

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 151 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. en los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-genero-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 27 de 2024 y 107 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmte N° 785 del 2023 y N° 315 del 2024, ambos de la Comisión Nacional de Energía.



		Carrizosa		Cerro Navia		Colina		Conchal		Estación Central		Mauchuales		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		La Bisbee		La Prada		Maipo	
REG	FECH	Carrizosa		Cerro Navia		Colina		Conchal		Estación Central		Mauchuales		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		La Bisbee		La Prada		Maipo	
BT-AA	BT-AS	BT-AS	BT-AS	BT-AS	BT-AS	BT-AS	BT-AS	BT-AS	BT-AS	BT-AS	BT-AS	BT-AS	BT-AS	BT-AS	BT-AS	BT-AS	BT-AS	BT-AS	BT-AS	BT-AS	BT-AS	BT-AS	BT-AS	BT-AS	BT-AS	BT-AS	BT-AS	BT-AS	BT-AS	BT-AS	BT-AS	BT-AS	
Carga en Servicio/Usuario		SENCOL	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000		
Administración del servicio (1)		(\$MWh)	502,059	664,050	502,059	664,050	502,059	664,050	502,059	664,050	502,059	664,050	502,059	664,050	502,059	664,050	502,059	664,050	502,059	664,050	502,059	664,050	502,059	664,050	502,059	664,050	502,059	664,050	502,059	664,050	502,059	664,050	
Carga de Transporte		(\$MWh)	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488		
Carga por potencia (2)		(\$MWh)	99,355	118,233	99,355	118,233	99,355	118,233	99,355	118,233	99,355	118,233	99,355	118,233	99,355	118,233	99,355	118,233	99,355	118,233	99,355	118,233	99,355	118,233	99,355	118,233	99,355	118,233	99,355	118,233	99,355	118,233	
Carga por potencia (4)		(\$MWh)	24,120	28,703	24,120	28,703	24,120	28,703	24,120	28,703	24,120	28,703	24,120	28,703	24,120	28,703	24,120	28,703	24,120	28,703	24,120	28,703	24,120	28,703	24,120	28,703	24,120	28,703	24,120	28,703	24,120	28,703	
Carga por potencia base (3)		(\$MWh)	10,037	12,039	10,037	12,039	10,037	12,039	10,037	12,039	10,037	12,039	10,037	12,039	10,037	12,039	10,037	12,039	10,037	12,039	10,037	12,039	10,037	12,039	10,037	12,039	10,037	12,039	10,037	12,039	10,037	12,039	
TOTAL TARIFA BASE BT1		(\$MWh)	609,348	750,833	609,348	750,833	609,348	750,833	609,348	750,833	609,348	750,833	609,348	750,833	609,348	750,833	609,348	750,833	609,348	750,833	609,348	750,833	609,348	750,833	609,348	750,833	609,348	750,833	609,348	750,833	609,348	750,833	
Definición:			El coeficiente multiplicado por la potencia contratada en kilowatts (kW) y el coeficiente multiplicado por la potencia contratada en kilowatts (kW) y el coeficiente multiplicado por la potencia contratada en kilowatts (kW).																														
Definición:			El coeficiente multiplicado por la potencia contratada en kilowatts (kW) y el coeficiente multiplicado por la potencia contratada en kilowatts (kW) y el coeficiente multiplicado por la potencia contratada en kilowatts (kW).																														

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

TRAMO FOLIO/NO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETRO):
 T1 Consumo promedio inferior menor a igual a 200 kWh.
 T2 Consumo promedio inferior mayor a 200 kWh y menor a igual a 250 kWh.
 T3 Consumo promedio inferior mayor a 250 kWh y menor a igual a 300 kWh.
 T4 Consumo promedio inferior mayor a 300 kWh y menor a igual a 350 kWh.
 T5 Consumo promedio inferior mayor a 350 kWh y menor a igual a 400 kWh.
 T6 Consumo promedio inferior mayor a 400 kWh y menor a igual a 450 kWh.
 T7 Consumo promedio inferior mayor a 450 kWh y menor a igual a 500 kWh.

FORMA DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (ETI), según el N° 47302 del Ministerio de Energía y Resolución Excmte N° 665203.
 Consumo menor a igual a 200 kWh: - 0% - por noche.
 Consumo promedio inferior mayor a 200 kWh y menor a igual a 250 kWh: - 1% - por día.
 Consumo promedio inferior mayor a 250 kWh y menor a igual a 300 kWh: - 2% - por día.
 Consumo promedio inferior mayor a 300 kWh y menor a igual a 350 kWh: - 3% - por día.
 Consumo promedio inferior mayor a 350 kWh y menor a igual a 400 kWh: - 4% - por día.
 Consumo promedio inferior mayor a 400 kWh y menor a igual a 450 kWh: - 5% - por día.
 Consumo promedio inferior mayor a 450 kWh y menor a igual a 500 kWh: - 6% - por día.

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 131 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 Distribuidora Chile S.A. a las sumadoras sometidas a regulación de precios, a partir de 01-agosto-2024. La operativa tarifaria y condiciones de aplicación con las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 107 de 2024, ambas del Ministerio de Economía y Resolución Exenta N° 955 del 2023 y N° 315 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



