



De acuerdo a la actualización en el artículo N° 15 del DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación los valores destinados a usuarios residenciales que aplicará Excl. Distribución Chile S.A., en las sumatorias seleccionadas a regulación de precios, a partir del 01 de mayo de 2010. Los opciones Tarifaria y condiciones de aplicación en las establecidas en el Decreto N° 111 de 2010, en las Decretos N° N° 271, N° 207 de 2010, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 370, N°415 y N°710 de 2010, todos de la Comisión Nacional de Energía "Considera Oficio Dictamen SC/19/200 del 26 de julio de 2010.

# enel Tarifa BT1

## TIPO DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADO A USUARIOS RESIDENCIALES

CARGO EN BASTIDAS/FESTIVOS	REGIÓN	CATEGORÍA DESTINATARIO (1) DE 2010	UNIDAD	Maipo		Rutuco		Piedra Azul/Cerro Corda		Petalillo		Provincia		Puntauel		Quitucura		Quinta Normal		Recalata		Ranca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tiltil		Vicuña	
				\$ 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)	BT-A BT-B BT-C	To-15	Cargo por inversión en red	(\$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	
Cargos de Transporte	BT-A BT-B BT-C	To-15	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$MWh)	0,407	0,382	0,407	0,382	0,407	0,382	0,407	0,382	0,407	0,382	0,407	0,382	0,407	0,382	0,407	0,382	0,407	0,382	0,407	0,382	0,407	0,382	0,407	0,382	0,407	0,382	0,407	0,382	0,407	0,382	0,407	0,382	
	BT-A BT-B BT-C	To-15	Cargo de transmisión nacional (interregional)	(\$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		
	BT-A BT-B BT-C	To-15	Cargo de transmisión local (interregional)	(\$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		
Transporte de electricidad (2)			(\$MWh)	10,743	10,744	10,743	10,744	10,743	10,744	10,743	10,744	10,743	10,744	10,743	10,744	10,743	10,744	10,743	10,744	10,743	10,744	10,743	10,744	10,743	10,744	10,743	10,744	10,743	10,744	10,743	10,744	10,743	10,744	10,743	10,744	10,743	
Cargo por energía (3)	BT-A BT-B BT-C	To-15	Cargo por energía	(\$MWh)	63,873	70,509	63,878	70,543	63,883	70,519	63,888	70,524	63,893	70,530	63,898	70,537	63,903	70,546	63,908	70,555	63,913	70,569	63,918	70,576	63,923	70,581	63,928	70,589	63,935	70,598	63,942	70,615	63,949	70,619	63,956	70,629	
	BT-A BT-B BT-C	To-15	Cargo por compras de potencia	(\$MWh)	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	
Cargo por potencia base (5)	BT-A BT-B BT-C	To-15	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$MWh)	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	
	BT-A BT-B BT-C	To-15	Condicional consumidora (6) (Se obtiene sumando (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE EQUIPAMIENTO RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	(\$MWh)	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	
Cargo por potencia adicional (7)	BT-A BT-B BT-C	To-15	Cargo por potencia adicional de inversión en su componente de compras de potencia	(\$MWh)	25,411	30,238	25,411	30,238	25,411	30,238	25,411	30,238	25,411	30,238	25,411	30,238	25,411	30,238	25,411	30,238	25,411	30,238	25,411	30,238	25,411	30,238	25,411	30,238	25,411	30,238	25,411	30,238	25,411	30,238	25,411	30,238	
	BT-A BT-B BT-C	To-15	Condicional consumidora (6) (Se obtiene sumando (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE EQUIPAMIENTO RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	(\$MWh)	25,411	30,238	25,411	30,238	25,411	30,238	25,411	30,238	25,411	30,238	25,411	30,238	25,411	30,238	25,411	30,238	25,411	30,238	25,411	30,238	25,411	30,238	25,411	30,238	25,411	30,238	25,411	30,238	25,411	30,238	25,411	30,238	
Cargos por potencia adicional de invierno (8)	BT-A BT-B BT-C	To-15	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución	(\$MWh)	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	
	BT-A BT-B BT-C	To-15	Condicional consumidora (6) (Se obtiene sumando (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE EQUIPAMIENTO RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	(\$MWh)	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	
TOTAL TARIFA ADICIONAL (1), (2) Y (8) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE EQUIPAMIENTO RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	BT-A BT-B BT-C	To-15	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución	(\$MWh)	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	
	BT-A BT-B BT-C	To-15	Condicional consumidora (6) (Se obtiene sumando (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE EQUIPAMIENTO RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	(\$MWh)	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	11,935	12,935	

1) Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y bajo tensión.  
2) Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea.  
3) Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y bajo tensión subterránea.  
4) Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea en alta y bajo tensión.  
5) Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y menor a 250 kVA.  
6) Cliente con suministro desde una red de alta tensión y menor a 250 kVA.  
7) Cliente con suministro desde una red de alta tensión y menor a 250 kVA y menor a 250 kVA.  
8) Cliente con suministro desde una red de alta tensión y menor a 250 kVA y menor a 250 kVA.  
9) Cliente con suministro desde una red de alta tensión y menor a 250 kVA y menor a 250 kVA.  
10) Cliente con suministro desde una red de alta tensión y menor a 250 kVA y menor a 250 kVA.  
11) Cliente con suministro desde una red de alta tensión y menor a 250 kVA y menor a 250 kVA.  
12) Cliente con suministro desde una red de alta tensión y menor a 250 kVA y menor a 250 kVA.  
13) Cliente con suministro desde una red de alta tensión y menor a 250 kVA y menor a 250 kVA.  
14) Cliente con suministro desde una red de alta tensión y menor a 250 kVA y menor a 250 kVA.  
15) Cliente con suministro desde una red de alta tensión y menor a 250 kVA y menor a 250 kVA.  
16) Cliente con suministro desde una red de alta tensión y menor a 250 kVA y menor a 250 kVA.  
17) Cliente con suministro desde una red de alta tensión y menor a 250 kVA y menor a 250 kVA.  
18) Cliente con suministro desde una red de alta tensión y menor a 250 kVA y menor a 250 kVA.  
19) Cliente con suministro desde una red de alta tensión y menor a 250 kVA y menor a 250 kVA.  
20) Cliente con suministro desde una red de alta tensión y menor a 250 kVA y menor a 250 kVA.



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 18 del DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas de electricidad a usuarios residenciales que aplicará EN Distribución Chile S.A. a sus suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de febrero de 2020. Las condiciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 21 y N° 207 de 2019, todos del Ministerio de Economía y Fomento Excmo N° 379, N° 915 y N° 1713 del 2016, todos de la Comisión Nacional de Energía.

Table with columns for Tarifa TRB2, Carga, Características, and various rate categories (Cercías, Cables, Conchali, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Graya, La Reina, Lampa, Los Condes, Los Barnechea, Los Espejo, Los Prado, Maqui). It includes sections for 'Cargo por energía (3)', 'Cargo por potencia (4)', and 'Cargo por demanda máxima de potencia (5)'.

(\*) TOTAL TARIFA TRB2. Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores equidad TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFA RESIDENCIAL (ETRI) al que pertenece.

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

TRAMO EQUIDAD TARIFA RESIDENCIAL (ETRI):
BT-AM: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
BT-CA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea en alta y baja tensión.
BT-CC: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
BT-CC: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

ETRI para tarifa de distribución por tierra en BT:
BT-AM: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
BT-CA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea en alta y baja tensión.
BT-CC: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
BT-CC: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

ETRI para tarifa de distribución por cable en BT:
BT-AM: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
BT-CA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea en alta y baja tensión.
BT-CC: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
BT-CC: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.



IMPRESO DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADO A USUARIOS RESIDENCIALES

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 131 de la Ley N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Entidad Distribuidora Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de Febrero de 2020. Las opciones Tarifaria y condiciones de aplicación con las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27 y N° 207 de 2016, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 376, N° 815 y N° 713 de 2019, todos de la Comisión Nacional de Energía. "Código Oficio Ordenes SEC N° 10589 del 26 de julio de 2019"



