

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros especiales de regulación de potencia, a partir de 01 de mayo de 2023. Las usanzas tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 147 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 de 2022 y N° 898 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



TARIFAS DE ADMINISTRACIÓN DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

REGIÓN	ETN	CARGO	UNIDAD	Mapo		Ñuñoa		Pueblo Aguirre Casas		Pudahuel		Provincias		Punta Arenas		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TERRA		TIBO		VIÑA	
				1 Neto	2 IVA	1 Neto	2 IVA	1 Neto	2 IVA	1 Neto	2 IVA	1 Neto	2 IVA	1 Neto	2 IVA	1 Neto	2 IVA	1 Neto	2 IVA	1 Neto	2 IVA	1 Neto	2 IVA	1 Neto	2 IVA	1 Neto	2 IVA	1 Neto	2 IVA	1 Neto	2 IVA	1 Neto	2 IVA	1 Neto	2 IVA		
BT_AA	BT_AA	Cargo por servicio público (no incorpora recargo FET) según letras de cobertura)	(\$/Wh)	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000
BT_AA	BT_AA	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/Wh)	7,718	0,184	7,718	0,184	7,718	0,184	7,718	0,184	7,718	0,184	7,718	0,184	7,718	0,184	7,718	0,184	7,718	0,184	7,718	0,184	7,718	0,184	7,718	0,184	7,718	0,184	7,718	0,184	7,718	0,184	7,718	0,184	7,718	0,184
BT_AA	BT_AA	Cargo de 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	
BT_AA	BT_AA	Cargo de transmisión nacional sistema D	(\$/Wh)	5,182	0,167	5,182	0,167	5,182	0,167	5,182	0,167	5,182	0,167	5,182	0,167	5,182	0,167	5,182	0,167	5,182	0,167	5,182	0,167	5,182	0,167	5,182	0,167	5,182	0,167	5,182	0,167	5,182	0,167	5,182	0,167	5,182	0,167
BT_AA	BT_AA	Cargo de transmisión dedicado	(\$/Wh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
BT_AA	BT_AA	Cargo por servicio público (no incorpora recargo FET) según letras de cobertura)	(\$/Wh)	12,800	0,361	12,800	0,361	12,800	0,361	12,800	0,361	12,800	0,361	12,800	0,361	12,800	0,361	12,800	0,361	12,800	0,361	12,800	0,361	12,800	0,361	12,800	0,361	12,800	0,361	12,800	0,361	12,800	0,361	12,800	0,361	12,800	0,361
BT_AA	BT_AA	Cargo por energía	(\$/Wh)	72,931	86,788	72,931	86,788	72,931	86,788	72,931	86,788	72,931	86,788	72,931	86,788	72,931	86,788	72,931	86,788	72,931	86,788	72,931	86,788	72,931	86,788	72,931	86,788	72,931	86,788	72,931	86,788	72,931	86,788	72,931	86,788	72,931	86,788
BT_AA	BT_AA	Cargo por compras de potencia	(\$/Wh)	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743
BT_AA	BT_AA	Cargo por potencia base (5)	(\$/Wh)	18,739	19,919	18,739	19,919	18,739	19,919	18,739	19,919	18,739	19,919	18,739	19,919	18,739	19,919	18,739	19,919	18,739	19,919	18,739	19,919	18,739	19,919	18,739	19,919	18,739	19,919	18,739	19,919	18,739	19,919	18,739	19,919		
BT_AA	BT_AA	Cargo por potencia base (6)	(\$/Wh)	18,118	19,118	18,118	19,118	18,118	19,118	18,118	19,118	18,118	19,118	18,118	19,118	18,118	19,118	18,118	19,118	18,118	19,118	18,118	19,118	18,118	19,118	18,118	19,118	18,118	19,118	18,118	19,118	18,118	19,118	18,118	19,118		
BT_AA	BT_AA	Carga por servicio público (no incorpora recargo FET) según letras de cobertura)	(\$/Wh)	112,183	133,498	112,183	133,498	112,183	133,498	112,183	133,498	112,183	133,498	112,183	133,498	112,183	133,498	112,183	133,498	112,183	133,498	112,183	133,498	112,183	133,498	112,183	133,498	112,183	133,498	112,183	133,498	112,183	133,498	112,183	133,498		
BT_AA	BT_AA	Electricidad consumida (6) (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 EQUIVALENTA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece)	(\$/Wh)	112,183	133,498	112,183	133,498	112,183	133,498	112,183	133,498	112,183	133,498	112,183	133,498	112,183	133,498	112,183	133,498	112,183	133,498	112,183	133,498	112,183	133,498	112,183	133,498	112,183	133,498	112,183	133,498	112,183	133,498	112,183	133,498		

