

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 y usuarios no residenciales que aplicará Ent Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir de 01-marzo-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación de las establecidas en el Decreto N° 147 de 2017, de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°84 del 2022 y N°998 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



				Carreras		Cerro Navia		Colina		Coquechal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		La Barmacha		Lo Espejo		Lo Prado		Maipo		
REO	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	\$ Neto	\$ IVA		
Cargo en Base/Factura																																						
BT-AA	BT-BA	BT-AB	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA
Carga por servicio público (No incorpora recargo PET según Tramo 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	0,701	0,000
Cargos de Transporte																																						
BT-AA	BT-BA	BT-AB	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA
Carga por uso de sistema de transmisión		(\$/kWh)	7,718	0,084	7,718	0,084	7,718	0,084	7,718	0,084	7,718	0,084	7,718	0,084	7,718	0,084	7,718	0,084	7,718	0,084	7,718	0,084	7,718	0,084	7,718	0,084	7,718	0,084	7,718	0,084	7,718	0,084	7,718	0,084	7,718	0,084	7,718	0,084
Carga 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	
Carga 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	
Carga transmisión zonal sistema D		(\$/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	
Carga transmisión dedicada		(\$/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		
Transporte de electricidad (Z)		(\$/kWh)	12,300	12,301	12,300	12,301	12,300	12,301	12,300	12,301	12,300	12,301	12,300	12,301	12,300	12,301	12,300	12,301	12,300	12,301	12,300	12,301	12,300	12,301	12,300	12,301	12,300	12,301	12,300	12,301	12,300	12,301	12,300	12,301	12,300	12,301	12,300	
Cargo por energía (3)																																						
BT-AA	BT-BA	BT-AB	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA
Carga por energía		(\$/kWh)	79,860	96,033	79,882	96,059	79,883	96,051	79,851	96,023	79,850	96,021	79,860	96,021	79,860	96,021	79,860	96,021	79,860	96,021	79,860	96,021	79,860	96,021	79,860	96,021	79,860	96,021	79,860	96,021	79,860	96,021	79,860	96,021	79,860	96,021	79,860	96,021
Cargo por potencia (4)																																						
BT-AA	BT-BA	BT-AB	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA
Carga por compras de potencia		(\$/kWh)	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743
Cargo por potencia base (5)																																						
BT-AA	BT-BA	BT-AB	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA	BT-BA
Carga por potencia base en su componente de distribución		(\$/kWh)	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743

TOTAL TARIFA BASE BT1a

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

TRAMO EQUIVOCALIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)

T1: Consumo promedio año anterior menor a 210 kWh y menor a 210 kWh
 T2: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor a 210 kWh
 T3: Consumo promedio año anterior menor a 210 kWh y menor a 240 kWh
 T4: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor a 240 kWh
 T5: Consumo promedio año anterior menor a 210 kWh y menor a 240 kWh
 T6: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor a 240 kWh

***FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), según Ley N° 14.722/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°94/2022**

Consumo menor a 300 kWh y Recargo: 2,03% (B/M)
 Consumo menor a 350 y mayor a 300 kWh y Recargo: 0,11% (B/M)
 Consumo menor a 400 y mayor a 350 kWh y Recargo: 0,11% (B/M)
 Consumo superior a 400 y menor a 500 kWh y Recargo: 2,03% (B/M)
 Consumo superior a 500 y menor a 600 kWh y Recargo: 2,03% (B/M)
 Consumo superior a 600 kWh y Recargo: 2,03% (B/M)

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 susceptibles a regulación de precios, a partir de 01-marzo-2023. LAS USUARIAS RESIDENCIALES Y condiciones de aplicación en las establecidas en el Decreto N° 1074 de 2017 y 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°998 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa BT1

