Cargo transmisión zona sistema D (SAWH)	\$/kW	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182
CARGO por energía (3)	AT A AT S	11-76	CARGO por energía	\$/kW	75,562	89,919	75,499	89,844	75,564	89,909	75,561	89,917	75,440	89,774	75,544	89,897	75,548	89,902	75,544	89,898	75,503	89,849	71,098	84,607	75,528	89,878	75,504	89,850	75,553	89,908	75,428	89,759	68,688	81,730	67,811	80,695	75,488	89,851	
CARGO por potencia (4)	AT A AT S	11-76	CARGO por compras de potencia	\$/kW	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637	
CARGO por potencia base (5)	AT A AT S	11-76	CARGO por potencia base en su componente de distribución	\$/kW	4,353	5,804	4,353	5,804	4,353	5,804	4,353	5,804	4,353	5,804	4,353	5,804	4,353	5,804	4,353	5,804	4,353	5,804	4,353	5,804	4,353	5,804	4,353	5,804	4,353	5,804	4,353	5,804	4,353	5,804	4,353	5,804	4,353	5,804	

TOTAL TARIFA BASE TRAT1

Se obtiene sumando (1), (2) y (6).
 Se debe seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPAMIENTO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.

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-SB: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

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

*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N°21472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°841/2022.
 Consumo menor o igual a 300 kWh: Sin recargo.
 Consumo mayor a 300 y menor o igual a 500 kWh: Recargo: 0,811 \$/kWh.
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: Recargo: 1,825 \$/kWh.
 Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 500 kWh: Recargo: 2,839 \$/kWh.
 Consumo Superior a 500 kWh: Recargo: 2,839 \$/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 aplican el Estándar Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir el 01-Mayo-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2022, ambos del 2022 y N°98 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargos por potencia (4)	Cargos por demanda máxima de potencia (5)	Cargos por energía (3)	Cargos por potencia (4)	Cargos por demanda máxima de potencia (5)	CARGOS POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA (6)															
					Maipo	Nuñoa	Pedro Aguirre Cerda	Pchalalón	Providencia	Postalubé	Quilicura	Quinta normal	Recoleta	Rencos	San Joaquín	San Miguel	San Ramón	Santiago	Tiltil	Vicaría
Cargo en Boleta/Servicio (1) RED ETR Cargo Decreto Tarifario 11Y de 2016 UNIDAD \$ Neto \$ IVA AT A S 11-T6 Cargo fee mensual (E=mes) 381.168 453.500 381.168 453.500 381.168 453.500 381.168 453.500 381.168 453.500 381.168 453.500 381.168 453.500 381.168 453.500 381.168 453.500 381.168 453.500 381.168 453.500 381.168 453.500 381.168 453.500 AT A S 11-T6 Cargo fee por servicio público (No incorpora recargo FEP según tramo de consumo) (E=Wh) 0.701 0.000 0.701 0.000 0.701 0.000 0.701 0.000 0.701 0.000 0.701 0.000 0.701 0.000 0.701 0.000 0.701 0.000 0.701 0.000 0.701 0.000 0.701 0.000 0.701 0.000	Cargos por energía (3) AT A S 11-T6 Cargo por energía (E=Wh) 75.544 89.950 75.544 89.950 75.544 89.950 75.544 89.950 75.544 89.950 75.544 89.950 75.544 89.950 75.544 89.950 75.544 89.950 75.544 89.950 75.544 89.950 75.544 89.950 75.544 89.950 AT A S 11-T6 Cargo por compras de potencia (E=Wh) 7338.227 8732.400 7338.227 8732.400 7338.227 8732.400 7338.227 8732.400 7338.227 8732.400 7338.227 8732.400 7338.227 8732.400 7338.227 8732.400 7338.227 8732.400 7338.227 8732.400 7338.227 8732.400 7338.227 8732.400 7338.227 8732.400	Cargos por demanda máxima de potencia (5) AT A S 11-T6 Cargo por demanda máxima de potencia (E=Wh) 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 AT A S 11-T6 Cargo por demanda máxima de potencia administrada, en su componente de distribución (E=Wh) 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600	Cargos por potencia (4) AT A S 11-T6 Cargo por potencia (E=Wh) 263.756 