



Tarifa TRBT

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargo en Bóveda/Tarifa			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		Maucal		
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11Y de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
BT-SA	BT-SA	Administración del servicio (1)	(E=mes)	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210
BT-SA	BT-SA	Cargos de Transporte	(E=mes)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
BT-SA	BT-SA	Cargos por energía (3)	(E=mes)	76.971	91.120	76.971	91.120	76.971	91.120	76.971	91.120	76.971	91.120	76.971	91.120	76.971	91.120	76.971	91.120	76.971	91.120	76.971	91.120	76.971	91.120	76.971	91.120	76.971	91.120	76.971	91.120	76.971	91.120	76.971	91.120	76.971	91.120
BT-SA	BT-SA	Cargos por compras de potencia (4)	(E=mes)	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900
BT-SA	BT-SA	Cargos por demanda máxima de potencia (5)	(E=mes)	5068.361	6134.300	5068.361	6134.300	5068.361	6134.300	5068.361	6134.300	5068.361	6134.300	5068.361	6134.300	5068.361	6134.300	5068.361	6134.300	5068.361	6134.300	5068.361	6134.300	5068.361	6134.300	5068.361	6134.300	5068.361	6134.300	5068.361	6134.300	5068.361	6134.300	5068.361	6134.300	5068.361	6134.300

Cargo en Bóveda/Tarifa			Maipo		Núñez		Petro Aguirre Cerda		Pudahuel		Providencia		Quilicura		Quinta Moneda		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TIBB		TIBB		Vitacura			
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11Y de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA			
BT-SA	BT-SA	Administración del servicio (1)	(E=mes)	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	
BT-SA	BT-SA	Cargos de Transporte	(E=mes)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		
BT-SA	BT-SA	Cargos por energía (3)	(E=mes)	76.980	91.142	76.980	91.142	76.980	91.142	76.980	91.142	76.980	91.142	76.980	91.142	76.980	91.142	76.980	91.142	76.980	91.142	76.980	91.142	76.980	91.142	76.980	91.142	76.980	91.142	76.980	91.142	76.980	91.142	76.980	91.142	76.980
BT-SA	BT-SA	Cargos por compras de potencia (4)	(E=mes)	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	
BT-SA	BT-SA	Cargos por demanda máxima de potencia (5)	(E=mes)	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	3077.227	3681.900	

(*) TOTAL TARIFA TRBT

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 A: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
 BT-SA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
 BT-BA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
 T: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea

TRAMO EQUIPO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
 1: Consumo promedio del anterior mayor a 200 kWh y menor a 300 kWh
 2: Consumo promedio del anterior mayor a 300 kWh y menor a 400 kWh
 3: Consumo promedio del anterior mayor a 400 kWh y menor a 500 kWh
 4: Consumo promedio del anterior mayor a 500 kWh y menor a 600 kWh
 5: Consumo promedio del anterior mayor a 600 kWh y menor a 700 kWh
 6: Consumo promedio del anterior mayor a 700 kWh y menor a 800 kWh

FORMA DE ESTABILIZACIÓN DE (PARTES AET) acorde a Ley N° 17.422/2002 del Estado
 1: Sin recargo
 2: Recargo 0,85% (E=mes)
 3: Recargo 1,81% (E=mes)
 4: Recargo 2,80% (E=mes)
 5: Recargo 3,80% (E=mes)



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 del 01 de febrero 2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2024 y 77 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N° 965 del 2023 y N° 54 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Cargo en Boleta/Tarifa		RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016	UNIDAD	Cerritos		Curro Nueva		Colina		Conchal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maipo					
						\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del servicio (1)		BT-AA	BT-BA	BT-BS	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FEF según tema de consumo)	(\$ kWh)	678,597	807,530	678,597	807,530	678,597	807,530	678,597	807,530	678,597	807,530	678,597	807,530	678,597	807,530	678,597	807,530	678,597	807,530	678,597	807,530	678,597	807,530	678,597	807,530	678,597	807,530	678,597	807,530	678,597	807,530	678,597	807,530	678,597	807,530			
Cargos de Transporte		BT-AA	BT-BA	BT-BS		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 por energía (3)		BT-AA	BT-BA	BT-BS			Cargo por compras de potencia	(\$ kWh)	76,521	91.142	76,520	91.146	76,547	91.101	76,564	91.111	76,563	91.110	76,524	91.064	76,546	91.088	76,550	91.094	76,584	91.136	76,586	91.114	76,604	91.111	76,565	91.112	76,529	91.070	76,500	91.004	76,575	91.121	76,576	91.120	76,571	91.119	
Cargos por demanda máxima de potencia (5)		BT-AA	BT-BA	BT-BS	Cargo por demanda máxima de potencia en horas de punta, en su componente de distribución			(\$ kWh)	481,647	569,260	481,647	569,260	481,647	569,260	481,647	569,260	481,647	569,260	481,647	569,260	481,647	569,260	481,647	569,260	481,647	569,260	481,647	569,260	481,647	569,260	481,647	569,260	481,647	569,260	481,647	569,260	481,647	569,260	481,647	569,260	481,647	569,260	481,647
Cargos por demanda máxima de potencia (6)		BT-AA	BT-BA	BT-BS		Cargo por demanda máxima de potencia en horas de punta, en su componente de distribución		(\$ kWh)	321,025	390,420	321,025	390,420	321,025	390,420	321,025	390,420	321,025	390,420	321,025	390,420	321,025	390,420	321,025	390,420	321,025	390,420	321,025	390,420	321,025	390,420	321,025	390,420	321,025	390,420	321,025	390,420	321,025	390,420	321,025	390,420	321,025	390,420	321,025