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 EQUIVALENTA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.

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

TRAMO EQUIVALENTA RESIDENCIAL (ETR)
 T1: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a 0,811 (\$/Wh)
 T2: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a 0,811 (\$/Wh)
 T3: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a 0,811 (\$/Wh)
 T4: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a 0,811 (\$/Wh)
 T5: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a 0,811 (\$/Wh)
 T6: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a 0,811 (\$/Wh)

*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) acorde a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841/2022
 Consumo mayor a 350 y menor a 500 kWh / Recargo: 0,811 (\$/Wh)
 Consumo mayor a 500 y menor a 1000 kWh / Recargo: 1,622 (\$/Wh)
 Consumo mayor a 1000 y menor a 2000 kWh / Recargo: 3,244 (\$/Wh)
 Consumo mayor a 2000 y menor a 5000 kWh / Recargo: 6,488 (\$/Wh)
 Consumo mayor a 5000 kWh / Recargo: 12,976 (\$/Wh)



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-mayo-2022. Las tarifas aplicables y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2022 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N° 7841 del 2022 y N° 896 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Table with columns for Tarifa TRBT2, Cargas (Administración del servicio, Transporte, Energía, Potencia), and 16 regional sub-tables (Maipo, Nuble, etc.). Each sub-table contains a grid of rates for different service types and regions.

(*) TOTAL TARIFA TRBT2
Se obtiene sumando el (1), (2), (3) y (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE EQUIPO TARIFARIA RESIDENCIAL (ET) al que pertenece
ET: Cliente con suministro desde red de distribución aérea y a baja tensión
ET-A: Cliente con suministro desde una red de alta tensión a baja tensión
ET-B: Cliente con suministro desde una red de alta tensión a baja tensión y alta tensión
ET-C: Cliente con suministro desde una red de alta tensión a baja tensión y alta tensión y alta tensión

TIPO DE ESTABILIZADOR DE TENSIONES (ET):
1: Consumo promedio año anterior menor o igual a 200 kWh
2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 200 kWh
3: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 200 kWh
4: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 200 kWh
5: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 200 kWh
6: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 200 kWh
7: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 200 kWh
8: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 200 kWh
9: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 200 kWh
10: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 200 kWh
11: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 200 kWh
12: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 200 kWh
13: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 200 kWh
14: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 200 kWh
15: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 200 kWh
16: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 200 kWh

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-mayo-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2014 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°288 del 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.



Cargos en Boletas/Factura	RED	ETR	CARGO Decreto Tarifario 11Y de 2016	UNIDAD	Cuentas		Carro Nueva		Collina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul					
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	AT_A	AT_S	T1-T6	(\$mes)	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070		
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	T1-T6	(\$kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
Cargo por energía (3)	AT_A	AT_S	T1-T6	(\$kWh)	68.976	82.082	68.996	82.105	68.954	82.055	68.969	82.073	68.968	82.072	68.934	82.031	68.953	82.054	68.957	82.059	68.987	82.095	68.971	82.076	68.969	82.073	68.970	82.074	68.939	82.037	68.955	82.057	68.977	82.083	68.982	82.088	68.975	82.080	68.975	82.080		
Cargo por potencia (4)	AT_A	AT_S	T1-T6	(\$kWh)	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637
Cargo por potencia base (5)	AT_A	AT_S	T1-T6	(\$kWh)	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894	4.953	5.894
TOTAL TARIFA BASE TRAT1					(\$kWh)	148.759	176.613	148.759	176.613	148.759	176.613	148.759	176.613	148.759	176.613	148.759	176.613	148.759	176.613	148.759	176.613	148.759	176.613	148.759	176.613	148.759	176.613	148.759	176.613	148.759	176.613	148.759	176.613	148.759	176.613	148.759	176.613	148.759	176.613	148.759	176.613	

