

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, a partir de 01-septiembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 27 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°486 del 2021 y N°442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa BT1

TARIFAS DE MINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargos e Ingresos	REO	ETR	UNIDAD	Cerroros		Cerro Nevía		Colma		Cocheval		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Grapes		La Reina		Lampa		Las Condes		La Barranca		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	
Cargo de Ingestión/Factura	BT_AA			520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	
Administración del servicio (1)	BT_AB	T1-76	Cargo por mensualidad	(\$MWH)	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000		
	BT_AD		Cargo por servicio público (No incorpora recargo PET según Tramo de Consumo)	(\$MWH)	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000		
	BT_AB		Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$MWH)	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865
	BT_AD		Cargo transmisión nacional interconexión	(\$MWH)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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_AB		Cargo transmisión zonal sistema C	(\$MWH)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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_AD		Cargo transmisión zonal sistema D	(\$MWH)	3,923	4,546	3,923	4,546	3,923	4,546	3,923	4,546	3,923	4,546	3,923	4,546	3,923	4,546	3,923	4,546	3,923	4,546	3,923	4,546	3,923	4,546	3,923	4,546	3,923	4,546	3,923	4,546	3,923	4,546	3,923	4,546	3,923	4,546	3,923	4,546
	BT_AB		Cargo transmisión dedicado	(\$MWH)	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546
	BT_AD		Transporte de electricidad (Z)	(\$MWH)	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761
Cargo por energía (3)	BT_AB	T1-76	Cargo por energía	(\$MWH)	72,850	86,810	72,850	86,810	72,850	86,810	72,850	86,810	72,850	86,810	72,850	86,810	72,850	86,810	72,850	86,810	72,850	86,810	72,850	86,810	72,850	86,810	72,850	86,810	72,850	86,810	72,850	86,810	72,850	86,810	72,850	86,810	72,850	86,810	72,850	86,810
Cargo por potencia (4)	BT_AA	T1-76	Cargo por compras de potencia	(\$MWH)	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751
Cargo por potencia base (5)	BT_AB	T1-76	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$MWH)	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751
TOTAL TARIFA BASE BT1a	BT_AA		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 EQUIVALENCIA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	(\$MWH)	113,934	137,962	113,934	137,962	113,934	137,962	113,934	137,962	113,934	137,962	113,934	137,962	113,934	137,962	113,934	137,962	113,934	137,962	113,934	137,962	113,934	137,962	113,934	137,962	113,934	137,962	113,934	137,962	113,934	137,962	113,934	137,962	113,934	137,962		

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 verticales de usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministrados eléctricos, a regulación de precios. Las opciones tarifaria y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 42 de 2024 y 167 de 2025, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°488 del 2021 y N°442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa BT1