(*) TOTAL TARIFA TRBT2
Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EJIDUAL/TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

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

TRAMO EJIDUAL/TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
11: Consumo promedio anterior menor a igual a 200 kWh
12: Consumo promedio anterior mayor a igual a 200 kWh y menor a igual a 300 kWh
13: Consumo promedio anterior mayor a igual a 300 kWh y menor a igual a 400 kWh
14: Consumo promedio anterior mayor a igual a 400 kWh y menor a igual a 500 kWh
15: Consumo promedio anterior mayor a igual a 500 kWh y menor a igual a 600 kWh
16: Consumo promedio anterior mayor a igual a 600 kWh y menor a igual a 800 kWh
17: Consumo promedio anterior mayor a igual a 800 kWh y menor a igual a 1000 kWh
18: Consumo promedio anterior mayor a igual a 1000 kWh y menor a igual a 1500 kWh
19: Consumo promedio anterior mayor a igual a 1500 kWh y menor a igual a 2000 kWh
20: Consumo promedio anterior mayor a igual a 2000 kWh y menor a igual a 2500 kWh



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se actualiza la determinación de las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de febrero 2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2024 y 77 de 2024, ambos del Ministerio de Economía y Resolución Excmo N° 965 del 2023 y N° 54 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Cargos en Boletas/Factura		RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016	UNIDAD	Cerritos		Curro Nueva		Colina		Conchal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maipo					
						\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)		BT-AA	BT-BA	BT-BS	Carga por servicio público (No incorpora recargo FEF según tema de consumo)	(\$ kWh)	678.597	807.530	678.597	807.530	678.597	807.530	678.597	807.530	678.597	807.530	678.597	807.530	678.597	807.530	678.597	807.530	678.597	807.530	678.597	807.530	678.597	807.530	678.597	807.530	678.597	807.530	678.597	807.530	678.597	807.530	678.597	807.530	678.597	807.530	678.597	807.530	
Cargos de Transporte		BT-AA	BT-BA	BT-BS		Carga por uso de sistema de transmisión	(\$ kWh)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Cargos por energía (3)		BT-AA	BT-BA	BT-BS			Carga por compra de potencia	(\$ kWh)	76.571	91.142	76.571	91.142	76.571	91.142	76.571	91.142	76.571	91.142	76.571	91.142	76.571	91.142	76.571	91.142	76.571	91.142	76.571	91.142	76.571	91.142	76.571	91.142	76.571	91.142	76.571	91.142	76.571	91.142	76.571	91.142	76.571	91.142	76.571
Cargos por demanda máxima de potencia (5)		BT-AA	BT-BA	BT-BS	Carga por demanda máxima de potencia (en horas de punta, en su componente de distribución)			(\$ kWh)	481.647	569.260	481.647	569.260	481.647	569.260	481.647	569.260	481.647	569.260	481.647	569.260	481.647	569.260	481.647	569.260	481.647	569.260	481.647	569.260	481.647	569.260	481.647	569.260	481.647	569.260	481.647	569.260	481.647	569.260	481.647	569.260	481.647	569.260	481.647