				Mapo		Riñes		Pedra Aguirre Corda		Petalofan		Provincia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Reñca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tiltil		Vicuña	
REG	ETI	Carga Decretos N° 57 de 2024		USUARIO	3 Noto	5 IVA	3 Noto	3 IVA	3 Noto	3 IVA	3 Noto	3 IVA	3 Noto	3 IVA	3 Noto	3 IVA	3 Noto	3 IVA	3 Noto	3 IVA	3 Noto	3 IVA	3 Noto	3 IVA	3 Noto	3 IVA	3 Noto	3 IVA	3 Noto	3 IVA	3 Noto	3 IVA	3 Noto	3 IVA	3 Noto	3 IVA	
Carga en Bodega/Factura		BT-AA	BT-AS	7-TS	Energía por servicio público (No incluye recarga PEI) según tarifa de consumo	(SWNH)	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	
Carga de Transporte		BT-AA	BT-AS			7-TS	Carga por uso de sistema de transmisión	(SWNH)	7,408	8,611	7,408	8,611	7,408	8,611	7,408	8,611	7,408	8,611	7,408	8,611	7,408	8,611	7,408	8,611	7,408	8,611	7,408	8,611	7,408	8,611	7,408	8,611	7,408	8,611	7,408	8,611	7,408
Carga por energía (2)		BT-AA	BT-AS	7-TS	Energía por energía			(SWNH)	90,35	116,23	90,35	116,23	90,35	116,23	90,35	116,23	90,35	116,23	90,35	116,23	90,35	116,23	90,35	116,23	90,35	116,23	90,35	116,23	90,35	116,23	90,35	116,23	90,35	116,23	90,35	116,23	90,35
Carga por potencia (4)		BT-AA	BT-AS			7-TS	Carga por consumo de potencia	(SWNH)	24,10	28,70	24,10	28,70	24,10	28,70	24,10	28,70	24,10	28,70	24,10	28,70	24,10	28,70	24,10	28,70	24,10	28,70	24,10	28,70	24,10	28,70	24,10	28,70	24,10	28,70	24,10	28,70	24,10
Carga por potencia base (5)		BT-AA	BT-AS	7-TS	Carga por potencia base en su componente de distribución			(SWNH)	78,887	92,527	78,887	92,527	78,887	92,527	78,887	92,527	78,887	92,527	78,887	92,527	78,887	92,527	78,887	92,527	78,887	92,527	78,887	92,527	78,887	92,527	78,887	92,527	78,887	92,527	78,887	92,527	78,887
TOTAL TARIFA BASE BT1s		BT-AA	BT-AS			7-TS	Se otorga sumador (1), (2) y (8) debiendo seleccionarse para ser el mayor según el tipo de CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EDICIÓN TARIFFARIA RESIDENCIAL (ETRI) al que pertenece.	(SWNH)	148,11	177,574	148,11	177,574	148,11	177,574	148,11	177,574	148,11	177,574	148,11	177,574	148,11	177,574	148,11	177,574	148,11	177,574	148,11	177,574	148,11	177,574	148,11	177,574	148,11	177,574	148,11	177,574	148,11

TIPO DE CONEXION DEL CLIENTE (REG)
 BT_AA Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 BT_AS Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea. Incluye instalaciones de tipo "C" y "D".
 BT_S Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

TRAMO EDICIÓN TARIFFARIA RESIDENCIAL (ETRI)
 T1 Consumo promedio de año anterior menor a igual a 200 kWh.
 T2 Consumo promedio de año anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 250 kWh.
 T3 Consumo promedio de año anterior mayor a 250 kWh y menor a igual a 300 kWh.
 T4 Consumo promedio de año anterior mayor a 300 kWh y menor a igual a 350 kWh.
 T5 Consumo promedio de año anterior mayor a 350 kWh y menor a igual a 400 kWh.

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) según la Ley N° 19.620 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N° 955/2023.
 Consumo menor a igual a 200 kWh - Sin recargo.
 Consumo mayor a 200 y menor a igual a 250 kWh - Recargo 0,25% (ETRI T1)
 Consumo mayor a 250 y menor a igual a 300 kWh - Recargo 0,5% (ETRI T2)
 Consumo mayor a 300 y menor a igual a 350 kWh - Recargo 0,75% (ETRI T3)
 Consumo mayor a 350 y menor a igual a 400 kWh - Recargo 1,00% (ETRI T4)
 Consumo mayor a 400 y menor a igual a 450 kWh - Recargo 1,25% (ETRI T5)



TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for Tarifa (e.g., Administración del servicio, Carga de Transporte, Carga por energía), Cuentas (Cero Nueva, Cero, Cero/Noche, Estación Central, Huacharaca, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Graya, La Reina, Lampas, Las Condes, La Balmaceda, La Hija, La Prada, Maipú), and various kWh rates for different service types and connection types.

(*) TOTAL TARIFA TRBT
Se otorga subsidio (1), (2), (3), (4), (5) y (6) del subsidio selectorial para el valor según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPADO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al porcentaje

IPSC - COMISIÓN DEL CLIENTE (CCL)
ET - Cuentas con suministro directo desde red de distribución pública en el área de regulación
ET - Cuentas con suministro desde red de distribución pública en el área de regulación
ET - Cuentas con suministro desde red de distribución pública en el área de regulación
ET - Cuentas con suministro desde red de distribución pública en el área de regulación

TRAMO EQUIPADO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
1. Cuentas con suministro directo desde red de distribución pública en el área de regulación
2. Cuentas con suministro desde red de distribución pública en el área de regulación
3. Cuentas con suministro desde red de distribución pública en el área de regulación
4. Cuentas con suministro desde red de distribución pública en el área de regulación
5. Cuentas con suministro desde red de distribución pública en el área de regulación
6. Cuentas con suministro desde red de distribución pública en el área de regulación

FOYED DE ESTABILIZACIÓN DEL TARIFA (ET) según Ley N° 21.420 del Ministerio de Energía
(*) Cuentas que no están sujetas a subsidio
(*) Cuentas que no están sujetas a subsidio
(*) Cuentas que no están sujetas a subsidio
(*) Cuentas que no están sujetas a subsidio



De acuerdo a la resolución en el artículo N° 131 de DFL N° 4 de 2006, de los Ministerios de Economía, Fomento y Reconstrucción, se establece y detallan las tarifas destinadas a usuarios residenciales a contar a partir del 01 de agosto del 2024. Los valores tarifarios y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 107 de 2024 ambas del Ministerio de Economía y Resolución Externa N° 3526 del N° 3735 de 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Carga en Beneficiaria		RBD		EIR		Carga		UNIDAD		Cochabamba		Chuquisaca		El Beni		La Paz		Mendoza		Oruro		Potosí		Tarija		Yungas																																																										
										S Meso	S IVA	S Meso	S IVA	S Meso	S IVA	S Meso	S IVA	S Meso	S IVA	S Meso	S IVA	S Meso	S IVA	S Meso	S IVA	S Meso	S IVA	S Meso	S IVA	S Meso	S IVA	S Meso	S IVA	S Meso	S IVA																																																	
Administración del servicio (1)	BT, SA, TA, TA, BT	T-1	Carga de mantenimiento	[Ene]	694.588	825.500	694.588	825.500	694.588	825.500	694.588	825.500	694.588	825.500	694.588	825.500	694.588	825.500	694.588	825.500	694.588	825.500	694.588	825.500	694.588	825.500	694.588	825.500																																																								
																													Carga de mantenimiento sistema BT	[Ene]	7.788	9.390	7.788	9.390	7.788	9.390	7.788	9.390	7.788	9.390	7.788	9.390	7.788	9.390	7.788	9.390	7.788	9.390	7.788	9.390	7.788	9.390	7.788	9.390	7.788	9.390																												
																																																									Carga de mantenimiento sistema TA	[Ene]	5.000	6.000	5.000	6.000	5.000	6.000	5.000	6.000	5.000	6.000	5.000	6.000	5.000	6.000	5.000	6.000	5.000	6.000	5.000	6.000	5.000	6.000	5.000	6.000	5.000	6.000

