







# Tarifa TRBT

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargo en Bóveda/Tarifa			Cerro Negro		Cerro Nuvia		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=Neto)	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940		
BT-SA	BT-SA	Cargos de Transporte	(E=Neto)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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	Cargo por energía (3)	(E=Neto)	67.818	80.465	67.836	80.467	67.856	80.468	67.876	80.470	67.896	80.472	67.916	80.474	67.936	80.476	67.956	80.478	67.976	80.480	67.996	80.482	67.996	80.484	67.996	80.486	67.996	80.488	67.996	80.490	67.996	80.492	67.996	80.494	67.996	80.496	67.996	80.498
BT-SA	BT-SA	Cargos por potencia (4)	(E=Neto)	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800
BT-SA	BT-SA	Cargo por demanda máxima de potencia (5)	(E=Neto)	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	

Cargo en Bóveda/Tarifa			Mapo		Nunua		Padre Aguirre Cerda		Petalofan		Provincia		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Vitacura						
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11Y de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA						
BT-SA	BT-SA	Administración del servicio (1)	(E=Neto)	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940		
BT-SA	BT-SA	Cargos de Transporte	(E=Neto)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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	Cargo por energía (3)	(E=Neto)	67.833	80.483	67.877	80.417	67.843	80.476	67.843	80.476	67.824	80.354	67.843	80.483	67.820	80.468	67.821	80.410	67.850	80.423	67.832	80.447	67.825	80.474	67.813	80.461	67.813	80.462	67.828	80.343	67.862	80.343	67.862	80.343	67.862	80.343
BT-SA	BT-SA	Cargos por potencia (4)	(E=Neto)	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800
BT-SA	BT-SA	Cargo por demanda máxima de potencia (5)	(E=Neto)	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	5979.130	5024.479	

(\*) TOTAL TARIFA TRBT  
 Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE DISTRIBUCIÓN AL QUE SE DESTINA EL CLIENTE y el TRAMO EQUIVALENTARIO TARIFARIO RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED):  
 A: Cliente con conexión directa a la red de distribución subterránea y a baja tensión.  
 BT-SA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión.  
 BT-AS: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión.  
 BT-AS: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión.  
 BT-AS: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión.  
 BT-AS: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión.

TRAMO EQUIVALENTARIO RESIDENCIAL (ETR):  
 1: Consumo promedio del anterior mayor a 300 kWh.  
 2: Consumo promedio del anterior mayor a 200 kWh y menor a 300 kWh.  
 3: Consumo promedio del anterior mayor a 150 kWh y menor a 200 kWh.  
 4: Consumo promedio del anterior mayor a 100 kWh y menor a 150 kWh.  
 5: Consumo promedio del anterior mayor a 50 kWh y menor a 100 kWh.  
 6: Consumo promedio del anterior mayor a 25 kWh y menor a 50 kWh.  
 7: Consumo promedio del anterior mayor a 10 kWh y menor a 25 kWh.  
 8: Consumo promedio del anterior mayor a 5 kWh y menor a 10 kWh.  
 9: Consumo promedio del anterior mayor a 2 kWh y menor a 5 kWh.  
 10: Consumo promedio del anterior mayor a 1 kWh y menor a 2 kWh.  
 11: Consumo promedio del anterior mayor a 0,5 kWh y menor a 1 kWh.  
 12: Consumo promedio del anterior mayor a 0,2 kWh y menor a 0,5 kWh.  
 13: Consumo promedio del anterior mayor a 0,1 kWh y menor a 0,2 kWh.  
 14: Consumo promedio del anterior mayor a 0,05 kWh y menor a 0,1 kWh.  
 15: Consumo promedio del anterior mayor a 0,02 kWh y menor a 0,05 kWh.  
 16: Consumo promedio del anterior mayor a 0,01 kWh y menor a 0,02 kWh.