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

TRAMO EQUIVALENTA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
1: Consumo promedio anterior menor o igual a 200 kWh
2: Consumo promedio anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 300 kWh
3: Consumo promedio anterior mayor a 300 kWh y menor o igual a 400 kWh
4: Consumo promedio anterior mayor a 400 kWh y menor o igual a 500 kWh
5: Consumo promedio anterior mayor a 500 kWh y menor o igual a 600 kWh
6: Consumo promedio anterior mayor a 600 kWh y menor o igual a 700 kWh
7: Consumo promedio anterior mayor a 700 kWh y menor o igual a 800 kWh
8: Consumo promedio anterior mayor a 800 kWh y menor o igual a 900 kWh
9: Consumo promedio anterior mayor a 900 kWh y menor o igual a 1000 kWh
10: Consumo promedio anterior mayor a 1000 kWh y menor o igual a 1100 kWh
11: Consumo promedio anterior mayor a 1100 kWh y menor o igual a 1200 kWh
12: Consumo promedio anterior mayor a 1200 kWh y menor o igual a 1300 kWh
13: Consumo promedio anterior mayor a 1300 kWh y menor o igual a 1400 kWh
14: Consumo promedio anterior mayor a 1400 kWh y menor o igual a 1500 kWh
15: Consumo promedio anterior mayor a 1500 kWh y menor o igual a 1600 kWh
16: Consumo promedio anterior mayor a 1600 kWh y menor o igual a 1700 kWh
17: Consumo promedio anterior mayor a 1700 kWh y menor o igual a 1800 kWh
18: Consumo promedio anterior mayor a 1800 kWh y menor o igual a 1900 kWh
19: Consumo promedio anterior mayor a 1900 kWh y menor o igual a 2000 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 regulados a regulación de precios, a partir de 01-Febrero-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 64 de 2024 y 77 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°566 del 2023 y N°624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

enel Tarifa TRAT1

Cargo en Boleta/Factura	REO	ETB	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Maipo		Ruihua		Pedro Aguirre Cerda		Palaíson		Provincia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TTHI		TTHI		Vitacura		
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	
Administración del servicio (1)	AT_A	AT_S	11-76	Cargo fijo mensual	(líneas)	549.126	663.460	549.126	663.460	549.126	663.460	549.126	663.460	549.126	663.460	549.126	663.460	549.126	663.460	549.126	663.460	549.126	663.460	549.126	663.460	549.126	663.460	549.126	663.460	549.126	663.460	549.126	663.460	549.126	663.460	549.126	663.460	549.126	663.460
				Cargo por servicio público (No incorpora recargo PET 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
Transporte de electricidad (2)	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		
				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)	5.709	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
					(\$ 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 por energía (3)	AT_A	AT_S	11-76	Cargo por energía	(\$ kWh)	72.508	86.284	72.446	86.211	72.498	86.273	72.504	86.280	72.390	86.144	72.448	86.261	72.492	86.266	72.441	86.205	72.450	86.215	68.224	81.186	72.474	86.244	72.451	86.217	72.498	86.273	72.378	86.130	65.911	78.434	65.069	77.432	72.435	86.198
Cargo por potencia (4)	AT_A	AT_S	11-76	Cargo por compras de potencia	(\$ kWh)	15.973	19.008	15.973	19.008	15.973	19.008	15.973	19.008	15.973	19.008	15.973	19.008	15.973	19.008	15.973	19.008	15.973	19.008	15.973	19.008	15.973	19.008	15.973	19.008	15.973	19.008	15.973	19.008	15.973	19.008	15.973	19.008	15.973	
Cargo por potencia base (5)	AT_A	AT_S	11-76	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$ kWh)	6.130	6.105	6.130	6.105	6.130	6.105	6.130	6.105	6.130	6.105	6.130	6.105	6.130	6.105	6.130	6.105	6.130	6.105	6.130	6.105	6.130	6.105	6.130	6.105	6.130	6.105	6.130	6.105	6.130	6.105	6.130			
TOTAL TARIFA BASE TRAT1																																							
Se obtiene sumando (1), (2) y (6)																																							
Señalando seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPAMIENTO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) a que pertenece.																																							
Se obtiene sumando (1), (2) y (6)																																							
Señalando seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPAMIENTO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) a 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_AB: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea.
 BT_SB: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

TRAMO EQUIPAMIENTO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
 T1: Consumo promedio 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), acorde a Ley N°21.472.2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°565/2023.
 Consumo menor o igual a 300 kWh: Sin recargo.
 Consumo mayor a 300 y menor o igual a 400 kWh: Recargo: 0,85% (\$ kWh).
 Consumo mayor a 400 y menor o igual a 500 kWh: Recargo: 1,97% (\$ kWh).
 Consumo superior a 500 kWh: Recargo: 2,86% (\$ kWh).



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplican el End Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir del 01-Abrero-2024. Las tarifas aplicables y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución ENR N°65 del 2023 y N°84 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELECTRICIDAD DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for Tarifa (RED, ETR), Cargas (Carga por energía, Cargas por potencia, Cargas por demanda máxima de potencia), and various consumption levels (Cerritos, Corro Nueva, Colina, Conchalí, Estación Central, Huachuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granga, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Espejo, Lo Prado, Mecul). Includes sub-sections for 'C) TALLER TARIFA TRAT' and 'FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET)'.

