

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-noviembre-2022. Las opciones tarifaria y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 167 de 2022, 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 USUARIOS RESIDENCIALES

		Carrillos		Cerro Navia		Colina		Coquechal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		La Barmuecha		Lo Espejo		Lo Prado		Macul			
REO	ETR	CARGO DEVENIDO	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA				
Cargo en Bodega/Factura		REO	ETR	CARGO DEVENIDO	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA				
Administración del servicio (1)		BT-AA	BT-SA	Cargo fijo mensual	(\$mes)	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380				
Cargos de Transporte		BT-AA	BT-SA	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
Transporte de electricidad (2)		BT-AA	BT-SA	Cargo por servicio público (No incorpora recargo PET según Tramo de Consumo)	(\$kWh)	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 energía (3)		BT-AA	BT-SA	Cargo por energía	(\$kWh)	67,850	80,503	67,868	80,525	67,828	80,477	67,844	80,496	67,843	80,495	67,808	80,464	67,828	80,477	67,830	80,480	67,861	80,516	67,845	80,477	67,844	80,496	67,845	80,497	67,813	80,480	67,830	80,480	67,851	80,505	67,855	80,509
Cargo por potencia (4)		BT-AA	BT-SA	Cargo por compras de potencia	(\$kWh)	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741		
Cargo por potencia base (5)		BT-AA	BT-SA	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$kWh)	19,992	23,586	19,992	23,586	19,992	23,586	19,992	23,586	19,992	23,586	19,992	23,586	19,992	23,586	19,992	23,586	19,992	23,586	19,992	23,586	19,992	23,586	19,992	23,586	19,992	23,586	19,992	23,586	19,992	23,586		
TOTAL TARIFA BASE BT1a		BT-AA	BT-SA	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 EQUIVOCALIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	(\$kWh)	100,920	120,371	100,989	120,433	100,944	120,394	100,944	120,394	100,920	120,371	100,920	120,371	100,920	120,371	100,920	120,371	100,920	120,371	100,920	120,371	100,920	120,371	100,920	120,371	100,920	120,371	100,920	120,371	100,920	120,371		

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 BT-AAA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 BT-BA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y/o baja tensión aérea.
 BT-AB: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y/o baja tensión subterránea.
 BT-BS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

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

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Ent Distribución Chile S.A a los suministradores eléctricos a regulación de precios, a partir de 01-noviembre-2022. Las opciones tarifaria y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 20 de 2024 y 167 de 2022, ambas 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

