

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 suministros sostenidos a regulación de precios, a partir del 1º de enero-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2017 y 01 de 2022, ambas del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°486 del 2021 y N°51 del 2021 / ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE ADMINISTRACIÓN DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

		Mapo		Ñuñoa		Peña Aguirre Costa		Pudahuel		Providencia		Pudahuel		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TIBOI		TIBOI		VICUÑA	
ET	ETN	UNIDAD	1 Net	1 Net	1 Net	1 Net	1 Net	1 Net	1 Net	1 Net	1 Net	1 Net	1 Net	1 Net	1 Net	1 Net	1 Net	1 Net	1 Net	1 Net	1 Net	1 Net	1 Net	1 Net	1 Net	1 Net	1 Net	1 Net	1 Net	1 Net	1 Net		
<p>Cargos en BonafideFactos</p> <p>Administración del servicio (1)</p> <p>Cargo por mensualidad (S/MN) 0,508</p> <p>Cargo por servicio público (no incorpora recargo IPT - según Leyes de concursos) (S/MN) 5,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689</p> <p>Cargos de Transporte</p> <p>Cargo transmisión nacional interconexión (S/MN) 0,000</p> <p>Cargo transmisión nacional sistema D (S/MN) 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</p> <p>Cargo transmisión nacional sistema E (S/MN) 0,459 0,546 0,459 0,546 0,459 0,546 0,459 0,546 0,459 0,546 0,459 0,546 0,459 0,546 0,459 0,546 0,459 0,546 0,459 0,546 0,459 0,546 0,459 0,546 0,459 0,546 0,459 0,546 0,459 0,546 0,459 0,546 0,459 0,546 0,459 0,546</p> <p>Cargo transmisión nacional sistema F (S/MN) 10,743</p> <p>Cargo por energía (3)</p> <p>Cargo por energía (S/MN) 65,490 77,933 65,436 77,888 65,482 77,934 65,437 77,930 65,383 77,886 65,474 77,914 65,476 77,917 65,430 77,882 65,438 77,871 61,621 73,300 65,480 77,897 65,430 77,873 65,482 77,923 65,374 77,795 59,533 70,844 58,771 69,988 65,426 77,856</p> <p>Cargo por potencia (4)</p> <p>Cargo por compras de potencia (S/MN) 14,550 16,720 14,550 16,720 14,550 16,720 14,550 16,720 14,550 16,720 14,550 16,720 14,550 16,720 14,550 16,720 14,550 16,720 14,550 16,720 14,550 16,720 14,550 16,720 14,550 16,720 14,550 16,720 14,550 16,720 14,550 16,720 14,550 16,720 14,550 16,720</p> <p>Cargo por potencia base (6)</p> <p>Cargo por potencia base en su componente de distribución (S/MN) 14,637 17,299 14,637 17,299 14,637 17,299 14,637 17,299 14,637 17,299 14,637 17,299 14,637 17,299 14,637 17,299 14,637 17,299 14,637 17,299 14,637 17,299 14,637 17,299 14,637 17,299 14,637 17,299 14,637 17,299 14,637 17,299 14,637 17,299 14,637 17,299</p>																																	
<p>TOTAL TARIFA BASE BT1a</p> <p>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 EQUIVALENCIA TARIFARIA RESIDENCIAL. (ETN) al que pertenece.</p>																																	
<p>TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)</p> <p>T1: IBA: Clientes que suministrados desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión</p> <p>T2: Consumo promedio anterior mayor a 200 kWh y menor o a 210 kWh</p> <p>T3: IBA: Clientes que suministrados desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea</p> <p>T4: IBA: Clientes que suministrados desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión subterránea</p> <p>T5: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión</p> <p>T6: Consumo promedio anterior mayor o a 240 kWh</p>																																	
<p>TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)</p> <p>T1: IBA: Clientes que suministrados desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión</p> <p>T2: Consumo promedio anterior mayor a 200 kWh y menor o a 210 kWh</p> <p>T3: IBA: Clientes que suministrados desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea</p> <p>T4: IBA: Clientes que suministrados desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión subterránea</p> <p>T5: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión</p> <p>T6: Consumo promedio anterior mayor o a 240 kWh</p>																																	