Carga en Base/Tarifario	RED AT A AT S	EIR TO TS	Carga/Consumo Tarifario (1) de 2019	UNIDAD (E/MWh)	Cautín		Cerro Neva		Cotina		Coshual		Estación Central		Muschelbauer		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Grulla		La Reina		Lampa		Los Condes		Los Barnechea		Los Lejos		Los Prato		Maul					
					S. Neta	S. IVA	S. Neta	S. IVA	S. Neta	S. IVA	S. Neta	S. IVA	S. Neta	S. IVA	S. Neta	S. IVA	S. Neta	S. IVA	S. Neta	S. IVA	S. Neta	S. IVA	S. Neta	S. IVA	S. Neta	S. IVA	S. Neta	S. IVA	S. Neta	S. IVA	S. Neta	S. IVA	S. Neta	S. IVA	S. Neta	S. IVA	S. Neta	S. IVA	S. Neta	S. IVA		
Administración del servicio (1)	AT A	AT S	Cargo por mensual	(E/MWh)	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730		
Cargos de Transporte	AT A	AT S	Cargo por energía pública	(E/MWh)	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498			
Cargo por energía (2)	AT A	AT S	Cargo por energía	(E/MWh)	60.508	72.022	60.523	72.022	60.486	71.978	60.500	71.960	60.489	71.964	60.487	71.958	60.484	71.976	60.487	71.970	60.487	71.970	60.487	71.970	60.487	71.970	60.487	71.970	60.487	71.970	60.487	71.970	60.487	71.970	60.487	71.970	60.487	71.970	60.487	71.970	60.487	71.970
Cargo por potencia (4)	AT A	AT S	Cargo por compras de potencia	(E/MWh)	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239
Cargo por potencia base (5)	AT A	AT S	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(E/MWh)	3.303	4.002	3.303	4.002	3.303	4.002	3.303	4.002	3.303	4.002	3.303	4.002	3.303	4.002	3.303	4.002	3.303	4.002	3.303	4.002	3.303	4.002	3.303	4.002	3.303	4.002	3.303	4.002	3.303	4.002	3.303	4.002	3.303	4.002	3.303	4.002		
Electricidad consumida (6)	AT A	AT S	Electricidad consumida (6)	(E/MWh)	78.284	92.961	78.284	92.961	78.284	92.961	78.284	92.961	78.284	92.961	78.284	92.961	78.284	92.961	78.284	92.961	78.284	92.961	78.284	92.961	78.284	92.961	78.284	92.961	78.284	92.961	78.284	92.961	78.284	92.961	78.284	92.961	78.284	92.961	78.284	92.961	78.284	92.961
Se obtiene sumando (1), (2) y (6) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	AT A	AT S	Se obtiene sumando (1), (2) y (6) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	(E/MWh)	152.502	180.447	152.502	180.447	152.502	180.447	152.502	180.447	152.502	180.447	152.502	180.447	152.502	180.447	152.502	180.447	152.502	180.447	152.502	180.447	152.502	180.447	152.502	180.447	152.502	180.447	152.502	180.447	152.502	180.447	152.502	180.447	152.502	180.447	152.502	180.447		
Cargo por potencia adicional de invierno (8)	AT A	AT S	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución	(E/MWh)	23.932	28.479	23.932	28.479	23.932	28.479	23.932	28.479	23.932	28.479	23.932	28.479	23.932	28.479	23.932	28.479	23.932	28.479	23.932	28.479	23.932	28.479	23.932	28.479	23.932	28.479	23.932	28.479	23.932	28.479	23.932	28.479	23.932	28.479	23.932	28.479		
Se obtiene sumando (1), (2) y (8) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	AT A	AT S	Se obtiene sumando (1), (2) y (8) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	(E/MWh)	176.434	208.926	176.434	208.926	176.434	208.926	176.434	208.926	176.434	208.926	176.434	208.926	176.434	208.926	176.434	208.926	176.434	208.926	176.434	208.926	176.434	208.926	176.434	208.926	176.434	208.926	176.434	208.926	176.434	208.926	176.434	208.926	176.434	208.926	176.434	208.926		

De acuerdo a la instalación 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 Entel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de Febrero de 2020. Las opciones Tarifas y condiciones de aplicación con las instalaciones en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 207 y N° 207 de 2016, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 376, N° 815 y N° 713 del 2019, todos de la Comisión Nacional de Energía "Criterios Oficiales Ordenes Ser N° 15989 del 26 de julio de 2019.

**enel Tarifa TRAT1**

CARGO o BENEFICIO	RED ET	CARGO Destino Tarifario 111 de 2016	UNIDAD	Mapo		Ñutza		Pedro Aguirre Costa		Petalonia		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TIBI		TIBI		Vitacura			
				\$ 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
<b>Administración del servicio (1)</b>																																							
AT.A	10	Costo (p mensuar)	(B/MV)	9.94	9.48	9.48	9.48	9.48	9.48	9.48	9.48	9.48	9.48	9.48	9.48	9.48	9.48	9.48	9.48	9.48	9.48	9.48	9.48	9.48	9.48	9.48	9.48	9.48	9.48	9.48	9.48	9.48	9.48	9.48	9.48	9.48	9.48		
<b>CARGO por energía (2)</b>																																							
AT.A	10	Carga por energía	(B/MV)	60.520	72.019	60.468	71.967	60.513	72.010	60.513	72.016	60.418	71.868	60.504	72.000	60.508	72.005	60.463	71.951	60.471	71.960	60.467	71.957	60.492	71.965	60.472	71.962	60.513	72.010	60.408	71.956	60.516	60.459	71.913	60.432	60.458	71.945		
<b>CARGO por potencia (3)</b>																																							
AT.A	10	Carga por compras de potencia	(B/MV)	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239	11.966	14.239
<b>CARGO por potencia base (5)</b>																																							
AT.A	10	Carga por potencia base en su componente de distribución	(B/MV)	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002
<b>TOTAL TARIFA BASE TRAT1</b>																																							
AT.A	10	Electricidad consumida (B) (Se obtiene sumando (1), (2) y (5) debiendo seleccionarse para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETRI) al que pertenece.)	(B/MV)	76.957	92.936	76.929	92.915	76.946	92.930	76.962	92.952	76.923	92.898	76.913	92.898	76.923	92.898	76.913	92.898	76.923	92.898	76.913	92.898	76.923	92.898	76.913	92.898	76.923	92.898	76.913	92.898	76.923	92.898	76.913	92.898	76.923	92.898	76.913	92.898
<b>CARGO por potencia adicional (7)</b>																																							
AT.A	10	Carga por potencia adicional de invierno en su componente de distribución	(B/MV)	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																							
AT.A	10	Carga por potencia adicional de invierno en su componente de distribución	(B/MV)	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478	23.932	28.478
<b>TOTAL TARIFA TRAT1</b>																																							
AT.A	10	Electricidad consumida por sobre el límite de invierno (B) (Se obtiene sumando (3), (7) y (8) debiendo seleccionarse para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETRI) al que pertenece.)	(B/MV)	100.889	121.414	100.861	121.393	100.878	121.387	100.894	121.387	100.855	121.320	100.840	121.320	100.855	121.320	100.840	121.320	100.855	121.320	100.840	121.320	100.855	121.320	100.840	121.320	100.855	121.320	100.840	121.320	100.855	121.320	100.840	121.320	100.855	121.320	100.840	121.320

- ET\_A: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
- ET\_B: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.
- ET\_C: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea.
- ET\_D: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea en alta y baja tensión.

- TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETRI):
- TR1: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.
- TR2: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea.
- TR3: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea en alta y baja tensión.
- TR4: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea en alta y baja tensión.



Tarifa TRAT2

De acuerdo a la establecido en el artículo N° 131 de la Ley N° 4.608, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación los tarifas distribuidas a usuarios residenciales que utilizará Enel Distribución Chile S.A. en sus suministros autorizados a regulación de precios, a partir del 01 de Febrero de 2023. Los aspectos tarifarios y condiciones de aplicación en los establecimientos en el Decreto N° 111 de 2016, en las Divisiones N° 37, N° 37, N° 37 y N° 37 de 2016, todos del Ministerio de Energía y Fomento. Decreto N° 375, N° 375 y N° 375 de 2016, todos de la Comisión Nacional de Energía.

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

Table with columns for Tarifa, ER, Carga, and various energy categories (Carga por servicio, Carga por energía, Carga por potencia) with sub-rows for different service types and energy components.

Table with columns for Tarifa, ER, Carga, and various energy categories (Carga por servicio, Carga por energía, Carga por potencia) with sub-rows for different service types and energy components.

(\*) TOTAL TARIFA TRAT2

Se obtiene sumando (I), (B), (C), (H) y (I) debiendo seleccionar solo el valor correspondiente al tipo de conexión del cliente y el Tipo EQUIVAJO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

BT, SA: 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, SA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

TARIFA EQUIVAJO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)

BT, SA: 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, SA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

TIPO DE CONSUMO DEL CLIENTE (TIPO)

T1: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh.
T2: Consumo promedio alto anterior mayor a 270 kWh y menor a 420 kWh.
T3: Consumo promedio alto anterior mayor a 320 kWh y menor a 420 kWh.
T4: Consumo promedio alto anterior mayor a 370 kWh y menor a 420 kWh.

TIPO DE SERVICIO DEL CLIENTE (TIPO)

T1: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh.
T2: Consumo promedio alto anterior mayor a 270 kWh y menor a 420 kWh.
T3: Consumo promedio alto anterior mayor a 320 kWh y menor a 420 kWh.
T4: Consumo promedio alto anterior mayor a 370 kWh y menor a 420 kWh.



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 Energía Distribuida Chile S.A. en sus suministros autorizados a regulación de precios, a partir del 01 de Febrero de 2023. Las aperturas tarifarias y condiciones de aplicación con las subestaciones en el Decreto N° 111 de 2016, en las Decretos N° 37, N° 21, N° 2037 y N° 2016, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 375, N° 515 y N° 713 del 2010, todas de la Comisión Nacional de Energía.

**TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES**

		Centros		Corra Neza		Colina		Conchal		Estación Central		Puechavaca		Independencia		La Cumbre		La Florida		La Graya		La Reina		Lampa		Las Condes		Los Barnechea		Los Espejos		Los Pinos		Maipo			
RES	ER	UNIDAD	1 Año	3 Años	1 Año	3 Años	1 Año	3 Años	1 Año	3 Años	1 Año	3 Años	1 Año	3 Años	1 Año	3 Años	1 Año	3 Años	1 Año	3 Años	1 Año	3 Años	1 Año	3 Años	1 Año	3 Años	1 Año	3 Años	1 Año	3 Años	1 Año	3 Años	1 Año	3 Años			
<b>Carga en Bases/Postes</b>																																					
<b>Administración del servicio (1)</b>		AT, A, AT, S	1015																																		
<b>Cargos de Transporte</b>		AT, A, AT, S	1015																																		
<b>Carga por energía (2)</b>		AT, A, AT, S	1015																																		
<b>Cargos por potencia (4)</b>		AT, A, AT, S	1015																																		
<b>Cargos por demanda máxima de potencia (5)</b>		AT, A, AT, S	1015																																		

**(\*) TOTAL TARIFA TRAT3**

Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar solo el valor según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO EQUIVAJO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

**TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)**

- BT, AC: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
- BT, SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión aérea
- BT, SC: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
- BT, SA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

**TIPO EQUIVAJO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)**

- ET, A: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, B: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, C: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, D: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, E: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, F: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, G: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, H: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, I: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, J: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, K: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, L: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, M: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, N: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, O: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, P: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, Q: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, R: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, S: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, T: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, U: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, V: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, W: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, X: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, Y: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, Z: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh

**TIPO EQUIVAJO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)**

- ET, A: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, B: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, C: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, D: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, E: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, F: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, G: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, H: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, I: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, J: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, K: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, L: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, M: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, N: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, O: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, P: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, Q: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, R: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, S: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, T: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, U: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, V: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, W: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, X: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, Y: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh
- ET, Z: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 420 kWh



enel Tarifa BT2

De acuerdo a la habilitación en el artículo N° 131 de DFL N° 4 de 2009, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicarán DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. en las zonas asignadas a independencia de precios, a partir del 01 de febrero de 2020. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en las Decretos N° 51, N° 21 y N° 201 de 2019, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 376, N° 515 y N° 713 del 2019, todos de la Comisión Nacional de Energía.