(1) TOTAL TARIFA TRBT
Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) deberá seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE EQUIVAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETRI) al que pertenece



De acuerdo a la resolución en el artículo N° 131 de DLV, N° 4 de 2008, de Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se estableció y actualizó las tarifas del servicio de suministro eléctrico en el país, a partir de 01 de Septiembre del 2024. Los valores referidos y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 107 de 2024, ambas del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción. Decreto N° 7550 del 2024 y N° 3735 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Carga en Billetes/Factura	REO	ETB	Carga General N° 01 de 2024		UNIDAD	Cochinos				Cotacachi				Elaboración Central				Huancabamba				Independencia				La Cisterna				La Florida				La Gracia				La Reina				Lempa				Las Condes				Las Bernabechas				La Merced				Los Pratos				Moca			
			S Meso	S IVA		S IVA	S Meso	S IVA	S IVA	S Meso	S IVA	S IVA	S Meso	S IVA	S IVA	S Meso	S IVA	S IVA	S Meso	S IVA	S IVA	S Meso	S IVA	S IVA	S Meso	S IVA	S IVA	S Meso	S IVA	S IVA	S Meso	S IVA	S IVA	S Meso	S IVA	S IVA	S Meso	S IVA	S IVA	S Meso	S IVA	S IVA	S Meso	S IVA	S IVA																				
Administración del servicio (1)	BT	EA	0.00	0.00	[Value]																																																												
Carga de Transporte	BT	EA	7.288	8.611	[Value]																																																												
	BT	EA	0.00	0.00	[Value]																																																												
	BT	EA	5.000	7.122	[Value]																																																												
	BT	EA	0.00	0.00	[Value]																																																												
	BT	EA	0.00	0.00	[Value]																																																												
Carga por energía (2)	BT	EA	13.473	16.033	[Value]																																																												
	BT	EA	0.00	0.00	[Value]																																																												
	BT	EA	0.00	0.00	[Value]																																																												
	BT	EA	0.00	0.00	[Value]																																																												
	BT	EA	0.00	0.00	[Value]																																																												
Carga por potencia (3)	BT	EA	9736.31	11588.84	[Value]																																																												
	BT	EA	0.00	0.00	[Value]																																																												
	BT	EA	0.00	0.00	[Value]																																																												
	BT	EA	0.00	0.00	[Value]																																																												
	BT	EA	0.00	0.00	[Value]																																																												
Carga por demanda máxima de potencia (4)	BT	EA	452.82	528.20	[Value]																																																												
	BT	EA	0.00	0.00	[Value]																																																												
	BT	EA	0.00	0.00	[Value]																																																												
	BT	EA	0.00	0.00	[Value]																																																												
	BT	EA	0.00	0.00	[Value]																																																												

Carga en Billetes/Factura	REO	ETB	Carga General N° 01 de 2024		UNIDAD	Meso		Nantes		Padre Aguirre Cerda		Potosí		Provincias		Putuburu		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Rincon		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tilma		Tilma		Vitacura			
			S Meso	S IVA		S IVA	S Meso	S IVA	S IVA	S Meso	S IVA	S IVA	S Meso	S IVA	S IVA	S Meso	S IVA	S IVA	S Meso	S IVA	S IVA	S Meso	S IVA	S IVA	S Meso	S IVA	S IVA	S Meso	S IVA	S IVA	S Meso	S IVA	S IVA	S Meso	S IVA	S IVA					
Administración del servicio (1)	BT	EA	0.750	0.000	[Value]																																				
Carga de Transporte	BT	EA	7.688	8.611	[Value]																																				
	BT	EA	0.000	0.000	[Value]																																				
	BT	EA	5.000	7.122	[Value]																																				
	BT	EA	0.000	0.000	[Value]																																				
	BT	EA	0.000	0.000	[Value]																																				
Carga por energía (2)	BT	EA	96.355	116.233	[Value]																																				
	BT	EA	0.000	0.000	[Value]																																				
	BT	EA	0.000	0.000	[Value]																																				
	BT	EA	0.000	0.000	[Value]																																				
	BT	EA	0.000	0.000	[Value]																																				
Carga por potencia (3)	BT	EA	9736.31	11588.84	[Value]																																				
	BT	EA	0.000	0.000	[Value]																																				
	BT	EA	0.000	0.000	[Value]																																				
	BT	EA	0.000	0.000	[Value]																																				
	BT	EA	0.000	0.000	[Value]																																				
Carga por demanda máxima de potencia (4)	BT	EA	452.82	528.20	[Value]																																				
	BT	EA	0.000	0.000	[Value]																																				
	BT	EA	0.000	0.000	[Value]																																				
	BT	EA	0.000	0.000	[Value]																																				
	BT	EA	0.000	0.000	[Value]																																				

(1) TOTAL TARIFA TRBT3
Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ellos los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE EQUIPAMIENTO RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

BT: Tarifas de Billetes/Factura para usuarios de tipo residencial.
EA: Carga por energía en kWh.
BT: Carga por potencia en kW.
BT: Carga por demanda máxima de potencia en kW.
BT: Carga por transporte en kWh.

REO: Carga por energía en kWh.
ETB: Carga por potencia en kW.
ETB: Carga por demanda máxima de potencia en kW.
ETB: Carga por transporte en kWh.

UNIDAD: Carga por energía en kWh.
UNIDAD: Carga por potencia en kW.
UNIDAD: Carga por demanda máxima de potencia en kW.
UNIDAD: Carga por transporte en kWh.

TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE: BT (Baja Tensión) o EA (Alta Tensión).
TIPO DE EQUIPAMIENTO RESIDENCIAL (ETR): ETR 1 (100V), ETR 2 (220V), ETR 3 (380V).

De acuerdo a la actualización 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 aplicaron la tarifa residencial que aplicaron en la regulación de precios, a partir del 01-agosto-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 107 de 2024, ambos del Ministerio de Economía y Resolución Excmte N° 555 del 2023 y N° 715 del 2024, ambos de la Comisión Nacional de Energía.



TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns: Carga por energía (kWh), Carga por potencia (kW), Carga por potencia base (kWh), and TOTAL TARIFA BASE TRAT1. Rows include various electricity usage categories like 'Carga por energía (1)', 'Carga por potencia (2)', and 'Carga por potencia base (3)'. Each row contains numerical values for different service types and regions.

1910 DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (2024)
27. A.C. Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
28. A.C. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.
29. A.C. Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea.
30. A.C. Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

FRANCO CIGUADA PAMPARA RESIDENCIAL (ETRI)
T1: Consumo promedio año anterior menor a igual a 200 kWh.
T2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 400 kWh.
T3: Consumo promedio año anterior mayor a 400 kWh y menor a 600 kWh.
T4: Consumo promedio año anterior mayor a 600 kWh y menor a 800 kWh.
T5: Consumo promedio año anterior mayor a 800 kWh y menor a 1.000 kWh.
T6: Consumo promedio año anterior mayor a 1.000 kWh y menor a 1.200 kWh.

FRANCO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFFAS (ETI) - Resolución 045 del 2022 del Ministerio de Economía y Resolución Excmte CHE N° 566/2023.
Consumo menor a igual a 200 kWh. Sin recargo.
Consumo mayor a 200 y menor a igual a 400 kWh. Recargo 0,50 \$/kWh.
Consumo mayor a 400 y menor a igual a 600 kWh. Recargo 1,50 \$/kWh.
Consumo mayor a 600 y menor a igual a 800 kWh. Recargo 2,50 \$/kWh.
Consumo mayor a 800 y menor a igual a 1.000 kWh. Recargo 3,50 \$/kWh.
Consumo mayor a 1.000 y menor a igual a 1.200 kWh. Recargo 4,50 \$/kWh.



De acuerdo a la establecido en el artículo N° 101 de la Ley N° 4 de 2016, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se establece y contribución de tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará el Costo Distribuido Chile S.A. en la siguiente comisión y registro de precios a partir del 01 de agosto 2024. Las tarifas se aplican y condiciones de aplicación en su totalidad en el Decreto N° 27 de 2024 y 107 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Reconstrucción Excmo N° 2025 del 2023 y N° 115 de 2024, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

Categoría de Servicio	REO	EJE	Cargo	DESCRIPCIÓN	Coahuila		Cerro		Cachagua		Sancti Spiritus		Hualdebarba		Independencia		La Comuna		Los Rios		La Graya		La Reina		Lampa		Los Condes		Los Baños		La Imperial		La Florida		Maut					
					\$ Base		\$ IVA		\$ Base		\$ IVA		\$ Base		\$ IVA		\$ Base		\$ IVA		\$ Base		\$ IVA		\$ Base		\$ IVA		\$ Base		\$ IVA		\$ Base		\$ IVA		\$ Base		\$ IVA	
					\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	AT A ATC	T-10	Cargo mensual	[EJE]	395.840	471.000	395.840	471.000	395.840	471.000	395.840	471.000	395.840	471.000	395.840	471.000	395.840	471.000	395.840	471.000	395.840	471.000	395.840	471.000	395.840	471.000	395.840	471.000	395.840	471.000	395.840	471.000	395.840	471.000	395.840	471.000				
				[EJE]	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00				
Cargos de Transporte	AT A ATC	T-10	Cargo de transporte eléctrico (incluye recargo FEE*)	[EJE]	7,68	0,00	7,68	0,00	7,68	0,00	7,68	0,00	7,68	0,00	7,68	0,00	7,68	0,00	7,68	0,00	7,68	0,00	7,68	0,00	7,68	0,00	7,68	0,00	7,68	0,00	7,68	0,00	7,68	0,00	7,68	0,00				
				[EJE]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Cargos de Energía (3)	AT A ATC	T-10	Cargo por energía	[EJE]	94.000	111.001	94.000	111.001	94.000	111.001	94.000	111.001	94.000	111.001	94.000	111.001	94.000	111.001	94.000	111.001	94.000	111.001	94.000	111.001	94.000	111.001	94.000	111.001	94.000	111.001	94.000	111.001	94.000	111.001	94.000	111.001	94.000	111.001		
				[EJE]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
Cargos por demanda máxima de potencia (2)	AT A ATC	T-10	Cargo por demanda máxima de potencia	[EJE]	300,00	360,00	300,00	360,00	300,00	360,00	300,00	360,00	300,00	360,00	300,00	360,00	300,00	360,00	300,00	360,00	300,00	360,00	300,00	360,00	300,00	360,00	300,00	360,00	300,00	360,00	300,00	360,00	300,00	360,00	300,00	360,00	300,00			
				[EJE]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

(1) TOTAL TARIFA TRAT

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 TIPO DE EQUIPO TARIFARIO RESIDENCIAL (ETRI) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (REO):
 BT A/C: Cliente con suministro directo en red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 BT B/C: Cliente con suministro directo en red de distribución aérea a baja tensión.
 BT D/C: Cliente con suministro directo en red de distribución aérea a baja tensión y baja tensión.
 BT E/C: Cliente con suministro directo en red de distribución aérea en alta y baja tensión.

TIPO DE EQUIPO TARIFARIO RESIDENCIAL (ETRI):
 ET-1: Cliente con suministro directo en red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 ET-2: Cliente con suministro directo en red de distribución aérea a baja tensión.
 ET-3: Cliente con suministro directo en red de distribución aérea a baja tensión y baja tensión.
 ET-4: Cliente con suministro directo en red de distribución aérea en alta y baja tensión.

CONDICIONES DE APLICACIÓN DE LAS TARIFAS (ETI) según la Ley N° 17.252 del Ministerio de Energía:
 ET-1: Cliente con suministro directo en red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 ET-2: Cliente con suministro directo en red de distribución aérea a baja tensión.
 ET-3: Cliente con suministro directo en red de distribución aérea a baja tensión y baja tensión.
 ET-4: Cliente con suministro directo en red de distribución aérea en alta y baja tensión.

CONDICIONES DE APLICACIÓN DE LAS TARIFAS (ETI) según la Ley N° 17.252 del Ministerio de Energía:
 ET-1: Cliente con suministro directo en red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 ET-2: Cliente con suministro directo en red de distribución aérea a baja tensión.
 ET-3: Cliente con suministro directo en red de distribución aérea a baja tensión y baja tensión.
 ET-4: Cliente con suministro directo en red de distribución aérea en alta y baja tensión.