C) TALLER TARIFA TRAT
Se obtiene sumando (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 TRAMO EQUIVALENTE (RED) al que pertenece

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

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET)
Consumo menor o igual a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh - Sin recargo
Consumo menor o igual a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh - Sin recargo
Consumo menor o igual a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh - Sin recargo
Consumo superior a 200 kWh y menor o igual a 250 kWh - Recargo 1,91% (B/M)
Consumo superior a 200 kWh y menor o igual a 250 kWh - Recargo 2,86% (B/M)



Tarifa TRAT2

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarias residenciales que aplican el Régimen Especial de Tarifación Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir del 01-Abrero-2024. Las tarifas aplicables y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 del 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución ENER N°665 del 2024 y N°824 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE MINISTRO ENERGÍA DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Main tariff table with columns: Cargo, Tarifa (Neto, IVA, etc.), and locations (Magipo, Nulvo, etc.). Includes sections for Carga por energía, Cargas por potencia, and Cargas por demanda máxima.

(*) TOTAL TARIFA TRAT2

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED): BT-SA, Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y sub estación aérea; BT-CA, Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión; BT-SL, Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

TRAMO EQUIVADO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR): T1: Consumo promedio inferior a menor a 200 kWh y menor a 0,5 MW; T2: Consumo promedio inferior a menor a 300 kWh y menor a 0,5 MW; T3: Consumo promedio inferior a menor a 400 kWh y menor a 0,5 MW; T4: Consumo promedio inferior a menor a 500 kWh y menor a 0,5 MW; T5: Consumo promedio inferior a menor a 600 kWh y menor a 0,5 MW; T6: Consumo promedio inferior a menor a 200 kWh.

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FEET): Según Ley N°21-20-2022 del Ministerio de Energía y Resolución ENER N°665 del 2024... FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FEET) a pagar por el cliente. FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FEET) a pagar por el cliente. FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FEET) a pagar por el cliente.



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 el EN Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir el 01-Abrero-2024. Las copiosas tarifas y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución EN0565 del 2024 y N°824 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELECTRICIDAD RESIDENCIAL A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for Tarifa (RED, ETR), Carga (Carga Decreto Tarifario 11T de 2016), UNIDAD, and various regional price points (e.g., Maipo, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cuesta, etc.). Includes sub-sections for 'Cargos por potencia (4)', 'Cargos por demanda máxima de potencia (5)', and 'Cargos por energía (3)'.

(*) TOTAL TARIFA TRAT3. Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5). Debe seleccionarse para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE EQUIPO DE CONEXIÓN (ETL) al que pertenece.

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

TIPO DE EQUIPO DE CONEXIÓN (ETL): ETR-1: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea. ETR-2: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión aérea. ETR-3: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FEET): Cliente a Ley N° 21420/2022 del Ministerio de Energía y Reconstrucción con un monto de FEET de 200.000.000. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea con un monto de FEET de 200.000.000.

CONSUMO MENOR A 200 kWh/mes y menor a 100 kWh/mes. CONSUMO MENOR A 350 kWh/mes y menor a 150 kWh/mes. CONSUMO MENOR A 500 kWh/mes y menor a 200 kWh/mes. CONSUMO SUPERIOR A 200 kWh/mes y mayor a 100 kWh/mes. CONSUMO SUPERIOR A 350 kWh/mes y mayor a 150 kWh/mes. CONSUMO SUPERIOR A 500 kWh/mes y mayor a 200 kWh/mes.



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 del 01 de febrero de 2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 77 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 965 del 2023 y N° 824 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Cargos en Boleta/Factura		RED	ETR	Cargo Decuento Tarifario 11Y de 2016	UNIDAD	Centros		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				
BT_AA	BT_SA	BT_AG	BT_BS	No Aplica	(\$/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)		BT_AA	BT_SA	BT_AG	BT_BS	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	549.126	663.490	549.126	663.490	549.126	663.490	549.126	663.490	549.126	663.490	549.126	663.490	549.126	663.490	549.126	663.490	549.126	663.490	549.126	663.490	549.126	663.490	549.126	663.490	549.126	663.490	549.126	663.490	549.126	663.490	549.126	663.490		
Cargos de Transporte		BT_AA	BT_SA	BT_AG	BT_BS	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	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		
Cargos por demanda máxima de potencia (4)		BT_AA	BT_SA	BT_AG	BT_BS	No Aplica	Carga por demanda máxima de potencia contratada	(\$/kW/mes)	307.672	369.240	307.672	369.240	307.672	369.240	307.672	369.240	307.672	369.240	307.672	369.240	307.672	369.240	307.672	369.240	307.672	369.240	307.672	369.240	307.672	369.240	307.672	369.240	307.672	369.240	307.672	369.240	307.672	369.240	307.672	369.240	307.672	369.240

