

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 Ent Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir de 01-marzo-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 17 de 2024 y 77 de 2024, ambos del Ministerio de Economía y Resolución Exenta N°566 del 2023 y N°524 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa BT1

			Cerritos		Cerro Navia		Colina		Coquechi		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul			
REG	ETR	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Cargo en Bofactura																																						
BT_AA	BT_1A	REG	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840		
BT_AA	BT_1A	REG	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900		
Cargos de Transporte																																						
BT_AA	BT_1A	REG	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 (Z)			10,528																																			
Cargo por energía (3)			76,571																																			
Cargo por potencia (4)			16,776																																			
Cargo por potencia base (5)			21,950																																			
TOTAL TARIFA BASE BT1a			124,556																																			

Tarifa BT1a
 Se obtiene sumando (1), (2) y (6) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO DE LA CATEGORÍA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.

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

TRAMO ESTABILIZADA (ETR)
 T1: Consumo promedio anterior menor a 200 kWh
 T2: Consumo promedio anterior mayor a 200 kWh y menor a 210 kWh
 T3: Consumo promedio anterior mayor a 210 kWh y menor a 220 kWh
 T4: Consumo promedio anterior mayor a 220 kWh y menor a 230 kWh
 T5: Consumo promedio anterior mayor a 230 kWh y menor a 240 kWh
 T6: Consumo promedio anterior mayor a 240 kWh

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 BT_AA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea o a baja tensión aérea
 BT_AB: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
 BT_AC: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y a baja tensión subterránea
 BT_AD: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT_AE: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT_AF: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT_AG: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT_AH: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT_AI: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT_AJ: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT_AK: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT_AL: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT_AM: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT_AN: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT_AO: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT_AP: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT_AQ: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT_AR: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT_AS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT_AT: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT_AU: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT_AV: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT_AW: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT_AX: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT_AY: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT_AZ: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TIPO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (ETI), acorde a Ley N°14.272 del 2022 del Ministerio de Economía y Resolución Exenta CNE N°965/2023.
 Consumo menor a 500 y mayor a 200 kWh - Recargo: 3,917 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 500 y menor a 1000 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 1000 y menor a 2000 kWh - Recargo: 2,062 (\$/kWh)
 Consumo superior a 2000 kWh - Recargo: 3,917 (\$/kWh)
 Consumo Superior a 3000 kWh - Recargo: 3,917 (\$/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 El Distribuidor Chileno S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir de 01-marzo-2024. Las usarias residenciales y condiciones de aplicación de las establecidas en el Decreto N° 77 de 2024 y 77 del 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°524 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



		TARIFAS DE ADMINISTRACIÓN DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES																		
		Mapo	Ñiña	Paño Aguias Cata	Pollón	Provincia	Puduaftu	Quilicura	Quinta Normal	Recoleta	Renca	San Joaquín	San Miguel	San Ramón	Santiago	TWH	TWH	Viscara		
REG	ETN	UNIDAD	E Neto	E IVA	E Neto	E IVA	E Neto	E IVA	E Neto	E IVA	E Neto	E IVA	E Neto	E IVA	E Neto	E IVA	E Neto	E IVA		
Administración del servicio (1)	BT-AA BT-BA BT-AS BT-BS	1-T-16	Cargo por servicio público (no incorpora recargo FET según bienes de consumo) (S/Wh)																	
			Cargo por uso de sistema de transmisión (S/Wh)																	
			Cargo de transmisión nacional interconexión (S/Wh)																	
			Cargo transmisión nacional sistema D (S/Wh)																	
			Cargo transmisión sistema D (S/Wh)																	
Cargos de Transporte	BT-AA BT-BA BT-AS BT-BS	1-T-16	Transporte de electricidad (2) (S/Wh)																	
			Cargo por energía (3) (S/Wh)																	
			Cargo por compras de potencia (4) (S/Wh)																	
			Cargo por potencia base (5) (S/Wh)																	
			TOTAL TARIFA BASE BT1s																	
Se obtiene sumando (1), (2) y (6) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL, (ETR) al que pertenece:		BT-AA BT-BA BT-AS BT-BS	Electricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL, (ETR) al que pertenece) (S/Wh)																	
118,002 118,002 118,002 118,002 118,002 118,002 118,002 118,002 118,002 118,002 118,002 118,002 118,002 118,002 118,002 118,002 118,002 118,002 118,002																				
118,106 118,106 118,106 118,106 118,106 118,106 118,106 118,106 118,106 118,106 118,106 118,106 118,106 118,106 118,106 118,106 118,106 118,106 118,106																				
118,210 118,210 118,210 118,210 118,210 118,210 118,210 118,210 118,210 118,210 118,210 118,210 118,210 118,210 118,210 118,210 118,210 118,210 118,210																				
118,314 118,314 118,314 118,314 118,314 118,314 118,314 118,314 118,314 118,314 118,314 118,314 118,314 118,314 118,314 118,314 118,314 118,314 118,314																				
118,418 118,418 118,418 118,418 118,418 118,418 118,418 118,418 118,418 118,418 118,418 118,418 118,418 118,418 118,418 118,418 118,418 118,418 118,418																				
118,522 118,522 118,522 118,522 118,522 118,522 118,522 118,522 118,522 118,522 118,522 118,522 118,522 118,522 118,522 118,522 118,522 118,522 118,522																				
118,626 118,626 118,626 118,626 118,626 118,626 118,626 118,626 118,626 118,626 118,626 118,626 118,626 118,626 118,626 118,626 118,626 118,626 118,626																				
118,730 118,730 118,730 118,730 118,730 118,730 118,730 118,730 118,730 118,730 118,730 118,730 118,730 118,730 118,730 118,730 118,730 118,730 118,730																				
118,834 118,834 118,834 118,834 118,834 118,834 118,834 118,834 118,834 118,834 118,834 118,834 118,834 118,834 118,834 118,834 118,834 118,834 118,834																				