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

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

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
 T1: Consumo promedio año anterior menor o igual a 200 kWh.
 T2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh.
 T3: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 230 kWh.
 T4: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 250 kWh.
 T5: Consumo promedio año anterior mayor a 250 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° 17.473/2002 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841/2002.
 Consumo menor o igual a 300 kWh: Sin Recargo.
 Consumo mayor a 300 y menor o igual a 500 kWh: Recargo 0,311 \$/kWh.
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: Recargo 1,625 \$/kWh.
 Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 2000 kWh: Recargo 2,535 \$/kWh.
 Consumo Superior a 2000 kWh: Recargo 2,839 \$/kWh.

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir de 01-mayo-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ST de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°998 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

enel Tarifa TRAT1

Cargo en Boleta/Factura			Majipo		Ruñca		Pedro Aguirre Cerda		Palaíson		Provincia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TTHI		TTHI		Vitacura			
REO	ETB	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA					
Administración del servicio (1)	AT_A AT_S	11-76	Cargo fijo mensual	(\$mes)	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070		
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo PET según tramo de consumo)	(\$kWh)	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000
			Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$kWh)	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184
AT_A AT_S	11-76	Cargo transmisión nacional interconexión	(\$kWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		
		Cargo transmisión zona sistema D	(\$kWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		
		Cargo transmisión zona sistema D	(\$kWh)	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	
Cargo por energía (3)	AT_A AT_S	11-70	Cargo por energía	(\$kWh)	68.992	82.100	68.934	82.032	68.884	82.011	68.989	82.097	68.881	81.968	68.974	82.079	68.878	82.084	68.929	82.026	68.938	82.036	64.915	77.249	68.960	82.062	68.939	82.037	68.983	82.090	68.870	81.955	62.715	74.631	61.914	73.678	68.924	82.019
			Cargo por compras de potencia	(\$kWh)	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637
			Cargo por potencia base (5)	(\$kWh)	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894		
TOTAL TARIFA BASE TRAT1 Se obtiene sumando (1), (2) y (6) Se debe seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	AT_A AT_S AT_S AT_S AT_S AT_S AT_S AT_S AT_S AT_S AT_S AT_S AT_S AT_S AT_S AT_S	11-76	Electricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (1), (2) y (6))	(\$kWh)	68.992	82.100	68.934	82.032	68.884	82.011	68.989	82.097	68.881	81.968	68.974	82.079	68.878	82.084	68.929	82.026	68.938	64.915	77.249	68.960	82.062	68.939	82.037	68.983	82.090	68.870	81.955	62.715	74.631	61.914	73.678	68.924	82.019	
			para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	(\$kWh)	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637
			Electricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (1), (2) y (6))	(\$kWh)	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894		
			para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	(\$kWh)	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000
			Electricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (1), (2) y (6))	(\$kWh)	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184		
			para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	(\$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	
			Electricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (1), (2) y (6))	(\$kWh)	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167
			para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	(\$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	
			Electricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (1), (2) y (6))	(\$kWh)	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351		
			para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	(\$kWh)	68.992	82.100	68.934	82.032	68.884	82.011	68.989	82.097	68.881	81.968	68.974	82.079	68.878	82.084	68.929	82.026	68.938	82.036	64.915	77.249	68.960	82.062	68.939	82.037	68.983	82.090	68.870	81.955	62.715	74.631	61.914	73.678	68.924	82.019
			Electricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (1), (2) y (6))	(\$kWh)	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894	4.363	5.894		
			para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	(\$kWh)	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000		
			Electricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (1), (2) y (6))	(\$kWh)	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184		
			para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	(\$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		
			Electricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (1), (2) y (6))	(\$kWh)	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167	5.182	6.167
			para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	(\$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	
Electricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (1), (2) y (6))	(\$kWh)	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351					
para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	(\$kWh)	68.992	82.100	68.934	82.032	68.884	82.011	68.989	82.097	68.881	81.968	68.974	82.079	68.878	82.084	68.929	82.026	68.938	82.036	64.915	77.249	68.960	82.062	68.939	82.037	68.983	82.090	68.870	81.955									