		Mapa		Ñuñoa		Pedro Aguirre Casta		Pudahuel		Providencia		Puechuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TTHH		TTH		Viscuna	
SECTOR	ETN	CARGO	UNIDAD	1 Noct	1 DÍA	1 Noct	1 DÍA	1 Noct	1 DÍA	1 Noct	1 DÍA	1 Noct	1 DÍA	1 Noct	1 DÍA	1 Noct	1 DÍA	1 Noct	1 DÍA	1 Noct	1 DÍA	1 Noct	1 DÍA	1 Noct	1 DÍA	1 Noct	1 DÍA	1 Noct	1 DÍA	1 Noct	1 DÍA	1 Noct	1 DÍA		
Administración del servicio (1)	BT-AA BT-AB BT-AS BT-BS	Cargo por servicio público (no incorpora recargo PFT según Leyes de Costos)	(\$/Wh)	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000		
		Cargo mensual	(\$/Wh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
		Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/Wh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Cargos de Transporte	BT-AA BT-AB BT-AS BT-BS	Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/Wh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		Cargo transmisión nacional sistema D	(\$/Wh)	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	
		Cargo transmisión sistema D	(\$/Wh)	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	
Cargo por energía (3)	BT-AA BT-AB BT-AS BT-BS	Cargo por energía	(\$/Wh)	72,966	86,829	72,966	86,757	72,966	86,820	72,966	86,827	72,966	86,820	72,966	86,827	72,966	86,820	72,966	86,827	72,966	86,820	72,966	86,827	72,966	86,820	72,966	86,827	72,966	86,820	72,966	86,827	72,966	86,820	72,966	
		Cargo por compras de potencia	(\$/Wh)	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	22,751	19,118	
Cargo por potencia base (4)	BT-AA BT-AB BT-AS BT-BS	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$/Wh)	18,854	20,058	18,854	20,058	18,854	20,058	18,854	20,058	18,854	20,058	18,854	20,058	18,854	20,058	18,854	20,058	18,854	20,058	18,854	20,058	18,854	20,058	18,854	20,058	18,854	20,058	18,854	20,058	18,854	20,058	18,854	
		Cargo por potencia base en su componente de transmisión	(\$/Wh)	19,249	22,906	19,249	22,906	19,249	22,906	19,249	22,906	19,249	22,906	19,249	22,906	19,249	22,906	19,249	22,906	19,249	22,906	19,249	22,906	19,249	22,906	19,249	22,906	19,249	22,906	19,249	22,906	19,249	22,906	19,249	
TOTAL TARIFA BASE BT1s	BT-AA BT-AB BT-AS BT-BS	Electricidad consumida (6) (E) (de obtenerse seleccionando para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPADO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece)	(\$/Wh)	114,284	136,958	114,284	136,958	114,284	136,958	114,284	136,958	114,284	136,958	114,284	136,958	114,284	136,958	114,284	136,958	114,284	136,958	114,284	136,958	114,284	136,958	114,284	136,958	114,284	136,958	114,284	136,958	114,284			
		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 EQUIPADO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	(\$/Wh)	114,284	136,958	114,284	136,958	114,284	136,958	114,284	136,958	114,284	136,958	114,284	136,958	114,284	136,958	114,284	136,958	114,284	136,958	114,284	136,958	114,284	136,958	114,284	136,958	114,284	136,958	114,284	136,958	114,284	136,958	114,284	

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

TRAMO EQUIPADO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
 T1: Consumo promedio anterior mayor a 300 kWh y menor a 240 kWh
 T2: Consumo promedio anterior mayor a 240 kWh y menor a 210 kWh
 T3: Consumo promedio anterior mayor a 210 kWh y menor a 180 kWh
 T4: Consumo promedio anterior mayor a 180 kWh y menor a 150 kWh
 T5: Consumo promedio anterior mayor a 150 kWh y menor a 120 kWh
 T6: Consumo promedio anterior mayor a 120 kWh y menor a 90 kWh



Tarifa TRBT

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargo en Boleta/Factura			Cerritos																																												
			Corro Nueva			Colina			Conchalí			Estación Central			Huechuraba			Independencia			La Cisterna			La Florida			La Granja			La Reina			Lampa			Las Condes			Lo Barnechea			Lo Espejo			Lo Prado		
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	\$ Neto	IVA	\$ Neto	IVA								
Administración del servicio (1)			1-T1-16	Cargo fijo mensual	(\$kWh)	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380						
Cargos de Transporte				1-T1-16	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$kWh)	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665					
Cargos de energía (3)			1-T1-16		Carga por consumo de potencia	(\$kWh)	72.250	86.810	72.250	86.810	72.250	86.810	72.250	86.810	72.250	86.810	72.250	86.810	72.250	86.810	72.250	86.810	72.250	86.810	72.250	86.810	72.250	86.810	72.250	86.810	72.250	86.810	72.250	86.810	72.250	86.810	72.250	86.810	72.250	86.810	72.250	86.810					
Cargos por demanda máxima de potencia (6)					1-T1-16	Carga por demanda máxima de potencia	(\$kWh)	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345					
Cargos por horas de punta, en su componente de distribución						1-T1-16	Carga por horas de punta	(\$kWh)	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504		