CONDICIONES DE APLICACIÓN DE LAS TARIFAS (ETI) según la Ley N° 17.252 del Ministerio de Energía:
 ET-1: Cliente con suministro directo en red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 ET-2: Cliente con suministro directo en red de distribución aérea a baja tensión.
 ET-3: Cliente con suministro directo en red de distribución aérea a baja tensión y baja tensión.
 ET-4: Cliente con suministro directo en red de distribución aérea en alta y baja tensión.

CONDICIONES DE APLICACIÓN DE LAS TARIFAS (ETI) según la Ley N° 17.252 del Ministerio de Energía:
 ET-1: Cliente con suministro directo en red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 ET-2: Cliente con suministro directo en red de distribución aérea a baja tensión.
 ET-3: Cliente con suministro directo en red de distribución aérea a baja tensión y baja tensión.
 ET-4: Cliente con suministro directo en red de distribución aérea en alta y baja tensión.



De acuerdo a la establecido en el artículo N° 101 de la Ley N° 4 de 2016, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se establece y contribución a la tarifa destinada a usuarios residenciales que aplicará el Cálculo Tarifario Chile S.A. a los usuarios conectados y registrados al servicio, a partir del 01 de agosto 2024. Los valores referidos y condiciones de aplicación se las establecieron en el Decreto N° 27 de 2024 y 107 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Reconstrucción Excmo N°205 del 2023 y N°15 de 2024, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

Categoría de Usuario	REO	EJE	Cargo	UNIDAD	Cautín		Cerro Negro		Cerro		Chaitán		Estación Central		Hualde		Independencia		La Comana		La Florida		La Graya		La Reina		Lampa		Los Andes		Los Baños		Los Rios		Luz de Maipo		Los Peñas		Maipo			
					\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA	\$ Base	\$ IVA
Administración del servicio (1)	A.T.A. A.T.S.	T-10	Cargo de mensual	[E]MWh	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500
					[S]MWh	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700
Carga de Transporte	A.T.A. A.T.S.	T-10	Cargo de transporte público (sin recargo energía FEET) (según tarifa de consumo)	[E]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	0,000	0,000	0,000	
					[S]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	0,000	0,000	0,000
Carga por energía (2)	A.T.A. A.T.S.	T-10	Cargo por compra de potencia	[E]MWh	4068,521	11029,546	4068,521	11029,546	4068,521	11029,546	4068,521	11029,546	4068,521	11029,546	4068,521	11029,546	4068,521	11029,546	4068,521	11029,546	4068,521	11029,546	4068,521	11029,546	4068,521	11029,546	4068,521	11029,546	4068,521	11029,546	4068,521	11029,546	4068,521	11029,546	4068,521	11029,546	4068,521	11029,546	4068,521	11029,546	4068,521	11029,546
					[S]MWh	94,000	111,001	94,000	111,001	94,000	111,001	94,000	111,001	94,000	111,001	94,000	111,001	94,000	111,001	94,000	111,001	94,000	111,001	94,000	111,001	94,000	111,001	94,000	111,001	94,000	111,001	94,000	111,001	94,000	111,001	94,000	111,001	94,000	111,001	94,000	111,001	94,000
Carga por demanda máxima de potencia (3)	A.T.A. A.T.S.	T-10	Cargo por demanda máxima de potencia facta en horas de punta, en su componente de distribución	[E]MWh	354,266	392,013	354,266	392,013	354,266	392,013	354,266	392,013	354,266	392,013	354,266	392,013	354,266	392,013	354,266	392,013	354,266	392,013	354,266	392,013	354,266	392,013	354,266	392,013	354,266	392,013	354,266	392,013	354,266	392,013	354,266	392,013	354,266	392,013	354,266	392,013		
					[S]MWh	3,543	3,920	3,543	3,920	3,543	3,920	3,543	3,920	3,543	3,920	3,543	3,920	3,543	3,920	3,543	3,920	3,543	3,920	3,543	3,920	3,543	3,920	3,543	3,920	3,543	3,920	3,543	3,920	3,543	3,920	3,543	3,920	3,543	3,920	3,543	3,920	3,543
Carga por demanda máxima de potencia (3)	A.T.A. A.T.S.	T-10	Cargo por demanda máxima de potencia administrada, en su componente de distribución	[E]MWh	119,407	131,350	119,407	131,350	119,407	131,350	119,407	131,350	119,407	131,350	119,407	131,350	119,407	131,350	119,407	131,350	119,407	131,350	119,407	131,350	119,407	131,350	119,407	131,350	119,407	131,350	119,407	131,350	119,407	131,350	119,407	131,350	119,407	131,350	119,407	131,350	119,407	131,350
					[S]MWh	1,194	1,314	1,194	1,314	1,194	1,314	1,194	1,314	1,194	1,314	1,194	1,314	1,194	1,314	1,194	1,314	1,194	1,314	1,194	1,314	1,194	1,314	1,194	1,314	1,194	1,314	1,194	1,314	1,194	1,314	1,194	1,314	1,194	1,314	1,194	1,314	1,194

(1) TOTAL TARIFA TRAT2
 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 EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETRI) al que pertenece



De acuerdo a la establecido en el artículo N° 101 de la Ley N° 4 de 2016, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se establece y contribución de tarifa destinada a usuarios residenciales que aplicará el Cálculo Distribuido. Chile S.A. es la compañía concesionaria y reguladora de precios, a partir del 01 de agosto 2024. Los valores referidos y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 27 de 2024 y 107 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Reconstrucción Excmo N°205 del 2023 y N°15 de 2024, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

Carga en Energía/Factoria	REO	EJE	Carga Decretos N° 27 de 2024	UNIDAD	Casitica		Cama		Cama		Cachagua		Sancti Spiritus		Hualde		La Comana		La Florida		La Graya		La Reina		Lampa		Los Andes		Los Rios		Los Yungas		La Plata		Maula			
					\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	A.T.A	11-10	Carga de energía	[EWH]	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500	694.586	826.500
					[EWH]	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700
Carga de Transporte	A.T.A	11-10	Carga de transporte público (sin transporte recargo PEI*)	[EWH]	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
					[EWH]	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Carga por energía (2)	A.T.A	11-10	Carga por energía	[EWH]	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031
					[EWH]	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Carga por potencia (3)	A.T.A	11-10	Carga por potencia	[EWH]	200,007	100,000	200,007	100,000	200,007	100,000	200,007	100,000	200,007	100,000	200,007	100,000	200,007	100,000	200,007	100,000	200,007	100,000	200,007	100,000	200,007	100,000	200,007	100,000	200,007	100,000	200,007	100,000	200,007	100,000	200,007	100,000	200,007	100,000
					[EWH]	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Carga por demanda máxima de potencia (4)	A.T.A	11-10	Carga por demanda máxima de potencia	[EWH]	354,000	304,013	354,000	304,013	354,000	304,013	354,000	304,013	354,000	304,013	354,000	304,013	354,000	304,013	354,000	304,013	354,000	304,013	354,000	304,013	354,000	304,013	354,000	304,013	354,000	304,013	354,000	304,013	354,000	304,013	354,000	304,013	354,000	304,013
					[EWH]	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Carga por demanda máxima de potencia (5)	A.T.A	11-10	Carga por demanda máxima de potencia	[EWH]	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
					[EWH]	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

(1) 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 EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETRI) al que pertenece



Tarifa BT2

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 131 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplica ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros autorizados y regulación de precios, a partir del 01 de agosto del 2024.