Table for Tarifa BT2. Columns include Cerritos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Huechurabaja, Independencia, La Florida, La Pintada, Los Andes, Lampa, Los Cordones, Los Barnecheas, Los Seguros, and Maipo. Rows include Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), and Cargos por potencia contratada (4).

TARIFA DE SERVICIO ELÉCTRICO

De acuerdo a la habilitación en el artículo N° 131 de DFL N° 4 de 2009, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicarán DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. en las zonas asignadas a independencia de precios, a partir del 01 de febrero de 2020. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en las Decretos N° 51, N° 21 y N° 201 de 2019, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 376 de 2019, N° 386 de 2019 y N° 713 del 2019, todos de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa BT3

Table for Tarifa BT3. Columns include Cerritos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Huechurabaja, Independencia, La Florida, La Pintada, Los Andes, Lampa, Los Cordones, Los Barnecheas, Los Seguros, and Maipo. Rows include Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), and Cargos por demanda máxima de potencia (4).

(\*) TOTALES TARIFAS BT2 Y BT3

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

BT.A: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y bajo tensión.
BT.B: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión.
BT.C: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y bajo tensión subterránea.
BT.D: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y bajo tensión.

Cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos a futuro.

**Tarifa BT 4.1**

De acuerdo a la habilitación en el artículo N° 131 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios comerciales que aplicará ENDESA Chile S.A. en los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de Febrero de 2020. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en los establecimientos en el Decreto N° 111 de 2016, en las Decretos N° 27, N° 21 y N° 201 de 2016, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 376, N° 15 y N° 713 del 2019, todos de la Comisión Nacional de Energía.

**TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO**

		Centenas		Cero Nueva		Cientos		Comidal		Ejecución Central		Muestrales		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Grapla		La Reina		Lampa		Los Condes		Los Barneches		Los Espino		Los Prado		Mezcl			
REG	ETAR	UNIDAD	1 Neta	1 IVA	2 Neta	2 IVA	3 Neta	3 IVA	4 Neta	4 IVA	5 Neta	5 IVA	6 Neta	6 IVA	7 Neta	7 IVA	8 Neta	8 IVA	9 Neta	9 IVA	10 Neta	10 IVA	11 Neta	11 IVA	12 Neta	12 IVA	13 Neta	13 IVA	14 Neta	14 IVA	15 Neta	15 IVA	16 Neta	16 IVA			
Carga en Botas/Fabris		BT	520.403	584.730	520.403	584.730	520.403	584.730	520.403	584.730	520.403	584.730	520.403	584.730	520.403	584.730	520.403	584.730	520.403	584.730	520.403	584.730	520.403	584.730	520.403	584.730	520.403	584.730	520.403	584.730	520.403	584.730	520.403	584.730	520.403	584.730	
Cargos de Transporte		BT	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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 (3)		BT	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	70.961	
Cargos por demanda máxima de potencia (4)		BT	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529

**Tarifa BT 4.2**

De acuerdo a la habilitación en el artículo N° 131 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios comerciales que aplicará ENDESA Chile S.A. en los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de Febrero de 2020. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en los establecimientos en el Decreto N° 111 de 2016, en las Decretos N° 27, N° 21 y N° 201 de 2016, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 376, N° 15 y N° 713 del 2019, todos de la Comisión Nacional de Energía.

**TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO**

		Centenas		Cero Nueva		Cientos		Comidal		Ejecución Central		Muestrales		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Grapla		La Reina		Lampa		Los Condes		Los Barneches		Los Espino		Los Prado		Mezcl		
REG	ETAR	UNIDAD	1 Neta	1 IVA	2 Neta	2 IVA	3 Neta	3 IVA	4 Neta	4 IVA	5 Neta	5 IVA	6 Neta	6 IVA	7 Neta	7 IVA	8 Neta	8 IVA	9 Neta	9 IVA	10 Neta	10 IVA	11 Neta	11 IVA	12 Neta	12 IVA	13 Neta	13 IVA	14 Neta	14 IVA	15 Neta	15 IVA	16 Neta	16 IVA		
Carga en Botas/Fabris		BT	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	
Cargos de Transporte		BT	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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 (3)		BT	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	70.961	63.858	
Cargos por demanda máxima de potencia (4)		BT	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579	2961.529	3287.579

(\*) TOTAL TARIFAS BT 4.1 Y BT 4.2  
Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) 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 bajo tensión.  
BT\_SA Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y bajo tensión.  
BT\_AS Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y bajo tensión subterránea.  
BT\_S Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y bajo tensión.

