

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 desdobladas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir de 01-abril-2024. Las usarias tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2023, ambas del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 965 del 2023, y N° 624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES



Carrillos	Centro Norte		Colima		Cochebí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maipo		
	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA			
Cargo en Bateria/Factura	REO	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		
Administración del servicio (1)	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	BT-GA	BT-HA	BT-IA	BT-JA	BT-KA	BT-LA	BT-MA	BT-NA	BT-OA	BT-PA	BT-QA	BT-RA	BT-SA	BT-TA	BT-UA	BT-VA	BT-WA	BT-XA	BT-YA	BT-ZA	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	
	11-76					0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000		
Cargos de Transporte	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	BT-GA	BT-HA	BT-IA	BT-JA	BT-KA	BT-LA	BT-MA	BT-NA	BT-OA	BT-PA	BT-QA	BT-RA	BT-SA	BT-TA	BT-UA	BT-VA	BT-WA	BT-XA	BT-YA	BT-ZA	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	
	11-76					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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)						10,528	10,528	10,528	10,528	10,528	10,528	10,528	10,528	10,528	10,528	10,528	10,528	10,528	10,528	10,528	10,528	10,528	10,528	10,528	10,528	10,528	10,528	10,528	10,528	10,528	10,528	10,528	
Cargo por energía (3)	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	BT-GA	BT-HA	BT-IA	BT-JA	BT-KA	BT-LA	BT-MA	BT-NA	BT-OA	BT-PA	BT-QA	BT-RA	BT-SA	BT-TA	BT-UA	BT-VA	BT-WA	BT-XA	BT-YA	BT-ZA	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	
	11-76					72,852	86,694	72,873	86,719	72,829	86,656	72,845	86,685	72,844	86,684	72,808	86,641	72,838	86,655	72,832	86,670	72,864	86,708	72,847	86,688	72,845	86,685	72,848	86,687	72,813	86,647	72,811	86,669
Cargo por potencia (4)	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	BT-GA	BT-HA	BT-IA	BT-JA	BT-KA	BT-LA	BT-MA	BT-NA	BT-OA	BT-PA	BT-QA	BT-RA	BT-SA	BT-TA	BT-UA	BT-VA	BT-WA	BT-XA	BT-YA	BT-ZA	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	
	11-76					19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	
Cargo por potencia base (5)	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	BT-GA	BT-HA	BT-IA	BT-JA	BT-KA	BT-LA	BT-MA	BT-NA	BT-OA	BT-PA	BT-QA	BT-RA	BT-SA	BT-TA	BT-UA	BT-VA	BT-WA	BT-XA	BT-YA	BT-ZA	BT-AA	BT-BA	BT-CA	BT-DA	BT-EA	BT-FA	
	11-76					19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	

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 EQUIVALENCIA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.

Electricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVALENCIA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 BT-BA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea / 50kV hasta línea aérea
 BT-CA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea / 50kV hasta línea aérea
 BT-DA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en aldea y baja tensión
 BT-EA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en aldea y baja tensión

TRAMO EQUIVALENCIA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
 E1: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh
 E2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 210 kWh
 E3: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor a 220 kWh
 E4: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor a 230 kWh
 E5: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor a 240 kWh
 E6: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh

***FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET)**, acorde a Ley N° 17.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N° 965/2023.
 Consumo menor a 200 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 200 y menor a 210 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 210 y menor a 220 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 220 y menor a 230 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 230 y menor a 240 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 240 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará EN Distribución Chile S.A. a los suministrados eléctricos, a regulación de precios, a partir de 01-abril-2024. Las Usos 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°965 del 2023 y N°24 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE ADMINISTRACIÓN DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES



CARGO	DESCRIPCIÓN	UNIDAD	Mapo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Castejón		Pudahuel		Providencia		Puebluco		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tiltil		Vicuña			
			1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe	1 Noe		
Administración del servicio (1)	Cargo por mensualidad	(\$MWh)	556.084	611.740	556.084	611.740	556.084	611.740	556.084	611.740	556.084	611.740	556.084	611.740	556.084	611.740	556.084	611.740	556.084	611.740	556.084	611.740	556.084	611.740	556.084	611.740	556.084	611.740	556.084	611.740	556.084	611.740	556.084	611.740	556.084	611.740	556.084	611.740
	Cargo por servicio público (no incorpora recargo FET según Leyes de Costos)	(\$MWh)	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	
Cargos de Transporte	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$MWh)	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736		
	Cargo de transmisión nacional interconexión	(\$MWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
Cargos de potencia (3)	Cargo por compra de potencia	(\$MWh)	73.869	86.714	73.869	86.714	73.869	86.714	73.869	86.714	73.869	86.714	73.869	86.714	73.869	86.714	73.869	86.714	73.869	86.714	73.869	86.714	73.869	86.714	73.869	86.714	73.869	86.714	73.869	86.714	73.869	86.714	73.869	86.714	73.869	86.714		
	Cargo por potencia base (4)	(\$MWh)	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	
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 EQUIPAMIENTO RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.		18.811	22.388	18.811	22.388	18.811	22.388	18.811	22.388	18.811	22.388	18.811	22.388	18.811	22.388	18.811	22.388	18.811	22.388	18.811	22.388	18.811	22.388	18.811	22.388	18.811	22.388	18.811	22.388	18.811	22.388	18.811	22.388	18.811	22.388		
	Electricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPAMIENTO RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)		22.834	29.834	22.834	29.834	22.834	29.834	22.834	29.834	22.834	29.834	22.834	29.834	22.834	29.834	22.834	29.834	22.834	29.834	22.834	29.834	22.834	29.834	22.834	29.834	22.834	29.834	22.834	29.834	22.834	29.834	22.834	29.834	22.834	29.834		

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 T1: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
 BT: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
 BT: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
 BT: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TRAMO EQUIPAMIENTO 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

*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) según Ley N° 21.720/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°665/2023
 Consumo superior a 350 y menor a 400 kWh - Recargo: 0.852 (\$MWh)
 Consumo superior a 400 y menor a 450 kWh - Recargo: 0.852 (\$MWh)
 Consumo superior a 450 y menor a 500 kWh - Recargo: 0.852 (\$MWh)
 Consumo superior a 500 y menor a 550 kWh - Recargo: 0.852 (\$MWh)
 Consumo superior a 550 y menor a 600 kWh - Recargo: 0.852 (\$MWh)
 Consumo superior a 600 y menor a 650 kWh - Recargo: 0.852 (\$MWh)
 Consumo superior a 650 y menor a 700 kWh - Recargo: 0.852 (\$MWh)
 Consumo superior a 700 y menor a 750 kWh - Recargo: 0.852 (\$MWh)
 Consumo superior a 750 y menor a 800 kWh - Recargo: 0.852 (\$MWh)
 Consumo superior a 800 y menor a 850 kWh - Recargo: 0.852 (\$MWh)
 Consumo superior a 850 y menor a 900 kWh - Recargo: 0.852 (\$MWh)
 Consumo superior a 900 y menor a 950 kWh - Recargo: 0.852 (\$MWh)
 Consumo superior a 950 y menor a 1000 kWh - Recargo: 0.852 (\$MWh)



