

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 comerciales, a partir de 01-marzo-2024. Las usarias tarifadas y condiciones de aplicación en las establecidas en el Decreto N° 147 de 2024, años del Ministerio de Energía y Resiliencia N°566 del 2023 y N°204 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa BT1

		Cerritos		Centro Noro.		Colma		Cocheval		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		La Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul		
REG	ETR	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Cargo en Bofactura		RED	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840		
Administración de servicio (1)		BT_AA	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900		
Cargos de Transporte		BT_AA	4,818	5,786	4,818	5,786	4,818	5,786	4,818	5,786	4,818	5,786	4,818	5,786	4,818	5,786	4,818	5,786	4,818	5,786	4,818	5,786	4,818	5,786	4,818	5,786	4,818	5,786	4,818	5,786	4,818	5,786	4,818	5,786		
Cargo por energía (3)		BT_AA	67,560	80,398	67,578	80,413	67,537	80,389	67,554	80,389	67,552	80,387	67,518	80,347	67,537	80,369	67,540	80,373	67,571	80,400	67,555	80,390	67,564	80,389	67,555	80,390	67,524	80,353	67,540	80,373	67,561	80,396	67,564	80,401	67,559	80,395
Cargo por potencia (4)		BT_AA	14,890	17,719	14,890	17,719	14,890	17,719	14,890	17,719	14,890	17,719	14,890	17,719	14,890	17,719	14,890	17,719	14,890	17,719	14,890	17,719	14,890	17,719	14,890	17,719	14,890	17,719	14,890	17,719	14,890	17,719	14,890	17,719		
Cargo por potencia base (5)		BT_AA	18,202	21,660	18,202	21,660	18,202	21,660	18,202	21,660	18,202	21,660	18,202	21,660	18,202	21,660	18,202	21,660	18,202	21,660	18,202	21,660	18,202	21,660	18,202	21,660	18,202	21,660	18,202	21,660	18,202	21,660	18,202	21,660		
TOTAL TARIFA BASE BT1a		BT_AA	182,221	218,788	182,244	218,819	182,219	218,794	182,236	218,801	182,234	218,800	182,193	218,760	182,212	218,779	182,210	218,777	182,211	218,778	182,213	218,780	182,214	218,781	182,215	218,782	182,216	218,783	182,217	218,784	182,218	218,785	182,219	218,786	182,220	218,787
Se obtiene sumando (1), (2) y (6)		BT_AA	182,221	218,788	182,244	218,819	182,219	218,794	182,236	218,801	182,234	218,800	182,193	218,760	182,212	218,779	182,210	218,777	182,211	218,778	182,213	218,780	182,214	218,781	182,215	218,782	182,216	218,783	182,217	218,784	182,218	218,785	182,219	218,786	182,220	218,787
Se debe seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVALENTE TARIFARIA RESIDENCIAL (ETRA) al que pertenece.		BT_AA	182,221	218,788	182,244	218,819	182,219	218,794	182,236	218,801	182,234	218,800	182,193	218,760	182,212	218,779	182,210	218,777	182,211	218,778	182,213	218,780	182,214	218,781	182,215	218,782	182,216	218,783	182,217	218,784	182,218	218,785	182,219	218,786	182,220	218,787
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)		BT_AA	182,221	218,788	182,244	218,819	182,219	218,794	182,236	218,801	182,234	218,800	182,193	218,760	182,212	218,779	182,210	218,777	182,211	218,778	182,213	218,780	182,214	218,781	182,215	218,782	182,216	218,783	182,217	218,784	182,218	218,785	182,219	218,786	182,220	218,787
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (ETRA)		BT_AA	182,221	218,788	182,244	218,819	182,219	218,794	182,236	218,801	182,234	218,800	182,193	218,760	182,212	218,779	182,210	218,777	182,211	218,778	182,213	218,780	182,214	218,781	182,215	218,782	182,216	218,783	182,217	218,784	182,218	218,785	182,219	218,786	182,220	218,787
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)		BT_AA	182,221	218,788	182,244	218,819	182,219	218,794	182,236	218,801	182,234	218,800	182,193	218,760	182,212	218,779	182,210	218,777	182,211	218,778	182,213	218,780	182,214	218,781	182,215	218,782	182,216	218,783	182,217	218,784	182,218	218,785	182,219	218,786	182,220	218,787
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (ETRA)		BT_AA	182,221	218,788	182,244	218,819	182,219	218,794	182,236	218,801	182,234	218,800	182,193	218,760	182,212	218,779	182,210	218,777	182,211	218,778	182,213	218,780	182,214	218,781	182,215	218,782	182,216	218,783	182,217	218,784	182,218	218,785	182,219	218,786	182,220	218,787