313.870 263.756 313.870 263.756 313.870 263.756 313.870 263.756 313.870 263.756 313.870 263.756 313.870 263.756 313.870 263.756 313.870 263.756 313.870 263.756 313.870 263.756 313.870 263.756 313.870 AT A S 11-T6 Cargo por demanda máxima de potencia (E=Wh) 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 AT A S 11-T6 Cargo por demanda máxima de potencia administrada, en su componente de distribución (E=Wh) 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960	Cargos por demanda máxima de potencia (6) AT A S 11-T6 Cargo por demanda máxima de potencia (E=Wh) 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 AT A S 11-T6 Cargo por demanda máxima de potencia administrada, en su componente de distribución (E=Wh) 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740	Cargos por energía (3) AT A S 11-T6 Cargo por energía (E=Wh) 75.544 89.950 75.544 89.950 75.544 89.950 75.544 89.950 75.544 89.950 75.544 89.950 75.544 89.950 75.544 89.950 75.544 89.950 75.544 89.950 75.544 89.950 75.544 89.950 75.544 89.950 AT A S 11-T6 Cargo por potencia (E=Wh) 7338.227 8732.400 7338.227 8732.400 7338.227 8732.400 7338.227 8732.400 7338.227 8732.400 7338.227 8732.400 7338.227 8732.400 7338.227 8732.400 7338.227 8732.400 7338.227 8732.400 7338.227 8732.400 7338.227 8732.400 7338.227 8732.400 AT A S 11-T6 Cargo por demanda máxima de potencia (E=Wh) 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 AT A S 11-T6 Cargo por demanda máxima de potencia administrada, en su componente de distribución (E=Wh) 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600	Cargos por potencia (4) AT A S 11-T6 Cargo por potencia (E=Wh) 263.756 313.870 263.756 313.870 263.756 313.870 263.756 313.870 263.756 313.870 263.756 313.870 263.756 313.870 263.756 313.870 263.756 313.870 263.756 313.870 263.756 313.870 263.756 313.870 263.756 313.870 AT A S 11-T6 Cargo por demanda máxima de potencia (E=Wh) 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 AT A S 11-T6 Cargo por demanda máxima de potencia administrada, en su componente de distribución (E=Wh) 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960 448.387 533.960	Cargos por demanda máxima de potencia (5) AT A S 11-T6 Cargo por demanda máxima de potencia (E=Wh) 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 AT A S 11-T6 Cargo por demanda máxima de potencia administrada, en su componente de distribución (E=Wh) 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600 319.250 384.600	Cargos por demanda máxima de potencia (6) AT A S 11-T6 Cargo por demanda máxima de potencia (E=Wh) 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 AT A S 11-T6 Cargo por demanda máxima de potencia administrada, en su componente de distribución (E=Wh) 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740 224.196 269.740												

(*) **TARIFA TRAT**
 Se obtiene sumando a los valores de distribución en alta y baja tensión.
 BT-SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.
 BT-SC: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión subterránea.
 BT-SL: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

TRAMO ELÉCTRICO DESTINADO A USUARIOS RESIDENCIALES
 1: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh y menor a 210 Volt.
 2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 210 Volt.
 3: Consumo promedio año anterior menor a 250 kWh y menor a 210 Volt.
 4: Consumo promedio año anterior mayor a 250 kWh y menor a 210 Volt.
 5: Consumo promedio año anterior menor a 400 kWh y menor a 240 Volt.
 6: Consumo promedio año anterior mayor a 400 kWh y menor a 240 Volt.
 7: Consumo promedio año anterior menor a 500 kWh y menor a 240 Volt.
 8: Consumo promedio año anterior mayor a 500 kWh y menor a 240 Volt.
 9: Consumo promedio año anterior menor a 800 kWh y menor a 240 Volt.
 10: Consumo promedio año anterior mayor a 800 kWh y menor a 240 Volt.