Tarifa TRBT

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargo en Bóveda/Tarifa			Cerritos		Corro Nuvia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechurba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucú		
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11Y de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
BT-BA	BT-BA	Administración del servicio (1)	(E=mes)	391,630	486,040	391,630	486,040	391,630	486,040	391,630	486,040	391,630	486,040	391,630	486,040	391,630	486,040	391,630	486,040	391,630	486,040	391,630	486,040	391,630	486,040	391,630	486,040	391,630	486,040	391,630	486,040	391,630	486,040	391,630	486,040	391,630	486,040
BT-BA	BT-BA	Cargos de Transporte	(E=mes)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
BT-BA	BT-BA	Cargo por energía (3)	(E=mes)	72,852	86,714	72,852	86,714	72,852	86,714	72,852	86,714	72,852	86,714	72,852	86,714	72,852	86,714	72,852	86,714	72,852	86,714	72,852	86,714	72,852	86,714	72,852	86,714	72,852	86,714	72,852	86,714	72,852	86,714	72,852	86,714	72,852	86,714
BT-BA	BT-BA	Cargos por compras de potencia (4)	(E=mes)	7710,244	9175,104	7710,244	9175,104	7710,244	9175,104	7710,244	9175,104	7710,244	9175,104	7710,244	9175,104	7710,244	9175,104	7710,244	9175,104	7710,244	9175,104	7710,244	9175,104	7710,244	9175,104	7710,244	9175,104	7710,244	9175,104	7710,244	9175,104	7710,244	9175,104	7710,244	9175,104	7710,244	9175,104
BT-BA	BT-BA	Cargos por demanda máxima de potencia (5)	(E=mes)	531,143	645,406	531,143	645,406	531,143	645,406	531,143	645,406	531,143	645,406	531,143	645,406	531,143	645,406	531,143	645,406	531,143	645,406	531,143	645,406	531,143	645,406	531,143	645,406	531,143	645,406	531,143	645,406	531,143	645,406	531,143	645,406	531,143	645,406

(*) TERCERA TARIFA TRBT

Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) de la tarifa seleccionada para ello los valores según el TIPO DE RED DE CLIENTE y el TRAMO ÚNICO TARIFARIA (ETR) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

BT-BA Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
 BT-BA Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
 BT-BA Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
 BT-BA Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión

TRAMO ÚNICO TARIFARIA (ETR)

1: Consumo promedio anterior menor a 200 kWh y menor a 100 kWh
 2: Consumo promedio anterior mayor a 200 kWh y menor a 100 kWh
 3: Consumo promedio anterior mayor a 200 kWh y menor a 100 kWh
 4: Consumo promedio anterior mayor a 200 kWh y menor a 100 kWh
 5: Consumo promedio anterior mayor a 200 kWh y menor a 100 kWh

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

BT-BA Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
 BT-BA Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
 BT-BA Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
 BT-BA Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión



De acuerdo al 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 suminizados sometidos a regulación de precios, a partir de 01-abril-2024. Las tarifas aplicarán 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°65 del 2023 y N°24 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

Cargo en Boletín/Tarifa		REO	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Centros		Curro Nevada		Colina		Conchal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Grange		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maud				
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			
Administración del servicio (1)		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	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA
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	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	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	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA
Cargos por demanda máxima de potencia (5)		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	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA
Cargo en Boletín/Tarifa		REO	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Maipo		Nunco		Pedro Aguirre Cerda		Pudahuel		Providencia		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Rancagua		San Joaquín		San Miguel		Santiago		Tiltil		Tiltil		Viçcuna								
Administración del servicio (1)		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	BT-AA	BT-AA	BT-AA		
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	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	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	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA
Cargos por demanda máxima de potencia (5)		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	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AA

(*) TOTAL TARIFA TRBT3

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 TRAMO EQUIVADO TARIFFARIA RESIDENCIAL (ETRR) al que pertenece

TRAMO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (ETTR)

BT: Cliente con suministro desde red de distribución aérea y a baja tensión.
 AA: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea y a baja tensión.
 1: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 200 kWh.
 2: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 100 kWh.
 3: Consumo promedio al día anterior mayor a 50 kWh y menor a igual a 200 kWh.
 4: Consumo promedio al día anterior mayor a 25 kWh y menor a igual a 50 kWh.
 5: Consumo con suministro inferior a 25 kWh y menor a igual a 200 kWh.
 6: Consumo promedio al día anterior mayor a 540 kWh.

TIPO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (ETR)

ETTR: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión.
 ETRR: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea y a baja tensión.
 1: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 200 kWh.
 2: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 100 kWh.
 3: Consumo promedio al día anterior mayor a 50 kWh y menor a igual a 200 kWh.
 4: Consumo promedio al día anterior mayor a 25 kWh y menor a igual a 50 kWh.
 5: Consumo con suministro inferior a 25 kWh y menor a igual a 200 kWh.
 6: Consumo Superior a 800 kWh - Rociado: 2,00 (5 kWh)

CONDICIONES DE APLICACIÓN DE LAS TARIFAS

Las tarifas aplicarán 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°65 del 2023 y N°24 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

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 Entel Distribución Chile S.A. a los usuarios sometidos a regulación de precios, a partir de 01-abril-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 955 del 2023 y N° 524 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.