Cargo en Boleta/Factura			Maipo																																									
			Núñez			Pedro Aguirre Cerda			Pudahuel			Providencia			Puechuelo			Quilicura			Quinta Normal			Recoleta			Rencos			San Joaquín			San Miguel			San Ramón			Santiago			Tiltil		
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	\$ Neto	IVA	\$ Neto	IVA					
Administración del servicio (1)			1-T1-16	Cargo fijo mensual	(\$kWh)	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504				
Cargos de Transporte				1-T1-16	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$kWh)	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122			
Cargos de energía (3)			1-T1-16		Carga por consumo de potencia	(\$kWh)	72.250	86.820	72.250	86.820	72.250	86.820	72.250	86.820	72.250	86.820	72.250	86.820	72.250	86.820	72.250	86.820	72.250	86.820	72.250	86.820	72.250	86.820	72.250	86.820	72.250	86.820	72.250	86.820	72.250	86.820	72.250	86.820	72.250	86.820				
Cargos por demanda máxima de potencia (6)					1-T1-16	Carga por demanda máxima de potencia	(\$kWh)	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345	495.215	414.345				
Cargos por horas de punta, en su componente de distribución						1-T1-16	Carga por horas de punta	(\$kWh)	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	

(*) TOTAL TARIFA TRBT
 Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED y el TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVALENTA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
 al que pertenece
 TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE:
 BT: A- Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.
 BT: B- Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión subterránea.
 BT: C- Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión subterránea.
 TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVALENTA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR):
 T1: Consumo promedio de potencia superior a 2.250 W y menor o igual a 2.000 W.
 T2: Consumo promedio de potencia superior a 2.000 W y menor o igual a 2.250 W.
 T3: Consumo promedio de potencia superior a 1.750 W y menor o igual a 2.000 W.
 T4: Consumo promedio de potencia superior a 1.500 W y menor o igual a 1.750 W.
 T5: Consumo promedio de potencia superior a 1.250 W y menor o igual a 1.500 W.
 T6: Consumo promedio de potencia superior a 1.000 W y menor o igual a 1.250 W.



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 del DFL N° 4 de 2004, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios comerciales que aplican el Régimen Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios a partir del 01-septiembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 147 de 2013, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 498 del 2011, N° 4242 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica.

Cargos en Boleta/Tarifa		REO		ETR		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	
						U	N	S	N	U	N	S	N	U	N	S	N	U	N	S	N	U	N	S	N	U	N	S	N	U	N	S	N	U	N	S	N	U	N
<p>Administración del servicio (1)</p> <p>BT_AA: Cargo por servicio (No incorpora recargo FEP según ramo de consumo) (E\$Wh) 664.731 779.130</p> <p>BT_AS: Cargo por mensualización (E\$Wh) 0,508</p>																																							
<p>Cargos de Transporte</p> <p>BT_AA: Cargo por uso de sistema de transmisión (E\$Wh) 8,122 9,665</p> <p>BT_AS: Cargo por transmisión nacional interconexión (E\$Wh) 0,000</p> <p>BT_SA: Cargo por transmisión zona sistema C (E\$Wh) 3,823 4,549</p> <p>BT_SA: Cargo por transmisión zona sistema D (E\$Wh) 1,458 1,746</p> <p>BT_SA: Transporte de electricidad (2) (E\$Wh) 12,404 14,761 12,404 14,761 12,404 14,761 12,404 14,761 12,404 14,761 12,404 14,761 12,404 14,761 12,404 14,761 12,404 14,761 12,404 14,761 12,404 14,761 12,404 14,761 12,404 14,761 12,404 14,761 12,404 14,761 12,404 14,761 12,404 14,761 12,404 14,761 12,404 14,761</p>																																							
<p>Cargo por energía (3)</p> <p>BT_AA: Cargo por energía (E\$Wh) 72,956 86,819 72,905 86,742 72,956 86,820 72,905 86,742 72,956 86,820 72,905 86,742 72,956 86,820 72,905 86,742 72,956 86,820 72,905 86,742 72,956 86,820 72,905 86,742 72,956 86,820 72,905 86,742 72,956 86,820 72,905 86,742 72,956 86,820 72,905 86,742 72,956 86,820 72,905 86,742 72,956 86,820</p> <p>BT_AS: Cargo por compras de potencia (E\$MWh) 7719,856 9186,640</p>																																							
<p>Cargos por demanda máxima de potencia (5)</p> <p>BT_AA: Cargo por demanda máxima de potencia (E\$Wh) 2961,236 3523,920</p> <p>BT_AS: Cargo por demanda máxima de potencia (E\$Wh) 4504,143 5359,920</p> <p>BT_SA: Cargo por demanda máxima de potencia (E\$Wh) 2230,926 2728,720</p>																																							
<p>Cargos por demanda máxima de potencia (6)</p> <p>BT_AA: Cargo por demanda máxima de potencia (E\$Wh) 3027,916 3603,220</p> <p>BT_AS: Cargo por demanda máxima de potencia (E\$Wh) 4504,143 5359,920</p> <p>BT_SA: Cargo por demanda máxima de potencia (E\$Wh) 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720</p>																																							
<p>Cargos por energía (4)</p> <p>BT_AA: Cargo por energía (E\$Wh) 72,956 86,819 72,905 86,742 72,956 86,820 72,905 86,742 72,956 86,820 72,905 86,742 72,956 86,820 72,905 86,742 72,956 86,820 72,905 86,742 72,956 86,820 72,905 86,742 72,956 86,820 72,905 86,742 72,956 86,820 72,905 86,742 72,956 86,820 72,905 86,742 72,956 86,820 72,905 86,742 72,956 86,820</p> <p>BT_AS: Cargo por compras de potencia (E\$MWh) 7719,856 9186,640</p>																																							
<p>Cargos por demanda máxima de potencia (5)</p> <p>BT_AA: Cargo por demanda máxima de potencia (E\$Wh) 2961,236 3523,920</p> <p>BT_AS: Cargo por demanda máxima de potencia (E\$Wh) 4504,143 5359,920</p> <p>BT_SA: Cargo por demanda máxima de potencia (E\$Wh) 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720 2230,926 2728,720</p>																																							