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) - según Ley N° 21.922 del 2022 del Ministerio de Energía y Fomento
 1: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh y menor a 210 Volt.
 2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 210 Volt.
 3: Consumo promedio año anterior menor a 250 kWh y menor a 210 Volt.
 4: Consumo promedio año anterior mayor a 250 kWh y menor a 210 Volt.
 5: Consumo promedio año anterior menor a 400 kWh y menor a 240 Volt.
 6: Consumo promedio año anterior mayor a 400 kWh y menor a 240 Volt.
 7: Consumo promedio año anterior menor a 500 kWh y menor a 240 Volt.
 8: Consumo promedio año anterior mayor a 500 kWh y menor a 240 Volt.
 9: Consumo promedio año anterior menor a 800 kWh y menor a 240 Volt.
 10: Consumo promedio año anterior mayor a 800 kWh y menor a 240 Volt.



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 EN Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01 mayo 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ST de 2024 y 147 de 2025, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N° 98 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Tarifa BT2

CARGO EN BOLETA/FACTURA	RED	ETR	CARGO DECRETOS TARIFARIO 111 DE 2016	UNIDAD	Cerritos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul																																																																					
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA																																																																		
CARGO EN BOLETA/FACTURA	RED	ETR	CARGO DECRETOS TARIFARIO 111 DE 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA																																																																				
																																							CARGO DECRETOS TARIFARIO 111 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																																		
																																																																									CARGO DECRETOS TARIFARIO 111 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

CARGO EN BOLETA/FACTURA	RED	ETR	CARGO DECRETOS TARIFARIO 111 DE 2016	UNIDAD	Maipo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Pudahuel		Providencia		Puntauehu		Quilicura		Quinta Moneda		Recoleta		San Miguel		San Joaquín		San Ramón		Santiago		Tiltil		Vitacura																																																																							
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA																																																																				
CARGO EN BOLETA/FACTURA	RED	ETR	CARGO DECRETOS TARIFARIO 111 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																																																																				
																																					CARGO DECRETOS TARIFARIO 111 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																																		
																																																																							CARGO DECRETOS TARIFARIO 111 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



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 EN Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01 mayo 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ST de 2024 y 147 de 2025, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N° 98 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Tarifa BT3

CARGO EN BOLETA/FACTURA	RED	ETR	CARGO DECRETOS TARIFARIO 111 DE 2016	UNIDAD	Cerritos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul																																																																									
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA																																																																								
CARGO EN BOLETA/FACTURA	RED	ETR	CARGO DECRETOS TARIFARIO 111 DE 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA																																																																								
																																							CARGO DECRETOS TARIFARIO 111 DE 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA																																				
																																																																											CARGO DECRETOS TARIFARIO 111 DE 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA

CARGO EN BOLETA/FACTURA	RED	ETR	CARGO DECRETOS TARIFARIO 111 DE 2016	UNIDAD	Maipo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Pudahuel		Providencia		Puntauehu		Quilicura		Quinta Moneda		Recoleta		San Miguel		San Joaquín		San Ramón		Santiago		Tiltil		Vitacura																																																																											
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA																																																																								
CARGO EN BOLETA/FACTURA	RED	ETR	CARGO DECRETOS TARIFARIO 111 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																																																																								
																																					CARGO DECRETOS TARIFARIO 111 DE 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA																																				
																																																																									CARGO DECRETOS TARIFARIO 111 DE 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA

(*) TOTALES TARIFARIOS BT2 y BT3

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

BT- 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 y baja tensión subterránea.
 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.

TIPO DE CONEXIÓN: 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 y baja tensión subterránea.
 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.

TIPO DE CONEXIÓN: 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 y baja tensión subterránea.
 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.

FORMA DE CANCELACIÓN 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 y baja tensión subterránea.
 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.

FORMA DE CANCELACIÓN 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 y baja tensión subterránea.
 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.

Consumo menor o igual a 500 kWh: Sin recargo.
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: Recargo 0,81% (SAW).
 Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh: Recargo 1,82% (SAW).
 Consumo Superior a 5000 kWh: Recargo 2,33% (SAW).