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

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
 T1: Consumo promedio inferior menor a 250 kWh
 T2: Consumo promedio inferior mayor a 250 kWh y menor a 420 kWh
 T3: Consumo promedio inferior mayor a 420 kWh y menor a 520 kWh
 T4: Consumo promedio inferior mayor a 520 kWh y menor a 620 kWh
 T5: Consumo promedio inferior mayor a 620 kWh y menor a 720 kWh
 T6: Consumo promedio inferior mayor a 720 kWh y menor a 820 kWh

*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) según Ley N°14.720/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°655/2023
 Consumo mayor a 350 y menor a 400 kWh: Recargo: 0.852 (S/Wh)
 Consumo mayor a 400 y menor a 450 kWh: Recargo: 0.852 (S/Wh)
 Consumo superior a 450 y menor a 500 kWh: Recargo: 2.862 (S/Wh)
 Consumo superior a 500 kWh: Recargo: 2.862 (S/Wh)



Tarifa TRBT

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargo en Bóveda/Tarifa			Cerro Negro		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucali		
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)	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300
BT-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		
BT-SA	BT-SA	Cargo 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
BT-SA	BT-SA	Cargos por compras de potencia	(E=mes)	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100
BT-SA	BT-SA	Cargo por demanda máxima de potencia	(E=mes)	5178.908	6162.200	5178.908	6162.200	5178.908	6162.200	5178.908	6162.200	5178.908	6162.200	5178.908	6162.200	5178.908	6162.200	5178.908	6162.200	5178.908	6162.200	5178.908	6162.200	5178.908	6162.200	5178.908	6162.200	5178.908	6162.200	5178.908	6162.200	5178.908	6162.200	5178.908	6162.200

(*) 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 TIPO DE SERVICIO que se desea contratar.

TIPO DE SERVICIO: 1) Servicio de suministro de energía eléctrica en baja tensión. 2) Servicio de suministro de energía eléctrica en media tensión. 3) Servicio de suministro de energía eléctrica en alta tensión. 4) Servicio de suministro de energía eléctrica en muy alta tensión. 5) Servicio de suministro de energía eléctrica en muy muy alta tensión.

TIPO DE RED DEL CLIENTE: BT-SA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea. BT-SB: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea. BT-SM: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea. BT-SN: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea. BT-SO: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.

TIPO DE SERVICIO Y TIPO DE RED DEL CLIENTE: 1) Servicio de suministro de energía eléctrica en baja tensión. 2) Servicio de suministro de energía eléctrica en media tensión. 3) Servicio de suministro de energía eléctrica en alta tensión. 4) Servicio de suministro de energía eléctrica en muy alta tensión. 5) Servicio de suministro de energía eléctrica en muy muy alta tensión.



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir del 1º de marzo 2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2024 y 77 de 2024, ambas del Ministerio de Energía y Resolución ENR N°66 del 2023 y N°64 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Cargo en Boleta/Tarifa		REO		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	11-76	Cargo por mensualización (No incorpora recargo FEP según tema de consumo)	(\$ kWh)	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950		
	BT-BA			0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	
	BT-BS			0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	
Cargos de Transporte	BT-AA	11-76	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		
	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		
	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		
Cargo por energía (3)	BT-AA	11-76	Cargo por energía	(\$ kWh)	76.271	91.142	76.525	91.146	76.547	91.101	76.564	91.111	76.563	91.110	76.524	91.064	76.546	91.089	76.550	91.064	76.584	91.135	76.586	91.114	76.584	91.111	76.565	91.112	76.529	91.070	76.500	91.044	76.500	91.044	76.500	91.044	76.500	91.044	76.500	91.044
	BT-BA			6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	
	BT-BS			6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	6773.975	8061.000	
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT-AA	11-76	Cargo por demanda máxima de potencia en horas de punta, en su componente de distribución	(\$ kWh)	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100	3144.697	3742.100		
	BT-BA			434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	
	BT-BS			434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336	5189.700	434.336