*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N°1.472/2023 del Ministerio de Energía y Resiliencia Excmta CNE N°965/2023.
 Consumo menor a 200 kWh/mes y Recargo 2,00% (B/M)
 Consumo menor a 300 y mayor a 200 kWh/mes y Recargo 2,00% (B/M)
 Consumo menor a 500 y mayor a 300 kWh/mes y Recargo 2,00% (B/M)
 Consumo menor a 1000 y mayor a 500 kWh/mes y Recargo 2,00% (B/M)
 Consumo superior a 1000 y mayor a 500 kWh/mes y Recargo 2,00% (B/M)
 Consumo superior a 3000 kWh/mes y Recargo 2,00% (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 EN Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir de 01-marzo-2024. Las Usos Residenciales y condiciones de aplicación en las estaciones en el Decreto N° 01 de 2017 de 2017, ambos del Ministerio de Energía Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°204 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE ADMINISTRACIÓN DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES



CARGO	ETIQUETA	DESCRIPCIÓN	UNIDAD	Mapo		Ñuñoa		Peñón Aguirre Cares		Pudahuel		Providencia		Pudahuel		Doutoure		Quilme Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TTHH		TTHH		Vicuña	
				1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA
CARGO en BOMBACTORES	BT-BA	Cargo por servicio público (no incorpora recargo FET) según líneas de voltaje	(S/Wh)	552,807	0,000	552,807	0,000	552,807	0,000	552,807	0,000	552,807	0,000	552,807	0,000	552,807	0,000	552,807	0,000	552,807	0,000	552,807	0,000	552,807	0,000	552,807	0,000	552,807	0,000	552,807	0,000	552,807	0,000	552,807	0,000	552,807	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
Cargos de Transporte	BT-AS	Cargo por uso de sistema de transmisión	(S/Wh)	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736
				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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-SA	Cargo por energía	(S/Wh)	87,575	80,414	87,575	80,348	87,567	80,405	87,573	80,412	87,466	80,285	87,568	80,394	87,562	80,399	87,513	80,341	87,523	80,352	87,523	80,352	87,564	80,378	87,524	80,353	87,567	80,405	87,455	80,272	87,428	80,399	87,428	80,399	87,428	80,399
				14,850	17,719	14,850	17,719	14,850	17,719	14,850	17,719	14,850	17,719	14,850	17,719	14,850	17,719	14,850	17,719	14,850	17,719	14,850	17,719	14,850	17,719	14,850	17,719	14,850	17,719	14,850	17,719	14,850	17,719	14,850	17,719	14,850	17,719
CARGO por potencia (4)	BT-AA	Cargo por potencia base (5)	(S/Wh)	18,202	21,660	18,202	21,660	18,202	21,660	18,202	21,660	18,202	21,660	18,202	21,660	18,202	21,660	18,202	21,660	18,202	21,660	18,202	21,660	18,202	21,660	18,202	21,660	18,202	21,660	18,202	21,660	18,202	21,660	18,202	21,660	18,202	21,660
				21,901	26,082	21,901	26,082	21,901	26,082	21,901	26,082	21,901	26,082	21,901	26,082	21,901	26,082	21,901	26,082	21,901	26,082	21,901	26,082	21,901	26,082	21,901	26,082	21,901	26,082	21,901	26,082	21,901	26,082	21,901	26,082	21,901	26,082

TOTAL TARIFA BASE BT1s
 Se obtiene sumando (1), (2) y (6) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.

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

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

***FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET)** según Ley N°21472022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°665/2023
 T1: Consumo promedio inferior a 200 kWh
 T2: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh
 T3: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh
 T4: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh
 T5: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh
 T6: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh



Tarifa TRBT

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for Tarifa (RED, ETR), Cargos (Administración del servicio, Transporte, Energía, Potencia), and Municipios (Maipo, Nuble, etc.). It lists various electrical service rates in Chilean pesos.

(*) TÓPOLOGÍA DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

BT-BA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea...

TRAMO ELÉCTRICO RESIDENCIAL (ETR)

T1: Consumo promedio anterior mayor a 200 kWh y menor a 400 kWh...

T2: Consumo promedio anterior menor a 200 kWh y menor a 400 kWh...

T3: Consumo promedio anterior mayor a 400 kWh y menor a 800 kWh...

T4: Consumo promedio anterior menor a 400 kWh y menor a 800 kWh...

T5: Consumo promedio anterior mayor a 800 kWh...

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

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

TRAMO ELÉCTRICO RESIDENCIAL (ETR)
T1: Consumo promedio anterior mayor a 200 kWh y menor a 400 kWh...