Tarifa TRBT

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargo en Boleta/Tarifa			Cerro Negro		Cerro Neiva		Colina		Conchali		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucali				
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11Y de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA				
BT - AA	BT - AA	Administración del servicio (1)	(E=ms)	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380		
BT - BA	BT - BA	Cargos de Transporte	(E=ms)	0.508	0.600	0.508	0.600	0.508	0.600	0.508	0.600	0.508	0.600	0.508	0.600	0.508	0.600	0.508	0.600	0.508	0.600	0.508	0.600	0.508	0.600	0.508	0.600	0.508	0.600	0.508	0.600	0.508	0.600	0.508	0.600	0.508	0.600		
BT - CA	BT - CA	Cargos por energía (3)	(E=ms)	6.481	7.689	6.481	7.689	6.481	7.689	6.481	7.689	6.481	7.689	6.481	7.689	6.481	7.689	6.481	7.689	6.481	7.689	6.481	7.689	6.481	7.689	6.481	7.689	6.481	7.689	6.481	7.689	6.481	7.689	6.481	7.689	6.481	7.689	6.481	7.689
BT - DA	BT - DA	Cargos por potencia (4)	(E=ms)	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140
BT - EA	BT - EA	Cargos por demanda máxima de potencia	(E=ms)	4287.500	5077.800	4287.500	5077.800	4287.500	5077.800	4287.500	5077.800	4287.500	5077.800	4287.500	5077.800	4287.500	5077.800	4287.500	5077.800	4287.500	5077.800	4287.500	5077.800	4287.500	5077.800	4287.500	5077.800	4287.500	5077.800	4287.500	5077.800	4287.500	5077.800	4287.500	5077.800	4287.500	5077.800	4287.500	5077.800

(*) 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 CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

- BT - AA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
- BT - BA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión subterránea
- BT - CA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión subterránea
- BT - DA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión subterránea
- BT - EA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión subterránea

TIPO DE TRAMO EQUIPO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)