Cargos en Boletas/Factura		RED	ETR	CARGO DECRETOS	UNIDAD	Cuentas		Corro Nuvia		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)	556.084	661.740	556.084	661.740	556.084	661.740	556.084	661.740	556.084	661.740	556.084	661.740	556.084	661.740	556.084	661.740	556.084	661.740	556.084	661.740	556.084	661.740	556.084	661.740	556.084	661.740	556.084	661.740	556.084	661.740	556.084	661.740	556.084	661.740	556.084	661.740
Cargos de Transporte		AT_A	AT_S	T1-T6	(\$/kWh)	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000
CARGO POR ENERGÍA (3)		AT_A	AT_S	T1-T6	(\$/kWh)	68,970	82,074	68,969	82,072	68,947	82,047	68,962	82,065	68,961	82,064	68,927	82,023	68,946	82,046	68,950	82,051	68,981	82,087	68,965	82,068	68,962	82,065	68,963	82,066	68,932	82,029	68,949	82,040	68,971	82,076	68,975	82,080	68,968	82,072		
CARGO POR POTENCIA (4)		AT_A	AT_S	T1-T6	(\$/kW)	18,181	21,635	18,181	21,635	18,181	21,635	18,181	21,635	18,181	21,635	18,181	21,635	18,181	21,635	18,181	21,635	18,181	21,635	18,181	21,635	18,181	21,635	18,181	21,635	18,181	21,635	18,181	21,635	18,181	21,635	18,181	21,635	18,181	21,635	18,181	21,635
CARGO POR POTENCIA BASE (5)		AT_A	AT_S	T1-T6	(\$/kW)	5,385	6,408	5,385	6,408	5,475	6,515	5,385	6,408	5,385	6,408	5,385	6,408	5,385	6,408	5,385	6,408	5,385	6,408	5,385	6,408	5,385	6,408	5,385	6,408	5,385	6,408	5,385	6,408	5,385	6,408	5,385	6,408	5,385	6,408	5,385	6,408
TOTAL TARIFA BASE TRAT1																																									
Se obtiene sumando (1), (2) y (6)																																									
debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPAMIENTO RESIDENCIAL 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 EQUIPAMIENTO 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° 955/2003.
 C: Consumo menor o igual a 350 kWh - Sin recargo.
 T1: Consumo menor a 350 y menor o igual a 500 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh).
 T2: Consumo menor a 500 y menor o igual a 1000 kWh - Recargo: 1,917 (\$/kWh).
 T3: Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 2000 kWh - Recargo: 2,862 (\$/kWh).
 T4: Consumo Superior a 2000 kWh - Recargo: 3,882 (\$/kWh).



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 usuarias residenciales que aplica la Entidad Distribuidora Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precio, a partir el 01-01-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ET de 2024 y 1ET de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N°565 del 2023 y N°924 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE MINISTRO ELECTRICIDAD DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for Tarifa (e.g., Administración del Servicio, Cargos de Transporte, Cargos por energía), Periodo (e.g., Mayo, Junio), and various sub-tariffs (e.g., Carga por servicio público, Transporte de electricidad). Each cell contains numerical values for different categories and sub-categories.

(*) TOL TARIFA TRAT2
Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) y debe seleccionar para ellos los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE EQUIPO TARIFARIO RESIDENCIAL (ET) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
RED A: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y sólo tensión aérea
RED B: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y sólo tensión aérea
RED C: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TIPO DE EQUIPO TARIFARIO RESIDENCIAL (ET)
ET A: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y sólo tensión aérea
ET B: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y sólo tensión aérea
ET C: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
ET D: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET)
Fondo de estabilización de tarifas (FET) acorde a Ley N° 2147/2020 del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N° 565 del 2023 y N° 924 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía y Resolución Excmo N° 565 del 2023 y N° 924 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.
Recargo 1 (R1)
Recargo 2 (R2)
Recargo 3 (R3)
Recargo 4 (R4)
Recargo 5 (R5)
Recargo 6 (R6)



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 el Estado Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precio, a partir el 01-04-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ET de 2024 y 1ET de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N° 965 del 2023 y N° 924 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for Cuentas (Cero Noche, Cero Noche, Cero Noche, Cero Noche, Estación Central, Huachuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Grange, La Reina, Los Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado), and rows for Carga en Boleta/Servicio (Administration of the Service), Cargas de Transporte, Carga por energía (Energy), Cargas por potencia (Power), and Cargas por demanda máxima de potencia (Maximum Demand Power).