(*) TOTAL TARIFA TRBT2
Se obtiene sumando el (1), (2), (3) y (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE EQUIPO ELECTRODOMESTICO (ETRE) 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 subterránea y a baja tensión

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
1: Consumo promedio al día anterior menor o igual a 200 kWh
2: Consumo promedio al día anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 400 kWh
3: Consumo promedio al día anterior mayor a 400 kWh y menor o igual a 600 kWh
4: Consumo promedio al día anterior mayor a 600 kWh y menor o igual a 800 kWh
5: Consumo promedio al día anterior mayor a 800 kWh y menor o igual a 1000 kWh
6: Consumo promedio al día anterior mayor a 1000 kWh y menor o igual a 1200 kWh
7: Consumo promedio al día anterior mayor a 1200 kWh y menor o igual a 1400 kWh
8: Consumo promedio al día anterior mayor a 1400 kWh y menor o igual a 1600 kWh
9: Consumo promedio al día anterior mayor a 1600 kWh y menor o igual a 1800 kWh
10: Consumo promedio al día anterior mayor a 1800 kWh y menor o igual a 2000 kWh

TIPO DE EQUIPO ELECTRODOMESTICO (ETRE)
1: Consumo promedio al día anterior menor o igual a 200 kWh
2: Consumo promedio al día anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 400 kWh
3: Consumo promedio al día anterior mayor a 400 kWh y menor o igual a 600 kWh
4: Consumo promedio al día anterior mayor a 600 kWh y menor o igual a 800 kWh
5: Consumo promedio al día anterior mayor a 800 kWh y menor o igual a 1000 kWh
6: Consumo promedio al día anterior mayor a 1000 kWh y menor o igual a 1200 kWh
7: Consumo promedio al día anterior mayor a 1200 kWh y menor o igual a 1400 kWh
8: Consumo promedio al día anterior mayor a 1400 kWh y menor o igual a 1600 kWh
9: Consumo promedio al día anterior mayor a 1600 kWh y menor o igual a 1800 kWh
10: Consumo promedio al día anterior mayor a 1800 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 detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir del 01 de marzo 2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2024 y 77 de 2024, ambas del Ministerio de Energía y Resolución Ener N° 66 del 2023 y N° 64 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargo en Boleta/Factura		REO	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-AS	BT-BS	11-76	Cargo por mensualización	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950				
Cargos de Transporte		BT-AA	BT-BA	BT-AS	BT-BS	11-76	Cargo por uso de sistema de transmisión	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	4.819	5.736				
Cargo por energía (3)		BT-AA	BT-BA	BT-AS	BT-BS	11-76	Cargo por energía	76.571	91.142	76.570	91.141	76.567	91.140	76.564	91.139	76.561	91.138	76.558	91.137	76.555	91.136	76.552	91.135	76.549	91.134	76.546	91.133	76.543	91.132	76.540	91.131	76.537	91.130	76.534	91.129	76.531	91.128	76.528	91.127	76.525	91.126	76.522	91.125	76.519	91.124		
Cargos por demanda máxima de potencia (5)		BT-AA	BT-BA	BT-AS	BT-BS	11-76	Cargo por compras de potencia	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020		
Cargo por demanda máxima de potencia (5)		BT-AA	BT-BA	BT-AS	BT-BS	11-76	Cargo por demanda máxima de potencia	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862		
Cargo por demanda máxima de potencia (5)		BT-AA	BT-BA	BT-AS	BT-BS	11-76	Cargo por demanda máxima de potencia	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862
Cargo en Boleta/Factura		REO <td>ETR <td>Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016 <td>UNIDAD <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	ETR <td>Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016 <td>UNIDAD <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016 <td>UNIDAD <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	UNIDAD <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td></td>	§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td></td>	§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td></td>	§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td></td>	§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td></td>	§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td></td>	§ Neto <td>§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td></td>	§ IVA <td>§ Neto <td>§ IVA </td></td>	§ Neto <td>§ IVA </td>	§ IVA						
Administración del servicio (1)		BT-AA	BT-BA	BT-AS	BT-BS	11-76	Cargo por mensualización	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950		
Cargos de Transporte		BT-AA	BT-BA	BT-AS	BT-BS	11-76	Cargo por uso de sistema de transmisión	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	4.819	5.736	4.819	5.736		
Cargo por energía (3)		BT-AA	BT-BA	BT-AS	BT-BS	11-76	Cargo por energía	76.570	91.141	76.569	91.140	76.567	91.139	76.564	91.138	76.561	91.137	76.558	91.136	76.555	91.135	76.552	91.134	76.549	91.133	76.546	91.132	76.543	91.131	76.540	91.130	76.537	91.129	76.534	91.128	76.531	91.127	76.528	91.126	76.525	91.125	76.522	91.124	76.519	91.123		
Cargos por demanda máxima de potencia (5)		BT-AA	BT-BA	BT-AS	BT-BS	11-76	Cargo por compras de potencia	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020	6773.975	801.020
Cargo por demanda máxima de potencia (5)		BT-AA	BT-BA	BT-AS	BT-BS	11-76	Cargo por demanda máxima de potencia	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862	331.218	399.862