# enel Tarifa BT.4.3

De acuerdo a la habilitación de artículo N° 131 de DFL N° 4 de 2009, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que operan en Distribución Chile S.A. en las zonas amonías señaladas a continuación de precios, a partir del 01 de Febrero de 2020. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en los establecimientos en el Decreto N° 111 de 2016, en las Decisiones N° 51, N° 21 y N° 207 de 2010, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N° 515 y N° 7173 del 2010, todos de la Comisión Nacional de Energía.  
\*Considera Oficio Interno SEC N° 10998 del 26 de junio de 2019.

## TIPUS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Categoría	Subcategoría	Forma de Consumo	Cerro Nevea		Colina		Conchal		Estación Central		Huesabronca		Independencia		La Cruz		La Florida		La Gracía		La Reina		Lampa		Las Condes		Las Barraneras		El Mapo		La Prata		Muestro
			1 Neta	1 IVA	3 Neta	3 IVA	5 Neta	5 IVA	7 Neta	7 IVA	9 Neta	9 IVA	11 Neta	11 IVA	13 Neta	13 IVA	15 Neta	15 IVA	17 Neta	17 IVA	19 Neta	19 IVA	21 Neta	21 IVA	23 Neta	23 IVA	25 Neta	25 IVA	27 Neta	27 IVA	29 Neta	29 IVA	
Carga en Bases*	BT.4A	No Aplica	Carga por uso de sistema de transmisión (S/Wh)																														
	BT.4B		Carga por uso de sistema de transmisión (S/Wh)																														
	BT.4C		Carga por uso de sistema de transmisión (S/Wh)																														
	BT.4D		Carga por uso de sistema de transmisión (S/Wh)																														
	BT.4E		Carga por uso de sistema de transmisión (S/Wh)																														
Cargos de Transporte	BT.4A	No Aplica	Carga por uso de sistema de transmisión (S/Wh)																														
	BT.4B		Carga por uso de sistema de transmisión (S/Wh)																														
	BT.4C		Carga por uso de sistema de transmisión (S/Wh)																														
	BT.4D		Carga por uso de sistema de transmisión (S/Wh)																														
	BT.4E		Carga por uso de sistema de transmisión (S/Wh)																														
Carga por energía (3)	BT.4A	No Aplica	Carga por energía (S/Wh)																														
	BT.4B		Carga por energía (S/Wh)																														
	BT.4C		Carga por energía (S/Wh)																														
	BT.4D		Carga por energía (S/Wh)																														
	BT.4E		Carga por energía (S/Wh)																														
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	BT.4A	No Aplica	Carga por demanda máxima de potencia (S/Wh)																														
	BT.4B		Carga por demanda máxima de potencia (S/Wh)																														
	BT.4C		Carga por demanda máxima de potencia (S/Wh)																														
	BT.4D		Carga por demanda máxima de potencia (S/Wh)																														
	BT.4E		Carga por demanda máxima de potencia (S/Wh)																														

## TIPUS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Categoría	Subcategoría	Forma de Consumo	Cerro Nevea		Colina		Conchal		Estación Central		Huesabronca		Independencia		La Cruz		La Florida		La Gracía		La Reina		Lampa		Las Condes		Las Barraneras		El Mapo		La Prata		Muestro
			1 Neta	1 IVA	3 Neta	3 IVA	5 Neta	5 IVA	7 Neta	7 IVA	9 Neta	9 IVA	11 Neta	11 IVA	13 Neta	13 IVA	15 Neta	15 IVA	17 Neta	17 IVA	19 Neta	19 IVA	21 Neta	21 IVA	23 Neta	23 IVA	25 Neta	25 IVA	27 Neta	27 IVA	29 Neta	29 IVA	
Carga en Bases*	BT.5A	No Aplica	Carga por uso de sistema de transmisión (S/Wh)																														
	BT.5B		Carga por uso de sistema de transmisión (S/Wh)																														
	BT.5C		Carga por uso de sistema de transmisión (S/Wh)																														
	BT.5D		Carga por uso de sistema de transmisión (S/Wh)																														
	BT.5E		Carga por uso de sistema de transmisión (S/Wh)																														
Cargos de Transporte	BT.5A	No Aplica	Carga por uso de sistema de transmisión (S/Wh)																														
	BT.5B		Carga por uso de sistema de transmisión (S/Wh)																														
	BT.5C		Carga por uso de sistema de transmisión (S/Wh)																														
	BT.5D		Carga por uso de sistema de transmisión (S/Wh)																														
	BT.5E		Carga por uso de sistema de transmisión (S/Wh)																														
Carga por energía (3)	BT.5A	No Aplica	Carga por energía (S/Wh)																														
	BT.5B		Carga por energía (S/Wh)																														
	BT.5C		Carga por energía (S/Wh)																														
	BT.5D		Carga por energía (S/Wh)																														
	BT.5E		Carga por energía (S/Wh)																														
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT.5A	No Aplica	Carga por demanda máxima de potencia (S/Wh)																														
	BT.5B		Carga por demanda máxima de potencia (S/Wh)																														
	BT.5C		Carga por demanda máxima de potencia (S/Wh)																														
	BT.5D		Carga por demanda máxima de potencia (S/Wh)																														
	BT.5E		Carga por demanda máxima de potencia (S/Wh)																														

(\*) TOTAL TARIFA BT.4.3  
Se obtiene sumando los (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

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

BT.4C Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y línea de transmisión subterránea o línea de transmisión aérea.  
BT.4D Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea o línea de transmisión subterránea.  
BT.5E Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea o línea de transmisión subterránea.