		Mapo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Castejón		Pudahuel		Providencia		Pueñalén		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tremó		Viña del Mar			
UBO	ETN	CARGO	UNIDAD	1 Neta	1 A	1 Neta	1 A	1 Neta	1 A	1 Neta	1 A	1 Neta	1 A	1 Neta	1 A	1 Neta	1 A	1 Neta	1 A	1 Neta	1 A	1 Neta	1 A	1 Neta	1 A	1 Neta	1 A	1 Neta	1 A	1 Neta	1 A	1 Neta	1 A				
<p>Cargo en Bases/Cargas</p> <p>BT_AA 11-76 Cargo por servicio público (no incorpora recargo FET según línea de voltaje) (S/W/M) 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 0,701 0,000</p> <p>BT_AA 11-76 Cargo por uso de sistema de transmisión (S/W/M) 7,718 0,184 7,718 0,184 7,718 0,184 7,718 0,184 7,718 0,184 7,718 0,184 7,718 0,184 7,718 0,184 7,718 0,184 7,718 0,184 7,718 0,184 7,718 0,184 7,718 0,184 7,718 0,184 7,718 0,184 7,718 0,184 7,718 0,184 7,718 0,184</p> <p>BT_AA 11-76 Cargo transmisión nacional interconexión (S/W/M) 0,000</p> <p>BT_AA 11-76 Cargo transmisión nacional sistema C (S/W/M) 0,000</p> <p>BT_AA 11-76 Cargo transmisión nacional sistema D (S/W/M) 5,182 0,167 5,182 0,167 5,182 0,167 5,182 0,167 5,182 0,167 5,182 0,167 5,182 0,167 5,182 0,167 5,182 0,167 5,182 0,167 5,182 0,167 5,182 0,167 5,182 0,167 5,182 0,167 5,182 0,167 5,182 0,167 5,182 0,167 5,182 0,167</p> <p>BT_AA 11-76 Cargo transmisión dedicado (S/W/M) 0,000</p> <p>BT_AA 11-76 Transporte de electricidad (2) (S/W/M) 12,800 16,351 12,800 16,351 12,800 16,351 12,800 16,351 12,800 16,351 12,800 16,351 12,800 16,351 12,800 16,351 12,800 16,351 12,800 16,351 12,800 16,351 12,800 16,351 12,800 16,351 12,800 16,351 12,800 16,351 12,800 16,351 12,800 16,351</p>																																					
<p>Cargo por energía (3)</p> <p>BT_AA 11-76 Cargo por energía (S/W/M) 79,876 86,953 79,810 84,974 79,868 85,943 79,875 85,951 79,748 84,900 79,857 85,930 79,852 85,936 79,805 84,968 79,814 84,979 75,158 80,438 79,840 85,010 79,814 84,981 79,867 85,942 79,735 84,885 72,611 86,407 71,682 85,302 79,798 84,960</p>																																					
<p>Cargo por potencia (4)</p> <p>BT_AA 11-76 Cargo por compras de potencia (S/W/M) 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743</p>																																					
<p>Cargo por potencia base (5)</p> <p>BT_AA 11-76 Cargo por potencia base en su componente de distribución (S/W/M) 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743 19,112 22,743</p>																																					
<p>TOTAL TARIFA BASE BT1s</p> <p>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 EQUIPAMIENTO TARIFA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.</p>																																					

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

TRAMO EQUIPAMIENTO TARIFA RESIDENCIAL (ETR)
 T1: Consumo promedio inferior a 200 kWh
 T2: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a 210 kWh
 T3: Consumo promedio inferior a 210 kWh y menor a 220 kWh
 T4: Consumo promedio inferior a 220 kWh y menor a 230 kWh
 T5: Consumo promedio inferior a 230 kWh y menor a 240 kWh
 T6: Consumo promedio inferior a 240 kWh y menor a 250 kWh

*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET)
 T1: Cliente que suministra desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
 T2: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a 210 kWh
 T3: Consumo promedio inferior a 210 kWh y menor a 220 kWh
 T4: Consumo promedio inferior a 220 kWh y menor a 230 kWh
 T5: Consumo promedio inferior a 230 kWh y menor a 240 kWh
 T6: Consumo promedio inferior a 240 kWh y menor a 250 kWh