FORMA DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (ET):  
 A: Cliente con estabilización de tarifas.  
 B: Cliente con estabilización de tarifas.  
 C: Cliente con estabilización de tarifas.  
 D: Cliente con estabilización de tarifas.  
 E: Cliente con estabilización de tarifas.  
 F: Cliente con estabilización de tarifas.  
 G: Cliente con estabilización de tarifas.  
 H: Cliente con estabilización de tarifas.  
 I: Cliente con estabilización de tarifas.  
 J: Cliente con estabilización de tarifas.  
 K: Cliente con estabilización de tarifas.  
 L: Cliente con estabilización de tarifas.  
 M: Cliente con estabilización de tarifas.  
 N: Cliente con estabilización de tarifas.  
 O: Cliente con estabilización de tarifas.  
 P: Cliente con estabilización de tarifas.  
 Q: Cliente con estabilización de tarifas.  
 R: Cliente con estabilización de tarifas.  
 S: Cliente con estabilización de tarifas.  
 T: Cliente con estabilización de tarifas.  
 U: Cliente con estabilización de tarifas.  
 V: Cliente con estabilización de tarifas.  
 W: Cliente con estabilización de tarifas.  
 X: Cliente con estabilización de tarifas.  
 Y: Cliente con estabilización de tarifas.  
 Z: Cliente con estabilización de tarifas.



De acuerdo a la estableción en el artículo N° 191 de la D.F. N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplica Enel Distribución Chile S.A. a los suministros asociados a regulación de precios, a partir del 01-enero-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 Externa N° 84 del 2022 y N° 257 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Cargo en Boleta/Tarifa		REO		ETR		Cerroros		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	11-76	ETR	Cargo por mensualización	(E=Wh)	672.941	800.800	672.941	800.800	672.941	800.800	672.941	800.800	672.941	800.800	672.941	800.800	672.941	800.800	672.941	800.800	672.941	800.800	672.941	800.800	672.941	800.800	672.941	800.800	672.941	800.800	672.941	800.800	672.941	800.800	672.941	800.800	672.941	800.800	672.941	800.800		
	BT-BA					0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000		
	BT-BS					0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000
Cargos de Transporte	BT-AA	11-76	ETR	Cargo por uso de sistema de transmisión	(E=Wh)	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171		
	BT-BA					0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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-BS					0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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	11-76	ETR	Cargo por energía	(E=Wh)	67.618	80.465	67.618	80.465	67.618	80.465	67.618	80.465	67.618	80.465	67.618	80.465	67.618	80.465	67.618	80.465	67.618	80.465	67.618	80.465	67.618	80.465	67.618	80.465	67.618	80.465	67.618	80.465	67.618	80.465	67.618	80.465	67.618	80.465	67.618	80.465		
	BT-BA					6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800
	BT-BS					6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT-AA	11-76	ETR	Cargo por demanda máxima de potencia	(E=Wh)	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689		
	BT-BA					4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689
	BT-BS					4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689	4089.140	3428.689

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

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

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

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)  
1: Consumo promedio al año anterior menor o igual a 200 kWh  
2: Consumo promedio al año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh  
3: Consumo promedio al año anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 220 kWh  
4: Consumo promedio al año anterior mayor a 220 kWh y menor o igual a 230 kWh  
5: Consumo promedio al año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh  
6: Consumo promedio al año anterior mayor a 240 kWh y menor o igual a 250 kWh  
7: Consumo promedio al año anterior mayor a 250 kWh y menor o igual a 260 kWh  
8: Consumo promedio al año anterior mayor a 260 kWh y menor o igual a 270 kWh  
9: Consumo promedio al año anterior mayor a 270 kWh y menor o igual a 280 kWh  
10: Consumo promedio al año anterior mayor a 280 kWh y menor o igual a 290 kWh  
11: Consumo promedio al año anterior mayor a 290 kWh y menor o igual a 300 kWh  
12: Consumo promedio al año anterior mayor a 300 kWh y menor o igual a 310 kWh  
13: Consumo promedio al año anterior mayor a 310 kWh y menor o igual a 320 kWh  
14: Consumo promedio al año anterior mayor a 320 kWh y menor o igual a 330 kWh  
15: Consumo promedio al año anterior mayor a 330 kWh y menor o igual a 340 kWh  
16: Consumo promedio al año anterior mayor a 340 kWh y menor o igual a 350 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-octubre-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° 257 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