		Mapa		Ñuñoa		Peñón Aguirre Cactus		Pudahuel		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TTHH		TTHH		Viscacha			
SECTOR	ETN	CARGO	UNIDAD	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA				
Administración del servicio (1)	BT-AA BT-BA 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 por mensual	(\$/Mes)	540,655	643,380	540,655	643,380	540,655	643,380	540,655	643,380	540,655	643,380	540,655	643,380	540,655	643,380	540,655	643,380	540,655	643,380	540,655	643,380	540,655	643,380	540,655	643,380	540,655	643,380	540,655	643,380	540,655	643,380	540,655	643,380		
		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	0,000		
Cargos de Transporte	BT-AA BT-BA BT-BS	Cargo de 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	0,000			
		Cargo de 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	4,549		
		Cargo de transmisión local 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	0,548		
Cargo por energía (3)	BT-AA BT-BA BT-BS	Cargo por energía	(\$/Wh)	67,665	80,521	67,609	80,455	67,657	80,512	67,663	80,519	67,558	80,392	67,648	80,501	67,652	80,506	67,603	80,448	67,613	80,459	67,668	75,765	67,635	80,486	67,613	80,480	67,657	80,512	67,545	80,379	61,510	73,197	60,724	72,262	67,598	80,442
		Cargo por compras de potencia	(\$/Wh)	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741
Cargo por potencia base (4)	BT-AA BT-BA BT-BS	Cargo por potencia base (4)	(\$/Wh)	18,800	19,992	18,800	19,992	18,800	19,992	18,800	19,992	18,800	19,992	18,800	19,992	18,800	19,992	18,800	19,992	18,800	19,992	18,800	19,992	18,800	19,992	18,800	19,992	18,800	19,992	18,800	19,992	18,800	19,992	18,800	19,992		
		Cargo por potencia base (4) de distribución	(\$/Wh)	19,189	22,834	19,189	22,834	19,189	22,834	19,189	22,834	19,189	22,834	19,189	22,834	19,189	22,834	19,189	22,834	19,189	22,834	19,189	22,834	19,189	22,834	19,189	22,834	19,189	22,834	19,189	22,834	19,189	22,834	19,189	22,834	19,189	22,834
TOTAL TARIFA BASE BT1s	BT-AA BT-BA BT-BS	Electricidad consumida (6) (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 EQUIPAMIENTO TARIFA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	(\$/Wh)	104,703	124,597	104,648	124,513	104,696	124,588	104,770	124,656	104,698	124,577	104,691	124,650	104,642	124,524	104,651	124,535	104,707	119,841	104,674	124,562	124,538	104,698	124,588	104,584	124,455	118,153	115,228	111,122	104,637	124,518	104,687	124,599		
		Electricidad consumida (6) (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 EQUIPAMIENTO TARIFA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	(\$/Wh)	104,687	124,589	104,652	124,547	104,673	124,589	104,676	124,589	104,672	124,579	104,688	124,588	104,676	124,589	104,659	124,526	104,684	124,589	104,676	119,841	104,674	124,562	124,538	104,687	124,588	104,584	124,455	118,153	115,228	104,637	124,518	104,687	124,599	
TARIFA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	BT-AA BT-BA BT-BS	Consumo promedio inferior menor a 200 kWh	(\$/Wh)	108,618	126,069	108,683	126,138	108,611	126,067	108,612	126,068	108,611	126,067	108,612	126,068	108,611	126,067	108,612	126,068	108,611	126,067	108,612	126,068	108,611	126,067	108,612	126,068	108,611	126,067	108,612	126,068	108,611	126,067	108,612	126,068	108,611	126,067
		Consumo promedio inferior menor a 200 kWh	(\$/Wh)	108,618	126,069	108,683	126,138	108,611	126,067	108,612	126,068	108,611	126,067	108,612	126,068	108,611	126,067	108,612	126,068	108,611	126,067	108,612	126,068	108,611	126,067	108,612	126,068	108,611	126,067	108,612	126,068	108,611	126,067	108,612	126,068	108,611	126,067



Tarifa TRBT

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargo en Bolesta/Tarifa			Cerro Negro		Cerro Nuvia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maqui		
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11Y de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
BT-BA	T-16	Administración del servicio (1)	(E=IVA)	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380
BT-BA	T-16	Cargos de Transporte	(E=IVA)	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608		
BT-BA	T-16	Cargo por energía (3)	(E=IVA)	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
BT-BA	T-16	Cargos por potencia (4)	(E=IVA)	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563

Cargo en Bolesta/Tarifa			Maipo		Nunua		Pedro Aguirre Cerda		Petalofan		Provincia		Pudahuel		Quilicura		Recoleta		Rancagua		San Joaquín		San Ramón		Santiago		Tiltil		Viçcuna								
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11Y de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA						
BT-BA	T-16	Administración del servicio (1)	(E=IVA)	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380	370,067	440,380		
BT-BA	T-16	Cargos de Transporte	(E=IVA)	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608	0,508	0,608		
BT-BA	T-16	Cargo por energía (3)	(E=IVA)	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
BT-BA	T-16	Cargos por potencia (4)	(E=IVA)	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563	67,650	80,563

(*) TOTAL TARIFA TRBT

Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE DISTRIBUCIÓN AL QUE PERTENECE EL CLIENTE y el TRAMO EQUIVALENTARIO TARIFARIA (ETR) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 BT - A: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
 BT - B: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
 BT - C: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y a baja tensión subterránea
 BT - D: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y a baja tensión aérea
 BT - E: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
 BT - F: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión subterránea
 BT - G: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión subterránea
 BT - H: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión subterránea
 BT - I: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión subterránea
 BT - J: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión subterránea
 BT - K: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión subterránea
 BT - L: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión subterránea
 BT - M: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión subterránea
 BT - N: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión subterránea
 BT - O: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión subterránea
 BT - P: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión subterránea
 BT - Q: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión subterránea
 BT - R: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión subterránea
 BT - S: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión subterránea
 BT - T: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión subterránea
 BT - U: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión subterránea
 BT - V: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión subterránea
 BT - W: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión subterránea
 BT - X: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión subterránea
 BT - Y: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión subterránea
 BT - Z: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión subterránea