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 aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir el 01-Mayo-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2023, ambos del 2023, ambos del 2022 y N° 898 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for Tarifa (e.g., Cargas por energía, Cargas por potencia), Periodo (e.g., Maipo, Ñuñoa), and various sub-tariff rates (e.g., \$ kWh, \$ hora, \$ hora/kWh). Includes sub-sections for 'CARGO POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA' and 'CARGO POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA (5)'.

(*) TOL TARIFA TRAT

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

BT: SA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión aérea
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 distribución subterránea en alta y baja tensión

TIPO DE TENDIDO ELÉCTRICO (RED)

BT: SA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión aérea
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 distribución subterránea en alta y baja tensión

TIPO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFFAS (FEI)

FEI: Cliente con estabilización de tarifas (FEI) de acuerdo a Ley N° 21472/2022 del Ministerio de Energía y Fomento (conexión en alta y baja tensión)
FEI: Cliente con estabilización de tarifas (FEI) de acuerdo a Ley N° 21472/2022 del Ministerio de Energía y Fomento (conexión en alta y baja tensión)

TIPO DE REGULACIÓN DE PRECIOS

Regulación de precios: Cliente con suministro sostenido a regulación de precios
Regulación de precios: Cliente con suministro sostenido a regulación de precios

TIPO DE REGULACIÓN DE PRECIOS

Regulación de precios: Cliente con suministro sostenido a regulación de precios
Regulación de precios: Cliente con suministro sostenido a regulación de precios



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 la Entidad Distribuidora Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir del 01-Mayo-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2022 y N° 898 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE MINISTRO ESTABILIZADORAS A USUARIOS RESIDENCIALES