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 del 01 de febrero de 2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 77 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 965 del 2023 y N° 824 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



Cargos en Boleta/Factura		RED	ETR	Cargo Decuento Tarifario 11Y de 2016	UNIDAD	Centros		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		
BT_AA	BT_SA	BT_AG	BT_BS <td>No Aplica</td> <td>(\$/mes)</td> <td>677.420</td> <td>806.140</td> <td>677.420</td> <td>806.140</td> <td>677.420</td> <td>806.140</td> <td>677.420</td> <td>806.140</td> <td>677.420</td> <td>806.140</td> <td>677.420</td> <td>806.140</td> <td>677.420</td> <td>806.140</td> <td>677.420</td> <td>806.140</td> <td>677.420</td> <td>806.140</td> <td>677.420</td> <td>806.140</td> <td>677.420</td> <td>806.140</td> <td>677.420</td> <td>806.140</td> <td>677.420</td> <td>806.140</td> <td>677.420</td> <td>806.140</td> <td>677.420</td> <td>806.140</td> <td>677.420</td> <td>806.140</td>	No Aplica	(\$/mes)	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140			
Administración del servicio (1)		BT_AA	BT_SA	BT_AG	BT_BS	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140
Cargos de Transporte		BT_AA	BT_SA	BT_AG	BT_BS	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	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
Cargos por demanda máxima de potencia (4)		BT_AA	BT_SA	BT_AG	BT_BS	No Aplica	Carga por demanda máxima de potencia contratada	(\$/kW/mes)	307.672	369.240	307.672	369.240	307.672	369.240	307.672	369.240	307.672	369.240	307.672	369.240	307.672	369.240	307.672	369.240	307.672	369.240	307.672	369.240	307.672	369.240	307.672	369.240	307.672	369.240	307.672	369.240	307.672	369.240	307.672	369.240

(*) 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_AA: 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 alta tensión
 BT_AG: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión subterránea
 BT_BS: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en aire y a baja tensión

(*) Tarifas según la instalación por parte de SER para definición de terminales y generación que deben cumplir estándares de medida de energía y potencia con resolución caso 11.985 de 2015
 Consumo menor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: Recargo 1.942 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: Recargo 1.942 (\$/kWh)
 Consumo superior a 1000 kWh: Recargo 2.662 (\$/kWh)

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FT): acuerdo a Ley N° 17.472/2002 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CEN N° 960/2023
 Consumo menor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: \$ 0 (dólar)
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: Recargo 1.942 (\$/kWh)
 Consumo superior a 1000 kWh: Recargo 2.662 (\$/kWh)

enel Tarifa BT4.3

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplica Enel Distribución Chile S.A. a los sumistrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01-Febrero-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 77 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°665 del 2023 y N°624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Table for Tarifa BT4.3. Columns include: Cerritos, Curro Nueva, Colina, Conchal, Estación Central, Huacharara, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal. Rows include: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargos por demanda máxima de potencia (4), Cargo en Boletín/Factura, and Cargos de Transporte. Each row contains multiple columns for different regions and service types.

enel Tarifa BT5

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 Enel Distribución Chile S.A. a los sumistrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01-Febrero-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 77 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°665 del 2023 y N°624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Table for Tarifa BT5. Columns include: Cerritos, Curro Nueva, Colina, Conchal, Estación Central, Huacharara, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal. Rows include: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargos por demanda máxima de potencia (5), Cargo en Boletín/Factura, and Cargos de Transporte. Each row contains multiple columns for different regions and service types.

*) 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 TARIFA BT5 Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED de CONEXIÓN DEL CLIENTE