Tarifa TRAT1

CARGO en Boletas/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T 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		(\$mes)	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820
				(\$kWh)	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S		(\$kWh)	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171
				(\$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
				(\$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
				(\$kWh)	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173
				(\$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
				(\$kWh)	8,662	10,343	8,662	10,343	8,662	10,343	8,662	10,343	8,662	10,343	8,662	10,343	8,662	10,343	8,662	10,343	8,662	10,343	8,662	10,343	8,662	10,343	8,662	10,343	8,662	10,343	8,662	10,343	8,662	10,343	8,662	10,343	8,662	10,343	8,662	10,343
Cargo por energía (3)	AT_A	AT_S		(\$kWh)	63,966	76,119	63,966	76,119	63,966	76,119	63,966	76,119	63,966	76,119	63,966	76,119	63,966	76,119	63,966	76,119	63,966	76,119	63,966	76,119	63,966	76,119	63,966	76,119	63,966	76,119	63,966	76,119	63,966	76,119	63,966	76,119	63,966	76,119	63,966	
Cargo por potencia (4)	AT_A	AT_S		(\$kWh)	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	
Cargo por potencia base (5)	AT_A	AT_S		(\$kWh)	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075		
				(\$kWh)	5,229	6,222	5,229	6,222	5,229	6,222	5,229	6,222	5,229	6,222	5,229	6,222	5,229	6,222	5,229	6,222	5,229	6,222	5,229	6,222	5,229	6,222	5,229	6,222	5,229	6,222	5,229	6,222	5,229	6,222	5,229	6,222	5,229	6,222		
				(\$kWh)	8,889	10,578	8,889	10,578	8,889	10,578	8,889	10,578	8,889	10,578	8,889	10,578	8,889	10,578	8,889	10,578	8,889	10,578	8,889	10,578	8,889	10,578	8,889	10,578	8,889	10,578	8,889	10,578	8,889	10,578	8,889	10,578	8,889	10,578	8,889	10,578
				(\$kWh)	9,099	10,823	9,099	10,823	9,099	10,823	9,099	10,823	9,099	10,823	9,099	10,823	9,099	10,823	9,099	10,823	9,099	10,823	9,099	10,823	9,099	10,823	9,099	10,823	9,099	10,823	9,099	10,823	9,099	10,823	9,099	10,823	9,099	10,823	9,099	10,823
				(\$kWh)	9,309	11,078	9,309	11,078	9,309	11,078	9,309	11,078	9,309	11,078	9,309	11,078	9,309	11,078	9,309	11,078	9,309	11,078	9,309	11,078	9,309	11,078	9,309	11,078	9,309	11,078	9,309	11,078	9,309	11,078	9,309	11,078	9,309	11,078	9,309	11,078
				(\$kWh)	9,519	11,328	9,519	11,328	9,519	11,328	9,519	11,328	9,519	11,328	9,519	11,328	9,519	11,328	9,519	11,328	9,519	11,328	9,519	11,328	9,519	11,328	9,519	11,328	9,519	11,328	9,519	11,328	9,519	11,328	9,519	11,328	9,519	11,328	9,519	11,328
				(\$kWh)	9,729	11,579	9,729	11,579	9,729	11,579	9,729	11,579	9,729	11,579	9,729	11,579	9,729	11,579	9,729	11,579	9,729	11,579	9,729	11,579	9,729	11,579	9,729	11,579	9,729	11,579	9,729	11,579	9,729	11,579	9,729	11,579	9,729	11,579	9,729	11,579
				(\$kWh)	9,939	11,829	9,939	11,829	9,939	11,829	9,939	11,829	9,939	11,829	9,939	11,829	9,939	11,829	9,939	11,829	9,939	11,829	9,939	11,829	9,939	11,829	9,939	11,829	9,939	11,829	9,939	11,829	9,939	11,829	9,939	11,829	9,939	11,829	9,939	11,829
				(\$kWh)	10,149	12,079	10,149	12,079	10,149	12,079	10,149	12,079	10,149	12,079	10,149	12,079	10,149	12,079	10,149	12,079	10,149	12,079	10,149	12,079	10,149	12,079	10,149	12,079	10,149	12,079	10,149	12,079	10,149	12,079	10,149	12,079	10,149	12,079	10,149	12,079
				(\$kWh)	10,359	12,329	10,359	12,329	10,359	12,329	10,359	12,329	10,359	12,329	10,359	12,329	10,359	12,329	10,359	12,329	10,359	12,329	10,359	12,329	10,359	12,329	10,359	12,329	10,359	12,329	10,359	12,329	10,359	12,329	10,359	12,329	10,359	12,329	10,359	12,329
				(\$kWh)	10,569	12,579	10,569	12,579	10,569	12,579	10,569	12,579	10,569	12,579	10,569	12,579	10,569	12,579	10,569	12,579	10,569	12,579	10,569	12,579	10,569	12,579	10,569	12,579	10,569	12,579	10,569	12,579	10,569	12,579	10,569	12,579	10,569	12,579	10,569	12,579
				(\$kWh)	10,779	12,829	10,779	12,829	10,779	12,829	10,779	12,829	10,779	12,829	10,779	12,829	10,779	12,829	10,779	12,829	10,779	12,829	10,779	12,829	10,779	12,829	10,779	12,829	10,779	12,829	10,779	12,829	10,779	12,829	10,779	12,829	10,779	12,829	10,779	12,829
				(\$kWh)	10,989	13,079	10,989	13,079	10,989	13,079	10,989	13,079	10,989	13,079	10,989	13,079	10,989	13,079	10,989	13,079	10,989	13,079	10,989	13,079	10,989	13,079	10,989	13,079	10,989	13,079	10,989	13,079	10,989	13,079	10,989	13,079	10,989	13,079	10,989	13,079
				(\$kWh)	11,199	13,329	11,199	13,329	11,199	13,329	11,199	13,329	11,199	13,329	11,199	13,329	11,199	13,329	11,199	13,329	11,199	13,329	11,199	13,329	11,199	13,329	11,199	13,329	11,199	13,329	11,199	13,329	11,199	13,329	11,199	13,329	11,199	13,329	11,199	13,329
				(\$kWh)	11,409	13,579	11,409	13,579	11,409	13,579	11,409	13,579	11,409	13,579	11,409	13,579	11,409	13,579	11,409	13,579	11,409	13,579	11,409	13,579	11,409	13,579	11,409	13,579	11,409	13,579	11,409	13,579	11,409	13,579	11,409	13,579	11,409	13,579	11,409	13,579
				(\$kWh)	11,619	13,829	11,619	13,829	11,619	13,829	11,619	13,829	11																											