REED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11Y de 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Negro		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		El Florida		La Granja		La Reina		Las Condes		Los Barnechea		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			
A.T.	A.T.	S	11-T6	Carga por servicio público (No incorpora recargo FEF según ramo de consumo)	668.008	794.930	668.008	794.930	668.008	794.930	668.008	794.930	668.008	794.930	668.008	794.930	668.008	794.930	668.008	794.930	668.008	794.930	668.008	794.930	668.008	794.930	668.008	794.930	668.008	794.930	668.008	794.930	668.008	794.930	668.008	794.930
					0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000
A.T.	A.T.	S	11-T6	Carga por uso de sistema de transmisión	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184
					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
A.T.	A.T.	S	11-T6	Carga 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
A.T.	A.T.	S	11-T6	Carga transmisión zona sistema D	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187
					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
A.T.	A.T.	S	11-T6	Carga transmisión zona sistema C	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
A.T.	A.T.	S	11-T6	Transporte de electricidad (2)	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351
					68.978	82.082	68.978	82.082	68.978	82.082	68.978	82.082	68.978	82.082	68.978	82.082	68.978	82.082	68.978	82.082	68.978	82.082	68.978	82.082	68.978	82.082	68.978	82.082	68.978	82.082	68.978	82.082	68.978	82.082	68.978	82.082
A.T.	A.T.	S	11-T6	Cargo por energía	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400
					263.756	313.870	263.756	313.870	263.756	313.870	263.756	313.870	263.756	313.870	263.756	313.870	263.756	313.870	263.756	313.870	263.756	313.870	263.756	313.870	263.756	313.870	263.756	313.870	263.756	313.870	263.756	313.870	263.756	313.870	263.756	313.870
A.T.	A.T.	S	11-T6	Cargo por compras de potencia	448.387	533.660	448.387	533.660	448.387	533.660	448.387	533.660	448.387	533.660	448.387	533.660	448.387	533.660	448.387	533.660	448.387	533.660	448.387	533.660	448.387	533.660	448.387	533.660	448.387	533.660	448.387	533.660	448.387	533.660	448.387	533.660
					229.743	271.470	229.743	271.470	229.743	271.470	229.743	271.470	229.743	271.470	229.743	271.470	229.743	271.470	229.743	271.470	229.743	271.470	229.743	271.470	229.743	271.470	229.743	271.470	229.743	271.470	229.743	271.470	229.743	271.470	229.743	271.470
A.T.	A.T.	S	11-T6	Cargo por demanda máxima de potencia	489.252	588.510	489.252	588.510	489.252	588.510	489.252	588.510	489.252	588.510	489.252	588.510	489.252	588.510	489.252	588.510	489.252	588.510	489.252	588.510	489.252	588.510	489.252	588.510	489.252	588.510	489.252	588.510	489.252	588.510	489.252	588.510
					278.638	329.689	278.638	329.689	278.638	329.689	278.638	329.689	278.638	329.689	278.638	329.689	278.638	329.689	278.638	329.689	278.638	329.689	278.638	329.689	278.638	329.689	278.638	329.689	278.638	329.689	278.638	329.689	278.638	329.689	278.638	329.689
A.T.	A.T.	S	11-T6	Carga por demanda máxima de potencia	470.109	569.430	470.109	569.430	470.109	569.430	470.109	569.430	470.109	569.430	470.109	569.430	470.109	569.430	470.109	569.430	470.109	569.430	470.109	569.430	470.109	569.430	470.109	569.430	470.109	569.430	470.109	569.430	470.109	569.430	470.109	569.430
					293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684
A.T.	A.T.	S	11-T6	Carga por distribución	489.966	572.300	489.966	572.300	489.966	572.300	489.966	572.300	489.966	572.300	489.966	572.300	489.966	572.300	489.966	572.300	489.966	572.300	489.966	572.300	489.966	572.300	489.966	572.300	489.966	572.300	489.966	572.300	489.966	572.300	489.966	572.300
					293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684
A.T.	A.T.	S	11-T6	Cargo por demanda máxima de potencia	491.832	588.200	491.832	588.200	491.832	588.200	491.832	588.200	491.832	588.200	491.832	588.200	491.832	588.200	491.832	588.200	491.832	588.200	491.832	588.200	491.832	588.200	491.832	588.200	491.832	588.200	491.832	588.200	491.832	588.200	491.832	588.200
					293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684	293.028	353.684
A.T.	A.T.	S	11-T6	Cargo por demanda máxima de potencia	266.697	318.800	266.697	318.800	266.697	318.800	266.697	318.800	266.697	318.800	266.697	318.800	266.697	318.800	266.697	318.800	266.697	318.800	266.697	318.800	266.697	318.800	266.697	318.800	266.697	318.800	266.697	318.800	266.697	318.800	266.697	318.800
					133.348	159.400	133.348	159.400	133.348	159.400	133.348	159.400	133.348	159.400	133.348	159.400	133.348	159.400	133.348	159.400	133.348	159.400	133.348	159.400	133.348	159.400	133.348	159.400	133.348	159.400	133.348	159.400	133.348	159.400	133.348	159.400
A.T.	A.T.	S	11-T6	Cargo por demanda máxima de potencia	224.196	269.840	224.196	269.840	224.196	269.840	224.196	269.840	224.196	269																						