(*) TOTAL TARIFA TRBT3

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 EJECUCIÓN TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (REO)

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-AS: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión aérea
 BT-BS: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea

TRAMO EJECUCIÓN TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)

11: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
 12: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
 13: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 100 kWh
 14: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 100 kWh
 15: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 50 kWh
 16: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 50 kWh
 17: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 25 kWh
 18: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 25 kWh

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (ETB)

1: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
 2: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
 3: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 100 kWh
 4: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 100 kWh
 5: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 50 kWh
 6: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 50 kWh
 7: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 25 kWh
 8: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 25 kWh

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIO RESIDENCIALES

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Ent Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-marzo-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 67 de 2024 y 77 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 / N°624 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.



			Cuentos		Carro Nevada				Collina				Conchalí				Estación Central				Huechurba				Independencia				La Cisterna				La Florida				La Granja				La Reina				Lampa				Los Condes				Lo Barnechea				Lo Espejo				Lo Prado				Macul			
CARGO en Boleta/Factura	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																						
				1	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2																							
Administración del servicio (1)	AT_A	AT_S	\$/mes	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840																							
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	\$/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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																					
Cargo por energía (3)	AT_A	AT_S	\$/kWh	72.490	86.263	72.511	86.288	72.487	86.236	72.483	86.256	72.482	86.254	72.445	86.210	72.446	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	86.266	72.495	86.269	72.489	86.262																															
CARGO POR POTENCIA (4)	AT_A	AT_S	\$/kW	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	19,008	15,973	19,008	15,973	19,008	15,973	19,008	15,973	19,008	15,973	19,008																					
CARGO POR POTENCIA BASE (5)	AT_A	AT_S	\$/kW	9,308	11,077	9,308	11,077	9,308	11,077	9,308	11,077	9,308	11,077	9,308	11,077	9,308	11,077	9,308	11,077	9,308	11,077	9,308	11,077	9,308	11,077	9,308	11,077	9,308	11,077	9,308	11,077	9,308	11,077	9,308	11,077	9,308	11,077	9,308	11,077	9,308	11,077	9,308	11,077	9,308	11,077	9,308	11,077	9,308																				
TOTAL TARIFA BASE TRAT1	AT_A	AT_S	\$/Mes	93.918	116.643	93.959	116.684	93.881	116.634	93.770	116.500	93.740	116.510	93.740	116.510	93.740	116.510	93.740	116.510	93.740	116.510	93.740	116.510	93.740	116.510	93.740	116.510	93.740	116.510	93.740	116.510	93.740	116.510	93.740	116.510	93.740	116.510	93.740	116.510	93.740	116.510	93.740	116.510	93.740	116.510	93.740	116.510	93.740																				

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

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

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) Ley N° 17.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565/2023.
 Consumo menor o igual a 350 kWh - Sin Recargo.
 Consumo menor a 500 y mayor o igual a 400 kWh - Recargo 0,852 (\$/kWh).
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh - Recargo 1,917 (\$/kWh).
 Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 2000 kWh - Recargo 2,862 (\$/kWh).
 Consumo Superior a 2000 kWh - Recargo 3,862 (\$/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 sometidos a regulación de precios, a partir de 01-marzo-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 27 de 2024 y 77 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°524 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa TRAT1

Cargo en Boleto/Factura			Maipo		Riñuca		Peño Aguirre Corda		Palaolán		Provincia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TTHI		TTHI		Vitacura		
REO	ETB	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA				
Cargo fijo mensual			(lines)	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840		
Cargo por servicio público (No incorpora recargo PFT según plano de consumo)			(\$ kWh)	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000		
Cargo por uso de sistema de transmisión			(\$ kWh)	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735		
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		
Cargo transmisión zona sistema E			(\$ kWh)	5,709	6,704	5,709	6,704	5,709	6,704	5,709	6,704	5,709	6,704	5,709	6,704	5,709	6,704	5,709	6,704	5,709	6,704	5,709	6,704	5,709	6,704	5,709	6,704	5,709	6,704	5,709	6,704	5,709	6,704	5,709	6,704		
Cargo transmisión zona sistema D			(\$ kWh)	5,709	6,704	5,709	6,704	5,709	6,704	5,709	6,704	5,709	6,704	5,709	6,704	5,709	6,704	5,709	6,704	5,709	6,704	5,709	6,704	5,709	6,704	5,709	6,704	5,709	6,704	5,709	6,704	5,709	6,704	5,709	6,704	5,709	
Cargo transmisión derivado			(\$ 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		
Transporte de electricidad (Z)			(\$ 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		
Cargo por energía (3)			(\$ 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	65,609	77,432	72,435	86,188
Cargo por potencia (4)			(\$ 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)			(\$ kWh)	6,234	6,236	6,234	6,236	6,234	6,236	6,234	6,236	6,234	6,236	6,234	6,236	6,234	6,236	6,234	6,236	6,234	6,236	6,234	6,236	6,234	6,236	6,234	6,236	6,234	6,236	6,234	6,236	6,234	6,236	6,234	6,236		
Cargo por potencia base en su componente de distribución			(\$ kWh)	6,236	6,238	6,236	6,238	6,236	6,238	6,236	6,238	6,236	6,238	6,236	6,238	6,236	6,238	6,236	6,238	6,236	6,238	6,236	6,238	6,236	6,238	6,236	6,238	6,236	6,238	6,236	6,238	6,236	6,238	6,236	6,238	6,236	
TOTAL TARIFA BASE TRAT1 Se obtiene sumando (1), (2) y (6). Debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) a que pertenece.			(\$ kWh)	97,374	115,520	97,374	115,520	97,374	115,520	97,374	115,520	97,374	115,520	97,374	115,520	97,374	115,520	97,374	115,520	97,374	115,520	97,374	115,520	97,374	115,520	97,374	115,520	97,374	115,520	97,374	115,520	97,374	115,520	97,374	115,520	97,374	