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-octubre-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 5T de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N° 257 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

**enel** Tarifa TRAT1

			Maipo		Riñosa		Pedro Aguirre Cerda		Palaflor		Provincia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TTHI		TTHI		Vitacura		
REG	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	\$ Neto	\$ IVA		
<b>Cargo en Boleas/Factura</b>																																					
AT_A	AT_S	11-76	Cargo fijo mensual	(\$mes)	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	
AT_A	AT_S		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	
AT_A	AT_S	11-76	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$kWh)	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505
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	
AT_A	AT_S	11-76	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	0,000	
AT_A	AT_S	11-76	Cargo transmisión zona sistema D	(\$kWh)	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187
AT_A	AT_S	11-76	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	
<b>Transporte de electricidad (2)</b>			(\$kWh)	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	
<b>Cargo por energía (3)</b>			(\$kWh)	63,980	76,138	63,927	76,073	63,972	76,127	63,977	76,133	63,877	76,014	63,963	76,116	63,967	76,121	63,922	76,067	63,929	76,076	60,200	71,638	63,951	76,102	63,951	76,078	63,972	76,127	63,886	76,001	68,160	69,210	67,417	68,328	63,917	76,061
<b>Cargo por potencia (4)</b>			(\$kWh)	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	16,872	14,178	
<b>Cargo por potencia base (5)</b>			(\$kWh)	6,150	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	
<b>Rebentando seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPAMIENTO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.</b>			(\$kWh)	6,150	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	6,075	5,105	

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

BT\_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.  
 BT\_SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.  
 BT\_AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea.  
 BT\_SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

TRAMO EQUIPAMIENTO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)

T1: Consumo promedio año anterior menor o igual a 200 kWh.  
 T2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh.  
 T3: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 220 kWh.  
 T4: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor o igual a 230 kWh.  
 T5: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh.  
 T6: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh.

\*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N° 841/2022

Consumo menor o igual a 300 kWh: Sin recargo.  
 Consumo mayor a 300 y menor o igual a 500 kWh: Recargo 0,81% (\$kWh).  
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: Recargo 1,62% (\$kWh).  
 Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 2000 kWh: Recargo 2,43% (\$kWh).  
 Consumo Superior a 2000 kWh: Recargo 2,83% (\$kWh).