(*) TOL TARIFA TRAT3

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

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

TRAMO EQUIVALENTA TARIFARIA RESIDENCIAL (ET)
ET: Tramo equivalente tarifario residencial
ET: Tramo equivalente tarifario residencial
ET: Tramo equivalente tarifario residencial
ET: Tramo equivalente tarifario residencial
ET: Tramo equivalente tarifario residencial

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET)
Fondo de estabilización de tarifas (FET)
Fondo de estabilización de tarifas (FET)
Fondo de estabilización de tarifas (FET)
Fondo de estabilización de tarifas (FET)

Consumo promedio al año anterior mayor a 250 kWh y menor a 320 kWh
Consumo promedio al año anterior mayor a 320 kWh y menor a 400 kWh
Consumo promedio al año anterior mayor a 400 kWh y menor a 500 kWh
Consumo promedio al año anterior mayor a 500 kWh y menor a 600 kWh
Consumo promedio al año anterior mayor a 600 kWh y menor a 700 kWh

Consumo promedio al año anterior mayor a 700 kWh y menor a 800 kWh
Consumo promedio al año anterior mayor a 800 kWh y menor a 900 kWh
Consumo promedio al año anterior mayor a 900 kWh y menor a 1000 kWh
Consumo promedio al año anterior mayor a 1000 kWh y menor a 1100 kWh
Consumo promedio al año anterior mayor a 1100 kWh y menor a 1200 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-abril-2024. 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° 966 del 2023 y N°124 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Tarifa BT6

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Cargo en Boleta/Factura			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					
			RED	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			
Administración del servicio (1)			No Aplica	Cargo fijo mensual (\$mes)	391.630	466.040	391.630	466.040	391.630	466.040	391.630	466.040	391.630	466.040	391.630	466.040	391.630	466.040	391.630	466.040	391.630	466.040	391.630	466.040	391.630	466.040	391.630	466.040	391.630	466.040	391.630	466.040	391.630	466.040	391.630	466.040	391.630	466.040		
Cargos de Transporte			No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión (\$kWh)	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735		
Cargos por demanda máxima de potencia (5)			No Aplica	Carga por demanda máxima de potencia en horas de punta, en su componente de distribución (\$kWmes)	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000
Cargos por energía (3)			BT_AA, BT_SA, BT_AS, BT_BS	Carga por energía (\$kWh)	72.862	86.874	72.873	86.879	72.829	86.866	72.845	86.865	72.844	86.864	72.808	86.841	72.838	86.865	72.832	86.870	72.864	86.878	72.847	86.868	72.845	86.865	72.844	86.867	72.813	86.847	72.831	86.869	72.854	86.866	72.858	86.702	72.851	86.863		
Cargos por potencia (4)			BT_AA, BT_SA, BT_AS, BT_BS	Carga por compas de potencia (\$kWmes)	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100		
Cargos por demanda máxima de potencia (5)			BT_AA, BT_SA, BT_AS, BT_BS	Carga por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución (\$kWmes)	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000	4013.445	4776.000		

(*) TOTAL TARIFA BT6

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

BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
 BT_SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
 BT_AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
 BT_BS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TIPO DE CONEXION DEL CLIENTE (RED)
 N°966/2023
 Consumo menor o igual a 350 kWh - Sin recargo
 Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh - Recargo 0,92 (\$kWh)
 Consumo superior a 500 y menor o igual a 1000 kWh - Recargo 1,87 (\$kWh)
 Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh - Recargo 2,662 (\$kWh)
 Consumo Superior a 5000 kWh - Recargo 3,982 (\$kWh)

(*) Tarifa sujeta a imputación 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.