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-BS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

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

"FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), según Ley N°21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°565/2023.
Consumo menor o igual a 350 kWh: Sin recargo.
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh: Recargo: 0,852 (\$ kWh).
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: Recargo: 1,917 (\$ kWh).
Consumo mayor a 1000 y menor o igual a 2000 kWh: Recargo: 2,862 (\$ kWh).
Consumo Superior a 2000 kWh: Recargo: 2,862 (\$ 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 aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precio, a partir del 01-Marzo-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2004, ambos del Ministerio de Energía y Resolución ENH N°65 del 2023 y N° 624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE MINISTRO ELECTRICIDAD DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

		Centros		Corro Nueva		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		El Maipo		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Los Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Nucun		
RED	ETR	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	T-16	Cargo fijo mensual	389.328	483.300	389.328	483.300	389.328	483.300	389.328	483.300	389.328	483.300	389.328	483.300	389.328	483.300	389.328	483.300	389.328	483.300	389.328	483.300	389.328	483.300	389.328	483.300	389.328	483.300	389.328	483.300	389.328	483.300	389.328	483.300	389.328	483.300
		Cargo por servicio público (No incorpora recargo FEF según ramo de consumo)	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	T-16	Carga por uso de sistema de transmisión	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735		
		Carga transmisión nacional interconexión	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	T-16	Carga por demanda máxima de potencia (sólo en horas de punta, en su componente de distribución)	5.709	6.734	5.709	6.734	5.709	6.734	5.709	6.734	5.709	6.734	5.709	6.734	5.709	6.734	5.709	6.734	5.709	6.734	5.709	6.734	5.709	6.734	5.709	6.734	5.709	6.734	5.709	6.734	5.709	6.734	5.709	6.734		
		Transporte de electricidad (2)	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		
Cargos por energía (3)	T-16	Carga por energía	72.492	86.263	72.492	86.263	72.492	86.263	72.492	86.263	72.492	86.263	72.492	86.263	72.492	86.263	72.492	86.263	72.492	86.263	72.492	86.263	72.492	86.263	72.492	86.263	72.492	86.263	72.492	86.263	72.492	86.263	72.492	86.263		
		Carga por compras de potencia	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330		
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	T-16	Carga por demanda máxima de potencia (sólo en horas de punta, en su componente de distribución)	534.185	635.680	534.185	635.680	534.185	635.680	534.185	635.680	534.185	635.680	534.185	635.680	534.185	635.680	534.185	635.680	534.185	635.680	534.185	635.680	534.185	635.680	534.185	635.680	534.185	635.680	534.185	635.680	534.185	635.680	534.185	635.680		
		Transporte de electricidad (2)	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		

		Maipo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Pudahuel		Providencia		Puntauert		Quilicura		Regina Normal		Recoleta		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Vitacura				
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				
Administración del servicio (1)	T-16	Cargo fijo mensual	389.328	483.300	389.328	483.300	389.328	483.300	389.328	483.300	389.328	483.300	389.328	483.300	389.328	483.300	389.328	483.300	389.328	483.300	389.328	483.300	389.328	483.300	389.328	483.300	389.328	483.300	389.328	483.300	389.328	483.300		
		Cargo por servicio público (No incorpora recargo FEF según ramo de consumo)	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	T-16	Carga por uso de sistema de transmisión	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735		
		Carga transmisión nacional interconexión	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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)	T-16	Carga por energía	72.508	86.284	72.498	86.274	72.498	86.274	72.508	86.284	72.508	86.284	72.508	86.284	72.508	86.284	72.508	86.284	72.508	86.284	72.508	86.284	72.508	86.284	72.508	86.284	72.508	86.284	72.508	86.284	72.508	86.284	72.508	86.284
		Carga por compras de potencia	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330		
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	T-16	Carga por demanda máxima de potencia (sólo en horas de punta, en su componente de distribución)	534.185	635.680	534.185	635.680	534.185	635.680	534.185	635.680	534.185	635.680	534.185	635.680	534.185	635.680	534.185	635.680	534.185	635.680	534.185	635.680	534.185	635.680	534.185	635.680	534.185	635.680	534.185	635.680	534.185	635.680	534.185	635.680
		Transporte de electricidad (2)	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		