- 0.000: Consumo promedio del año anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
- 0.508: Consumo promedio del año anterior mayor a 220 kWh y menor a igual a 230 kWh
- 0.600: Consumo promedio del año anterior mayor a 240 kWh y menor a igual a 250 kWh
- 0.650: Consumo promedio del año anterior mayor a 260 kWh y menor a igual a 270 kWh
- 0.700: Consumo promedio del año anterior mayor a 280 kWh y menor a igual a 290 kWh
- 0.750: Consumo promedio del año anterior mayor a 300 kWh y menor a igual a 310 kWh
- 0.800: Consumo promedio del año anterior mayor a 320 kWh y menor a igual a 330 kWh
- 0.850: Consumo promedio del año anterior mayor a 340 kWh y menor a igual a 350 kWh
- 0.900: Consumo promedio del año anterior mayor a 360 kWh y menor a igual a 370 kWh
- 0.950: Consumo promedio del año anterior mayor a 380 kWh y menor a igual a 390 kWh
- 1.000: Consumo promedio del año anterior mayor a 400 kWh y menor a igual a 410 kWh
- 1.050: Consumo promedio del año anterior mayor a 420 kWh y menor a igual a 430 kWh
- 1.100: Consumo promedio del año anterior mayor a 440 kWh y menor a igual a 450 kWh
- 1.150: Consumo promedio del año anterior mayor a 460 kWh y menor a igual a 470 kWh
- 1.200: Consumo promedio del año anterior mayor a 480 kWh y menor a igual a 490 kWh
- 1.250: Consumo promedio del año anterior mayor a 500 kWh y menor a igual a 510 kWh
- 1.300: Consumo promedio del año anterior mayor a 520 kWh y menor a igual a 530 kWh
- 1.350: Consumo promedio del año anterior mayor a 540 kWh y menor a igual a 550 kWh
- 1.400: Consumo promedio del año anterior mayor a 560 kWh y menor a igual a 570 kWh
- 1.450: Consumo promedio del año anterior mayor a 580 kWh y menor a igual a 590 kWh
- 1.500: Consumo promedio del año anterior mayor a 600 kWh y menor a igual a 610 kWh
- 1.550: Consumo promedio del año anterior mayor a 620 kWh y menor a igual a 630 kWh
- 1.600: Consumo promedio del año anterior mayor a 640 kWh y menor a igual a 650 kWh
- 1.650: Consumo promedio del año anterior mayor a 660 kWh y menor a igual a 670 kWh
- 1.700: Consumo promedio del año anterior mayor a 680 kWh y menor a igual a 690 kWh
- 1.750: Consumo promedio del año anterior mayor a 700 kWh y menor a igual a 710 kWh
- 1.800: Consumo promedio del año anterior mayor a 720 kWh y menor a igual a 730 kWh
- 1.850: Consumo promedio del año anterior mayor a 740 kWh y menor a igual a 750 kWh
- 1.900: Consumo promedio del año anterior mayor a 760 kWh y menor a igual a 770 kWh
- 1.950: Consumo promedio del año anterior mayor a 780 kWh y menor a igual a 790 kWh
- 2.000: Consumo promedio del año anterior mayor a 800 kWh y menor a igual a 810 kWh
- 2.050: Consumo promedio del año anterior mayor a 820 kWh y menor a igual a 830 kWh
- 2.100: Consumo promedio del año anterior mayor a 840 kWh y menor a igual a 850 kWh
- 2.150: Consumo promedio del año anterior mayor a 860 kWh y menor a igual a 870 kWh
- 2.200: Consumo promedio del año anterior mayor a 880 kWh y menor a igual a 890 kWh
- 2.250: Consumo promedio del año anterior mayor a 900 kWh y menor a igual a 910 kWh
- 2.300: Consumo promedio del año anterior mayor a 920 kWh y menor a igual a 930 kWh
- 2.350: Consumo promedio del año anterior mayor a 940 kWh y menor a igual a 950 kWh
- 2.400: Consumo promedio del año anterior mayor a 960 kWh y menor a igual a 970 kWh
- 2.450: Consumo promedio del año anterior mayor a 980 kWh y menor a igual a 990 kWh
- 2.500: Consumo promedio del año anterior mayor a 1000 kWh y menor a igual a 1010 kWh
- 2.550: Consumo promedio del año anterior mayor a 1020 kWh y menor a igual a 1030 kWh
- 2.600: Consumo promedio del año anterior mayor a 1040 kWh y menor a igual a 1050 kWh
- 2.650: Consumo promedio del año anterior mayor a 1060 kWh y menor a igual a 1070 kWh
- 2.700: Consumo promedio del año anterior mayor a 1080 kWh y menor a igual a 1090 kWh
- 2.750: Consumo promedio del año anterior mayor a 1100 kWh y menor a igual a 1100 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 continúa 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-enero-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2014 y 97 de 2020, ambos del Ministerio de Economía y Resolución Externa N° 486 del 2021 y N° 51 del 2021, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for Tarifa (REB, Cargas de Transporte, Carga por energía, Carga por potencia, Carga por demanda máxima), Unidad, and various regional price points (Cerritos, Curro Nueva, Colina, Conchal, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maipo, etc.).

Table with columns for Tarifa (REB, Cargas de Transporte, Carga por energía, Carga por potencia, Carga por demanda máxima), Unidad, and various regional price points (Maipo, Nunoa, Pedro Aguirre Cerda, Pudahuel, Providencia, Postobón, Quilicura, Quinta Renaco, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tíbbi, Tíbbi, Valparaíso).

(*) 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 EQUIPADO TARIFFARIA RESIDENCIAL (ETRI) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

BT: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión
BT-A: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión
BT-B: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión
BT-C: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión
BT-D: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión
BT-E: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión

TIPO DE TRAMO EQUIPADO TARIFFARIA RESIDENCIAL (ETRI)

1: Consumo promedio al día anterior mayor a 200 kWh
2: Consumo promedio al día anterior mayor a 200 kWh y menor a 100 kWh
3: Consumo promedio al día anterior mayor a 200 kWh y menor a 100 kWh
4: Consumo promedio al día anterior mayor a 200 kWh y menor a 100 kWh
5: Consumo promedio al día anterior mayor a 200 kWh y menor a 100 kWh

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Ent Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-enero-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ST de 2024 y ST de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N° 551 del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