TRAMO EQUIVALENTARIO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
 E1: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
 E2: Consumo promedio año anterior mayor a 150 kWh y menor a igual a 210 kWh
 E3: Consumo promedio año anterior mayor a 100 kWh y menor a igual a 210 kWh
 E4: Consumo promedio año anterior mayor a 50 kWh y menor a igual a 210 kWh
 E5: Consumo promedio año anterior mayor a 20 kWh y menor a igual a 210 kWh
 E6: Consumo promedio año anterior mayor a 10 kWh y menor a igual a 210 kWh
 E7: Consumo promedio año anterior mayor a 5 kWh y menor a igual a 210 kWh
 E8: Consumo promedio año anterior mayor a 2 kWh y menor a igual a 210 kWh
 E9: Consumo promedio año anterior mayor a 1 kWh y menor a igual a 210 kWh
 E10: Consumo promedio año anterior mayor a 0 kWh y menor a igual a 210 kWh

0,000
 (1) * Para el caso de un cliente que no posea un medidor de consumo eléctrico, se debe considerar el consumo mínimo de 10 kWh al mes.
 (2) * Para el caso de un cliente que no posea un medidor de consumo eléctrico, se debe considerar el consumo mínimo de 10 kWh al mes.
 (3) * Para el caso de un cliente que no posea un medidor de consumo eléctrico, se debe considerar el consumo mínimo de 10 kWh al mes.
 (4) * Para el caso de un cliente que no posea un medidor de consumo eléctrico, se debe considerar el consumo mínimo de 10 kWh al mes.
 (5) * Para el caso de un cliente que no posea un medidor de consumo eléctrico, se debe considerar el consumo mínimo de 10 kWh al mes.



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de D.F. N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se continúa a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir del 01-noviembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en las establecidas en el Decreto N° 51 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Economía y Resolución Excmo N°486 del 2021 y N°442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Cargos en Boleta/Tarifa		REO		ETR		Cerritos		Curro Nueva		Colina		Conchal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maqui		
						U	N	U	N	U	N	U	N	U	N	U	N	U	N	U	N	U	N	U	N	U	N	U	N	U	N	U	N	U	N	U	N	U	N	U
Administración del servicio (1)	BT-AA	11-76	ETR	Cargos por inversión (No incorpora recargo FEP según tema de consumo)	U	N	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380	668,387	795,380
	N				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	11-76	ETR	Cargos por uso de sistema de transmisión	U	N	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
	N				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 energía (3)	BT-AA	11-76	ETR	Cargos por compra de potencia	U	N	67,652	80,521	67,652	80,521	67,652	80,521	67,652	80,521	67,652	80,521	67,652	80,521	67,652	80,521	67,652	80,521	67,652	80,521	67,652	80,521	67,652	80,521	67,652	80,521	67,652	80,521	67,652	80,521	67,652	80,521	67,652	80,521	67,652	80,521
	N				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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

BT-AA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión
BT-BA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a alta tensión
BT-CA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión y línea de transmisión
BT-DA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a alta tensión y línea de transmisión
ETR: Tipo de tramo ejecución tarifaria residencial (ETR)
U: Consumo promedio año anterior menor o igual a 200 kWh
N: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh
11: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 220 kWh
16: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor o igual a 230 kWh
76: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se continúa a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir del 01-noviembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en las establecidas en el Decreto N° 51 de 2024 y 1er T de 2023, ambos del Ministerio de Economía y Resolución Excmte N° 48 del 2021 y N° 442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE MINISTRO ELECTRICIDAD 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., Tarapacá, Antofagasta, Coquimbo, Valparaíso, Metropolitana, Biobío, Magallanes), and various sub-tariff categories. Each cell contains a grid of prices for different months (Mayo, Julio, Agosto, Septiembre, Octubre, Noviembre, Diciembre) and various service options (e.g., Cero hora de partida, Máxima potencia).