(*) TOTAL TARIFA TRAT

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 (ET) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 BT: S.A. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y sólo tensión aérea
 BT-E: S.A. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y sólo tensión aérea
 BT-S: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TRAMO EQUIVALENTA TARIFARIA RESIDENCIAL (ET)
 T1: Consumo promedio año anterior mayor a 2500 kWh
 T2: Consumo promedio año anterior mayor a 1500 kWh y menor a 2500 kWh
 T3: Consumo promedio año anterior mayor a 1000 kWh y menor a 1500 kWh
 T4: Consumo promedio año anterior mayor a 500 kWh y menor a 1000 kWh
 T5: Consumo promedio año anterior mayor a 250 kWh y menor a 500 kWh
 T6: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) - acóncito a Ley N° 21.420/2022 del Ministerio de Energía y Fomento y Resolución ENH N° 65 del 2023 y N° 624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía y Fomento.
 Si el cliente pertenece a un grupo de usuarios que se benefician de este fondo, se aplicará el monto de este fondo a la tarifa.
 Si el cliente pertenece a un grupo de usuarios que no se benefician de este fondo, se aplicará el monto de este fondo a la tarifa.
 Si el cliente pertenece a un grupo de usuarios que se benefician de este fondo, se aplicará el monto de este fondo a la tarifa.
 Si el cliente pertenece a un grupo de usuarios que no se benefician de este fondo, se aplicará el monto de este fondo a la tarifa.



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 aplica el Ente Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precio, a partir del 01-Marzo-2024. Las opciones tarifaria y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 207 del 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución ENTE N°665 del 2023 y N°204 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELECTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargos en Boleta/Factura	RED	ETR	CARGO DECENTRO	Cerro Negro		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Los Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Nucun				
				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_S	11-T6	CARGO DECENTRO	Cargo fijo mensual	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950	683.151	812.950
				Cargo por servicio público (No incorpora recargo FEF según ramo de consumo)	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	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735
Cargos de Transporte	AT_A_S	11-T6	CARGO DECENTRO	CARGO TRANSMISIÓN NACIONAL INTERCONEXIÓN	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		
				CARGO TRANSMISIÓN ZONAL SISTEMA C	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
				CARGO TRANSMISIÓN ZONAL SISTEMA D	5.709	6.734	5.709	6.734	5.709	6.734	5.709	6.734	5.709	6.734	5.709	6.734	5.709	6.734	5.709	6.734	5.709	6.734	5.709	6.734	5.709	6.734	5.709	6.734	5.709	6.734	5.709	6.734	5.709	6.734	5.709	6.734	5.709	6.734
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT_A_S	11-T6	CARGO DECENTRO	CARGO TRANSMISIÓN DEDICADO	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		
				CARGO POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA EN HORAS DE PUNTA, EN SU COMPONENTE DE DISTRIBUCIÓN	72.495	86.263	72.495	86.263	72.495	86.263	72.495	86.263	72.495	86.263	72.495	86.263	72.495	86.263	72.495	86.263	72.495	86.263	72.495	86.263	72.495	86.263	72.495	86.263	72.495	86.263	72.495	86.263	72.495	86.263	72.495	86.263	72.495	
				CARGOS POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA SUBMINISTRADA, EN SU COMPONENTE DE DISTRIBUCIÓN	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330	6446.496	7671.330

(*) TOTAL TARIFA TRAT2

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

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

TRAMO EQUIVALENTA TARIFA RESIDENCIAL (ET)
ET1: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 210 kWh
ET2: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor a 220 kWh
ET3: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor a 230 kWh
ET4: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor a 240 kWh
ET5: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh y menor a 250 kWh
ET6: Consumo promedio año anterior mayor a 250 kWh

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FEET) acorde a Ley N° 2147/2020 del Ministerio de Energía y Reconstrucción (ver Ley N° 2147/2020 del Ministerio de Energía y Reconstrucción y Ley N° 2147/2020 del Ministerio de Energía y Reconstrucción)
Consumo menor a 200 kWh y menor a 210 kWh - Sin recargo
Consumo mayor a 200 kWh y menor a 210 kWh - Recargo 0,625 (50%)
Consumo mayor a 210 kWh y menor a 220 kWh - Recargo 1,125 (50%)
Consumo mayor a 220 kWh y menor a 230 kWh - Recargo 1,625 (50%)
Consumo mayor a 230 kWh y menor a 240 kWh - Recargo 2,125 (50%)
Consumo mayor a 240 kWh y menor a 250 kWh - Recargo 2,625 (50%)
Consumo Superior a 250 kWh - Recargo 3,125 (50%)