(*) **TOTAL TARIFA TRBT2**

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

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

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)

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



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 del DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios sometidos a regulación de precios a partir del 01-septiembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 147 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 498 del 2021, N° 4242 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Tarifas.

Table with columns for Tarifa TRBT3, Cargas (Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargos por energía, Cargos por potencia), and Regiones (Maipo, Ñuble, etc.). Each row contains detailed pricing information for different services and regions.

(*) 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 TIPO DE EQUIPO TARIFARIO RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

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

TIPO DE EQUIPO TARIFARIO RESIDENCIAL (ETR)
1: Consumo promedio alto anterior menor o igual a 200 kWh
2: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh
3: Consumo promedio alto anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 220 kWh
4: Consumo promedio alto anterior mayor a 220 kWh y menor o igual a 230 kWh
5: Consumo promedio alto anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh
6: Consumo promedio alto anterior mayor a 240 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-septiembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ST de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



			Cuentros		Carro Neiva		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	
Cargo en Boletas/Factura																																					
Administración del servicio (1)	AT_A AT_S	T1-76	Cargo fijo mensual	529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo PFT según Anexo de Contratos)	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000
Cargos de Transporte																																					
Cargos de Transporte	AT_A AT_S	T1-76	Cargo por uso de sistema de transmisión	8.122	9.866	8.122	9.866	8.122	9.866	8.122	9.866	8.122	9.866	8.122	9.866	8.122	9.866	8.122	9.866	8.122	9.866	8.122	9.866	8.122	9.866	8.122	9.866	8.122	9.866	8.122	9.866	8.122	9.866	8.122	9.866	8.122	9.866
			Cargo transmisión nacional interconexión	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema D	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema E	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549
Transporte de electricidad (2)																																					
Cargo por energía (3)																																					
Cargo por potencia (4)																																					
Cargo por potencia base (5)																																					
TOTAL TARIFA BASE TRAT1																																					
Se obtiene sumando (1), (2) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.																																					

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

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

0,000

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-septiembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIO RESIDENCIALES