Table with columns: Cargo, ESR, Unidad, Cero Nueva, Cero, Cambial, Estación Central, Huachuraca, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Gruta, La Reina, Lampa, Las Condes, Las Batachetas, La Joya, La Prata, Mecol. Rows include: Administración del servicio (1), Carga de energía (2), Carga por potencia controlada (4).

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 131 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplica ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros autorizados y regulación de precios, a partir del 01 de agosto del 2024.

Table with columns: Cargo, ESR, Unidad, Punto Aporte Cero, Previsión, Previsión, Previsión, Quilma Recintos, Recintos, Recintos, San Antonio, San Miguel, San Ramón, Tinguiricán, Yumbay. Rows include: Administración del servicio (1), Carga de energía (2), Carga por potencia controlada (4).



Tarifa BT3

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 131 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplica ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros autorizados y regulación de precios, a partir del 01 de agosto del 2024.

Table with columns: Cargo, ESR, Unidad, Cero Nueva, Cero, Cambial, Estación Central, Huachuraca, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Gruta, La Reina, Lampa, Las Condes, Las Batachetas, La Joya, La Prata, Mecol. Rows include: Administración del servicio (1), Carga de energía (2), Carga por demanda máxima de potencia (4).

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 131 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplica ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros autorizados y regulación de precios, a partir del 01 de agosto del 2024.

Table with columns: Cargo, ESR, Unidad, Punto Aporte Cero, Previsión, Previsión, Previsión, Quilma Recintos, Recintos, Recintos, San Antonio, San Miguel, San Ramón, Tinguiricán, Yumbay. Rows include: Administración del servicio (1), Carga de energía (2), Carga por demanda máxima de potencia (4).

(*) TOTALES TARIFAS BT2 Y BT3

Se otorga el suministro (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para el cliente los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE.

El cliente debe tener en cuenta que el precio de conexión depende del tipo de conexión que se realice y del tipo de servicio que se solicite. El precio de conexión depende del tipo de conexión que se realice y del tipo de servicio que se solicite.

El precio de conexión depende del tipo de conexión que se realice y del tipo de servicio que se solicite. El precio de conexión depende del tipo de conexión que se realice y del tipo de servicio que se solicite.

El precio de conexión depende del tipo de conexión que se realice y del tipo de servicio que se solicite. El precio de conexión depende del tipo de conexión que se realice y del tipo de servicio que se solicite.

Tarifa BT 4.1

Table with columns for Tarifa BT 4.1, including categories like 'Carga en Bodega/Fuente', 'Carga de Transporte', 'Carga por demanda energía', and 'Carga por demanda máxima de potencia'. It lists various services and their corresponding rates for different months.

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 181 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación los tarifas destinadas a usuarios medianos que aplicará Ent Distribución Chile S.A. a los suministros admitidos a regulación de precio, a partir del 01-agosto-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 del 2012 y 107 del 2024, ambas del Ministerio de Energía y Resolución Externa N° 935 del 2022 y N° 315 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table with columns for Tarifa BT 4.1, including categories like 'Carga en Bodega/Fuente', 'Carga de Transporte', 'Carga por demanda energía', and 'Carga por demanda máxima de potencia'. It lists various services and their corresponding rates for different months.

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 181 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación los tarifas destinadas a usuarios medianos que aplicará Ent Distribución Chile S.A. a los suministros admitidos a regulación de precio, a partir del 01-agosto-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 del 2012 y 107 del 2024, ambas del Ministerio de Energía y Resolución Externa N° 935 del 2022 y N° 315 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Tarifa BT 4.2

Table with columns for Tarifa BT 4.2, including categories like 'Carga en Bodega/Fuente', 'Carga de Transporte', 'Carga por demanda energía', and 'Carga por demanda máxima de potencia'. It lists various services and their corresponding rates for different months.

(*) TOTAL TARIFAS BT 4.1 y BT 4.2

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED): BT (A) Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta a baja tensión. BT (B) Clientes con suministro desde una red de distribución aérea a baja tensión. BT (C) Clientes con suministro desde una red de distribución aérea a baja tensión. BT (D) Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta a baja tensión.

(**): Tasa aplica a reducción por parte de SEC en el caso de las tarifas y se ingresan los valores de: número de meses de energía a conectar con instalación nueva, 0 (ceros) y un (uno).

(*) FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET): monto a Ley N° 17.472 del 2012 del Ministerio de Energía y Resolución Externa N° 355 del 2022. (**) Cálculo de tarifa: (Cálculo de tarifa) x (FET) x (Cálculo de tarifa).



Tarifa BT6

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 131 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación los tarifas destinadas a usuarios residenciales que utilizan Dred Distribución Chile S.A. en las comunas atendidas en régimen de parata, a partir del 01-agosto-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 87 de 2024 y 107 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 955 del 2023 y N° 315 del 2024, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