De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarias residenciales que aplica el Estado Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir del 01-October-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 Resoluciones Externas N°841 del 2022 y N°27 del 2023, ambos en la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE MINISTRO ECONOMÍA DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargos por energía (3)	AT	A	S	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Negro		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Espejo		Lo Prado		Nucul	
								\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA
Cargos por energía (3)	AT	A	S	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
								383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940
Cargos por potencia (4)	AT	A	S	RED	ETR	Cargo por compra de potencia	(\$/kWh)	5722.286	6809.520	5722.286	6809.520	5722.286	6809.520	5722.286	6809.520	5722.286	6809.520	5722.286	6809.520	5722.286	6809.520	5722.286	6809.520	5722.286	6809.520	5722.286	6809.520	5722.286	6809.520	5722.286	6809.520	5722.286	6809.520	5722.286	6809.520	5722.286	6809.520	5722.286	6809.520
								271.882	323.540	271.882	323.540	271.882	323.540	271.882	323.540	271.882	323.540	271.882	323.540	271.882	323.540	271.882	323.540	271.882	323.540	271.882	323.540	271.882	323.540	271.882	323.540	271.882	323.540	271.882	323.540	271.882	323.540	271.882	323.540
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT	A	S	RED	ETR	Cargo por demanda máxima de potencia (en horas de punta, en su componente de distribución)	(\$/kW)	527.891	628.130	527.891	628.130	527.891	628.130	527.891	628.130	527.891	628.130	527.891	628.130	527.891	628.130	527.891	628.130	527.891	628.130	527.891	628.130	527.891	628.130	527.891	628.130	527.891	628.130	527.891	628.130	527.891	628.130	527.891	628.130
								1488.227	1770.990	1488.227	1770.990	1488.227	1770.990	1488.227	1770.990	1488.227	1770.990	1488.227	1770.990	1488.227	1770.990	1488.227	1770.990	1488.227	1770.990	1488.227	1770.990	1488.227	1770.990	1488.227	1770.990	1488.227	1770.990	1488.227	1770.990	1488.227	1770.990	1488.227	1770.990

(\*) TOTAL 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 EQUIPO DE CONEXIÓN (ETR) al que pertenece

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

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

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

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

TIPO DE EQUIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (ETR)  
BT: SA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea  
BT: SB: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión aérea  
BT: SC: Cliente 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-octubre-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 Externa N°841 del 2022 y N°257 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