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

TRAMO ELÉCTRICO RESIDENCIAL (ETR)
T1: Consumo promedio anterior mayor a 200 kWh y menor a 400 kWh...



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de D.L. Nº 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla 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-2024. Las tarifas aplicadas y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ST de 2024 y 1HT de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excm N° 965 del 2023 y N° 524 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE MINISTRO ELECTRO ENERGÍA A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for Tarifa (e.g., Tarifa TRBT2), Cargas (e.g., Carga por potencia), and provinces (e.g., Maipo, Nuble, etc.). Each cell contains a grid of values for different service categories and provinces.

(*) TOTAL TARIFA TRBT2

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

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

TRAMO ELECTRO TARRIFA RESIDENCIAL (ETR)

1: Consumo promedio alio anterior menor a igual a 200 kWh
2: Consumo promedio alio anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
3: Consumo promedio alio anterior mayor a 210 kWh y menor a igual a 220 kWh
4: Consumo promedio alio anterior mayor a 220 kWh y menor a igual a 230 kWh
5: Consumo promedio alio anterior mayor a 230 kWh y menor a igual a 240 kWh
6: Consumo promedio alio anterior mayor a 240 kWh y menor a igual a 250 kWh

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (ET)

Consumo menor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh: Consumo: 0,80% (BTA)
Consumo mayor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh: Consumo: 1,80% (BTA)
Consumo mayor a 210 kWh y menor a igual a 220 kWh: Consumo: 0,80% (BTA)
Consumo mayor a 220 kWh y menor a igual a 230 kWh: Consumo: 1,80% (BTA)
Consumo mayor a 230 kWh y menor a igual a 240 kWh: Consumo: 0,80% (BTA)
Consumo mayor a 240 kWh y menor a igual a 250 kWh: Consumo: 1,80% (BTA)

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIO RESIDENCIALES

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Entel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-marzo-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 67 de 2024 y 197 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.



			Cuentos		Carro Nueva		Collina		Conchali		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul			
CARGO en Boletas/Factura			\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ 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	11-76	562.807	667.840	562.807	667.840	562.807	667.840	562.807	667.840	562.807	667.840	562.807	667.840	562.807	667.840	562.807	667.840	562.807	667.840	562.807	667.840	562.807	667.840	562.807	667.840	562.807	667.840	562.807	667.840	562.807	667.840	562.807	667.840	562.807	667.840		
Cargo fijo mensual (3lines)																																						
Cargo por servicio público (No incorpora recargo PET según Anexo de conexión)			0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000		
Cargos de Transporte	AT_A	11-76	Cargo por uso de sistema de transmisión	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 G	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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)			10,928	12,928	10,928	12,928	10,928	12,928	10,928	12,928	10,928	12,928	10,928	12,928	10,928	12,928	10,928	12,928	10,928	12,928	10,928	12,928	10,928	12,928	10,928	12,928	10,928	12,928	10,928	12,928	10,928	12,928	10,928	12,928	10,928	12,928	10,928	12,928
Cargo por energía (3)			63,959	76,111	63,976	76,132	63,938	76,086	63,953	76,104	63,962	76,103	63,919	76,064	63,938	76,086	63,940	76,089	63,969	76,123	63,954	76,105	63,963	76,104	63,964	76,105	63,924	76,070	63,940	76,089	63,940	76,112	63,963	76,116	63,958	76,110		
Cargo por potencia (4)			14,178	16,870	14,178	16,870	14,178	16,870	14,178	16,870	14,178	16,870	14,178	16,870	14,178	16,870	14,178	16,870	14,178	16,870	14,178	16,870	14,178	16,870	14,178	16,870	14,178	16,870	14,178	16,870	14,178	16,870	14,178	16,870	14,178	16,870	14,178	16,870
Cargo por potencia base (5)			5,234	6,228	5,234	6,228	5,231	6,332	5,234	6,228	5,234	6,228	5,234	6,228	5,234	6,228	5,234	6,228	5,234	6,228	5,234	6,228	5,234	6,228	5,234	6,228	5,234	6,228	5,234	6,228	5,234	6,228	5,234	6,228	5,234	6,228	5,234	6,228
TOTAL TARIFA BASE TRAT1			61,967	73,937	61,967	73,937	61,967	73,937	61,967	73,937	61,967	73,937	61,967	73,937	61,967	73,937	61,967	73,937	61,967	73,937	61,967	73,937	61,967	73,937	61,967	73,937	61,967	73,937	61,967	73,937	61,967	73,937	61,967	73,937	61,967	73,937	61,967	73,937
Se obtiene sumando (1), (2) y (5), debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.																																						

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
BT_SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.
BT_AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea.
BT_SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