			Cuentros		Carro Nava		Collina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul			
RED	ETR	CARGO	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
CARGO en Boletas/Factura																																						
AT_A	AT_S	Administración del servicio (1)	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000		
Cargos de Transporte																																						
AT_A	AT_S	Cargo por uso de sistema de transmisión	5,461	7,689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689
AT_A	AT_S	Cargo transmisión nacional interconexión	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
AT_A	AT_S	Cargo transmisión zonal sistema D	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
AT_A	AT_S	Cargo transmisión zonal sistema E	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
AT_A	AT_S	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	10.743	12.784	10.743	12.784
AT_A	AT_S	CARGO por energía (3)	61,914	73,678	61.932	73.669	61.894	73.654	61.908	73.671	61.908	73.670	61.876	73.632	61.894	73.654	61.897	73.658	61.904	73.660	61.909	73.672	61.908	73.671	61.900	73.672	61.881	73.638	61.897	73.657	61.916	73.680	61.918	73.683	61.913	73.677	61.913	73.677
AT_A	AT_S	CARGO por potencia (4)	13,365	15,904	13.365	15.904	13.365	15.904	13.365	15.904	13.365	15.904	13.365	15.904	13.365	15.904	13.365	15.904	13.365	15.904	13.365	15.904	13.365	15.904	13.365	15.904	13.365	15.904	13.365	15.904	13.365	15.904	13.365	15.904	13.365	15.904	13.365	15.904
AT_A	AT_S	CARGO por potencia base (5)	4,409	5,247	4.409	5.247	4.483	5.335	4.409	5.247	4.409	5.247	4.409	5.247	4.409	5.247	4.409	5.247	4.409	5.247	4.409	5.247	4.409	5.247	4.409	5.247	4.409	5.247	4.409	5.247	4.409	5.247	4.409	5.247	4.409	5.247	4.409	5.247
AT_A	AT_S	CARGO por potencia base en su componente de distribución	7,859	9,352	7.859	9.352	7.859	9.352	7.859	9.352	7.859	9.352	7.859	9.352	7.859	9.352	7.859	9.352	7.859	9.352	7.859	9.352	7.859	9.352	7.859	9.352	7.859	9.352	7.859	9.352	7.859	9.352	7.859	9.352	7.859	9.352	7.859	9.352
TOTAL TARIFA BASE TRAT1																																						
Se obtiene sumando (1), (2) y (6) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.																																						
AT_A	AT_S	Electricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	79,795	94,958	79.813	94.977	79.859	94.999	79.789	94.948	79.788	94.948	79.788	94.948	79.788	94.948	79.788	94.948	79.788	94.948	79.788	94.948	79.788	94.948	79.788	94.948	79.788	94.948	79.788	94.948	79.788	94.948	79.788	94.948	79.788	94.948	79.788	94.948

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

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

0,000



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarias residenciales que aplica la Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir del 01 de enero 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N° 488 del 2021 y N° 51 de 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Tarifas de suministro eléctrico destinadas a usuarios residenciales

REDES	ETRS	Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016 (LÍNEAS UNIDAD)	Cerritos		Corro Negro		Collina		Coñchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condos		Lo Espejo		Lo Prado		Necul		
			\$ 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	
			331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	
Cargos de transporte		11.76	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	
Cargos por energía		11.76	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	
Cargos por potencia		11.76	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832
Cargos por demanda máxima de potencia		11.76	483.931	542.600	455.933	542.600	483.931	542.600	483.931	542.600	483.931	542.600	483.931	542.600	483.931	542.600	483.931	542.600	483.931	542.600	483.931	542.600	483.931	542.600	483.931	542.600	483.931	542.600	483.931	542.600	483.931	542.600	483.931	542.600	
Cargos por servicio público		11.76	257.987	304.870	257.987	304.870	257.987	304.870	257.987	304.870	257.987	304.870	257.987	304.870	257.987	304.870	257.987	304.870	257.987	304.870	257.987	304.870	257.987	304.870	257.987	304.870	257.987	304.870	257.987	304.870	257.987	304.870	257.987	304.870	
Cargos por demanda máxima de potencia suministrada		11.76	1293.731	1463.760	1229.711	1463.760	1293.731	1463.760	1293.731	1463.760	1293.731	1463.760	1293.731	1463.760	1293.731	1463.760	1293.731	1463.760	1293.731	1463.760	1293.731	1463.760	1293.731	1463.760	1293.731	1463.760	1293.731	1463.760	1293.731	1463.760	1293.731	1463.760	1293.731	1463.760	
Cargos por demanda máxima de potencia en horas de punta		11.76	257.987	304.870	257.987	304.870	257.987	304.870	257.987	304.870	257.987	304.870	257.987	304.870	257.987	304.870	257.987	304.870	257.987	304.870	257.987	304.870	257.987	304.870	257.987	304.870	257.987	304.870	257.987	304.870	257.987	304.870	257.987	304.870	