(*) 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 TRAMO EJECUTADO (TARIFARIA RESIDENCIAL) 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_AB: 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_BS: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión

TIPO DE TRAMO EJECUTADO (TARIFARIA RESIDENCIAL) (ET)

1: Consumo promedio año anterior menor o igual a 200 kWh
2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh
3: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 220 kWh
4: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor o igual a 230 kWh
5: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh
6: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros regulados a reglaje de precios, a partir de 01-noviembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 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 USUARIOS RESIDENCIALES

enel Tarifa TRAT1

Cargo en Boleta/Factura		REG		CARGO DECRETADO 11T DE 2016		UNIDAD	Maipo		Riñuca		Pedro Aguirre Cerda		Palaflorida		Provincia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TTHI		TTHI		Vitacura						
AT_A	AT_S	ETB	ETC	ETD	ETE	ETF	\$ 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 Fijo mensual		11-76		CARGO Fijo mensual (No incorpora recargo PEV según tramo de consumo)		(\$MWh)	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380			
CARGO por uso de sistema de transmisión		11-76		CARGO por uso de sistema de transmisión		(\$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	0.508	0.000	0.508	0.000	
CARGO transmisión nacional interconexión		11-76		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	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
CARGO transmisión zona sistema D		11-76		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	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
CARGO transmisión zona sistema E		11-76		CARGO transmisión zona sistema E		(\$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	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	
CARGO transmisión despacho		11-76		CARGO transmisión despacho		(\$MWh)	0.459	0.549	0.459	0.549	0.459	0.549	0.459	0.549	0.459	0.549	0.459	0.549	0.459	0.549	0.459	0.549	0.459	0.549	0.459	0.549	0.459	0.549	0.459	0.549	0.459	0.549	0.459	0.549	0.459	0.549	0.459	0.549	0.459	0.549	0.459	0.549	0.459	0.549	
TRANSPORTE DE ELECTRICIDAD (2)		11-76		TRANSPORTE DE ELECTRICIDAD (2)		(\$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	12.404	14.761	
CARGO por energía (3)		11-76		CARGO por energía		(\$MWh)	63.986	76.143	63.933	76.080	63.979	76.135	63.984	76.141	63.883	76.021	63.970	76.124	63.974	76.129	63.928	76.074	63.936	76.084	63.926	76.084	63.957	76.109	63.937	76.085	63.979	76.135	63.873	76.009	63.968	76.119	63.821	76.043	63.923	76.088	63.833	76.023	63.888	76.048	
CARGO por potencia (4)		11-76		CARGO por compras de potencia		(\$MWh)	14.181	16.875	14.181	16.875	14.181	16.875	14.181	16.875	14.181	16.875	14.181	16.875	14.181	16.875	14.181	16.875	14.181	16.875	14.181	16.875	14.181	16.875	14.181	16.875	14.181	16.875	14.181	16.875	14.181	16.875	14.181	16.875	14.181	16.875	14.181	16.875	14.181	16.875	
CARGO por potencia base (5)		11-76		CARGO por potencia base en su componente de distribución		(\$MWh)	0.271	0.330	0.271	0.330	0.271	0.330	0.271	0.330	0.271	0.330	0.271	0.330	0.271	0.330	0.271	0.330	0.271	0.330	0.271	0.330	0.271	0.330	0.271	0.330	0.271	0.330	0.271	0.330	0.271	0.330	0.271	0.330	0.271	0.330	0.271	0.330	0.271	0.330	
TOTAL TARIFA BASE TRAT1		11-76		TOTAL TARIFA BASE TRAT1		(\$MWh)	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	
Se obtiene sumando (1), (2) y (6)		11-76		Se obtiene sumando (1), (2) y (6)		(\$MWh)	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	
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.		11-76		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.		(\$MWh)	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	86.759	103.239	

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 BT_AB: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.
 BT_SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea 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



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de la 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-Noviembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Reservas. Última actualización N° 48 del 2024 y N° 42 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELECTRICIDAD DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Categoría	RE	ET	Código	Cerro Negro		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Espejo		Lo Prado		Nucul	
				\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA
Carga en Boleta/Factura	RED	ETR	Código	Cerro Negro		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Espejo		Lo Prado		Nucul	
				\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	A.T.	S	11-T6	Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016	
				\$ UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto
Cargos de Transporte	A.T.	S	11-T6	Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016	
				\$ UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto
Cargos por energía (3)	A.T.	S	11-T6	Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016	
				\$ UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto
Cargos por potencia (4)	A.T.	S	11-T6	Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016	
				\$ UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	A.T.	S	11-T6	Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		Carga Decreto Tarifario 11T de 2016	
				\$ UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto

(*) TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

BT - Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
 BT-S - 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

TRAMO EQUIPADO TARIFARIA RESIDENCIAL ETR

BT - Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
 BT-S - 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

TRAMO EQUIPADO TARIFARIA RESIDENCIAL ETR

BT - Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
 BT-S - 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



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 aplicarán ED Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precio, a partir del 01-Noviembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2020, ambos del Ministerio de Energía y Recursos Naturales Ambientales N° 48 del 2021 N° 42 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ENERGÍA DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for Tarifa (Administración del servicio, Cargos de transporte, Cargos por energía, Cargos por demanda máxima), Componentes (Cerrojos, Corro Nueva, Colina, Conchalí, Estación Central, Huachuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Cordones, Lo Barmecous, Lo Espejo, Lo Prado), and Tarifas (Neto, IVA, etc.) for various months.