CARGO en Bóveda/Factor	REG	ETB	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Maipo		Ñuble		Petro Aguero Corda		Palaflora		Provincia		Puntauel		Quitacura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TTHI		TTHI		Vitacura	
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	AT_A AT_S	T1-70	Cargo fijo mensual	(\$mes)	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230	520.605	630.230
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo PET según ramo de consumo)	(\$MWh)	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000
			Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$MWh)	6.122	9.665	6.122	9.665	6.122	9.665	6.122	9.665	6.122	9.665	6.122	9.665	6.122	9.665	6.122	9.665	6.122	9.665	6.122	9.665	6.122	9.665	6.122	9.665	6.122	9.665	6.122	9.665	6.122	9.665	6.122	9.665	6.122	9.665
Transporte de electricidad (2)	AT_A AT_S	T1-76	Cargo transmisión nacional interconexión	(\$MWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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	(\$MWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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	(\$MWh)	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549		
Cargo transmisión desdoblado	(\$MWh)	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548			
Cargo por energía (3)	AT_A AT_S	T1-70	Cargo por energía	(\$MWh)	68.998	82.108	68.941	82.040	68.991	82.099	68.996	82.105	68.887	81.976	68.981	82.087	68.985	82.092	68.936	82.034	68.945	82.044	64.922	77.267	68.968	82.070	68.945	82.045	68.990	82.098	68.878	81.963	62.722	74.630	61.921	73.688	68.930	82.027
Cargo por potencia (4)	AT_A AT_S	T1-70	Cargo por compras de potencia	(\$MWh)	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641	18.186	21.641		
Cargo por potencia base (5)	AT_A AT_S	T1-70	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$MWh)	6.072	6.036	6.072	6.036	6.072	6.036	6.072	6.036	6.072	6.036	6.072	6.036	6.072	6.036	6.072	6.036	6.072	6.036	6.072	6.036	6.072	6.036	6.072	6.036	6.072	6.036	6.072	6.036	6.072	6.036	6.072	6.036		
TOTAL TARIFA BASE TRATI	AT_A AT_S	T1-70	Electricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (1), (2) y (6))	(\$MWh)	68.998	82.108	68.941	82.040	68.991	82.099	68.996	82.105	68.887	81.976	68.981	82.087	68.985	82.092	68.936	82.034	68.945	82.044	64.922	77.267	68.968	82.070	68.945	82.045	68.990	82.098	68.878	81.963	62.722	74.630	61.921	73.688		
Se obtiene sumando (1), (2) y (6)																																						
Se debe seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.																																						

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

TRAMO 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.

0.000



Tarifa TRAT

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 aplicarán El Distribuidor Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precio, a partir del 01-Septiembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ET de 2020 y 1ET de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N° 48 del 2021 y N° 42 del 2022, además de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ENERGÍA DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Main table containing tariff data for various regions (Centros, Corvo Neva, Colina, Conchalí, Estación Central, Huachuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Los Borneos, Lo Espejo, Lo Prado, Muzel) and services (Cargo en Boleta/Factura, Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargos por energía, Cargos por potencia, Cargos por demanda máxima de potencia).

(*) TOL TARIFA TRAT

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
BT -A: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
BT -B: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión subterránea
BT -C: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TRAMO EQUIVADO TARIFARIA RESIDENCIAL (ET)
1: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 210 kWh
2: Consumo promedio alto anterior mayor a 150 kWh y menor a 210 kWh
3: Consumo promedio alto anterior mayor a 100 kWh y menor a 210 kWh
4: Consumo promedio alto anterior mayor a 50 kWh y menor a 210 kWh
5: Consumo promedio alto anterior mayor a 20 kWh y menor a 210 kWh

El valor que se adiciona en el cálculo de la tarifa es el resultado de multiplicar el valor de la tarifa por el factor de ajuste de la tarifa. Este factor de ajuste se calcula como el cociente entre el valor de la tarifa y el valor de la tarifa con ajuste.



Tarifa TRAT2

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 da DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicarán ED Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precio, a partir del 01-Septiembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 148 del 2017 de 2003, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 48 del 2011 N° 42 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELECTRICIDAD DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns: Cuentas (RED, ETR), Cero Noche, Corriente Noche, Colina, Conchalí, Estación Central, Huacharara, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Los Barmehcha, Lo Espiño, Lo Prado, Mecul. Rows include: Carga en Boleta/Servicio (1), Cargos de Transporte, Cargos por energía (3), Cargos por potencia (4), Cargos por demanda máxima de potencia (5).