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

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) según Ley N° 21.473/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565/2023.
Consumo menor o igual a 300 kWh - Sin recargo.
Consumo menor a 500 y mayor o igual a 200 kWh - Recargo 0,852 (\$/kWh).
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh - Recargo 1,197 (\$/kWh).
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 2000 kWh - Recargo 2,062 (\$/kWh).
Consumo Superior a 2000 kWh - Recargo 2,582 (\$/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 aplica el EN Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precio, a partir el 01-Marzo-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 del 2023, años del Ministerio de Energía y Resolución ENFER N° 565 del 2023 y N° 524 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE MINISTRO ELECTRICIDAD DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

CARGO	RED	ETR	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	
Carga en Boleta/Servicio (1)	AT	S	11-76	Carga fijo mensual (E=mes)	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300
					Carga por servicio público (No incorpora recargo FEF según ramo de consumo) (E=Wh)	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750
Cargos de Transporte	AT	S	11-76	Carga por uso de sistema de transmisión (E=Wh)	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
					Carga transmisión nacional interconexión (E=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
Cargos por demanda máxima de potencia	AT	S	11-76	Carga por demanda máxima de potencia (en horas de punta, en su componente de distribución) (E=Wh)	19.828	12.528	19.828	12.528	19.828	12.528	19.828	12.528	19.828	12.528	19.828	12.528	19.828	12.528	19.828	12.528	19.828	12.528	19.828	12.528	19.828	12.528	19.828	12.528	19.828	12.528	19.828	12.528	19.828	12.528	19.828	12.528
					Carga transmisión nacional interconexión (E=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
Cargos por demanda máxima de potencia	AT	S	11-10	Carga por energía (E=Wh)	63.973	76.120	63.973	76.120	63.973	76.120	63.973	76.120	63.973	76.120	63.973	76.120	63.973	76.120	63.973	76.120	63.973	76.120	63.973	76.120	63.973	76.120	63.973	76.120	63.973	76.120	63.973	76.120	63.973	76.120	63.973	76.120
					Carga por compras de potencia (E=Wh)	5721.723	6808.850	5721.723	6808.850	5721.723	6808.850	5721.723	6808.850	5721.723	6808.850	5721.723	6808.850	5721.723	6808.850	5721.723	6808.850	5721.723	6808.850	5721.723	6808.850	5721.723	6808.850	5721.723	6808.850	5721.723	6808.850	5721.723	6808.850	5721.723	6808.850	5721.723
Cargos por demanda máxima de potencia	AT	S	11-10	Carga por demanda máxima de potencia (en horas de punta, en su componente de distribución) (E=Wh)	541.178	644.000	541.178	644.000	541.178	644.000	541.178	644.000	541.178	644.000	541.178	644.000	541.178	644.000	541.178	644.000	541.178	644.000	541.178	644.000	541.178	644.000	541.178	644.000	541.178	644.000	541.178	644.000	541.178	644.000	541.178	644.000
					Carga transmisión nacional interconexión (E=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
Cargos por demanda máxima de potencia	AT	S	11-10	Carga por demanda máxima de potencia (en horas de punta, en su componente de distribución) (E=Wh)	19.828	12.528	19.828	12.528	19.828	12.528	19.828	12.528	19.828	12.528	19.828	12.528	19.828	12.528	19.828	12.528	19.828	12.528	19.828	12.528	19.828	12.528	19.828	12.528	19.828	12.528	19.828	12.528	19.828	12.528	19.828	12.528
					Carga transmisión nacional interconexión (E=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

(*) **TARIFA TRAT**
 Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) y deberá seleccionarse para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE TARIFA RESIDENCIAL (ETR) que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 AT: Cliente con suministro de energía en alta tensión subestación en alta tensión
 BT: SA: Cliente con suministro de energía en alta tensión subestación y sub estación aérea
 BT: SA: Cliente con suministro de energía en alta tensión subestación y sub estación aérea
 BT: SA: Cliente con suministro de energía en alta tensión subestación y sub estación aérea

TIPO DE TARIFA RESIDENCIAL (ETR)
 11: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a igual a 210 Wh
 10: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a igual a 210 Wh
 10: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a igual a 210 Wh
 10: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a igual a 210 Wh

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FEET)
 Consumo menor a 200 kWh y menor a igual a 210 Wh
 Consumo mayor a 200 kWh y menor a igual a 210 Wh
 Consumo superior a 200 kWh y menor a igual a 210 Wh



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarias residenciales que aplica ENel Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precio, a partir el 01-Marzo-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024, años del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N° 565 del 2023 y N° 524 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELECTRICIDAD DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