### Tarifa BT6

CARGO en Boleta/Factura	RED	ETR	CARGO Decreto Tarifario 117 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		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)	BT-AA BT-SA BT-AS BT-BS	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940
			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	0.701	0.000
Cargos de Transporte	BT-AA BT-SA BT-AS BT-BS	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$kWh)	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171		
			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 zonal sistema C	(\$kWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$kWh)	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173		
			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	0.000	
Cargos por energía (3)	BT-AA BT-SA BT-AS BT-BS	No Aplica	Cargo por energía	(\$kWh)	67.618	80.465	67.636	80.487	67.595	80.438	67.611	80.457	67.610	80.456	67.576	80.415	67.595	80.438	67.598	80.442	67.629	80.478	67.613	80.459	67.611	80.457	67.613	80.459	67.582	80.422	67.588	80.442	67.618	80.466	67.622	80.470	67.617	80.464		
Cargos por potencia (4)	BT-AA BT-SA BT-AS BT-BS	No Aplica	Cargo por compas de potencia	(\$kW)	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800	6017.555	7160.800		
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT-AA BT-SA BT-AS BT-BS	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia	(\$kW)	3735.706	4445.490	3735.706	4445.490	3735.706	4445.490	3735.706	4445.490	3735.706	4445.490	3735.706	4445.490	3735.706	4445.490	3735.706	4445.490	3735.706	4445.490	3735.706	4445.490	3735.706	4445.490	3735.706	4445.490	3735.706	4445.490	3735.706	4445.490	3735.706	4445.490	3735.706	4445.490	3735.706	4445.490		
			peña en horas de punta, en su componente de distribución	(\$kWmes)	1217.626	1454.233	1217.626	1454.233	1217.626	1454.233	1217.626	1454.233	1217.626	1454.233	1217.626	1454.233	1217.626	1454.233	1217.626	1454.233	1217.626	1454.233	1217.626	1454.233	1217.626	1454.233	1217.626	1454.233	1217.626	1454.233	1217.626	1454.233	1217.626	1454.233	1217.626	1454.233	1217.626	1454.233		
			Cargo por demanda máxima de potencia	(\$kWmes)	4240.950	5048.730	4240.950	5048.730	4240.950	5048.730	4240.950	5048.730	4240.950	5048.730	4240.950	5048.730	4240.950	5048.730	4240.950	5048.730	4240.950	5048.730	4240.950	5048.730	4240.950	5048.730	4240.950	5048.730	4240.950	5048.730	4240.950	5048.730	4240.950	5048.730	4240.950	5048.730	4240.950	5048.730		
			suministrada, en su componente de distribución	(\$kWmes)	3026.437	3601.490	3026.437	3601.490	3026.437	3601.490	3026.437	3601.490	3026.437	3601.490	3026.437	3601.490	3026.437	3601.490	3026.437	3601.490	3026.437	3601.490	3026.437	3601.490	3026.437	3601.490	3026.437	3601.490	3026.437	3601.490	3026.437	3601.490	3026.437	3601.490	3026.437	3601.490	3026.437	3601.490		
			Cargo por demanda máxima de potencia	(\$kWmes)	2964.736	3528.000	2964.736	3528.000	2964.736	3528.000	2964.736	3528.000	2964.736	3528.000	2964.736	3528.000	2964.736	3528.000	2964.736	3528.000	2964.736	3528.000	2964.736	3528.000	2964.736	3528.000	2964.736	3528.000	2964.736	3528.000	2964.736	3528.000	2964.736	3528.000	2964.736	3528.000	2964.736	3528.000	2964.736	

(\*) TOTAL TARIFA BT6

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

BT-AA Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión  
 BT-SA Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea  
 BT-AS Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea  
 BT-BS Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TIPO DE CONEXION DEL CLIENTE (RED)  
 N°41/2022  
 Consumo menor o igual a 300 kWh: Sin recargo  
 Consumo mayor a 300 y menor o igual a 500 kWh: Recargo 0,81 (\$kWh)  
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: Recargo 1,62 (\$kWh)  
 Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh: Recargo 2,55 (\$kWh)  
 Consumo Superior a 5000 kWh: Recargo 2,88 (\$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-octubre-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 Exenta N°841 del 2023 y N°257 del 2023, ambos 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		Maipo					
RED	ETR	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA					
Carga en Boleta/Factura																																							
Administración del servicio (1)	No Aplica	Cargo fijo mensual	\$44.387	\$47.820	\$44.387	\$47.820	\$44.387	\$47.820	\$44.387	\$47.820	\$44.387	\$47.820	\$44.387	\$47.820	\$44.387	\$47.820	\$44.387	\$47.820	\$44.387	\$47.820	\$44.387	\$47.820	\$44.387	\$47.820	\$44.387	\$47.820	\$44.387	\$47.820	\$44.387	\$47.820	\$44.387	\$47.820	\$44.387	\$47.820	\$44.387	\$47.820			
		Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)	\$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 de Transporte	No Aplica	Carga por uso de sistema de transmisión	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17			
		Carga transmisión nacional interconexión	\$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			
		Carga transmisión zona sistema C	\$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			
		Carga transmisión zona sistema D	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187		
Transporte de electricidad (2)																																							
Cargos por potencia (energía)	No Aplica	Cargo por energía	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119			
		Cargo por potencia contratada presente en punta	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	
		Cargo por potencia contratada presente en punta	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245
		Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	