(*) TOTAL TARIFA TRAT2
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 TIPO DE EQUIPO TARIFARIO RESIDENCIAL (ET) al que pertenece

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

TIPO DE EQUIPO TARIFARIO RESIDENCIAL (ET)
ET -A: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
ET -B: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
ET -C: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
ET -D: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea

TIPO DE EQUIPO TARIFARIO RESIDENCIAL (ET)
ET -A: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
ET -B: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
ET -C: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
ET -D: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea

TIPO DE EQUIPO TARIFARIO RESIDENCIAL (ET)
ET -A: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
ET -B: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
ET -C: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
ET -D: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea



De acuerdo al 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 aplicarán El Distribuidor Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precio, a partir del 01-Septiembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 27 de 2024 y 1ET de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°488 del 2021 N°442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE MINISTRO ECONOMÍA DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for Tarifa (e.g., Administración del Servicio, Cargos de Transporte, Cargos por energía, Cargos por potencia), Región (e.g., Antofagasta, Atacama, Valparaíso), and various sub-regions (e.g., Copiapo, Currupehue, Coquimbo). Each cell contains numerical values for different components like energy, power, and demand charges.

(*) TOTAL TARIFA TRAT3
Se obtiene sumando 1), (2), (3), (4) y (5)
BT-SA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
BT-S: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
TRAMO EQUIPAMIENTO TARIFARIO RESIDENCIAL (ETR)
Consumo promedio alio anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
Consumo promedio alio anterior menor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
Consumo promedio alio anterior mayor a 220 kWh y menor a igual a 230 kWh
Consumo promedio alio anterior mayor a 230 kWh y menor a igual a 240 kWh

TRAMO EQUIPAMIENTO TARIFARIO RESIDENCIAL (ETR)
Consumo promedio alio anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
Consumo promedio alio anterior menor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
Consumo promedio alio anterior mayor a 220 kWh y menor a igual a 230 kWh
Consumo promedio alio anterior mayor a 230 kWh y menor a igual a 240 kWh

Consumo promedio alio anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
Consumo promedio alio anterior menor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
Consumo promedio alio anterior mayor a 220 kWh y menor a igual a 230 kWh
Consumo promedio alio anterior mayor a 230 kWh y menor a igual a 240 kWh

Consumo promedio alio anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
Consumo promedio alio anterior menor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
Consumo promedio alio anterior mayor a 220 kWh y menor a igual a 230 kWh
Consumo promedio alio anterior mayor a 230 kWh y menor a igual a 240 kWh

Consumo promedio alio anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
Consumo promedio alio anterior menor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
Consumo promedio alio anterior mayor a 220 kWh y menor a igual a 230 kWh
Consumo promedio alio anterior mayor a 230 kWh y menor a igual a 240 kWh

enel Tarifa BT.4.3

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01 de septiembre de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 07 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°486 del 2021 y N°442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Table with columns for Tarifa, ETR, Cargo, Unidad, and various regions (Cerritos, Curro Nueva, Colina, Concepción, Estación Central, Huacharara, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maipú). It lists rates for Administration of service, Transport charges, Energy charges, Demand charges, and Billing/Factor charges.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01 de septiembre de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 07 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°486 del 2021 y N°442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa BT.5

Table with columns for Tarifa, ETR, Cargo, Unidad, and various regions (Cerritos, Curro Nueva, Colina, Concepción, Estación Central, Huacharara, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maipú). It lists rates for Administration of service, Transport charges, Energy charges, Demand charges, and Billing/Factor charges.

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

(2) TOTAL TARIFAS BT.5 Se debe seleccionar (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 en alta y baja tensión. BT_SA: 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 aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-septiembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 67 de 2004 y 167 de 2003, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2011 y N° 442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Tarifa BT6