**Tarifa AT2**

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 131 de la Ley N° 4 de 2009, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación los tarifas debidas a usuarios residenciales que aplicará Ent Distribución Chile S.A. en las zonas aministradas a regulación de precios, a partir del 01 de Febrero de 2020. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en los establecimientos en el Decreto N° 111 de 2016, en las Decretos N° 57, N° 21 y N° 201 de 2016, del Ministerio de Energía y Resiliencia Exenta N° 376, N° 815 y N° 713 del 2016, de la Comisión Nacional de Energía.

				Cerritos		Cerro Nevado		Colina		Conchal		Ezequiel Cabello		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Los Barnechea		Los Espejo		Los Prado		Mueñil				
REO	ETI	Carpa	Carpa	UNIDAD	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA				
AT	AT	Administración del servicio (1)	Administración del servicio (1)	(\$/mes)	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730		
AT	AT	Cargos de Transporte	Cargos de Transporte	(\$/kWh)	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48			
AT	AT	Cargo por energía (3)	Cargo por energía (3)	(\$/kWh)	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922
AT	AT	Cargos por potencia contratada (4)	Cargos por potencia contratada (4)	(\$/kW/mes)	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180

**Tarifa AT3**

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 131 de la Ley N° 4 de 2009, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación los tarifas debidas a usuarios residenciales que aplicará Ent Distribución Chile S.A. en las zonas aministradas a regulación de precios, a partir del 01 de Febrero de 2020. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en los establecimientos en el Decreto N° 111 de 2016, en las Decretos N° 57, N° 21 y N° 201 de 2016, del Ministerio de Energía y Resiliencia Exenta N° 376, N° 815 y N° 713 del 2016, de la Comisión Nacional de Energía.

				Cerritos		Cerro Nevado		Colina		Conchal		Ezequiel Cabello		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Los Barnechea		Los Espejo		Los Prado		Mueñil				
REO	ETI	Carpa	Carpa	UNIDAD	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA	S. Neto	S. IVA				
AT	AT	Administración del servicio (1)	Administración del servicio (1)	(\$/mes)	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	746.120	626.151	746.120		
AT	AT	Cargos de Transporte	Cargos de Transporte	(\$/kWh)	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48			
AT	AT	Cargo por energía (3)	Cargo por energía (3)	(\$/kWh)	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922	50,568	12,922
AT	AT	Cargos por demanda máxima de potencia (4)	Cargos por demanda máxima de potencia (4)	(\$/kW/mes)	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180	5419.482	7039.180

(\*) TOTAL TARIFAS AT2 Y AT3  
Se obtiene sumando para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RDS)  
AT: Cliente con suministro desde una red aérea sin alto tensión.  
AT-3: Cliente con suministro desde una red subterránea sin alto tensión.

(\*\*)TARIFA según el tipo de conexión de la línea y el tipo de servicio que deba  
(\*)TARIFA según el tipo de energía y potencia con restricción cada 15 minutos de día.





**Tarifa AT.4.3**

De acuerdo a la actualización en el artículo N° 101 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios normales que aplicará Ene Distribución Chile S.A. en sus territorios asignados a regulación de precios, a partir del 01 de Febrero de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en las instalaciones en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos "N° 01", "N° 21" y "N° 207" de 2019, todos del Ministerio de Energía y Planificación Estratégica N° 379, N° 015 y N° 713 del 2019, todos de la Comisión Nacional de Energía.

		Cerritos		Coro Navia		Colina		Conchalí		Esaición Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Los Barneches		Lo Espejo		La Prato		Macul	
REDO	ETI	UNID/CD	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora		
Administración del servicio (1)	AT.4	AT.5	No Aplica																																
Cargos de Transporte	AT.4	AT.5	No Aplica																																
	AT.4	AT.5	Transporte de electricidad (2)	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	AT.4	AT.5	No Aplica																																
	AT.4	AT.5	Cargo por demanda máxima de potencia	1308.975	1297.560	80.323	72.022	60.466	51.878	60.500	51.960	60.466	49.194	60.500	49.194	60.500	49.194	60.500	49.194	60.500	49.194	60.500	49.194	60.500	49.194	60.500	49.194	60.500	49.194	60.500	49.194	60.500	49.194	60.500	49.194