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará EN Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01 mayo 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 147 de 2025, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 41 del 2022 y N° 98 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Tarifa BT2

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

12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351
--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

CARGO EN BOLETA/FACTURA	RED	ETR	CARGO DECRETOS TARIFARIO 111 DE 2016	UNIDAD	Maipo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Pehuenhue		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Recoleta		San Miguel		San Joaquín		San Ramón		Santiago		Tiltil		Viña del Mar								
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA					
72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788

12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351
--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788
--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351
--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788
--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351
--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788	72,915	86,788
--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

(*) TOTALES TARIFAS BT2 y BT3
Se obtiene sumando el (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

BT-AR: 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 subterránea
BT-AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT-SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TIPO DE CONSUMO
BT-AR: 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 subterránea
BT-AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT-SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TIPO DE CONSUMO
BT-AR: 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 subterránea
BT-AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT-SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TIPO DE CONSUMO
BT-AR: 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 subterránea
BT-AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT-SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TIPO DE CONSUMO
BT-AR: 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 subterránea
BT-AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT-SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión



De acuerdo a establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicara Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-mayo-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 161 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°941 del 2022 y N°998 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Tarifa BT6

Cargo en Boleta/Factura		RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Cerritos	Corro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucú		
BT_AA	BT_SA	BT_AD	BT_BS		(\$mes)	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ 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)	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590	381.168	453.590
		No Aplica		Cargo por servicios públicos (No recupera recargo FEP según ramo de consumo)	(\$kWh)	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000
Cargos de Transporte		No Aplica		Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$kWh)	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184
		No Aplica		Cargo transmisión nacional interconexión	(\$kWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		No Aplica		Cargo transmisión zonal sistema C	(\$kWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		No Aplica		Cargo transmisión zonal sistema D	(\$kWh)	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187	5.182	6.187
		No Aplica		Cargo transmisión dedicado	(\$kWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Cargo por energía (3)		No Aplica		Transporte de electricidad (2)	(\$kWh)	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351	12.900	15.351
Cargos por potencia (4)		No Aplica		Cargo por energía	(\$kWh)	72.915	86.778	72.915	86.778	72.915	86.778	72.915	86.778	72.915	86.778	72.915	86.778	72.915	86.778	72.915	86.778	72.915	86.778	72.915	86.778	72.915	86.778	72.915	86.778	72.915	86.778	72.915	86.778	72.915	86.778	72.915	86.778	72.915	86.778
		No Aplica		Cargo por compras de potencia	(\$kWh)	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000
		No Aplica		Cargo por demanda máxima de potencia	(\$kWh)	381.025	4301.880	381.025	4301.880	381.025	4301.880	381.025	4301.880	381.025	4301.880	381.025	4301.880	381.025	4301.880	381.025	4301.880	381.025	4301.880	381.025	4301.880	381.025	4301.880	381.025	4301.880	381.025	4301.880	381.025	4301.880	381.025	4301.880	381.025	4301.880	381.025	4301.880
		No Aplica		Peña en horas de punta, en su componente de distribución	(\$kWh)	928.185	928.185	928.185	928.185	928.185	928.185	928.185	928.185	928.185	928.185	928.185	928.185	928.185	928.185	928.185	928.185	928.185	928.185	928.185	928.185	928.185	928.185	928.185	928.185	928.185	928.185	928.185	928.185	928.185	928.185	928.185	928.185	928.185	
		No Aplica		Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$kWh)	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850	2919.202	3473.850
		No Aplica		Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$kWh)	381.933	4548.100	381.933	4548.100	381.933	4548.100	381.933	4548.100	381.933	4548.100	381.933	4548.100	381.933	4548.100	381.933	4548.100	381.933	4548.100	381.933	4548.100	381.933	4548.100	381.933	4548.100	381.933	4548.100	381.933	4548.100	381.933	4548.100	381.933	4548.100	381.933	4548.100
		No Aplica		Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$kWh)	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820	3758.672	4472.820