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-Mayo-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 941 del 2022 y N° 998 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Banco	Cerritos		Cerro Nueva			Colina			Conchal			Estación Central			Huechuraba			Independencia			La Cisterna			La Florida			La Granja			La Reina			Lampa			Las Condes			Lo Barnechea			Lo Espejo			Lo Prado			Macul		
	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	
Carga en Botella/Factura	RED	ETR	Cargos por el uso de sistema de transmisión																																															
	RED	ETR	Cargos de demanda máxima de potencia																																															
	RED	ETR	Cargos en Botella/Factura																																															
Cargos de Transporte	RED	ETR	Cargos de energía																																															
	RED	ETR	Cargos de demanda máxima de potencia																																															
	RED	ETR	Cargos en Botella/Factura																																															

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRIC

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-Mayo-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 941 del 2022 y N° 998 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa BT5

Banco	Cerritos		Cerro Nueva			Colina			Conchal			Estación Central			Huechuraba			Independencia			La Cisterna			La Florida			La Granja			La Reina			Lampa			Las Condes			Lo Barnechea			Lo Espejo			Lo Prado			Macul				
	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto
Carga en Botella/Factura	RED	ETR	Cargos por el uso de sistema de transmisión																																																	
	RED	ETR	Cargos de demanda máxima de potencia																																																	
	RED	ETR	Cargos en Botella/Factura																																																	
Cargos de Transporte	RED	ETR	Cargos de energía																																																	
	RED	ETR	Cargos de demanda máxima de potencia																																																	
	RED	ETR	Cargos en Botella/Factura																																																	

(A) TOTAL TARIFAS BT 4.3
Se debe seleccionar por el tipo de RED y CONEXIÓN DEL CLIENTE

(B) TOTAL TARIFA BT 5
Se debe seleccionar por el tipo de RED y CONEXIÓN DEL CLIENTE

BT_AA - Clientes con suministro desde una red de distribución aérea y alta o baja tensión.
BT_SA - Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea y alta o baja tensión.
BT_BS - Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea y alta o baja tensión.

EN Distribución Chile S.A. está sujeta a un procedimiento de regulación de precios del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNF N° 100/22.
Consumo menor o igual a 150 kWh/mes. - Sin recargo.
Consumo mayor a 200 y menor o igual a 500 kWh/mes. - Recargo: 0,81 \$/kWh (IVA incluido).
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh/mes. - Recargo: 2,55 \$/kWh (IVA incluido).
Consumo Superior a 5000 kWh/mes. - Recargo: 2,88 \$/kWh (IVA incluido).



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-mayo-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 161 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°941 del 2022 y N°998 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Tarifa BT6

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

CARGO EN BOLSA/FACTURA	RED	ETR	CARGO DECRETOS TARIFARIO 11Y DE 2016	UNIDAD	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		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
Administración del servicio (1)	BT_AA BT_SA BT_AD BT_BS	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590
			Cargo por servicios públicos (No recupera recargo FEP según ramo de consumo)	(\$kWh)	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000
Cargos de Transporte	BT_AA BT_SA BT_AD BT_BS	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$kWh)	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184		
			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	
			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
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$kWh)	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT_AA BT_SA BT_AD BT_BS	No Aplica	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		
			Transporte de electricidad (2)	(\$kWh)	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351		
Cargos por energía (3)	BT_AA BT_SA BT_AD BT_BS	No Aplica	Cargo por energía	(\$kWh)	79.860	95.033	79.860	95.033	79.860	95.033	79.860	95.033	79.860	95.033	79.860	95.033	79.860	95.033	79.860	95.033	79.860	95.033	79.860	95.033	79.860	95.033	79.860	95.033	79.860	95.033	79.860	95.033	79.860	95.033	79.860	95.033		
			Cargos por compras de potencia	(\$kWh)	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000		
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT_AA BT_SA BT_AD BT_BS	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia en horas de punta, en su componente de distribución	(\$kWh)	381.025	4301.880	381.025	4301.880	381.025	4301.880	381.025	4301.880	381.025	4301.880	381.025	4301.880	381.025	4301.880	381.025	4301.880	381.025	4301.880	381.025	4301.880	381.025	4301.880	381.025	4301.880	381.025	4301.880	381.025	4301.880	381.025	4301.880	381.025	4301.880		
			Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$kWh)	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850		
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT_AA BT_SA BT_AD BT_BS	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$kWh)	381.933	4548.100	381.933	4548.100	381.933	4548.100	381.933	4548.100	381.933	4548.100	381.933	4548.100	381.933	4548.100	381.933	4548.100	381.933	4548.100	381.933	4548.100	381.933	4548.100	381.933	4548.100	381.933	4548.100	381.933	4548.100	381.933	4548.100	381.933	4548.100		
			Cargos por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$kWh)	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820		