(*) TOTAL TARIFA TRAT

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
TRAMO EQUIVALENTE TARIFARIO RESIDENCIAL (ETR)
* Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
* Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
* Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y bajo tensión
* Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y bajo tensión
* Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y bajo tensión
* Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y bajo tensión

TRAMO EQUIVALENTE TARIFARIO RESIDENCIAL (ETR)
1. Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 210 kWh
2. Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor a 220 kWh
3. Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor a 230 kWh
4. Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor a 240 kWh
5. Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh



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 ENL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-noviembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 67 de 2024 y 187 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 4861 del 2021 y N° 442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Tarifa BT6

Cargo en Boleta/Factura			Cerritos		Corro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucal		
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380	370.067	440.380
		Cargo por servicios públicos (No recupera 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
Cargos de Transporte	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
		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
		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
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	No Aplica	Cargo transmisión dedicado	(\$WWh)	4.459	5.346	4.459	5.346	4.459	5.346	4.459	5.346	4.459	5.346	4.459	5.346	4.459	5.346	4.459	5.346	4.459	5.346	4.459	5.346	4.459	5.346	4.459	5.346	4.459	5.346	4.459	5.346	4.459	5.346	4.459	5.346	4.459	5.346
		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
Cargos por energía (3)	BT-AA BT-SA BT-AS BT-BS	No Aplica	Cargo por energía	(\$WWh)	67.656	80.553	67.668	80.525	67.628	80.477	67.644	80.496	67.643	80.495	67.608	80.454	67.628	80.480	67.661	80.516	67.645	80.497	67.644	80.496	67.645	80.497	67.613	80.460	67.630	80.480	67.651	80.505	67.655	80.509	67.649	80.502	
Cargos por potencia (4)	No Aplica	Cargo por compras de potencia	(\$WWh)	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	
		Cargo por demanda máxima de potencia	(\$WWh)	3653.496	4350.040	3653.496	4350.040	3653.496	4350.040	3653.496	4350.040	3653.496	4350.040	3653.496	4350.040	3653.496	4350.040	3653.496	4350.040	3653.496	4350.040	3653.496	4350.040	3653.496	4350.040	3653.496	4350.040	3653.496	4350.040	3653.496	4350.040	3653.496	4350.040	3653.496	4350.040	3653.496	
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia	(\$WWh)	2019.815	2424.200	2019.815	2424.200	2019.815	2424.200	2019.815	2424.200	2019.815	2424.200	2019.815	2424.200	2019.815	2424.200	2019.815	2424.200	2019.815	2424.200	2019.815	2424.200	2019.815	2424.200	2019.815	2424.200	2019.815	2424.200	2019.815	2424.200	2019.815	2424.200	2019.815	2424.200	2019.815	
		Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$WWh)	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170	2922.654	3454.170	2922.654	
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$WWh)	2823.109	3353.340	2823.109	3353.340	2823.109	3353.340	2823.109	3353.340	2823.109	3353.340	2823.109	3353.340	2823.109	3353.340	2823.109	3353.340	2823.109	3353.340	2823.109	3353.340	2823.109	3353.340	2823.109	3353.340	2823.109	3353.340	2823.109	3353.340	2823.109	3353.340	2823.109	3353.340	2823.109	
		Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$WWh)	3726.143	4434.110	3726.143	4434.110	3726.143	4434.110	3726.143	4434.110	3726.143	4434.110	3726.143	4434.110	3726.143	4434.110	3726.143	4434.110	3726.143	4434.110	3726.143	4434.110	3726.143	4434.110	3726.143	4434.110	3726.143	4434.110	3726.143	4434.110	3726.143	4434.110	3726.143	4434.110	3726.143	

(*) TOTAL TARIFA BT6

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

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

0,000

(*) Tarifa sujeta a recuperación por parte de SEC para defricción de términos y expresiones que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o menor.

enel Tarifa AT2

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-noviembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2024 y 187 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.