Tarifa TRBT

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargos en Bóveda/Tarifa			Cerro Nevada		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul					
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					
Administración del servicio (1)			BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA			
Cargos de Transporte			BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA		
Cargo por energía (3)			BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	
Cargos por potencia (4)			BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	
Cargo por demanda máxima de potencia			BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA

Cargos en Bóveda/Tarifa			Maipo		Nunua		Padre Aguirre Cerda		Petalofolón		Provincia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Vitacura					
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			
Administración del servicio (1)			BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	BT-SA	
Cargos de Transporte			BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA
Cargo por energía (3)			BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA
Cargos por potencia (4)			BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA
Cargo por demanda máxima de potencia			BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA

(*) 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 CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EJECUTIVO TARIFARIA (ETR)
 al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 A: Cliente con suministro de energía a 130V
 B: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
 C: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
 D: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
 E: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
 F: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea

TRAMO EJECUTIVO TARIFARIA (ETR)
 1: Consumo promedio anterior mayor a 300 kWh
 2: Consumo promedio anterior mayor a 200 kWh y menor a 300 kWh
 3: Consumo promedio anterior mayor a 100 kWh y menor a 200 kWh
 4: Consumo promedio anterior mayor a 50 kWh y menor a 100 kWh
 5: Consumo promedio anterior menor a 50 kWh

FORMA DE ESTABILIZACIÓN DE LA TENSION (ET)
 A: Cliente con estabilización de la tensión por medio de un regulador de voltaje
 B: Cliente con estabilización de la tensión por medio de un regulador de voltaje
 C: Cliente con estabilización de la tensión por medio de un regulador de voltaje
 D: Cliente con estabilización de la tensión por medio de un regulador de voltaje
 E: Cliente con estabilización de la tensión por medio de un regulador de voltaje



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 aplica Enel Distribución Chile S.A. a sus suministrados sometidos a regulación de precios, a partir de 01-marzo-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 187 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N° 841 del 2022 y N° 868 del 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

Cargos en Boleta/Factura		REO		ETR		Cerrojos		Curvo Nueva		Colina		Conchal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maipo		
						\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto
Administración del servicio (1)		BT-AA	BT-BA	BT-BS	11-76	Cargo por mensualización (No incorpora recargo FEP según tema de consumo)	661.244	786.880	661.244	786.880	661.244	786.880	661.244	786.880	661.244	786.880	661.244	786.880	661.244	786.880	661.244	786.880	661.244	786.880	661.244	786.880	661.244	786.880	661.244	786.880	661.244	786.880	661.244	786.880	661.244	786.880	661.244	786.880	661.244	786.880
							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-BA	BT-BS	11-76	Cargo por uso de sistema de transmisión	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
							0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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-AA	BT-BA	BT-BS	11-76	Cargo por energía	79,876	95,053	79,876	95,053	79,876	95,053	79,876	95,053	79,876	95,053	79,876	95,053	79,876	95,053	79,876	95,053	79,876	95,053	79,876	95,053	79,876	95,053	79,876	95,053	79,876	95,053	79,876	95,053	79,876	95,053	79,876	95,053	79,876	95,053
							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	7716,882	9183,000
Cargos por demanda máxima de potencia (5)		BT-AA	BT-BA	BT-BS	11-76	Cargo por demanda máxima de potencia en su componente de distribución	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650
							4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650	4434,100	5276,650

(*) TOTAL TARIFA TRB2

Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE TRAMO EQUIVALENTA 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 baja tensión
 BT-BS: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a alta tensión

TIPO DE ESTABILIZADOR 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 y menor a igual a 250 kWh

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET)

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 y menor a igual a 250 kWh



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarias residenciales que aplican el Estándar Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir del 01-Marzo-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 del 2022 y 16T de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N° 841 del 2022 y N° 898 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELECTRICIDAD RESIDENCIAL A USUARIOS RESIDENCIALES