(*) 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_AD 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 CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
N°41.0022
Consumo menor o igual a 350 kWh / Sin recargo
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh / Recargo: 0,81 (\$kWh)
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh / Recargo: 1,62 (\$kWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh / Recargo: 2,55 (\$kWh)
Consumo Superior a 5000 kWh / Recargo: 2,88 (\$kWh)

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
N°41.0022
Consumo menor o igual a 350 kWh / Sin recargo
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh / Recargo: 0,81 (\$kWh)
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh / Recargo: 1,62 (\$kWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh / Recargo: 2,55 (\$kWh)
Consumo Superior a 5000 kWh / Recargo: 2,88 (\$kWh)

enel Tarifa AT2

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplican Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01 mayo 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ST de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°98 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Categoría	RED	ETR	Código Tarifario	UNIDAD	Cerritos		Coro Navarro		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maullín			
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ 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	Código Decreto Tarifario 11T de 2016	Cargo fijo mensual	\$ (Bases)	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070
					Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)	\$(Bases)	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000
					Cargo por uso de sistema de transmisión	\$(Bases)	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	No Aplica	Código Decreto Tarifario 11T de 2016	Cargo transmisión nacional interconexión	\$(Bases)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	\$(Bases)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	\$(Bases)	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167
Cargos por potencia contratada (4)	AT_A	AT_S	No Aplica	Código Decreto Tarifario 11T de 2016	Cargo por energía	\$(Bases)	75.542	89.920	75.542	89.920	75.542	89.920	75.542	89.920	75.542	89.920	75.542	89.920	75.542	89.920	75.542	89.920	75.542	89.920	75.542	89.920	75.542	89.920	75.542	89.920	75.542	89.920	75.542	89.920	75.542	89.920	75.542	89.920		
					Cargo por potencia contratada presente en punta	\$(Bases)	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900
					Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta	\$(Bases)	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplican Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01 mayo 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ST de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°98 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa AT3

Categoría	RED	ETR	Código Tarifario	UNIDAD	Cerritos		Coro Navarro		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maullín			
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ 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	Código Decreto Tarifario 11T de 2016	Cargo fijo mensual	\$(Bases)	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960		
					Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)	\$(Bases)	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000		
					Cargo por uso de sistema de transmisión	\$(Bases)	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	No Aplica	Código Decreto Tarifario 11T de 2016	Cargo transmisión nacional interconexión	\$(Bases)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	\$(Bases)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	\$(Bases)	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	AT_A	AT_S	No Aplica	Código Decreto Tarifario 11T de 2016	Cargo por energía	\$(Bases)	75.542	89.920	75.542	89.920	75.542	89.920	75.542	89.920	75.542	89.920	75.542	89.920	75.542	89.920	75.542	89.920	75.542	89.920	75.542	89.920	75.542	89.920	75.542	89.920	75.542	89.920	75.542	89.920	75.542	89.920	75.542	89.920		
					Cargo por demanda máxima de potencia íntegra presente en punta	\$(Bases)	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900	9295.714	11081.900
					Cargo por demanda máxima de potencia íntegra parcialmente presente en punta	\$(Bases)	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370	5681.655	6737.370		

(*) 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 aplicadas a instalaciones por parte de REC para definición de mínimos y exigencias que deben cumplir suministros de medida de energía y potencia con requisitos cada 15 minutos e inferior.

* FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841/2022.
 Consumo menor a 500 y mayor a 100 kWh: Recargo 0,811 \$(Bases)
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 500 kWh: Recargo 0,811 \$(Bases)
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: Recargo 1,825 \$(Bases)
 Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh: Recargo 2,535 \$(Bases)
 Consumo Superior a 5000 kWh: Recargo 3,930 \$(Bases)

enel Tarifa AT.1

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 ENL Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir de 01-Mayo-2023. 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°941 del 2022 y N°998 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

				Cerritos		Corro Vieva		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul							
CARGO EN BOLSA/FACTURA	RED	ETR	Cargo Decuento 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							
					(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)			
CARGO EN BOLSA/FACTURA	RED	ETR	Cargo Decuento 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							
					(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)		
					(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	
CARGOS DE TRANSPORTE	RED	ETR	Cargo Decuento 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	\$ Neto	\$ IVA					
					(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	
					(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)
CARGOS POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA	RED	ETR	Cargo Decuento 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	\$ Neto	\$ IVA					
					(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)
					(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)

enel Tarifa AT.2

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 ENL Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir de 01-Mayo-2023. 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°941 del 2022 y N°998 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

				Maipo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Petalosan		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tiltil		Vicuña							
CARGO EN BOLSA/FACTURA	RED	ETR	Cargo Decuento 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							
					(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)			
CARGO EN BOLSA/FACTURA	RED	ETR	Cargo Decuento 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	\$ Neto	\$ IVA					
					(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	
					(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)
CARGOS DE TRANSPORTE	RED	ETR	Cargo Decuento 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	\$ Neto	\$ IVA					
					(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)
					(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)
CARGOS POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA	RED	ETR	Cargo Decuento 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	\$ Neto	\$ IVA					
					(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)
					(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)	(\$ kWh)

(*) **TODAS LAS TARIFAS AT.1 Y AT.2**
 Se obtiene sumando, de 1), 2), 3) y 4) debiendo seleccionar par los valores según el TIPO DE RED DE CONEXION DEL CLIENTE
 AT.1 Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión.
 AT.2 Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión.
 (**) Tarifas sujetas a inspección por parte de SEC para definición de términos y condiciones y para verificar cumplimiento de medidas de energía y protección de clientes con resolución cas 154 y medidas de interés.
 (*** FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N°17422002 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°41/2022.
 Consumo menor o igual a 350 kWh : Sin recargo
 Consumo mayor a 350 y menor o igual a 600 kWh : Recargo 0,811 (\$ kWh)
 Consumo mayor a 600 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 1,825 (\$ kWh)
 Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 2000 kWh : Recargo 2,333 (\$ kWh)
 Consumo Superior a 2000 kWh : Recargo 2,839 (\$ 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 ENL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01 mayo 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N° 841 del 2022 y N° 898 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Table with columns: RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, and regional price columns (Cerritos, Corro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal). Rows include: Cargo en Boleta/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargo por energía (3).

Table with columns: RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, and regional price columns (Maipo, Nuble, Pedro Aguirre Cerda, Pudahuel, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Recoleta, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, TTHI, TTHI, Viña del Mar). Rows include: Cargo en Boleta/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargo por energía (3).

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 ENL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01 mayo 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N° 841 del 2022 y N° 898 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



Tarifa AT5

Table with columns: RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, and regional price columns (Cerritos, Corro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal). Rows include: Cargo en Boleta/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), and Cargos por demanda máxima de potencia (5).

(*) TOTAL TARIFAS AT.4.3

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

(*) TOTAL TARIFAS AT.5

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

AT. A. Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión.
AT. S. Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión.
* (*)Tarifa sujeta a inspección por parte de SEC para definir los términos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos y a 100Hz.
N°841/2022.
Consumo menor o igual a 350 kWh. Sin recargo.
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh. Recargo: 0,81 (\$/kWh).
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1.000 kWh. Recargo: 1,62 (\$/kWh).
Consumo superior a 1000 y menor o igual a 2.000 kWh. Recargo: 2,55 (\$/kWh).
Consumo superior a 2.000 kWh. Recargo: 2,55 (\$/kWh).