(*) **TARIFA TRAT**
 Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) de la tabla seleccionador para el tipo de RED de ENEL DISTRIBUCION (ETRS) del CLIENTE y el TRAMO EJECUCIÓN TARIFFARIA RESIDENCIAL (ETRS) al que pertenece.

TRAMO EJECUCIÓN TARIFFARIA RESIDENCIAL (ETRS) 0,000
 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 lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplica el EN Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir el 01-enero-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N°488 del 2021 y N°551 de 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO RESIDENCIAL DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for Tarifa (RES, AT, S), Cargas (Carga por uso de sistema de transmisión, Carga por servicio público, etc.), and various consumption levels (Neto, IVA, etc.) for different months (Mayo, Julio, etc.).

(*) TOL TARIFA TRAT2

Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) Se debe seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE TAMAÑO DE CONEXIÓN (ET) al que pertenece

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

TAMAÑO DE CONEXIÓN RESIDENCIAL (ET)
1: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh y menor a 0,5 kW
2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 0,5 kW
3: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 0,5 kW
4: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 0,5 kW
5: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 0,5 kW

TRAMO DE CONEXIÓN RESIDENCIAL (ET)
1: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh y menor a 0,5 kW
2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 0,5 kW
3: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 0,5 kW
4: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 0,5 kW
5: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 0,5 kW



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 usuari@s residenciales que aplicará EN Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir el 01-enero-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 del 2002, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N°488 del 2021 y N°551 del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELECTRICIDAD DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for Tarifa (e.g., Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargos por energía), Periodo (e.g., Año A, B, C), and 36 columns for hourly rates (e.g., 11:00, 12:00, 13:00, etc.). Includes sub-sections for 'Cargos por demanda máxima de potencia' and 'Cargos por energía'.

(*) TOL TARIFA TRAT3

Se otorga subvención a los tipos (1), (2), (3), (4) y (5) para el efecto de seleccionar para ellos los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE TENDIDO DE CONEXIÓN (ETL) al que pertenece

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

TIPO DE TENDIDO DE CONEXIÓN (ETL)
ETL A: Cliente con tendido aéreo anterior a 200 VmV y menor o igual a 210 VmV
ETL B: Cliente con tendido aéreo anterior a 200 VmV y menor o igual a 230 VmV
ETL C: Cliente con tendido aéreo anterior a 220 VmV y menor o igual a 230 VmV
ETL D: Cliente con tendido aéreo anterior a 220 VmV y menor o igual a 240 VmV
ETL E: Cliente con tendido aéreo anterior a 240 VmV

TIPO DE TENDIDO DE CONEXIÓN (ETL)
ETL A: Cliente con tendido aéreo anterior a 200 VmV y menor o igual a 210 VmV
ETL B: Cliente con tendido aéreo anterior a 200 VmV y menor o igual a 230 VmV
ETL C: Cliente con tendido aéreo anterior a 220 VmV y menor o igual a 230 VmV
ETL D: Cliente con tendido aéreo anterior a 220 VmV y menor o igual a 240 VmV
ETL E: Cliente con tendido aéreo anterior a 240 VmV

TIPO DE TENDIDO DE CONEXIÓN (ETL)
ETL A: Cliente con tendido aéreo anterior a 200 VmV y menor o igual a 210 VmV
ETL B: Cliente con tendido aéreo anterior a 200 VmV y menor o igual a 230 VmV
ETL C: Cliente con tendido aéreo anterior a 220 VmV y menor o igual a 230 VmV
ETL D: Cliente con tendido aéreo anterior a 220 VmV y menor o igual a 240 VmV
ETL E: Cliente con tendido aéreo anterior a 240 VmV



De acuerdo a establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicara ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-enero-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 5T de 2024 y 9T de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 466 del 2021 y N° 561 del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Tarifa BT6