Categoría	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Cerroros		Corro Nueva		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		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	\$ IVA	
Carga en Boleta/Servicio (1)	AT	A	S	11-76	Cargo fee mensual	377,311	448,000	377,311	448,000	377,311	448,000	377,311	448,000	377,311	448,000	377,311	448,000	377,311	448,000	377,311	448,000	377,311	448,000	377,311	448,000	377,311	448,000	377,311	448,000	377,311	448,000	377,311	448,000	377,311	448,000	377,311	448,000	377,311	448,000
					Cargo por servicio público (No se recupera recargo FEF según ramo de consumo)	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	AT	A	S	11-76	Cargo por uso de sistema de transmisión	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 demanda máxima de potencia	AT	A	S	11-76	Cargo transmisión zona sistema C	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
					Cargo transmisión zona sistema D	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	AT	A	S	11-76	Cargo transmisión dedicado	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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)	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	12,900	15,351
Cargos por energía	AT	A	S	11-10	Cargo por energía	75,546	89,919	75,546	89,919	75,546	89,919	75,546	89,919	75,546	89,919	75,546	89,919	75,546	89,919	75,546	89,919	75,546	89,919	75,546	89,919	75,546	89,919	75,546	89,919	75,546	89,919	75,546	89,919	75,546	89,919	75,546	89,919	75,546	89,919
					Cargo por compras de potencia	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	7338,227	8732,400	7338,227	8732,400	7338,227	8732,400	7338,227	8732,400
Cargos por demanda máxima de potencia	AT	A	S	11-10	Cargo por demanda máxima de potencia	263,084	313,070	263,084	313,070	263,084	313,070	263,084	313,070	263,084	313,070	263,084	313,070	263,084	313,070	263,084	313,070	263,084	313,070	263,084	313,070	263,084	313,070	263,084	313,070	263,084	313,070	263,084	313,070	263,084	313,070	263,084	313,070	263,084	313,070
					Cargo por demanda máxima de potencia	447,244	532,220	447,244	532,220	447,244	532,220	447,244	532,220	447,244	532,220	447,244	532,220	447,244	532,220	447,244	532,220	447,244	532,220	447,244	532,220	447,244	532,220	447,244	532,220	447,244	532,220	447,244	532,220	447,244	532,220	447,244	532,220	447,244	532,220

(*) TOL TARIFA TRAT

Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) de bide seleccionar para el los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO DE CONEXIÓN (ETR) al 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: SA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea

TRAMO DE CONEXIÓN RESIDENCIAL (ETR)
 T1: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a igual a 210 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 (FEET) acorde a Ley N° 21472/2020 del Ministerio de Energía y Reconstrucción en Chile para el caso de usuarios residenciales que aplican el Estándar Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir del 01-Marzo-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 del 2022 y 16T de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N° 841 del 2022 y N° 898 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



De acuerdo al establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplica ENEL Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01-Marzo-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 del 24 de Mayo del 2022 y 16T de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución ENER N° 841 del 24 de Mayo del 2022 y N° 898 del 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELECTRICIDAD RESIDENCIAL A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns: Cuentas, Corro Nueva, Colina, Cochalán, Estación Central, Huechurabaja, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Grange, La Raposa, Lampa, Los Condes, Lo Espejo, Lo Prado, Meucol. It includes sections for 'Cargos en Boleta/Servicio (1)', 'Cargos de Transporte', 'Cargos por energía (3)', 'Cargos por potencia (4)', and 'Cargos por demanda máxima de potencia (5)'. Each section contains detailed tables for different service types and time periods.