(*) TOTAL TARIFA BT6

Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE 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_AD Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea en alta y baja tensión
BT_BS Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TIPO DE CONEXION DEL CLIENTE (RED)
N°41.0022
Consumo menor o igual a 350 kWh - Sin recargo
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh - Recargo 0,81 (\$kWh)
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh - Recargo 1,82 (\$kWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh - Recargo 2,53 (\$kWh)
Consumo Superior a 5000 kWh - Recargo 2,83 (\$kWh)

TIPO DE CONEXION DEL CLIENTE (RED)
N°41.0022
Consumo menor o igual a 350 kWh - Sin recargo
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh - Recargo 0,81 (\$kWh)
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh - Recargo 1,82 (\$kWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh - Recargo 2,53 (\$kWh)
Consumo Superior a 5000 kWh - Recargo 2,83 (\$kWh)

enel Tarifa AT2

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplican Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-mayo-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ST de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°941 del 2022 y N°98 del 2022, 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		Los Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucal			
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA				
Administración del servicio (1)	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070		
		Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)	(\$ kWh)	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000		
		Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$ kWh)	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184		
Cargos de Transporte	No Aplica	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 zona 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			
		Cargo transmisión zona sistema D	(\$ kWh)	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167		
Cargos por energía (3)	No Aplica	Cargo por energía	(\$ kWh)	68,978	82,082	68,996	82,105	68,964	82,055	68,989	82,073	68,968	82,072	68,934	82,031	68,953	82,054	68,957	82,059	68,987	82,095	68,971	82,078	68,989	82,073	68,970	82,074	68,939	82,037	68,955	82,057	68,977	82,083	68,982	82,088	68,992	82,095
		Cargo por potencia contratada presente en punta	(\$ kW/mes)	9295,714	11081,900	9295,714	11081,900	9295,161	10983,880	9295,714	11081,900	9295,714	11081,900	9295,714	11081,900	9295,714	11081,900	9295,714	11081,900	9295,714	11081,900	9295,714	11081,900	9295,714	11081,900	9295,714	11081,900	9295,714	11081,900	9295,714	11081,900	9295,714	11081,900	9295,714	11081,900		
		Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta	(\$ kW/mes)	5681,655	6737,370	5681,655	6737,370	5619,622	6687,350	5681,655	6737,370	5681,655	6737,370	5681,655	6737,370	5681,655	6737,370	5681,655	6737,370	5681,655	6737,370	5681,655	6737,370	5681,655	6737,370	5681,655	6737,370	5681,655	6737,370	5681,655	6737,370	5681,655	6737,370	5681,655	6737,370		

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplican Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-mayo-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ST de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°941 del 2022 y N°98 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa AT3

		Cerritos		Corro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucal		
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA			
Administración del servicio (1)	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960			
		Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)	(\$ kWh)	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000			
		Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$ kWh)	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184			
Cargos de Transporte	No Aplica	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			
		Cargo transmisión zona 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			
		Cargo transmisión zona sistema D	(\$ kWh)	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167			
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	No Aplica	Cargo por energía	(\$ kWh)	68,992	82,100	68,934	82,032	68,964	82,091	68,989	82,097	68,881	81,968	68,974	82,079	68,978	82,084	68,920	82,028	68,938	82,038	64,915	77,249	68,960	82,062	68,920	82,037	68,983	82,000	68,870	81,955	82,716	74,631	61,974	73,878	68,924
		Cargo por potencia contratada presente en punta	(\$ kW/mes)	9295,714	11081,900	9295,714	11081,900	9295,714	11081,900	9295,714	11081,900	9295,714	11081,900	9295,714	11081,900	9295,714	11081,900	9295,714	11081,900	9295,714	11081,900	9295,714	11081,900	9295,714	11081,900	9295,714	11081,900	9295,714	11081,900	9295,714	11081,900	9295,714	11081,900			
		Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta	(\$ kW/mes)	5681,655	6737,370	5681,655	6737,370	5619,622	6687,350	5681,655	6737,370	5681,655	6737,370	5681,655	6737,370	5681,655	6737,370	5681,655	6737,370	5681,655	6737,370	5681,655	6737,370	5681,655	6737,370	5681,655	6737,370	5681,655	6737,370	5681,655	6737,370	5681,655	6737,370			