Cargos en Botella/Factura	RED		ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Nueva		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
	AT_A	AT_S				\$ 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

Cargos por energía (3)	RED		ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	Majipo		Ñuñoa		Pedro Agustín Cerdas		Pudahuel		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tiltil		Viçcuna	
	AT_A	AT_S				\$ 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

Cargos por energía (3)	RED		ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Nueva		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
	AT_A	AT_S				\$ 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

Cargos por energía (3)	RED		ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Nueva		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
	AT_A	AT_S				\$ 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

Cargos por demanda máxima de potencia (4)	RED		ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Nueva		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
	AT_A	AT_S				\$ 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

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 ENL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-noviembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2024 y 187 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.

Cargos en Botella/Factura	RED		ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Nueva		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
	AT_A	AT_S				\$ 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

Cargos por energía (3)	RED		ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Nueva		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
	AT_A	AT_S				\$ 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

Cargos por energía (3)	RED		ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Nueva		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
	AT_A	AT_S				\$ 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

Cargos por demanda máxima de potencia (4)	RED		ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Nueva		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
	AT_A	AT_S				\$ 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

Cargos en Botella/Factura	RED		ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Nueva		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
	AT_A	AT_S				\$ 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

Cargos por energía (3)	RED		ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Nueva		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
	AT_A	AT_S				\$ 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

Cargos por energía (3)	RED		ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Nueva		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
	AT_A	AT_S				\$ 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

Cargos por demanda máxima de potencia (4)	RED		ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Nueva		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
	AT_A	AT_S				\$ 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

(*) **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.

0,000

(**) Tarifas sujetas a instrucción por parte de SEC para definición de monetizaciones y exigencias que deben cumplirse sucesivamente de medida de energía y protección con recursos cada 15 minutos o inferior.

enel Tarifa AT.1

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-noviembre-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.

			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		Maucú		
RED	ETR	CARGO DECENIO TARIFFARIO 111 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		
AT	AT_S	Administración del servicio (1)	\$/mes	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380	540.655	643.380		
AT	AT_S	Cargos de Transporte	\$/kWh	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
AT	AT_S	Cargos por energía (3)	\$/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
AT	AT_S	Cargos por demanda máxima de potencia (4)	\$/kW	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000

TARIFAS DE SUBMINISTRO 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-noviembre-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.

			Maipo		Riñosa		Pedro Aguirre Cerda		Petaldeán		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tiltil		Vicuña		
RED	ETR	CARGO DECENIO TARIFFARIO 111 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		
AT	AT_S	Administración del servicio (1)	\$/mes	666,361	792,970	666,361	792,970	666,361	792,970	666,361	792,970	666,361	792,970	666,361	792,970	666,361	792,970	666,361	792,970	666,361	792,970	666,361	792,970	666,361	792,970	666,361	792,970	666,361	792,970	666,361	792,970	666,361	792,970	666,361	792,970		
AT	AT_S	Cargos de Transporte	\$/kWh	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
AT	AT_S	Cargos por energía (3)	\$/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
AT	AT_S	Cargos por demanda máxima de potencia (4)	\$/kW	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000	1670,504	1987,000

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

(**) **Tarifa sujeta a inspección por parte de INEC para definición de términos y condiciones**
 AT_S: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión
 AT_S: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión



Tarifa AT6

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 servicios sometidos a regulación de precios, a partir de 01-noviembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2020, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 488 del 2021 y N° 442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table with columns for Region, Sub-region, Tarifa, and various cities. It details electricity rates for Tarifa AT6 and Tarifa AT5 across multiple regions including Cerritos, Corro Neva, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granía, La Reina, Lampa, Los Andes, Los Barrichos, Los Espejos, Los Prado, and Maucali.

TARIFAS DE INYECCIÓN

Table detailing injection tariffs for Tarifa AT6 and Tarifa AT5 across various regions and provinces, including Cerritos, Corro Neva, Colina, Conchalí, Provincia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, TTHI, and Vitacura.

(*) TOL TARIFAS AT6

Se sostiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) (debe seleccionar separada por ellos los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE) AT 6: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión. AT 5: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión.

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

0,00 (*)Tarifas sujetas a inspección por parte de BEC para defensas de mínimos y exenciones que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o inferior.



Lo Barnechea *

Table detailing electricity rates for Tarifa AT6 and Tarifa AT5 in the Lo Barnechea region. It includes columns for Tarifa, UNIDAD, and various sub-categories like Carga por servicio público, Carga por uso de sistema de transmisión, and Carga por demanda máxima de potencia.