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 Estándar Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir del 01-Marzo-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 del 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución ENH N°665 del 2023 y N°124 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELECTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargos por energía (3)	Cargos por potencia (4)	Cargos por demanda máxima de potencia (5)	Cerritos		Corro Nueva		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Los Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Nucul		
			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
Cargos por energía (3)			AT	11																																	
Cargos por potencia (4)			AT	11																																	
Cargos por demanda máxima de potencia (5)			AT	11																																	
Cargos por energía (3)			AT	11																																	
Cargos por potencia (4)			AT	11																																	
Cargos por demanda máxima de potencia (5)			AT	11																																	

(*) TOTAL TARIFA TRAT3
Se obtiene sumando: (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 (ET) al que pertenece

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

TRAMO EQUIVALENTA TARIFARIA RESIDENCIAL (ET)
T1: Consumo promedio al año anterior mayor a 2000 kWh y menor a 210 kWh
T2: Consumo promedio al año anterior mayor a 2000 kWh y menor a 210 kWh
T3: Consumo promedio al año anterior mayor a 2000 kWh y menor a 210 kWh
T4: Consumo promedio al año anterior mayor a 2000 kWh y menor a 210 kWh
T5: Consumo promedio al año anterior mayor a 2000 kWh y menor a 210 kWh
T6: Consumo promedio al año anterior mayor a 2000 kWh y menor a 210 kWh

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FEET) - según Ley N° 21472/2022 del Ministerio de Energía y Reconstrucción
El FEET es un fondo de estabilización de tarifas que se crea para garantizar la estabilidad de las tarifas de energía eléctrica en Chile.
El FEET se crea a partir del 1 de marzo de 2024 y se aplica a los usuarios residenciales que pertenecen a las opciones tarifarias T1, T2, T3, T4, T5 y T6.
El FEET se aplica a los usuarios residenciales que pertenecen a las opciones tarifarias T1, T2, T3, T4, T5 y T6.
El FEET se aplica a los usuarios residenciales que pertenecen a las opciones tarifarias T1, T2, T3, T4, T5 y T6.



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 suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-marzo-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 5T de 2024 y 7T de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°104 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table for Tarifa BT4.3 showing electricity rates. Columns include: ETR (Administración del servicio), Cargas de Transporte, Cargas por energía, Cargas por demanda máxima de potencia, and Cargas en Boletín/Factura. Rows represent different regions: Cerros, 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, Maipo. Each row contains multiple columns for different time periods (1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12) and seasonal rates (Verano, Invierno, Primavera, Otoño).



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 suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-marzo-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 5T de 2024 y 7T de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°104 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table for Tarifa BT5 showing electricity rates. Columns include: ETR (Administración del servicio), Cargas de Transporte, Cargas por energía, Cargas por demanda máxima de potencia, and Cargas en Boletín/Factura. Rows represent different regions: Cerros, 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, Maipo. Each row contains multiple columns for different time periods and seasonal rates.

(1) 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

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

BT_AA - Clientes con suministro desde una red de distribución aérea y alta y baja tensión.
BT_SA - Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.
BT_BA - 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.



De acuerdo a establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicara ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-marzo-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 5T de 2024 y TT de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 966 del 2023 y N° 124 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Tarifa BT6

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

CARGO EN BOLETA/FACTURA			Cerritos		Corro Nevada		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucú				
RED	ETR	CARGO DECRETOS 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-AA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300	389.328	463.300		
BT-AA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	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		
BT-AA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	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		
BT-AA	BT-SA	BT-AS	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		
BT-AA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	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	6.794
BT-AA	BT-SA	BT-AS	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		
BT-AA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	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	10.528	12.528		
BT-AA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	76.571	91.120	76.593	91.146	76.547	91.091	76.564	91.111	76.563	91.110	76.564	91.106	76.545	91.089	76.560	91.104	76.584	91.135	76.566	91.114	76.564	91.111	76.565	91.112	76.529	91.070	76.500	91.094	76.572	91.121	76.576	91.126	76.571	91.119		
BT-AA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	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		
BT-AA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	4332.847	5156.850	4332.847	5156.850	4332.847	5156.850	4332.847	5156.850	4332.847	5156.850	4332.847	5156.850	4332.847	5156.850	4332.847	5156.850	4332.847	5156.850	4332.847	5156.850	4332.847	5156.850	4332.847	5156.850	4332.847	5156.850	4332.847	5156.850	4332.847	5156.850	4332.847	5156.850	4332.847	5156.850		
BT-AA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	3151.758	3750.590	3151.758	3750.590	3151.758	3750.590	3151.758	3750.590	3151.758	3750.590	3151.758	3750.590	3151.758	3750.590	3151.758	3750.590	3151.758	3750.590	3151.758	3750.590	3151.758	3750.590	3151.758	3750.590	3151.758	3750.590	3151.758	3750.590	3151.758	3750.590	3151.758	3750.590	3151.758	3750.590		
BT-AA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	4074.807	4849.020	4074.807	4849.020	4074.807	4849.020	4074.807	4849.020	4074.807	4849.020	4074.807	4849.020	4074.807	4849.020	4074.807	4849.020	4074.807	4849.020	4074.807	4849.020	4074.807	4849.020	4074.807	4849.020	4074.807	4849.020	4074.807	4849.020	4074.807	4849.020	4074.807	4849.020	4074.807	4849.020		