(*) TOL TARIFA TRAT2

Se otorga suscripción a (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionarse para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVALENTARIO RESIDENCIAL (ET) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

BT: Cliente con suministro directo a red de distribución aérea en alta y baja tensión.
BT-SA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.
BT-SB: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

TRAMO EQUIVALENTARIO RESIDENCIAL (ET)

T1: Consumo promedio alto anterior mayor a 2500 kWh y menor a 3200 kWh.
T2: Consumo promedio alto anterior mayor a 2000 kWh y menor a 2100 kWh.
T3: Consumo promedio alto anterior mayor a 1500 kWh y menor a 1600 kWh.
T4: Consumo promedio alto anterior mayor a 1000 kWh y menor a 1100 kWh.
T5: Consumo promedio alto anterior mayor a 500 kWh y menor a 600 kWh.
T6: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh.

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET)

Se otorga suscripción al FET de acuerdo a Ley N° 17472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución ENER N° 841 del 24 de Mayo del 2022 y N° 898 del 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa TRAT3

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 usuariadescartesales que aplican El Centro Distribución Chile S.A. a los suministros especiales a regulación de potencia, a partir el 01-Marzo-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 del 2022 y 16T del 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución ENE N° 841 del 2022 y N° 898 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE MINISTRO ELECTRICIDAD RESIDENCIAL USUARIOS RESIDENCIALES

		Centros		Cerro Negro		Colina		Coquechal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Grangeja		La Pequeña		Lampa		Las Condes		Lo Espejo		Lo Prado		Nucul	
REED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016		UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	
Cargo en Boleta/Servicio (1)		At	At_S	11-T6	661.244	786.880	661.244	786.880	661.244	786.880	661.244	786.880	661.244	786.880	661.244	786.880	661.244	786.880	661.244	786.880	661.244	786.880	661.244	786.880	661.244	786.880	661.244	786.880	661.244	786.880	661.244	786.880	
Cargos de Transporte		At	At_S	11-T6	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 servicio público (No incorpora recargo FEP según ramo de consumo)		At	At_S	11-T6	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 por uso de sistema de transmisión		(\$/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		
Cargo transmisión nacional interconexión		(\$/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		
Cargo transmisión zona sistema C		(\$/KW)			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	
Cargo transmisión zona sistema D		(\$/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		
Cargo transmisión sistema D		(\$/KW)			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	
Cargo transmisión dedicado		(\$/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		
Transporte de electricidad (2)		(\$/KW)			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	
Cargo por energía		(\$/KW)			75.546	89.950	75.546	89.950	75.546	89.950	75.546	89.950	75.546	89.950	75.546	89.950	75.546	89.950	75.546	89.950	75.546	89.950	75.546	89.950	75.546	89.950	75.546	89.950	75.546	89.950	75.546	89.950	
Cargos por potencia (4)		(\$/KW)			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	7338.227	8732.400	
Cargo por compras de potencia		(\$/KW)			263.084	313.070	263.084	313.070	263.084	313.070	263.084	313.070	263.084	313.070	263.084	313.070	263.084	313.070	263.084	313.070	263.084	313.070	263.084	313.070	263.084	313.070	263.084	313.070	263.084	313.070	263.084	313.070	
Cargo por demanda máxima de potencia		(\$/KW)			488.078	583.020	488.078	583.020	488.078	583.020	488.078	583.020	488.078	583.020	488.078	583.020	488.078	583.020	488.078	583.020	488.078	583.020	488.078	583.020	488.078	583.020	488.078	583.020	488.078	583.020	488.078	583.020	
Cargo por demanda máxima de potencia (3)		(\$/KW)			259.202	315.620	259.202	315.620	259.202	315.620	259.202	315.620	259.202	315.620	259.202	315.620	259.202	315.620	259.202	315.620	259.202	315.620	259.202	315.620	259.202	315.620	259.202	315.620	259.202	315.620	259.202	315.620	

(*) **TOTAL TARIFA TRAT3**
 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 TRAMO EQUIVADO TARIFARIA RESIDENCIAL (ET) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 BT: SA - Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
 BT - SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
 ST: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea aérea y baja tensión