(*) **TOTAL TARIFAS AT2 y AT3**
 Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

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

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

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N°21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°941/2022.
 Consumo mayor a 350 kWh/mes: Recargo 0,81% (\$ kWh)
 Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh/mes: Recargo 1,62% (\$ kWh)
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh/mes: Recargo 3,23% (\$ kWh)
 Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh/mes: Recargo 2,55% (\$ kWh)
 Consumo Superior a 5000 kWh/mes: Recargo 3,33% (\$ 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-Mayo-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°941 del 2022 y N°898 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

CARGO EN BOLSA/FACTURA	RED	ETR	CARGO DECENTRO TARIFFARIO 11Y DE 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Navea		Collina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucal						
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA			
Administración del servicio (1)	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070	540.395	643.070				
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					
				Cargo transmisión nacional interconexión	(\$kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
				Cargo transmisión nacional sistema C	(\$kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
				Cargo transmisión nacional sistema D	(\$kWh)	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187		
				Cargo transmisión nacional sistema E	(\$kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$kW)	68.978	82.082	68.996	82.105	68.954	82.055	68.969	82.073	68.968	82.072	68.934	82.031	68.953	82.054	68.957	82.059	68.987	82.095	68.971	82.078	68.969	82.073	68.970	82.074	68.939	82.037	68.955	82.057	68.977	82.083	68.982	82.088	68.975	82.080				
				Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$kW)	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170		
				Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$kW)	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980
				Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$kW)	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720
				Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$kW)	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENL Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir de 01-Mayo-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°941 del 2022 y N°898 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

CARGO EN BOLSA/FACTURA	RED	ETR	CARGO DECENTRO TARIFFARIO 11Y DE 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Navea		Collina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucal						
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA					
Administración del servicio (1)	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960	666.353	792.960						
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$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 nacional interconexión	(\$kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
				Cargo transmisión nacional sistema C	(\$kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
				Cargo transmisión nacional sistema D	(\$kWh)	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187	5,182	6,187		
				Cargo transmisión nacional sistema E	(\$kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$kW)	68.978	82.082	68.996	82.105	68.954	82.055	68.969	82.073	68.968	82.072	68.934	82.031	68.953	82.054	68.957	82.059	68.987	82.095	68.971	82.078	68.969	82.073	68.970	82.074	68.939	82.037	68.955	82.057	68.977	82.083	68.982	82.088	68.975	82.080				
				Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$kW)	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170	1631.235	1941.170		
				Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$kW)	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980	2773.092	3299.980
				Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$kW)	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720	7864.471	9120.720
				Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$kW)	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480	7892.840	9392.480

(*) **TODAS LAS TARIFAS AT.1.1 Y AT.4.2**
 Se obtiene sumando en (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ellos los valores según



Tarifa AT.4.3

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-mayo-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N°841 del 2022 y N°898 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

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

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-mayo-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N°841 del 2022 y N°898 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



Tarifa AT5

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-mayo-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N°841 del 2022 y N°898 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

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

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

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

AT.4. Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión. AT.5 Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión. FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET): según Ley N° 21472-2022. Las Opciones Tarifarias y Condiciones de Aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 del 2024 y 16T del 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N° 841 del 2022. Consumo menor o igual a 350 kWh: Sin recargo. Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh: Recargo: 0,81 (\$ kWh). Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1.000 kWh: Recargo: 1,62 (\$ kWh). Consumo superior a 1.000 y menor o igual a 2.000 kWh: Recargo: 2,55 (\$ kWh). Consumo superior a 2.000 kWh: Recargo: 2,55 (\$ kWh).