		Centros		Corro Nueva		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Espejo		Lo Prado		Nucul	
RED	ETR	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Cargo en Boleta/Servicio (1)																																	
AT	11-T6	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950
AT	S	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000
Cargos de Transporte																																	
AT	11-T6	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
AT	S	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Cargo por energía (3)																																	
AT	11-T6	63.956	76.111	63.976	76.132	63.998	76.154	63.998	76.154	63.998	76.154	63.998	76.154	63.998	76.154	63.998	76.154	63.998	76.154	63.998	76.154	63.998	76.154	63.998	76.154	63.998	76.154	63.998	76.154	63.998	76.154	63.998	76.154
AT	S	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 potencia (4)																																	
AT	11-T6	5721.723	6808.850	5721.723	6808.850	5721.723	6808.850	5721.723	6808.850	5721.723	6808.850	5721.723	6808.850	5721.723	6808.850	5721.723	6808.850	5721.723	6808.850	5721.723	6808.850	5721.723	6808.850	5721.723	6808.850	5721.723	6808.850	5721.723	6808.850	5721.723	6808.850	5721.723	6808.850
AT	S	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 (5)																																	
AT	11-T6	488.303	577.510	488.303	577.510	488.303	577.510	488.303	577.510	488.303	577.510	488.303	577.510	488.303	577.510	488.303	577.510	488.303	577.510	488.303	577.510	488.303	577.510	488.303	577.510	488.303	577.510	488.303	577.510	488.303	577.510	488.303	577.510
AT	S	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 (6)																																	
AT	11-T6	141.143	173.760	141.143	173.760	141.143	173.760	141.143	173.760	141.143	173.760	141.143	173.760	141.143	173.760	141.143	173.760	141.143	173.760	141.143	173.760	141.143	173.760	141.143	173.760	141.143	173.760	141.143	173.760	141.143	173.760	141.143	173.760
AT	S	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

(*) TOL TARIFA TRAT2

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

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

TIPO DE ESTABILIZADOR DE TENSIONES (FEET)
 FEET 1: Cliente con estabilizador de tensiones en alta y baja tensión.
 FEET 2: Cliente con estabilizador de tensiones en alta y baja tensión.
 FEET 3: Cliente con estabilizador de tensiones en alta y baja tensión.
 FEET 4: Cliente con estabilizador de tensiones en alta y baja tensión.
 FEET 5: Cliente con estabilizador de tensiones en alta y baja tensión.
 FEET 6: Cliente con estabilizador de tensiones en alta y baja tensión.
 FEET 7: Cliente con estabilizador de tensiones en alta y baja tensión.
 FEET 8: Cliente con estabilizador de tensiones en alta y baja tensión.
 FEET 9: Cliente con estabilizador de tensiones en alta y baja tensión.
 FEET 10: Cliente con estabilizador de tensiones en alta y baja tensión.
 FEET 11: Cliente con estabilizador de tensiones en alta y baja tensión.
 FEET 12: Cliente con estabilizador de tensiones en alta y baja tensión.
 FEET 13: Cliente con estabilizador de tensiones en alta y baja tensión.
 FEET 14: Cliente con estabilizador de tensiones en alta y baja tensión.
 FEET 15: Cliente con estabilizador de tensiones en alta y baja tensión.
 FEET 16: Cliente con estabilizador de tensiones en alta y baja tensión.
 FEET 17: Cliente con estabilizador de tensiones en alta y baja tensión.
 FEET 18: Cliente con estabilizador de tensiones en alta y baja tensión.
 FEET 19: Cliente con estabilizador de tensiones en alta y baja tensión.
 FEET 20: Cliente con estabilizador de tensiones en alta y baja tensión.



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 al ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir el 01-Marzo-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2023, años del Ministerio de Energía y Resolución ENER N°65 del 2023 y N°64 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ENERGÍA DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns: Cargas por energía, Cargas por potencia, Cargas por demanda máxima de potencia, Cargas por servicio público, and Cargas por uso de sistema de transmisión. Includes sub-sections for Tarifa TRAT3 and Tarifa TRAT2, with detailed rate grids for various service types and regions.

(*) TOL TARIFA TRAT3
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 TRAMO EQUIVALENTE (RESIDENCIAL, ET) al que pertenece

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

TRAMO EQUIVALENTE RESIDENCIAL (ET)
1: Consumo promedio año anterior mayor a 2000 kWh y menor a igual a 210 kWh
2: Consumo promedio año anterior mayor a 1500 kWh y menor a igual a 2000 kWh
3: Consumo promedio año anterior mayor a 500 kWh y menor a igual a 1500 kWh
4: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 500 kWh
5: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 200 kWh

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FEET)
Conjunto de recursos que se destinan a la estabilización de las tarifas de distribución de energía eléctrica en Chile.
Conjunto de recursos que se destinan a la estabilización de las tarifas de distribución de energía eléctrica en Chile.
Conjunto de recursos que se destinan a la estabilización de las tarifas de distribución de energía eléctrica en Chile.