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

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		Maucú		
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)	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380	331.412	394.380
		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
		Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$WWh)	6,481	7,889	6,481	7,889	6,481	7,889	6,481	7,889	6,481	7,889	6,481	7,889	6,481	7,889	6,481	7,889	6,481	7,889	6,481	7,889	6,481	7,889	6,481	7,889	6,481	7,889	6,481	7,889	6,481	7,889	6,481	7,889	6,481	7,889
		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
Cargos de Transporte	No Aplica	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	
		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
		Cargo transmisión dedicado	(\$WWh)	0,469	0,568	0,469	0,568	0,469	0,568	0,469	0,568	0,469	0,568	0,469	0,568	0,469	0,568	0,469	0,568	0,469	0,568	0,469	0,568	0,469	0,568	0,469	0,568	0,469	0,568	0,469	0,568	0,469	0,568	0,469	0,568	0,469	0,568
		Transporte de electricidad (Z)	(\$WWh)	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	10,743	12,784
Cargo por energía (3)	No Aplica	Cargo por energía	(\$WWh)	66,476	77,915	66,435	77,907	66,435	77,907	66,435	77,907	66,435	77,907	66,435	77,907	66,435	77,907	66,435	77,907	66,435	77,907	66,435	77,907	66,435	77,907	66,435	77,907	66,435	77,907	66,435	77,907	66,435	77,907	66,435	77,907	66,435	
		Cargo por compras de potencia	(\$WWh)	5673,227	6751,140	5673,227	6751,140	5673,227	6751,140	5673,227	6751,140	5673,227	6751,140	5673,227	6751,140	5673,227	6751,140	5673,227	6751,140	5673,227	6751,140	5673,227	6751,140	5673,227	6751,140	5673,227	6751,140	5673,227	6751,140	5673,227	6751,140	5673,227	6751,140	5673,227	6751,140	5673,227	6751,140
		Cargo por demanda máxima de potencia	(\$WWh)	3168,571	3770,600	3168,571	3770,600	4602,437	5476,900	3168,571	3770,600	3168,571	3770,600	3168,571	3770,600	3168,571	3770,600	3168,571	3770,600	3168,571	3770,600	3168,571	3770,600	3168,571	3770,600	3168,571	3770,600	3168,571	3770,600	3168,571	3770,600	3168,571	3770,600	3168,571	3770,600	3168,571	3770,600
		Cargo por horas de punta, en su componente de distribución	(\$WWh)	4397,984	5232,930	4397,984	5232,930	4397,984	5232,930	4397,984	5232,930	4397,984	5232,930	4397,984	5232,930	4397,984	5232,930	4397,984	5232,930	4397,984	5232,930	4397,984	5232,930	4397,984	5232,930	4397,984	5232,930	4397,984	5232,930	4397,984	5232,930	4397,984	5232,930	4397,984	5232,930	4397,984	5232,930
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$WWh)	2506,185	2982,300	2506,185	2982,300	2506,185	2982,300	2506,185	2982,300	2506,185	2982,300	2506,185	2982,300	2506,185	2982,300	2506,185	2982,300	2506,185	2982,300	2506,185	2982,300	2506,185	2982,300	2506,185	2982,300	2506,185	2982,300	2506,185	2982,300	2506,185	2982,300	2506,185	2982,300		
		Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$WWh)	3201,176	3915,310	3201,176	3915,310	3201,176	3915,310	3201,176	3915,310	3201,176	3915,310	3201,176	3915,310	3201,176	3915,310	3201,176	3915,310	3201,176	3915,310	3201,176	3915,310	3201,176	3915,310	3201,176	3915,310	3201,176	3915,310	3201,176	3915,310	3201,176	3915,310	3201,176	3915,310		
		Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$WWh)	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740		
		Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$WWh)	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740	3214,908	3825,740		

(*) 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-SB Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

0,000

(**) Tarifa según a interconexión por parte de SEC para definición de términos y condiciones 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 aplica Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-enero-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ST de 2024 y ST de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N° 551 del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