TRAMO EQUIVADO TARIFARIA RESIDENCIAL (ET)
 ET1: Consumo promedio anual anterior a marzo de 2010 y menor a igual a 210 kWh
 ET2: Consumo promedio anual anterior a marzo de 2010 y menor a igual a 210 kWh
 ET3: Consumo promedio anual anterior a marzo de 2010 y menor a igual a 210 kWh
 ET4: Consumo promedio anual anterior a marzo de 2010 y menor a igual a 210 kWh
 ET5: Consumo promedio anual anterior a marzo de 2010 y menor a igual a 210 kWh
 ET6: Consumo promedio anual anterior a marzo de 2010 y menor a igual a 210 kWh

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET)
 FET1: Consumo menor o igual a 350 kWh - Sin recargo
 FET2: Consumo menor o igual a 350 kWh - Sin recargo
 FET3: Consumo menor o igual a 350 kWh - Sin recargo
 FET4: Consumo menor o igual a 350 kWh - Sin recargo
 FET5: Consumo menor o igual a 350 kWh - Sin recargo
 FET6: Consumo menor o igual a 350 kWh - Sin recargo
 FET7: Consumo menor o igual a 350 kWh - Sin recargo
 FET8: Consumo menor o igual a 350 kWh - Sin recargo
 FET9: Consumo menor o igual a 350 kWh - Sin recargo
 FET10: Consumo menor o igual a 350 kWh - Sin recargo

CONEXIÓN DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (ET)
 ET1: Consumo promedio anual anterior a marzo de 2010 y menor a igual a 210 kWh
 ET2: Consumo promedio anual anterior a marzo de 2010 y menor a igual a 210 kWh
 ET3: Consumo promedio anual anterior a marzo de 2010 y menor a igual a 210 kWh
 ET4: Consumo promedio anual anterior a marzo de 2010 y menor a igual a 210 kWh
 ET5: Consumo promedio anual anterior a marzo de 2010 y menor a igual a 210 kWh
 ET6: Consumo promedio anual anterior a marzo de 2010 y menor a igual a 210 kWh

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 BT: SA - Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
 BT - SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
 ST: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea aérea y baja tensión

TRAMO EQUIVADO TARIFARIA RESIDENCIAL (ET)
 ET1: Consumo promedio anual anterior a marzo de 2010 y menor a igual a 210 kWh
 ET2: Consumo promedio anual anterior a marzo de 2010 y menor a igual a 210 kWh
 ET3: Consumo promedio anual anterior a marzo de 2010 y menor a igual a 210 kWh
 ET4: Consumo promedio anual anterior a marzo de 2010 y menor a igual a 210 kWh
 ET5: Consumo promedio anual anterior a marzo de 2010 y menor a igual a 210 kWh
 ET6: Consumo promedio anual anterior a marzo de 2010 y menor a igual a 210 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 suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-marzo-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 167 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N° 986 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table for Tarifa BT 4.1 with columns for regions (Cerritos, Corro Nuvia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal) and rows for services like 'Administración del servicio', 'Cargos de Transporte', 'Cargos por energía', and 'Cargos por demanda máxima de potencia'.

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-marzo-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 167 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N° 986 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



Tarifa BT4.2

Table for Tarifa BT4.2 with columns for regions (Cerritos, Corro Nuvia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal) and rows for services like 'Administración del servicio', 'Cargos de Transporte', 'Cargos por energía', and 'Cargos por demanda máxima de potencia'.