Tarifa BT 4.1

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará EN Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01-marzo-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° 965 del 2023 y N° 94 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

Table with columns for Cargas (Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargos por energía, Cargos por demanda máxima de potencia), Tarifas (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, Maucal), and various sub-tariff rates.

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 EN Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01-marzo-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° 965 del 2023 y N° 94 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

Tarifa BT4.2

Table with columns for Cargas (Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargos por energía, Cargos por demanda máxima de potencia), Tarifas (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, Maucal), and various sub-tariff rates.

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED): BT-AB: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión. BT-SA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión subterránea. BT-SB: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en aire y a baja tensión.

(*) Tarifas según a instalación por parte de SER para definición de terminales y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución caso 15 milenio 09.

(*) FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET): acuerdo a Ley N° 17.472/2002 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta EN 965 del 2023. Consumo menor o igual a 500 kWh/mes: Recargo 1,82 (\$/kWh). Consumo mayor o igual a 500 kWh/mes: Recargo 2,62 (\$/kWh). Consumo mayor o igual a 1000 kWh/mes: Recargo 3,42 (\$/kWh). Consumo Superior a 1000 kWh/mes: Recargo 2,82 (\$/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 aplica EN Distribución Chile S.A. a los suscriptores sometidos a regulación de precios, a partir del 01-marzo-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 5T de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 965 del 2023 y N° 524 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

Tarifa BT4.3

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table for Tarifa BT4.3 showing electricity rates for various services (Administración, Cargos de Transporte, Cargos por energía, Cargos por demanda máxima de potencia) across multiple cities (Cerritos, Curro Nueva, Colina, Conchal, Estación Central, Huacharabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal). Columns include unit, type, and rates for each city.



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplica EN Distribución Chile S.A. a los suscriptores sometidos a regulación de precios, a partir del 01-marzo-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 5T de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 965 del 2023 y N° 524 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

Tarifa BT5

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table for Tarifa BT5 showing electricity rates for various services (Administración, Cargos de Transporte, Cargos por energía, Cargos por demanda máxima de potencia) across multiple cities (Cerritos, Curro Nueva, Colina, Conchal, Estación Central, Huacharabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal). Columns include unit, type, and rates for each city.

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

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

ENEL Chile: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
ENEL Chile: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea y baja tensión aérea.
ENEL Chile: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
ENEL Chile: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

*) Para la fijación de precios se aplicó el Decreto N° 5T de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNF N° 965/2023.
Consumo menor o igual a 150 kWh/mes. - Sin recargo.
Consumo mayor a 200 y menor o igual a 500 kWh/mes. - Recargo: 0,852 \$(BWh).
Consumo superior a 500 y menor o igual a 1.000 kWh/mes. - Recargo: 1,917 \$(BWh).
Consumo superior a 1.000 y menor o igual a 2.000 kWh/mes. - Recargo: 2,862 \$(BWh).
Consumo superior a 2.000 kWh/mes. - Recargo: 2,862 \$(BWh).



De acuerdo a establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicara ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-marzo-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°24 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Cargo en Boleta/Factura			Cerritos		Corro Nevada		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)	RED	ETR	Cargo fijo mensual (\$/mes)		389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300		
	BT-AA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	Cargo por servicios públicos (No recupera recargo FEF según ramo 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				
Cargos de Transporte	No Aplica	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				
			Cargo transmisión nacional interconexión (\$/kWh)		0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000			
			Cargo transmisión zonal sistema C (\$/kWh)		0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		
			Cargo transmisión zonal sistema D (\$/kWh)		5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794		
Cargos por energía (3)	BT-AA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	Cargo por energía (\$/kWh)		67.560	80.356	67.578	80.418	67.537	80.369	67.554	80.389	67.552	80.387	67.518	80.347	67.537	80.369	67.540	80.373	67.571	80.409	67.555	80.390	67.554	80.389	67.555	80.390	67.524	80.363	67.540	80.373	67.561	80.398	67.564	80.401
	BT-AA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	Cargo por compras de potencia (\$/kWh)		6012.387	7154.740	6012.387	7154.740	6012.387	7154.740	6012.387	7154.740	6012.387	7154.740	6012.387	7154.740	6012.387	7154.740	6012.387	7154.740	6012.387	7154.740	6012.387	7154.740	6012.387	7154.740	6012.387	7154.740	6012.387	7154.740	6012.387	7154.740	6012.387	7154.740		
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	No Aplica	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia en horas de punta, en su componente de distribución (\$/kWh)		389.941	4628.720	389.941	4628.720	389.941	4628.720	389.941	4628.720	389.941	4628.720	389.941	4628.720	389.941	4628.720	389.941	4628.720	389.941	4628.720	389.941	4628.720	389.941	4628.720	389.941	4628.720	389.941	4628.720	389.941	4628.720	389.941	4628.720	389.941	4628.720		
			Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución (\$/kWh)		4420.563	5260.470	4420.563	5260.470	4420.563	5260.470	4420.563	5260.470	4420.563	5260.470	4420.563	5260.470	4420.563	5260.470	4420.563	5260.470	4420.563	5260.470	4420.563	5260.470	4420.563	5260.470	4420.563	5260.470	4420.563	5260.470	4420.563	5260.470	4420.563	5260.470	4420.563	5260.470		