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-abril-2024. 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° 565 del 2023 y N° 1024 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Table with columns: RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, \$ Neto, \$ IVA, and regional columns (Cerritos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granía, La Reina, Lampa, Los Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul). Rows include Administración del servicio, Cargos de Transporte, and Cargos por 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 aplican Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-abril-2024. 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° 565 del 2023 y N° 1024 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa AT3

Table with columns: RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, \$ Neto, \$ IVA, and regional columns (Cerritos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granía, La Reina, Lampa, Los Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul). Rows include Administración del servicio, Cargos de Transporte, and Cargos por demanda máxima de potencia.

(*) 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

Nota: (*) Tarifas sujetas a inspección por parte de SEC para definición de métodos y exigencias que deben cumplirse con medidas de medición y potencia con resolución cada 15 minutos e inferior.

*) FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) (acorde a Ley N° 21472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 565/2023.
Consumo mayor a 500 kWh: \$ 200.000 (B.V.M)
Consumo mayor a 300 y menor a 500 kWh: Recargo 0,852 (B.V.M)
Consumo mayor a 100 y menor a 300 kWh: Recargo 1,917 (B.V.M)
Consumo Superior a 100 y menor a 100 kWh: Recargo 2,862 (B.V.M)
Consumo Superior a 500 kWh: Recargo 3,962 (B.V.M)

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01-abril-2024. 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° 565 del 2023 y N°124 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa AT.4.1

Table for Tarifa AT.4.1 showing electricity rates for various regions including Cerritos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, and Maucal. It includes columns for Carga en Bolsa/Factura, Administración del servicio, Cargos de Transporte, 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 del 01-abril-2024. 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° 565 del 2023 y N°124 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa AT.4.2

Table for Tarifa AT.4.2 showing electricity rates for various regions including Maipo, Ruñca, Pedro Aguirre Cerda, Pellaucón, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tívoli, and Viçucura. It includes columns for Carga en Bolsa/Factura, Administración del servicio, Cargos de Transporte, and Cargos por demanda máxima de potencia.

(*) TOTALES TARIFAS AT 4.1 y AT 4.2 Se obtiene sumando (1), (2) y (3) y (4) eligiendo selector para el 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

(**) Tarifa sujeta a inspección por parte de ISEC para definiciones de términos y/o exigencias no contempladas en condiciones de medida de energía y potencia con resolución más de 15 minutos de retardo.

(*) FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 21472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 565/2023: Consumo menor o igual a 350 kWh: Sin recargo Consumo mayor a 350 y menor o igual a 600 kWh: Recargo 0,852 (\$ kWh) Consumo mayor a 600 y menor o igual a 1000 kWh: Recargo 1,917 (\$ kWh) Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh: Recargo 2,462 (\$ kWh) Consumo Superior a 5000 kWh: Recargo 2,582 (\$ kWh)



Tarifa AT.4.3

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se 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-abril-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 21 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°955 del 2023 y N°124 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016, UNIDAD, and regional price columns (Cerritos, Curro 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).

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016, UNIDAD, and regional price columns (Maipo, Nuble, Pedro Aguirre Cerda, Pehuelafón, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, TTHI, TTHI, Valcarlos).

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 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-abril-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 21 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°955 del 2023 y N°124 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



Tarifa AT5

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016, UNIDAD, and regional price columns (Cerritos, Curro 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).

(1) 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

(1) 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.4. Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión

AT.5 Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

Consumo menor o igual a 350 kWh. Sin recargo

Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh. Recargo: 0,862 (\$/kWh)

Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1.000 kWh. Recargo: 1,917 (\$/kWh)

Consumo superior a 1.000 y menor o igual a 2.000 kWh. Recargo: 2,862 (\$/kWh)

Consumo superior a 2.000 kWh. Recargo: 2,862 (\$/kWh)



Tarifa AT6

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01-abril-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 21 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°585 del 2023 y N°524 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Cerroros			Corro Nueva			Colina			Conchalí			Estación Central			Huechurabá			Independencia			La Cisterna			La Florida			La Granja			La Reina			Lampa			Las Condes			Lo Barnechea			Lo Espejo			Lo Prado			Macul		
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 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											
Carga en Bóveda/Factura	No Aplica	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)	(€ kWh)	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040											
		Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$ kWh)	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000											