BT_AA - Clientes con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión.
BT_SA - Clientes con suministro desde una red de distribución aérea y alta tensión.
BT_BS - Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea y baja tensión.
BT_BSA - Clientes con suministro desde una red de distribución aérea y alta tensión subterránea.
BT_BSS - Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea y alta 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 Ent Distribuidora Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01 de febrero de 2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 77 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°566 del 2023 y N°24 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Cargo en Boleta/Factura			Cerritos		Corro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucú		
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210	386.731	460.210
		Cargo por servicios públicos (No recupera recargo FEP 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	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000
Cargos de Transporte	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$kWh)	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735		
		Cargo transmisión nacional interconexión	(\$kWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
		Cargo transmisión zonal sistema C	(\$kWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
		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 demanda máxima de potencia (5)	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$kWh)	10.528	12.528	10.528	12.528	10.528	12.528	10.528	12.528	10.528	12.528	10.528	12.528	10.528	12.528	10.528	12.528	10.528	12.528	10.528	12.528	10.528	12.528	10.528	12.528	10.528	12.528	10.528	12.528	10.528	12.528	10.528	12.528		
		Transporte de electricidad (2)	(\$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		
Cargos por potencia (4)	No Aplica	Cargo por potencia	(\$kWh)	76.571	91.120	76.593	91.146	76.547	91.091	76.564	91.111	76.563	91.110	76.524	91.064	76.545	91.089	76.560	91.094	76.584	91.135	76.566	91.114	76.564	91.111	76.565	91.112	76.529	91.070	76.500	91.004	76.500	91.004	76.572	91.121	76.576	91.126
		Cargo por compars de potencia	(\$kWh)	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030	6773.975	8061.030
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia en horas de punta, en su componente de distribución	(\$kWh)	3750.521	4439.320	3750.521	4439.320	3750.521	4439.320	3750.521	4439.320	3750.521	4439.320	3750.521	4439.320	3750.521	4439.320	3750.521	4439.320	3750.521	4439.320	3750.521	4439.320	3750.521	4439.320	3750.521	4439.320	3750.521	4439.320	3750.521	4439.320	3750.521	4439.320	3750.521	4439.320		
		Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$kWh)	3077.672	3662.439	3077.672	3662.439	3077.672	3662.439	3077.672	3662.439	3077.672	3662.439	3077.672	3662.439	3077.672	3662.439	3077.672	3662.439	3077.672	3662.439	3077.672	3662.439	3077.672	3662.439	3077.672	3662.439	3077.672	3662.439	3077.672	3662.439	3077.672	3662.439	3077.672	3662.439		

(*) 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

TIPO DE CONEXION 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_BS 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

MONEDA DE ESTABLECIMIENTO DE TARIFAS (PEP), según la Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°566 del 2023
 Consumo menor a 300 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,92 (\$kWh)
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 1,87 (\$kWh)
 Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 2,662 (\$kWh)
 Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 3,982 (\$kWh)

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-Febrero-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 77 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°24 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

		Cerritos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
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	
Cargo en Boleta/Factura																																			
Carga por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)																																			
Carga por uso de sistema de transmisión																																			
Carga transmisión nacional interconexión																																			
Carga transmisión zonal sistema C																																			
Carga transmisión zonal sistema D																																			
Carga transmisión dedicado																																			
Transporte de electricidad (2)																																			
Carga por energía																																			
Carga por potencia contratada presente en punta																																			
Carga por potencia contratada parcialmente presente en punta																																			
Cargos por potencia contratada (4)																																			
Maipo																																			
Ñuñoa																																			
Pedro Aguirre Cerda																																			
Pudahuel																																			
Providencia																																			
Pudahuel																																			
Quilicura																																			
Quinta Normal																																			
Recoleta																																			
Renca																																			
San Joaquín																																			
San Miguel																																			
San Ramón																																			
Santiago																																			
Tiltil																																			
Tiltil																																			
Vitacura																																			

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-Febrero-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 77 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°24 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa AT3

		Cerritos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
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	
Cargo en Boleta/Factura																																			
Carga por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)																																			
Carga por uso de sistema de transmisión																																			
Carga transmisión nacional interconexión																																			
Carga transmisión zonal sistema C																																			
Carga transmisión zonal sistema D																																			
Carga transmisión dedicado																																			
Transporte de electricidad (2)																																			
Carga por energía																																			
Carga por demanda máxima de potencia eléctrica presente en punta																																			
Carga por demanda máxima de potencia eléctrica parcialmente presente en punta																																			
Cargos por demanda máxima de potencia (4)																																			
Maipo																																			
Ñuñoa																																			
Pedro Aguirre Cerda																																			
Pudahuel																																			
Providencia																																			
Pudahuel																																			
Quilicura																																			
Quinta Normal																																			
Recoleta																																			
Renca																																			
San Joaquín																																			
San Miguel																																			
San Ramón																																			
Santiago																																			
Tiltil																																			
Tiltil																																			
Vitacura																																			

(*) 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 que suministra desde una red aérea en alta tensión
 AT 3: Clientes que suministra desde una red subterránea en alta tensión

TIPO de tarifa según el tipo de servicio y potencia

Se detallan las opciones tarifarias de medida de energía y potencia con requisitos cada 15 minutos e inferior.

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), según la Ley N° 21.472/2002 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565/2023.