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

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

**Tarifa según la instalación por parte de SER o para definición de términos y condiciones que deberá cubrir sistema de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos de consumo menor a 500 kWh y mayor a 1000 kWh.
Consumo menor a 500 kWh y mayor a 1000 kWh.
Consumo Superior a 1000 kWh.
Rescate: 2,85 \$/kWh

*FONDO DE ESTABILIZACION DE TARIFAS (FIT) de acuerdo a Ley N° 47.202 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta EN 184 del 2022.
Consumo menor a 500 kWh y mayor a 1000 kWh.
Consumo mayor a 1000 kWh.
Rescate: 1,82 \$/kWh
Consumo menor a 500 kWh y mayor a 1000 kWh.
Consumo Superior a 1000 kWh.
Rescate: 2,85 \$/kWh



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 Ent Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-marzo-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 167 de 2025, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°641 del 2022 y N°96 del 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

Tarifa BT6

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Cargo en Boleta/Factura			Cerritos		Coro 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)	No Aplica	Cargo fijo mensual (\$/mes)	377.311	449.000	377.311	449.000	377.311	449.000	377.311	449.000	377.311	449.000	377.311	449.000	377.311	449.000	377.311	449.000	377.311	449.000	377.311	449.000	377.311	449.000	377.311	449.000	377.311	449.000	377.311	449.000	377.311	449.000	377.311	449.000	377.311	449.000	377.311	449.000
		Cargo por servicios públicos (No recupera recargo FEP según ramo de consumo) (\$/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	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000		
Cargos de Transporte	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión (\$/Wh)	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 (\$/Wh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		
		Cargo transmisión zonal sistema C (\$/Wh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		
		Cargo transmisión zonal sistema D (\$/Wh)	5.102	6.107	5.102	6.107	5.102	6.107	5.102	6.107	5.102	6.107	5.102	6.107	5.102	6.107	5.102	6.107	5.102	6.107	5.102	6.107	5.102	6.107	5.102	6.107	5.102	6.107	5.102	6.107	5.102	6.107	5.102	6.107	5.102	6.107		
Cargos por energía (3)	No Aplica	Cargo por transmisión dedicado (\$/Wh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		
		Transporte de electricidad (2) (\$/Wh)	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	12.900	15.351		
Cargos por potencia (4)	No Aplica	Cargo por energía (\$/Wh)	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	79.860	95.033		
		Cargo por compras de potencia (\$/Wh)	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	7716.882	9183.000		
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia en horas de punta, en su componente de distribución (\$/Wh)	3628.798	4294.470	3628.798	4294.470	3628.798	4294.470	3628.798	4294.470	3628.798	4294.470	3628.798	4294.470	3628.798	4294.470	3628.798	4294.470	3628.798	4294.470	3628.798	4294.470	3628.798	4294.470	3628.798	4294.470	3628.798	4294.470	3628.798	4294.470	3628.798	4294.470	3628.798	4294.470	3628.798	4294.470		
		Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución (\$/Wh)	2917.208	3583.403	2917.208	3583.403	2917.208	3583.403	2917.208	3583.403	2917.208	3583.403	2917.208	3583.403	2917.208	3583.403	2917.208	3583.403	2917.208	3583.403	2917.208	3583.403	2917.208	3583.403	2917.208	3583.403	2917.208	3583.403	2917.208	3583.403	2917.208	3583.403	2917.208	3583.403	2917.208	3583.403		

(*) 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_SB Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT_SC Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
N°41.0022
Consumo menor o igual a 300 kWh - Sin recargo
Consumo mayor a 300 y menor o igual a 500 kWh - Recargo: 0,81 (\$/Wh)
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh - Recargo: 1,82 (\$/Wh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh - Recargo: 2,55 (\$/Wh)
Consumo Superior a 5000 kWh - Recargo: 2,88 (\$/Wh)

(*) Tarifa sujeta a intervención por parte de SEC para definición de términos y especificas que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o menor.

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-marzo-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°841 del 2022 y N°86 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa AT2

Table with columns for Cerritos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabaja, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Los Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal. Rows include Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargos por energía, and Cargos por potencia contratada (4).

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-marzo-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°841 del 2022 y N°86 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa AT3

Table with columns for Cerritos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabaja, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Los Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal. Rows include Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargos por energía, and Cargos por demanda máxima de potencia (4).