(*) TOTAL TARIFA BT6

Se obtiene sumando el (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 subterránea y baja tensión subterránea.
BT-BS Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

N° 966/2023
Consumo menor a 300 y menor o igual a 500 kWh - Recargo 0,82 (\$ kWh)
Consumo mayor a 300 y menor o igual a 1000 kWh - Recargo 1,817 (\$ 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)

TIPO DE CONEXION DEL CLIENTE (RED)
N° 966/2023
Consumo menor a 300 y menor o igual a 500 kWh - Recargo 0,82 (\$ kWh)
Consumo mayor a 300 y menor o igual a 1000 kWh - Recargo 1,817 (\$ kWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh - Recargo 2,662 (\$ kWh)
Consumo Superior a 5000 kWh - Recargo 3,982 (\$ kWh)

(*) Tarifa aplica a reducción por parte de SEC para defricción de térmicas y específicas que deben cumplir sistemas de medición de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o menor.

enel Tarifa AT2

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministro sometidos a regulación de precios, a partir de 01-marzo-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ST de 2024 y TT de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°124 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Cargos en Boleta/Factura	RED	ETR	CARGO DECRETOS TARIFFARIOS 11Y DE 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Los Barnechea		Los Espejos		Los Prados		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	
Administración del servicio (1)	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo fijo mensual (\$lines)	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	552.807	657.840	
	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo) (\$BWh)	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	Carga por uso de sistema de transmisión (\$BWh)	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	
	AT_A	AT_S	No Aplica	Carga transmisión nacional interconexión (\$BWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	No Aplica	Carga transmisión zona sistema C (\$BWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	No Aplica	Carga transmisión zona sistema D (\$BWh)	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

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-marzo-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ST de 2024 y TT de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°124 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa AT3

Cargos en Boleta/Factura	RED	ETR	CARGO DECRETOS TARIFFARIOS 11Y DE 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Los Barnechea		Los Espejos		Los Prados		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	
Administración del servicio (1)	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo fijo mensual (\$lines)	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550	681.975	811.550	
	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo) (\$BWh)	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	Carga por uso de sistema de transmisión (\$BWh)	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	
	AT_A	AT_S	No Aplica	Carga transmisión nacional interconexión (\$BWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	No Aplica	Carga transmisión zona sistema C (\$BWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	No Aplica	Carga transmisión zona sistema D (\$BWh)	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

(*) **TOTAL TARIFAS AT2 Y AT3** Se obtiene sumando los (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_A: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión
AT_S: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

*) Tarifas sujetas a inscripción por parte de REC para definición de metadatos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos e inferior.

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), según la Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565/2023.
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 800 kWh/h: Recargo 0,852 (\$BWh)
Consumo mayor a 800 y menor o igual a 1000 kWh/h: Recargo 1,917 (\$BWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh/h: Recargo 2,862 (\$BWh)
Consumo Superior a 5000 kWh/h: Recargo 3,982 (\$BWh)

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará EN Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir de 01-marzo-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y TT 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.1

Table with columns for 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. Rows include Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, 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 EN Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir de 01-marzo-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y TT 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

Table with columns for Maipo, Rufina, Pedro Aguirre Cerda, Pellaucón, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tílli, Yumbura. Rows include Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargos por demanda máxima de potencia (4).

(*) TOTALES TARIFAS AT 1, 2 y AT 4.2. Se obtiene sumando los valores de AT.1, AT.2 y AT.4.2 y debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE.

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED): AT.1: Cliente con suministro desde una red aérea en alta tensión. AT.2: 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 para cumplir sistemas de medida de energía y potencia y aplicación con resolución cada 15 minutos de internet.

(*) FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 2147202 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 565/2023. Consumo menor o igual a 350 kWh: Sin recargo. Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh: Recargo 0,852 (\$/kWh). Consumo mayor a 500 y menor o igual a 700 kWh: Recargo 1,917 (\$/kWh). Consumo Superior a 700 y menor o igual a 800 kWh: Recargo 2,982 (\$/kWh). Consumo Superior a 800 kWh: Recargo 2,982 (\$/kWh).



Tarifa AT.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 ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-marzo-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 77 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°965 del 2023 y N°104 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016, UNIDAD, and regional price columns (Cerritos, Carro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal). Rows include: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, 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 ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-marzo-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 77 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°965 del 2023 y N°104 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



Tarifa AT.5

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016, UNIDAD, and regional price columns (Cerritos, Carro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal). Rows include: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), and Cargos por demanda máxima de potencia (5).

(1) 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

(2) 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 3.000 kWh. Recargo: 2,862 (\$/kWh)
Consumo superior a 3.000 kWh. Recargo: 2,405 (\$/kWh)