**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-octubre-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 Exenta N°841 del 2023 y N°257 del 2023, ambos 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		Maipo			
RED	ETR	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA			
Carga en Boleta/Factura																																					
Administración del servicio (1)	No Aplica	Cargo fijo mensual	\$71,277	\$76,820	\$71,277	\$76,820	\$71,277	\$76,820	\$71,277	\$76,820	\$71,277	\$76,820	\$71,277	\$76,820	\$71,277	\$76,820	\$71,277	\$76,820	\$71,277	\$76,820	\$71,277	\$76,820	\$71,277	\$76,820	\$71,277	\$76,820	\$71,277	\$76,820	\$71,277	\$76,820	\$71,277	\$76,820	\$71,277	\$76,820			
		Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)	\$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 de Transporte	No Aplica	Carga por uso de sistema de transmisión	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17	\$3,05	\$4,17			
		Carga transmisión nacional interconexión	\$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		
		Carga transmisión zona sistema C	\$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	
		Carga transmisión zona sistema D	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187	\$1,173	\$1,187
Transporte de electricidad (2)																																					
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	No Aplica	Cargo por energía	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119	\$3,886	\$6,119			
		Cargo por demanda máxima de potencia está presente en punta	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	\$740,034	\$210,640	
		Cargo por demanda máxima de potencia está presente en punta	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245	\$109,114	\$912,245
		Cargo por demanda máxima de potencia está parcialmente presente en punta	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	\$472,924	\$628,610	

**(\*) TOTAL TARIFAS AT2 y AT3**

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

**TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)**  
 AT 2: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión  
 AT 3: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

El cliente aplica a continuación por parte de REC para definición de montos y exigencias que deberá cumplir sistema de medida de energía y potencia con resolvers cada 15 minutos e inferior.

**FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET)**, según a Ley N°14.202 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841/2023.  
 Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh - Recargo: 0,811 (\$/kWh)  
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh - Recargo: 1,825 (\$/kWh)  
 Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 2000 kWh - Recargo: 2,535 (\$/kWh)  
 Consumo Superior a 2000 kWh - Recargo: 3,240 (\$/kWh)



**Tarifa AT.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 Enel Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir de 01-octubre-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 167 de 2023, ambas del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N° 257 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

				Cerritos		Corro Nevía		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucal				
REDA	ETRA	CARGO	UNIDAD	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA					
Administración del servicio (1)	AT_A	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820	544.387	647.820				
Cargos de Transporte	AT_A	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$kWh)	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171				
			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 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			
			Cargo transmisión nacional sistema D	(\$kWh)	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173		
			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		
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	AT_A	No Aplica	Carga por demanda máxima de potencia contratada	(\$kWmes)	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930		
			Carga por demanda máxima de potencia en horas de punta	(\$kWmes)	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710
			Carga por demanda máxima de potencia en horas de punta	(\$kWmes)	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830
			Carga por demanda máxima de potencia en horas de punta	(\$kWmes)	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830

**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 suministrados sometidos a regulación de precios, a partir de 01-octubre-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 167 de 2023, ambas del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N° 257 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

**Tarifa AT.2**

				Maipo		Riñuca		Pedro Aguirre Cerda		Petalón		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tiltil		Vicuña				
REDA	ETRA	CARGO	UNIDAD	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA	\$ Neta	\$ IVA					
Administración del servicio (1)	AT_A	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	671.277	798.820	671.277	798.820	671.277	798.820	671.277	798.820	671.277	798.820	671.277	798.820	671.277	798.820	671.277	798.820	671.277	798.820	671.277	798.820	671.277	798.820	671.277	798.820	671.277	798.820	671.277	798.820	671.277	798.820	671.277	798.820				
Cargos de Transporte	AT_A	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$kWh)	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171				
			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 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			
			Cargo transmisión nacional sistema D	(\$kWh)	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173		
			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		
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	AT_A	No Aplica	Carga por demanda máxima de potencia contratada	(\$kWmes)	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930	1681.454	2000.930		
			Carga por demanda máxima de potencia en horas de punta	(\$kWmes)	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710	6058.580	7209.710
			Carga por demanda máxima de potencia en horas de punta	(\$kWmes)	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830
			Carga por demanda máxima de potencia en horas de punta	(\$kWmes)	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830	6203.975	7489.830

(\*) **TODAS LAS TARIFAS AT.1 Y AT.2**  
 Se obtiene sumando en (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ellos los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE  
 AT. A: Cliente con suministro desde una red aérea en alta tensión  
 AT. S: Cliente con suministro desde una red subterránea en alta tensión

(\*\*) Tarifa sujeta a inspección por parte de SEC para definición de términos y condiciones y en su caso cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución más 156 minutos o inferior.