		Mapo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Pudahuel		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Rancagua		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Vitacura		
REDO	ETI	UNID/CD	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora		
Administración del servicio (1)	AT.4	AT.5	No Aplica																															
Cargos de Transporte	AT.4	AT.5	No Aplica																															
	AT.4	AT.5	Transporte de electricidad (2)	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	AT.4	AT.5	No Aplica																															
	AT.4	AT.5	Cargo por demanda máxima de potencia	60.500	72.019	60.466	71.967	60.513	72.016	60.518	72.016	60.418	71.966	60.504	72.000	60.500	72.000	60.453	71.951	60.471	71.960	60.497	67.787	71.960	60.497	67.787	71.960	60.497	67.787	71.960	60.497	67.787	71.960	60.497



**Tarifa AT.5**

De acuerdo a la actualización en el artículo N° 101 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios normales que aplicará Ene Distribución Chile S.A. en sus territorios asignados a regulación de precios, a partir del 01 de Febrero de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en las instalaciones en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos "N° 01", "N° 21" y "N° 207" de 2019, todos del Ministerio de Energía y Planificación Estratégica N° 379, N° 015 y N° 713 del 2019, todos de la Comisión Nacional de Energía.

		Cerritos		Coro Navia		Colina		Conchalí		Esaición Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Los Barneches		Lo Espejo		La Prato		Macul	
REDO	ETI	UNID/CD	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora	1 \$ Hora		
Administración del servicio (1)	AT.4	AT.5	No Aplica																																
Cargos de Transporte	AT.4	AT.5	No Aplica																																
	AT.4	AT.5	Transporte de electricidad (2)	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784		
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	AT.4	AT.5	No Aplica																																
	AT.4	AT.5	Cargo por demanda máxima de potencia	435.100	517.780	434.059	515.530	444.941	520.480	434.504	517.600	434.350	518.320	434.311	518.800	433.351	516.600	433.822	518.200	434.350	516.420	434.968	517.000	433.723	516.130	433.832	516.200	434.974	517.300	434.380	517.400	434.168	516.600		

**TARIFAS DE INYECCIÓN**

Energía inyectada en Baja Tensión	UNIDAD	Cerritos	Coro Navia	Colina	Conchalí	Esaición Central	Huechuraba	Independencia	La Cisterna	La Florida	La Granja	La Reina	Lampa	Las Condes	Los Barneches	Lo Espejo	La Prato	Macul
Energía inyectada en Media Tensión	UNIDAD	63.8759	63.8759	63.8396	63.8069	63.8212	63.8186	63.8232	63.8162	63.8212	63.8212	63.8212	63.8212	63.8212	63.8396	63.8212	63.8212	63.8212

**TARIFAS DE INYECCIÓN**

Energía inyectada en Baja Tensión	UNIDAD	Mapo	Ñuñoa	Pedro Aguirre Cerda	Pudahuel	Providencia	Pudahuel	Quilicura	Quinta Normal	Recoleta	Rancagua	San Joaquín	San Miguel	San Ramón	Santiago	Tiltil	Vitacura
Energía inyectada en Media Tensión	UNIDAD	63.8751	63.8710	63.8647	63.8697	63.8700	63.8692	63.8600	63.8700	63.8700	63.8700	63.8700	63.8700	63.8700	63.8647	63.8697	63.8700

**(\*) TOTAL TARIFA AT.4.3**

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

**(\*) TOTAL TARIFA AT.5**

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

**TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE RED**

AT.4 Cliente con suministro desde red pública en alta tensión.  
AT.5 Cliente con suministro desde red subterránea en alta tensión.

**(\*\*) Tarifa aplica a través por parte de SSC para distribución de tensión**

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

Las condiciones de aplicación de las Tarifas de Inyección en las instalaciones en el Ley N° 20.071 de 2012, del Ministerio de Energía, que regula el pago de las Tarifas de Inyección de la Generación Distribuida. De acuerdo a la actualización en el artículo 140 comógrafo, del código de comercio de Chile, que autoriza a los clientes que deseen inyectar energía eléctrica a la red pública en alta tensión, para un servicio que permita un uso más eficiente de la energía eléctrica.

Cargo por uso de sistema de transmisión conectado a cargo y usuarios finales del Sistema Eléctrico Nacional de las Tablas N° 3, 4, 5 y 6. (Fórmula en el Anexo Anexo de la Resolución Exenta N° 195 de 2019 de la Comisión Nacional de Energía).



Lo Barnechea \*

TRIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 181 de la Ley N° 4.181 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplica Enel Distribución Chile S.A. a los suministros autorizados a regulación de precios, a partir del 01 de Febrero de 2020. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en las Decretos N° 97, N° 21 y N° 207 de 2010, Índice del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N° 913 y N° 713 del 2019, Índice de la Comisión Nacional de Energía. \*Considera Oficio Ordinario SEC N° 15586 del 25 de julio de 2019.

Table with columns: Cargo en Boleto/Factura, UNIDAD, \$ Neto, \$ IVA, \$ Total. Rows include: Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargo por energía, Cargo por potencia, Cargo por potencia base, Cargo por potencia adicional, Cargo por potencia base de invierno, Cargos por demanda máxima de potencia, Cargos por potencia contratada, Cargo en Boleto/Factura.