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

CARGO en Boleta/Factura	RED	ETR	CARGO Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucú			
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	BT-AA BT-SA BT-AS BT-SB	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380	362.504	431.380
			Cargo por servicios públicos (No incluye recargo FEP según ramo de consumo)	(\$WWh)	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000
Cargos de Transporte	BT-AA BT-SA BT-AS BT-SB	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$WWh)	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665		
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$WWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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	(\$WWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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	(\$WWh)	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT-AA BT-SA BT-AS BT-SB	No Aplica	Cargo transmisión dedicado	(\$WWh)	0.469	0.546	0.469	0.546	0.469	0.546	0.469	0.546	0.469	0.546	0.469	0.546	0.469	0.546	0.469	0.546	0.469	0.546	0.469	0.546	0.469	0.546	0.469	0.546	0.469	0.546	0.469	0.546	0.469	0.546	0.469	0.546	0.469	0.546		
			Transporte de electricidad (2)	(\$WWh)	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761		
Cargo por energía (3)	BT-AA BT-SA BT-AS BT-SB	No Aplica	Cargo por energía	(\$WWh)	72.956	86.810	72.970	86.834	72.928	86.792	72.942	86.801	72.941	86.800	72.944	86.798	72.944	86.798	72.951	86.824	72.949	86.796	72.961	86.824	72.945	86.804	72.942	86.801	72.943	86.802	72.910	86.763	72.928	86.784	72.950	86.811	72.955	86.816	72.949	86.809
Cargos por potencia (4)	BT-AA BT-SA BT-AS BT-SB	No Aplica	Cargo por compas de potencia	(\$WWh)	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640	7719.866	9186.640		
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT-AA BT-SA BT-AS BT-SB	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia	(\$WWh)	3662.815	4358.750	3662.815	4358.750	3662.815	4358.750	3662.815	4358.750	3662.815	4358.750	3662.815	4358.750	3662.815	4358.750	3662.815	4358.750	3662.815	4358.750	3662.815	4358.750	3662.815	4358.750	3662.815	4358.750	3662.815	4358.750	3662.815	4358.750	3662.815	4358.750	3662.815	4358.750	3662.815	4358.750		
			peña en horas de punta, en su componente de distribución	(\$WWh)	2079.822	2484.750	2079.822	2484.750	2079.822	2484.750	2079.822	2484.750	2079.822	2484.750	2079.822	2484.750	2079.822	2484.750	2079.822	2484.750	2079.822	2484.750	2079.822	2484.750	2079.822	2484.750	2079.822	2484.750	2079.822	2484.750	2079.822	2484.750	2079.822	2484.750	2079.822	2484.750	2079.822	2484.750	2079.822	2484.750

(*) TOTAL TARIFA BT6

Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) de acuerdo a 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-SB Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

0,000

(**) Tarifa según a interconexión por parte de SEC para definición de términos y especificas que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o inferior.

enel Tarifa AT2

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 del 01-septiembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 157 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 406 del 2021 y N° 442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

		Cerritos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Los Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucal		
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			529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230	529.605	630.230
Administración del servicio (1)		AT_A	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000
Cargos de Transporte		AT_A	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865
Carga por energía (3)		AT_A	68.983	82.090	69.033	82.113	68.961	82.063	68.976	82.081	68.975	82.090	68.940	82.039	68.960	82.062	68.944	82.067	68.994	82.103	68.978	82.084	68.976	82.081	68.976	82.080	68.945	82.045	68.963	82.066	68.944	82.061	68.988	82.096	68.982	82.089
Cargos por potencia contratada (4)		AT_A	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720
Carga por demanda máxima de potencia (4)		AT_A	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560
Carga por demanda máxima de potencia (4)		AT_S	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370
Carga por demanda máxima de potencia (4)		AT_S	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

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 del 01-septiembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 157 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 406 del 2021 y N° 442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa AT3

		Cerritos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Los Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucal		
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			652.748	776.770	652.748	776.770	652.748	776.770	652.748	776.770	652.748	776.770	652.748	776.770	652.748	776.770	652.748	776.770	652.748	776.770	652.748	776.770	652.748	776.770	652.748	776.770	652.748	776.770	652.748	776.770	652.748	776.770	652.748	776.770		
Administración del servicio (1)		AT_A	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000		
Cargos de Transporte		AT_A	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865		
Carga por energía (3)		AT_A	68.988	82.108	68.941	82.040	68.961	82.099	68.956	82.105	68.887	81.976	68.861	82.067	68.885	82.092	68.908	82.034	68.945	82.044	64.922	77.257	68.968	82.070	68.945	82.045	68.960	82.068	68.876	81.963	62.776	74.638	61.921	73.688	68.930	82.027
Cargos por demanda máxima de potencia (4)		AT_A	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	1119.720	9344.303	
Carga por demanda máxima de potencia (4)		AT_S	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	12789.560	10747.529	
Carga por demanda máxima de potencia (4)		AT_S	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	6774.370	5692.748	
Carga por demanda máxima de potencia (4)		AT_S	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	7845.000	6592.437	

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 AT_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 inspección por parte de SEC para definición de máximos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolvers cada 15 minutos o inferior.