(\*\*\*) FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 17.472/2002 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022.  
 Consumo menor a 350 kWh : Sin recargo  
 Consumo mayor a 350 y menor a igual a 500 kWh : Recargo 0,81% (\$kWh)  
 Consumo mayor a 500 y menor a igual a 1000 kWh : Recargo 1,82% (\$kWh)  
 Consumo mayor a 1000 y menor a igual a 5000 kWh : Recargo 2,53% (\$kWh)  
 Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 2,53% (\$kWh)





# Tarifa AT6

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 91 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-octubre-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 Exenta N°841 del 2023 y N°257 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

### TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Cargo en Bóveda/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Nueva		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Los 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)	A.T.	A.S.	No Aplica	Cargo por mensual	(\$/Mes)	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940		
				Cargo por servicio público (No incluye recargo FET según tramo de consumo)	(\$/Mes)	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000
Cargos de Transporte	A.T.	A.S.	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171		
				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 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	0,000	0,000	
				Cargo transmisión zona sistema E	(\$/kWh)	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173
				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	0,000	0,000
Transporte de electricidad (2)				(\$/kWh)	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343			

Cargo en Bóveda/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	Majipo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Pudahuel		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TIBI		TIBI		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)	A.T.	A.S.	No Aplica	Cargo por mensual	(\$/Mes)	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940	383.983	456.940		
				Cargo por servicio público (No incluye recargo FET según tramo de consumo)	(\$/Mes)	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	A.T.	A.S.	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171		
				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	0,000
				Cargo transmisión zona sistema E	(\$/kWh)	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173
				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
Transporte de electricidad (2)				(\$/kWh)	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	

TARIFAS DE INYECCIÓN	UNIDAD	Cerritos	Corro Nueva	Colina	Conchalí	Estación Central	Huechuraba	Independencia	La Cisterna	La Florida	La Granja	La Reina	Lampa	Los Condes	Los Barnechea	Lo Espejo	Lo Prado	Maucal	Majipo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TIBI		TIBI		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
Energía inyectada en Baja Tensión	(\$/kWh)	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596	89,596				
Energía inyectada en Media Tensión	(\$/kWh)	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757	84,757					

Las condiciones de aplicación de las Tarifas de Inyección son las establecidas en la Ley N° 20.571 de 2012, del Ministerio de Energía, que regula el pago de las Tarifas Eléctricas de las Generadoras Residenciales. De acuerdo a lo establecido en el artículo 149 quincuagésimo, dichos valores no se encuentran afectos a IVA (con excepción para aquellos contribuyentes del Impuesto de Primera Categoría obligados a declarar su renta efectiva según contabilidad compleja).

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. Tablas en el Artículo Segundo de la Resolución Exenta N° 841 del 2023.

### (\*) TPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

Se otorga un subsidio de un monto equivalente al 10% del costo de conexión del cliente.

AT A. Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión.  
 AT B. Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión.

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) según Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841/2023.  
 Consumo menor o igual a 350 kWh: Sin recargo.  
 Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh: Recargo 0,811 (\$/kWh).  
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: Recargo 1,622 (\$/kWh).  
 Consumo superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh: Recargo 2,553 (\$/kWh).  
 Consumo superior a 5000 kWh: Recargo 2,839 (\$/kWh).

(\*\*) Tarifas sujetas a instrucción por parte de BEC para defraudación de energía y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o inferior.



# Lo Barnechea \*

Cargo en Bóveda/Factura	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	BT1		TRB1		TRB2		TRB3		TRB4		TRB5		TRB6		TRB7		TRB8		TRB9		TRB10		TRB11		TRB12		TRB13		TRB14		TRB15		TRB16		TRB17		TRB18		TRB19		TRB20	
			\$ 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	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del servicio	No Aplica	Carga por servicio público (No incluye recargo FET según tramo de consumo)	(\$/Mes)	544,387	647,520	672,941	800,520	874,241	800,520	544,387	647,520	672,941	800,520	874,241	800,520	544,387	647,520	672,941	800,520	874,241	800,520	544,387	647,520	672,941	800,520	874,241	800,520	544,387	647,520	672,941	800,520	874,241	800,520	544,387	647,520	672,941	800,520	874,241	800,520	544,387	647,520	672,941	800,520	
			Carga por servicio público (No incluye recargo FET según tramo de consumo)	(\$/Mes)	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,70																																	