(*) TOTAL TARIFA B76

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 (PICO)
 N°565/2023
 Consumo menor a 300 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,92 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 300 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,92 (\$/kWh)
 Consumo menor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 1,617 (\$/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 aplica a interconexión por parte de SEC para distribución de términos y condiciones que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o menor.

enel Tarifa AT2

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 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-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ST de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 95 del 2023 y N° 24 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

				Cerritos		Corro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechurabá		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucal		
RED	ETR	CARGO DECRETOS	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 mensual	(\$mes)	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	
		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	
		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 de Transporte	No Aplica	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		
		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	
		Carga transmisión zonal sistema D	(\$ kWh)	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	
Carga por energía (3)	No Aplica	Carga por energía	(\$ kWh)	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113	
		Carga por potencia contratada presente en punta	(\$ kW/mes)	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227
		Carga por potencia contratada parcialmente presente en punta	(\$ kW/mes)	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

enel Tarifa AT3

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-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ST de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 95 del 2023 y N° 24 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

				Cerritos		Corro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechurabá		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucal	
RED	ETR	CARGO DECRETOS	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 mensual	(\$mes)	681,975	811,550	681,975	811,550	681,975	811,550	681,975	811,550	681,975	811,550	681,975	811,550	681,975	811,550	681,975	811,550	681,975	811,550	681,975	811,550	681,975	811,550	681,975	811,550	681,975	811,550	681,975	811,550	681,975	811,550	681,975	811,550		
		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		
		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		
Cargos de Transporte	No Aplica	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	
		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	
		Carga transmisión zonal sistema D	(\$ kWh)	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734		
Carga por demanda máxima de potencia (4)	No Aplica	Carga por demanda máxima de potencia	(\$ kWh)	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113	63,973	76,113
		Carga por demanda máxima de potencia	(\$ kW/mes)	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490	9238,227	10933,490
		Carga por demanda máxima de potencia	(\$ kW/mes)	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960	4762,151	5686,960		

(*) **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

(**) Tarifas sujetas a inspección por parte de SEC para definición de mínimos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos e inferior.

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 214720/202 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N° 56/2023.
 Consumo mayor a 350 kWh/mes - Recargo: 0,852 (\$ kWh)
 Consumo mayor a 200 y menor o igual a 350 kWh/mes - Recargo: 1,917 (\$ kWh)
 Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh/mes - Recargo: 2,862 (\$ kWh)
 Consumo Superior a 5000 kWh/mes - Recargo: 3,982 (\$ kWh)

Tarifa AT.1.1

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

				Cerritos		Corro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucal			
RED	ETR	CARGO DECENTO TARIFFARIO 11Y DE 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/Mes)	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840
		Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tanto de consumo)	(\$/Wh)	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000
		Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/Wh)	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	4,819	5,735
Cargos de Transporte	No Aplica	Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/Wh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		Cargo transmisión nacional sistema C	(\$/Wh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
		Cargo transmisión nacional sistema D	(\$/Wh)	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794		
Cargos por energía (3)	No Aplica	Cargo por energía	(\$/Wh)	63,959	76,111	63,976	76,132	63,958	76,086	63,953	76,104	63,952	76,103	63,919	76,064	63,928	76,086	63,940	76,089	63,969	76,123	63,954	76,105	63,963	76,104	63,954	76,105	63,924	76,070	63,940	76,089	63,960	76,112	63,963	76,116	63,958	76,110		
		Cargo por demanda máxima de potencia controlada	(\$/Watt)	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300		
		Cargo por demanda máxima de potencia controlada en horas de punta	(\$/Watt)	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110		