Majipo			Ñuñoa			Pedro Agustín Cerda			Población			Providencia			Pudahuel			Quilicura			Quinta Normal			Recoleta			Ranca			San Joaquín			San Miguel			San Ramón			Santiago			TIBI			TIBI			Vitacura		
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 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											
Carga en Bóveda/Factura	No Aplica	Cargo por mensual	(\$ kWh)	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040	391,630	466,040											
		Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)	(\$ kWh)	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000													

CARGOS DE INYECCIÓN		UNIDAD	Cerroros	Corro Nueva	Colina	Conchalí	Huechurabá	Independencia	La Cisterna	La Florida	La Granja	La Reina	Lampa	Las Condes	Lo Barnechea	Lo Espejo	Lo Prado	Macul
ENERGÍA	Inyectada en Baja Tensión	(\$ kWh)	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201
ENERGÍA	Inyectada en Media Tensión	(\$ kWh)	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487

TARIFAS DE INYECCIÓN		UNIDAD	Majipo	Ñuñoa	Pedro Agustín Cerda	Población	Providencia	Pudahuel	Quilicura	Quinta Normal	Recoleta	Ranca	San Joaquín	San Miguel	San Ramón	Santiago	TIBI	TIBI	Vitacura
ENERGÍA	Inyectada en Baja Tensión	(\$ kWh)	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	84,1369	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201
ENERGÍA	Inyectada en Media Tensión	(\$ kWh)	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	79,6829	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	79,9470	76,0126	84,7487

Las condiciones de aplicación de las Tarifas de Inyección son las establecidas en el L. 20.571 de 2012, del Ministerio de Energía, que regula el pago de las Tarifas Eléctricas de las Generadoras Residenciales. De acuerdo al establecido en el artículo 149 quinquies, dichos valores no se encuentran afectos a IVA (con excepción para aquellos contribuyentes del impuesto de Renta Categoría obligados a pagar su renta efectiva según contabilidad compleja). Cargo por uso de sistema de transmisión con los cargos a usuarios finales del Sistema Eléctrico Nacional de las Tablas N° 3, 4, 5 y 6, fíjase en el Artículo Segundo de la Resolución Exenta N° 56 del 2020.

(*) TIPO TARIFA AT

Se otorga sueldos (1), (2), (3), (4) y (5) de acuerdo a la posición del cliente en la tabla de precios.

* FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acede a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 585/2023.
 AT A Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión.
 AT B Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión.
 ** Tarifas sujetas a inspección por parte de SEC para definición de metros y exigencias que dependan de sistemas de medida de energía y potencia.
 con resolución cada 15 minutos o inferior.



Lo Barnechea *

CARGOS DE INYECCIÓN		UNIDAD	Cerroros	Corro Nueva	Colina	Conchalí	Huechurabá	Independencia	La Cisterna	La Florida	La Granja	La Reina	Lampa	Las Condes	Lo Barnechea	Lo Espejo	Lo Prado	Macul
ENERGÍA	Inyectada en Baja Tensión	(\$ kWh)	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201	89,5201
ENERGÍA	Inyectada en Media Tensión	(\$ kWh)	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487	84,7487

CARGOS DE INYECCIÓN		UNIDAD	Lo Barnechea*
ENERGÍA	Inyectada en Baja Tensión	(\$ kWh)	89,4934
ENERGÍA	Inyectada en Media Tensión	(\$ kWh)	84,7178

* FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acede a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 585/2023.
 Consumo menor o igual a 300 kWh - Recargo 0,882 (\$ kWh)
 Consumo mayor a 300 y menor o igual a 500 kWh - Recargo 0,862 (\$ kWh)
 Consumo superior a 500 y menor o igual a 1000 kWh - Recargo 1,817 (\$ kWh)
 Consumo superior a 1000 y menor o igual a 2000 kWh - Recargo 2,662 (\$ kWh)
 Consumo superior a 2000 kWh - Recargo 2,982 (\$ kWh)