Categoría	Subcategoría	REO	ETB	Carga	DESCRIPCIÓN	Cerro Negro		Cofre		Canchal		Detención Cerro		Huachorera		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Gravedad		La Reina		Lampa		Los Cordones		Los Remaches		Los Huelcos		Maipo				
						Centímetros		Cerro Negro		Cofre		Canchal		Detención Cerro		Huachorera		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Gravedad		La Reina		Lampa		Los Cordones		Los Remaches		Los Huelcos		Maipo		
						\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	
Carga en BienesFactura	Administración del servicio (1)	BT-6A	BT-6A	No Activa	Carga de intensidad	\$ (Mto)	385.840	471.050	385.840	471.050	385.840	471.050	385.840	471.050	385.840	471.050	385.840	471.050	385.840	471.050	385.840	471.050	385.840	471.050	385.840	471.050	385.840	471.050	385.840	471.050	385.840	471.050	385.840	471.050	385.840	471.050		
						\$ (IVA)	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000
						\$ (Mto)	7.288	8.911	7.288	8.911	7.288	8.911	7.288	8.911	7.288	8.911	7.288	8.911	7.288	8.911	7.288	8.911	7.288	8.911	7.288	8.911	7.288	8.911	7.288	8.911	7.288	8.911	7.288	8.911	7.288	8.911	7.288	8.911
						\$ (IVA)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Carga de Transporte	BT-6A	BT-6A	No Activa	Carga de transporte	\$ (Mto)	8.000	7,122	8.000	7,122	8.000	7,122	8.000	7,122	8.000	7,122	8.000	7,122	8.000	7,122	8.000	7,122	8.000	7,122	8.000	7,122	8.000	7,122	8.000	7,122	8.000	7,122	8.000	7,122	8.000	7,122			
					\$ (IVA)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
					\$ (Mto)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
					\$ (IVA)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Carga por energía (2)	BT-6A	BT-6A	No Activa	Carga por energía	\$ (Mto)	98.355	118.233	98.355	118.233	98.355	118.233	98.355	118.233	98.355	118.233	98.355	118.233	98.355	118.233	98.355	118.233	98.355	118.233	98.355	118.233	98.355	118.233	98.355	118.233	98.355	118.233	98.355	118.233	98.355	118.233			
					\$ (IVA)	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840
					\$ (Mto)	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345
					\$ (IVA)	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875
Carga por potencia (4)	BT-6A	BT-6A	No Activa	Carga por potencia	\$ (Mto)	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840			
					\$ (IVA)	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840
					\$ (Mto)	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345
					\$ (IVA)	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875
Carga por demanda máxima de potencia (3)	BT-6A	BT-6A	No Activa	Carga por demanda máxima de potencia	\$ (Mto)	225.875	282.345	225.875	282.345	225.875	282.345	225.875	282.345	225.875	282.345	225.875	282.345	225.875	282.345	225.875	282.345	225.875	282.345	225.875	282.345	225.875	282.345	225.875	282.345	225.875	282.345	225.875	282.345	225.875	282.345			
					\$ (IVA)	369.361	384.726	369.361	384.726	369.361	384.726	369.361	384.726	369.361	384.726	369.361	384.726	369.361	384.726	369.361	384.726	369.361	384.726	369.361	384.726	369.361	384.726	369.361	384.726	369.361	384.726	369.361	384.726	369.361	384.726	369.361	384.726	
					\$ (Mto)	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345	407.700	322.345
					\$ (IVA)	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875	564.700	517.875

1) TOTAL TARIFA BT6
Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONDICION DEL CLIENTE

REO de CONDICION DE CLIENTE: BT-6A
ETB de CONDICION DE CLIENTE: BT-6A
BT-6A Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea a baja tensión aérea
BT-6A Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea a baja tensión subterránea
BT-6A Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta tensión
REO de CONDICION DE CLIENTE: BT-6B
ETB de CONDICION DE CLIENTE: BT-6B
BT-6B Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea a baja tensión aérea
BT-6B Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea a baja tensión subterránea
BT-6B Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta tensión
REO de CONDICION DE CLIENTE: BT-6C
ETB de CONDICION DE CLIENTE: BT-6C
BT-6C Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea a baja tensión aérea
BT-6C Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea a baja tensión subterránea
BT-6C Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta tensión



Tarifa AT2

De acuerdo a la establecido en el artículo 10° de la Ley N° 4 de 2004, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se da a conocer la combinación de tarifas destinadas a usuarios industriales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a las suministros emitidos y registrados en el punto, a partir de 01-agosto-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en las subestaciones en el Decreto N° 27 de 2024 y 107 de 2024, ambas del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N° 905 del 2023 y N° 715 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

			TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO																														
REO	ETB	Cargo Electrico N° 19 de 2024	Cautín		Cerro Negro		Cota		Cunco		Danco Central		Huechuraba		Independencia		La Cometa		La Florida		La Gruta		La Laja		Las Condes		Las Berruerras		La Milla		La Prata		Mescl
			\$ Miso	\$ IVA	\$ Miso	\$ IVA	\$ Miso	\$ IVA	\$ Miso	\$ IVA	\$ Miso	\$ IVA	\$ Miso	\$ IVA	\$ Miso	\$ IVA	\$ Miso	\$ IVA	\$ Miso	\$ IVA	\$ Miso	\$ IVA	\$ Miso	\$ IVA	\$ Miso	\$ IVA	\$ Miso	\$ IVA	\$ Miso	\$ IVA	\$ Miso	\$ IVA	
Administración del servicio (1)	No Activa	Cargo fijo mensual	\$0,00	\$0,00	\$0,00	\$0,00	\$0,00	\$0,00	\$0,00	\$0,00	\$0,00	\$0,00	\$0,00	\$0,00	\$0,00	\$0,00	\$0,00	\$0,00	\$0,00	\$0,00	\$0,00	\$0,00	\$0,00	\$0,00	\$0,00	\$0,00	\$0,00	\$0,00	\$0,00	\$0,00	\$0,00	\$0,00	
		Energía por energía máxima de potencia (EM) (Energía excedente EM)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Energía excedente máxima de potencia (EM) (Energía excedente EM)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Energía excedente máxima de potencia (EM) (Energía excedente EM)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Cargo de Transporte	No Activa	Carga de transporte energía (T) (Energía excedente T)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Carga de transporte potencia (T) (Energía excedente T)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Carga de transporte potencia (T) (Energía excedente T)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Carga de transporte potencia (T) (Energía excedente T)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Cargo por energía (2)	No Activa	Transmisiones de energía (2)	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	
		Carga por potencia controlada presente en planta	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	
		Carga por potencia controlada presente en planta	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	
		Carga por potencia controlada parcialmente presente en planta	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	
Cargo por potencia controlada (4)	No Activa	Energía excedente máxima de potencia (EM) (Energía excedente EM)	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	
		Energía excedente máxima de potencia (EM) (Energía excedente EM)	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	
		Energía excedente máxima de potencia (EM) (Energía excedente EM)	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	
		Energía excedente máxima de potencia (EM) (Energía excedente EM)	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	