Consumo menor a 350 kWh/mes: Sin recargo.
 Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh/mes: Recargo 0,85% (Básico)
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh/mes: Recargo 1,91% (Básico)
 Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh/mes: Recargo 2,86% (Básico)
 Consumo Superior a 5000 kWh/mes: Recargo 3,92% (Básico)

Tarifa AT.1.1

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01 de Febrero 2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 77 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 565 del 2023 y N° 624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

				Cerritos		Corro Nava		Collina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condos		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul			
RED	ETR	CARGO	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)	AT_A	No aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	549.126	653.460	549.126	653.460	549.126	653.460	549.126	653.460	549.126	653.460	549.126	653.460	549.126	653.460	549.126	653.460	549.126	653.460	549.126	653.460	549.126	653.460	549.126	653.460	549.126	653.460	549.126	653.460	549.126	653.460	549.126	653.460	549.126	653.460	
	AT_S		Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según plan de consumo)	(\$KW/h)	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 AT_S	No aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$KW/h)	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$KW/h)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Cargo transmisión zona sistema C	(\$KW/h)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	(\$KW/h)	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	5,709
Cargo por energía (3)	AT_A AT_S	No aplica	Cargo por energía	(\$KW/h)	72,490	86,263	72,511	86,288	72,467	86,238	72,483	86,255	72,482	86,254	72,445	86,210	72,466	86,234	72,470	86,239	72,503	86,278	72,485	86,257	72,483	86,255	72,484	86,256	72,450	86,216	72,470	86,239	72,492	86,265	72,495	86,269	72,489	86,262	
			Cargo por demanda máxima de potencia controlada	(\$kW/MW)	1666.050	1970.700	1666.050	1970.700	1609.445	1915.240	1666.050	1970.700	1666.050	1970.700	1666.050	1970.700	1666.050	1970.700	1666.050	1970.700	1666.050	1970.700	1666.050	1970.700	1666.050	1970.700	1666.050	1970.700	1666.050	1970.700	1666.050	1970.700	1666.050	1970.700	1666.050	1970.700	1666.050	1970.700	1666.050
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	AT_A AT_S	No aplica	Cargo por demanda máxima de potencia controlada en horas de punta	(\$kW/MW)	6777.706	8065.470	6777.706	8065.470	6768.387	8054.380	6777.706	8065.470	6768.387	8054.380	6777.706	8065.470	6768.387	8054.380	6777.706	8065.470	6777.706	8065.470	6777.706	8065.470	6777.706	8065.470	6777.706	8065.470	6777.706	8065.470	6777.706	8065.470	6777.706	8065.470	6777.706	8065.470	6777.706	8065.470	6777.706
			Cargo por demanda máxima de potencia controlada en horas de punta	(\$kW/MW)	7009.546	8341.360	7009.546	8341.360	6993.706	8322.510	7009.546	8341.360	7009.546	8341.360	7009.546	8341.360	7009.546	8341.360	7009.546	8341.360	7009.546	8341.360	7009.546	8341.360	7009.546	8341.360	7009.546	8341.360	7009.546	8341.360	7009.546	8341.360	7009.546	8341.360	7009.546	8341.360	7009.546	8341.360	7009.546

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01 de Febrero 2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 77 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 565 del 2023 y N° 624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Tarifa AT.2.1

				Maipo		Riñosa		Pedro Aguirre Cerda		Pellaudon		Provincia		Pudahuel		Quitacura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Vicuña				
RED	ETR	CARGO	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	No aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140	677.420	806.140		
	AT_S		Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según plan de consumo)	(\$KW/h)	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 AT_S	No aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$KW/h)	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736		
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$KW/h)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
			Cargo transmisión zona sistema C	(\$KW/h)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	(\$KW/h)	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
Cargo por energía (3)	AT_A AT_S	No aplica	Cargo por energía	(\$KW/h)	72,490	86,263	72,511	86,288	72,467	86,238	72,483	86,255	72,482	86,254	72,445	86,210	72,466	86,234	72,470	86,239	72,503	86,278	72,485	86,257	72,483	86,255	72,484	86,256	72,450	86,216	72,470	86,239	72,492	86,265	72,495	86,269	72,489	86,262
			Cargo por demanda máxima de potencia controlada	(\$kW/MW)	1666.050	1970.700	1666.050	1970.700	1609.445	1915.240	1666.050	1970.700	1666.050	1970.700	1666.050	1970.700	1666.050	1970.700	1666.050	1970.700	1666.050	1970.700	1666.050	1970.700	1666.050	1970.700	1666.050	1970.700	1666.050	1970.700	1666.050	1970.700	1666.050	1970.700	1666.050	1970.700	1666.050	1970.700
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	AT_A AT_S	No aplica	Cargo por demanda máxima de potencia controlada en horas de punta	(\$kW/MW)	6777.706	8065.470	6777.706	8065.470	6768.387	8054.380	6777.706	8065.470	6768.387	8054.380	6777.706	8065.470	6768.387	8054.380	6777.706	8065.470	6777.706	8065.470	6777.706	8065.470	6777.706	8065.470	6777.706	8065.470	6777.706	8065.470	6777.706	8065.470	6777.706	8065.470	6777.706	8065.470	6777.706	8065.470
			Cargo por demanda máxima de potencia controlada en horas de punta	(\$kW/MW)	7009.546	8341.360	7009.546	8341.360	6993.706	8322.510	7009.546	8341.360	7009.546	8341.360	7009.546	8341.360	7009.546	8341.360	7009.546	8341.360	7009.546	8341.360	7009.546	8341.360	7009.546	8341.360	7009.546	8341.360	7009.546	8341.360	7009.546	8341.360	7009.546	8341.360	7009.546	8341.360	7009.546	8341.360