(*) 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 2: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión
AT 3: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

(**) Tarifa según la instrucción por parte de REC para definición de máximos y exigencias que deben cumplir suministros de media de energía y potencia con requisitos cada 15 minutos o inferior.
(*) FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 21472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841/2022.
Consumo mayor a 500 kWh/mes - Recargo 0,811 (\$/kWh)
Consumo mayor a 250 y menor o igual a 500 kWh/mes - Recargo 0,811 (\$/kWh)
Consumo mayor a 100 y menor o igual a 250 kWh/mes - Recargo 2,535 (\$/kWh)
Consumo Superior a 6000 kWh/mes - Recargo 3,530 (\$/kWh)

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-marzo-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°41 del 2022 y N°98 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa AT.1

Table for Tarifa AT.1 with columns for 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, and Maucú. Rows include Carga en Bolsa/Factura, Carga por servicio público, Cargos de Transporte, and Cargas por demanda máxima de potencia.

Table for Tarifa AT.1 (continued) with columns for Maipo, Ríñosa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolén, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tílli, Tílli, and Vitacura. Rows include Carga en Bolsa/Factura, Carga por servicio público, Cargos de Transporte, and Cargas por demanda máxima de potencia.

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-marzo-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°41 del 2022 y N°98 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa AT.2

Table for Tarifa AT.2 with columns for 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, and Maucú. Rows include Carga en Bolsa/Factura, Carga por servicio público, Cargos de Transporte, and Cargas por demanda máxima de potencia.

Table for Tarifa AT.2 (continued) with columns for Maipo, Ríñosa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolén, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tílli, Tílli, and Vitacura. Rows include Carga en Bolsa/Factura, Carga por servicio público, Cargos de Transporte, and Cargas por demanda máxima de potencia.

(*) TOTAL TARIFAS AT 1 y AT 2
Se obtiene sumando el (1), (2), (3) y (4) eligiendo selector para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXION DEL CLIENTE

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
AT - Cliente con suministro desde una red aérea en alta tensión
AT - S - Cliente con suministro desde una red subterránea en alta tensión

(**) Tarifa sujeta a inscripción por parte de SEC para definición de términos y condiciones
deberá cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución más 15 minutos o inferior.

(*) FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 17.420/2002 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°41 del 2022.
Consumo menor a igual a 350 kWh - Sin recargo
Consumo mayor a 350 y menor a igual a 500 kWh - Recargo: 0,811 \$/kWh
Consumo mayor a 500 y menor a igual a 700 kWh - Recargo: 1,825 \$/kWh
Consumo mayor a 700 y menor a igual a 800 kWh - Recargo: 2,839 \$/kWh
Consumo Superior a 800 kWh - Recargo: 2,839 \$/kWh



Tarifa AT 4.3

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de la 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-marzo-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 167 de 2023, ambas del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N° 908 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Navia		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
Administración del servicio (1)	AT	AT	No Aplica	§ Neto	§ IVA	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880
Cargos de Transporte	AT	AT	No Aplica	§ Neto	§ IVA	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 por demanda máxima de potencia (4)	AT	AT	No Aplica	§ Neto	§ IVA	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de la 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-marzo-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 167 de 2023, ambas del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N° 908 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



Tarifa AT 5

Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Navia		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
Administración del servicio (1)	AT	AT	No Aplica	§ Neto	§ IVA	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880	691.244	798.880
Cargos de Transporte	AT	AT	No Aplica	§ Neto	§ IVA	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 por demanda máxima de potencia (5)	AT	AT	No Aplica	§ Neto	§ IVA	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200	1627.059	1938.200

(*) TOTAL TARIFAS AT 4.3

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

(*) TOTAL TARIFAS AT 5

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

AT = 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 inscripción por parte de BEC para definición de términos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o inferior.

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), según Ley N° 21.472/2022, del Ministerio de Energía y Resolución Exenta 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 1.000 y menor o igual a 2.000 kWh: Recargo: 3,25 (\$ kWh).
 Consumo superior a 2.000 kWh: Recargo: 4,06 (\$ kWh).