Tarifa AT3

De acuerdo a la establecido en el artículo 10° de la Ley N° 4 de 2004, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se da a conocer la combinación de tarifas destinadas a usuarios industriales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a las suministros emitidos y registrados en el punto, a partir de 01-agosto-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en las subestaciones en el Decreto N° 27 de 2024 y 107 de 2024, ambas del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N° 905 del 2023 y N° 715 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

			TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO																															
REO	ETB	Cargo Electrico N° 19 de 2024	Mapeo		Rauco		Pedro Aguirre Cota		Petalillo		Provincia		Puntillar		Quilicura		Quinta Normal		Recurte		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Vicuña	
			\$ Miso	\$ IVA	\$ Miso	\$ IVA	\$ Miso	\$ IVA	\$ Miso	\$ IVA	\$ Miso	\$ IVA	\$ Miso	\$ IVA	\$ Miso	\$ IVA	\$ Miso	\$ IVA	\$ Miso	\$ IVA	\$ Miso	\$ IVA	\$ Miso	\$ IVA	\$ Miso	\$ IVA	\$ Miso	\$ IVA	\$ Miso	\$ IVA	\$ Miso	\$ IVA	\$ Miso	\$ IVA
Administración del servicio (1)	No Activa	Cargo fijo mensual	\$0,36	\$0,48	\$0,36	\$0,48	\$0,36	\$0,48	\$0,36	\$0,48	\$0,36	\$0,48	\$0,36	\$0,48	\$0,36	\$0,48	\$0,36	\$0,48	\$0,36	\$0,48	\$0,36	\$0,48	\$0,36	\$0,48	\$0,36	\$0,48	\$0,36	\$0,48	\$0,36	\$0,48	\$0,36	\$0,48		
		Energía por energía máxima de potencia (EM) (Energía excedente EM)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Energía excedente máxima de potencia (EM) (Energía excedente EM)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Energía excedente máxima de potencia (EM) (Energía excedente EM)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Cargo de Transporte	No Activa	Carga de transporte energía (T) (Energía excedente T)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Carga de transporte potencia (T) (Energía excedente T)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Carga de transporte potencia (T) (Energía excedente T)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Carga de transporte potencia (T) (Energía excedente T)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Cargo por energía (2)	No Activa	Transmisiones de energía (2)	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83		
		Carga por potencia máxima de potencia total presente en planta	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29		
		Carga por potencia máxima de potencia total presente en planta	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94		
		Carga por potencia máxima de potencia total parcialmente presente en planta	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10		
Cargo por potencia máxima de potencia (4)	No Activa	Energía excedente máxima de potencia (EM) (Energía excedente EM)	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83	94,00	111,83		
		Energía excedente máxima de potencia (EM) (Energía excedente EM)	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29	1192,31	1309,29		
		Energía excedente máxima de potencia (EM) (Energía excedente EM)	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94	1201,84	1320,94		
		Energía excedente máxima de potencia (EM) (Energía excedente EM)	691,77	823,10	691,77	823,10	691,77	823,10	691,7																									



Tarifa AT 3

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 131 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 EN Distribución Chile S.A. a los consumidores asociados al régimen de tarifa, a partir de 01-agosto-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación con las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 107 de 2024, ambas del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N° 955 del 2023 y N° 315 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table for Tarifa AT 3 showing rates for Carga por Energía, Carga por Potencia, and Carga por Demanda Máxima de Potencia across various regions and meter types.



Tarifa AT 5

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 131 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 EN Distribución Chile S.A. a los consumidores asociados al régimen de tarifa, a partir de 01-agosto-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación con las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 107 de 2024, ambas del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N° 955 del 2023 y N° 315 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table for Tarifa AT 5 showing rates for Carga por Energía, Carga por Potencia, and Carga por Demanda Máxima de Potencia across various regions and meter types.

(T) TOTAL TARIFAS AT 3
Se debe seleccionar (E), (D), (L) y (B) dependiendo del tipo de RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

(C) TOTAL TARIFAS AT 5
Se debe seleccionar (E), (D), (L) y (B) dependiendo del tipo de RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

AT 3 Cliente con suministro desde una subestación en alta tensión
AT 5 Cliente con suministro desde una subestación en alta tensión

El costo de la instalación de las Tarifas AT 3 y AT 5 depende del tipo de conexión del cliente.
Costo de línea de 100 m (línea de 100 m): \$1.200.000
Costo de línea de 200 m (línea de 200 m): \$2.400.000
Costo de línea de 300 m (línea de 300 m): \$3.600.000
Costo de línea de 400 m (línea de 400 m): \$4.800.000
Costo de línea de 500 m (línea de 500 m): \$6.000.000



Tarifa AT6

De acuerdo a la estabilidad en el artículo N° 131 de DFL N° 4 de 2002, el Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas distribuidas a usuarios residenciales que aplicará ENCL Distribución Chile S.A. a los consumidores sujeta a regulación de punto, a partir del 01-agosto-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 27 de 2024 y 107 de 2024, ambas del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 955 del 2023 y 97310 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Table with columns: Carga por energía (Energía), Carga por potencia (Potencia), Carga por demanda máxima de potencia (Potencia). Rows include: Administración del servicio (1), Carga por energía (2), Carga por potencia (3), Carga por demanda máxima de potencia (3).

Table with columns: Carga por energía (Energía), Carga por potencia (Potencia), Carga por demanda máxima de potencia (Potencia). Rows include: Administración del servicio (1), Carga por energía (2), Carga por potencia (4), Carga por demanda máxima de potencia (3).

Table with columns: TARIFAS DE INYECCIÓN. Rows include: Energía inyectada en Baga Temuco, Energía inyectada en Media Temuco, Energía inyectada en Baga Temuco, Energía inyectada en Media Temuco.

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
AT A Cliente con voltaje desde una red aérea o alta tensión.
AT B Cliente con voltaje desde una red subterránea o subestación.

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) según la Ley N° 21202 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 955/2023.
Consumo menor a 100 kWh al mes.
Consumo mayor a 100 y menor a igual a 200 kWh.
Consumo mayor a 200 y menor a igual a 300 kWh.
Consumo mayor a 300 y menor a igual a 400 kWh.
Consumo mayor a 400 y menor a igual a 500 kWh.
Consumo mayor a 500 kWh.
Rango: 2,82 (38 kWh)



Lo Barnechea *

Table with columns: Carga por energía (Energía), Carga por potencia (Potencia), Carga por demanda máxima de potencia (Potencia). Rows include: Administración del servicio (1), Carga por energía (2), Carga por potencia (4), Carga por demanda máxima de potencia (4), TARIFAS DE INYECCIÓN.