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

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

Tarifa AT.4.2

				Maipo		Ruilosa		Pedro Aguirre Cerda		Petaleros		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tiltil		Vicuña	
RED	ETR	CARGO DECENTO TARIFFARIO 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)	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/Mes)	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550
		Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tanto de consumo)	(\$/Wh)	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000
		Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/Wh)	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 de Transporte	No Aplica	Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/Wh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Cargo transmisión nacional 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 nacional sistema D	(\$/Wh)	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794	5,709	6,794
Cargos por energía (3)	No Aplica	Cargo por energía	(\$/Wh)	63,973	76,128	63,920	76,065	63,966	76,120	63,971	76,126	63,971	76,126	63,971	76,126	63,971	76,126	63,971	76,126	63,971	76,126	63,971	76,126	63,971	76,126	63,971	76,126	63,971	76,126	63,971	76,126	63,971	76,126	63,971	76,126	63,971	76,126
		Cargo por demanda máxima de potencia controlada	(\$/Watt)	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300	1723,782	2051,300
		Cargo por demanda máxima de potencia controlada en horas de punta	(\$/Watt)	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110

(*) **TOTales TARIFAS AT.1 y AT.4.2**
 Se obtiene sumando en (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXION DEL CLIENTE

TIPO DE CONEXION DEL CLIENTE (RED)
 AT.1: Cliente con suministro desde una red aérea en alta tensión
 AT.3: Cliente con suministro desde una red subterránea en alta tensión

(**) Tarifa sujeta a inspección por parte de SEC para definición de términos y condiciones
 Debe cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución 245 15 minutos o inferior.

(***) FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N°14720/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°965/2023
 Consumo menor o igual a 350 kWh : Sin recargo
 Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 1,917 (\$/kWh)
 Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 3,482 (\$/kWh)
 Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 2,582 (\$/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 ENE Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01-marzo-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°54 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

			Cerritos		Carro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul								
CARGO en Boleta/Factura	RED	ETR	CARGO Decreto Tarifario 117 de 2016		UNIDAD		Cerritos		Carro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul				
			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	\$ Neto	\$ IVA				
Carga en Boleta/Factura	AT	A_T	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950		
				Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)	(\$/kW)	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	0,750	0,000
				CARGO por uso de sistema de transmisión	(\$/kW)	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000
Cargos de Transporte	AT	A_T	No Aplica	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
				CARGO transmisión zonal sistema C	(\$/kW)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
				CARGO transmisión zonal 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
CARGO de Transporte	AT	A_T	No Aplica	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
				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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
CARGO por energía (3)	AT	A_T	No Aplica	CARGO por energía	(\$/kW)	63,959	76,111	63,976	76,128	63,938	76,086	63,953	76,104	63,952	76,103	63,919	76,064	63,938	76,088	63,949	76,089	63,969	76,123	63,954	76,105	63,953	76,104	63,954	76,105	63,924	76,070	63,949	76,089	63,960	76,112	63,963	76,116	63,968	76,119				
				CARGO por demanda máxima de potencia suministrada	(\$/kW)	2930,420	3487,200	2930,420	3487,200	2930,420	3487,200	2930,420	3487,200	2930,420	3487,200	2930,420	3487,200	2930,420	3487,200	2930,420	3487,200	2930,420	3487,200	2930,420	3487,200	2930,420	3487,200	2930,420	3487,200	2930,420	3487,200	2930,420	3487,200	2930,420	3487,200	2930,420	3487,200	2930,420	3487,200	2930,420	3487,200		
				CARGO por demanda máxima de potencia incluida en horas de punta	(\$/kW)	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110	6066,479	7219,110		
				CARGO por demanda máxima de potencia incluida en horas de punta	(\$/kW)	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200		
				CARGO por demanda máxima de potencia incluida en horas de punta	(\$/kW)	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200	6307,807	7506,200		

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 ENE Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01-marzo-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°54 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

			Cerritos		Carro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul					
CARGO en Boleta/Factura	RED	ETR	CARGO Decreto Tarifario 117 de 2016		UNIDAD		Cerritos		Carro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
			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			
Carga en Boleta/Factura	AT	A_T	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	
				Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)	(\$/kW)	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 uso de sistema de transmisión	(\$/kW)	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819	0,000	4,819
Cargos de Transporte	AT	A_T	No Aplica	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
				CARGO transmisión zonal sistema C	(\$/kW)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
				CARGO transmisión zonal 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
CARGO de Transporte	AT	A_T	No Aplica	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
				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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
CARGO por energía (3)	AT	A_T	No Aplica	CARGO por energía	(\$/kW)	63,976	76,128	63,920	76,058	63,966	76,120	63,971	76,128	63,971	76,128	63,967	76,109	63,961	76,114	63,975	76,129	63,969	76,123	63,958	76,108	63,964	76,109	63,965	76,110	63,945	76,094	63,966	76,120	63,961	76,109	63,964	76,112	63,963	76,116	
				CARGO por demanda máxima de potencia suministrada	(\$/kW)	2930,420	3487,200</																																	