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

TIPO DE CONEXION DEL CLIENTE (RED)
AT_A: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión
AT_S: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

(**) Tarifa sujeta a inspección por parte de SEC para adicciones de términos y condiciones que cumpla requisitos de medida de energía con resolución 216 del 2012 e interconexión

(***) FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 214720202 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 665/2023
Consumo menor o igual a 350 kWh : Sin recargo
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,852 (\$KW/h)
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 700 kWh : Recargo 1,917 (\$KW/h)
Consumo Superior a 700 y menor o igual a 800 kWh : Recargo 2,462 (\$KW/h)
Consumo Superior a 800 kWh : Recargo 2,982 (\$KW/h)



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 del 01-Febrero-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y TT de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N°565 del 2023 y N°624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Table with columns: RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016, UNIDAD, \$ Neto, \$ IVA, and 30 regional categories (Cerritos, Carro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, 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, Cargo por energía (3), and Cargos por demanda máxima de potencia (4).

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01-Febrero-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y TT de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N°565 del 2023 y N°624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



Tarifa AT5

Table with columns: RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016, UNIDAD, \$ Neto, \$ IVA, and 30 regional categories (Cerritos, Carro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, 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, Cargo por energía (3), Cargo por potencia (4), and Cargos por demanda máxima de potencia (5).

(*) TOTAL TARIFAS AT.4.3 Se obtiene sumando el (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 el (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. Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh. Recargo: 0,852 (\$/kWh). Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1.000 kWh. Recargo: 1,917 (\$/kWh). Consumo superior a 1.000 y menor o igual a 2.000 kWh. Recargo: 2,862 (\$/kWh). Consumo superior a 2.000 kWh. Recargo: 2,862 (\$/kWh).



Tarifa AT6

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 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 suministrados a regulación de precios, a partir del 01- febrero-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 77 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 565 del 2023 y N° 824 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table with columns: Cargo en Bóveda/Factura, 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. Includes categories like Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargos por potencia (4), and Cargos por demanda máxima de potencia (5).

Table with columns: 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. Includes sections for TARIFAS DE INYECCIÓN and TARIFAS DE INYECCIÓN in various locations.

Las condiciones de aplicación de las Tarifas de Inyección son las establecidas en el Anexo N° 01 del 2012, del Ministerio de Energía, que regula el uso de las Tarifas Eléctricas de las Generadoras Residenciales. De acuerdo a lo establecido en el artículo 149 quincuagesimo, dichos valores no se encuentran aplicados a IVA (con excepción para aquellos contribuyentes del impuesto de Primera Categoría obligados a declarar su renta efectiva según contabilidad completa).

(*) T.O. TARIFAS AT. Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) eligiendo seleccionador para los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE.

El cargo por uso de sistema de transmisión contiene los cargos a usuarios finales del Sistema Eléctrico Nacional de las Tablas N° 3, 5 y 6, fijados en el Artículo Segundo de la Resolución Exenta N° 54 de 18 de febrero de 2020.



Lo Barnechea *

Table with columns: Cargo en Bóveda/Factura, 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. Includes categories like Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargos por potencia base, Cargos por demanda máxima de potencia (4), and Cargos por potencia contratada (4).

Table with columns: 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. Includes sections for TARIFAS DE INYECCIÓN and TARIFAS DE INYECCIÓN in Lo Barnechea.

Las condiciones de aplicación de las Tarifas de Inyección son las establecidas en el Anexo N° 01 del 2012, del Ministerio de Energía, que regula el uso de las Tarifas Eléctricas de las Generadoras Residenciales. De acuerdo a lo establecido en el artículo 149 quincuagesimo, dichos valores no se encuentran aplicados a IVA (con excepción para aquellos contribuyentes del impuesto de Primera Categoría obligados a declarar su renta efectiva según contabilidad completa).