				Cerritos		Corro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condos		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maipo			
RED	ETR	CARGO DECRETARIO 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	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170
		Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)	(\$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	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000
		Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$Wh)	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889
Cargos de Transporte	No Aplica	Cargo transmisión nacional interconexión	(\$Wh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		Cargo transmisión zona sistema C	(\$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	0,000	0,000		
		Cargo transmisión zona 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	3,823	4,549		
Cargos por energía (3)	No Aplica	Cargo por energía	(\$Wh)	61,929	73,678	61,929	73,678	61,929	73,678	61,929	73,678	61,929	73,678	61,929	73,678	61,929	73,678	61,929	73,678	61,929	73,678	61,929	73,678	61,929	73,678	61,929	73,678	61,929	73,678	61,929	73,678	61,929	73,678	61,929	73,678	61,929	73,678		
		Cargo por potencia contratada presente en punta	(\$W/linea)	7136.538	8492.480	7136.538	8492.480	7078.160	8423.010	7136.538	8492.480	7136.538	8492.480	7136.538	8492.480	7136.538	8492.480	7136.538	8492.480	7136.538	8492.480	7136.538	8492.480	7136.538	8492.480	7136.538	8492.480	7136.538	8492.480	7136.538	8492.480	7136.538	8492.480	7136.538	8492.480	7136.538	8492.480	7136.538	8492.480
		Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta	(\$W/linea)	4356.336	5184.000	4356.336	5184.000	4318.908	5139.000	4356.336	5184.000	4356.336	5184.000	4356.336	5184.000	4356.336	5184.000	4356.336	5184.000	4356.336	5184.000	4356.336	5184.000	4356.336	5184.000	4356.336	5184.000	4356.336	5184.000	4356.336	5184.000	4356.336	5184.000	4356.336	5184.000	4356.336	5184.000	4356.336	5184.000

Tarifas de Suministro Eléctrico

				Cerritos		Corro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condos		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maipo	
RED	ETR	CARGO DECRETARIO 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		
Administración del servicio (1)	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	596.756	710.140	596.756	710.140	596.756	710.140	596.756	710.140	596.756	710.140	596.756	710.140	596.756	710.140	596.756	710.140	596.756	710.140	596.756	710.140	596.756	710.140	596.756	710.140	596.756	710.140	596.756	710.140	596.756	710.140	596.756	710.140		
		Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)	(\$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	0,508	0,000		
		Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$Wh)	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889		
Cargos de Transporte	No Aplica	Cargo transmisión nacional interconexión	(\$Wh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		Cargo transmisión zona sistema C	(\$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		
		Cargo transmisión zona 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		
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia	(\$Wh)	61,929	73,678	61,929	73,678	61,929	73,678	61,929	73,678	61,929	73,678	61,929	73,678	61,929	73,678	61,929	73,678	61,929	73,678	61,929	73,678	61,929	73,678	61,929	73,678	61,929	73,678	61,929	73,678	61,929	73,678	61,929	73,678		
		Cargo por demanda máxima de potencia interconexión	(\$W/linea)	7136.538	8492.480	7136.538	8492.480	7078.160	8423.010	7136.538	8492.480	7136.538	8492.480	7136.538	8492.480	7136.538	8492.480	7136.538	8492.480	7136.538	8492.480	7136.538	8492.480	7136.538	8492.480	7136.538	8492.480	7136.538	8492.480	7136.538	8492.480	7136.538	8492.480	7136.538	8492.480	7136.538	8492.480
		Cargo por demanda máxima de potencia parcialmente presente en punta	(\$W/linea)	4356.336	5184.000	4356.336	5184.000	4318.908	5139.000	4356.336	5184.000	4356.336	5184.000	4356.336	5184.000	4356.336	5184.000	4356.336	5184.000	4356.336	5184.000	4356.336	5184.000	4356.336	5184.000	4356.336	5184.000	4356.336	5184.000	4356.336	5184.000	4356.336	5184.000	4356.336	5184.000	4356.336	5184.000

(*) TOTALES 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 2: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión
 AT 3: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

(*) Tarifas sujetas a inspección por parte de SEC para definición de mínimos y máximos que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolvers cada 15 minutos o inferior.

Tarifa AT.1.1

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 suministrados sometidos a regulación de precios, a partir de 01-enero-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N°561 del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

		Cerritos		Corro Navia		Collina		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	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)	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170	484.176	576.170
		Cargo por servicio público (No incorpora recargo FEF según tanto de consumo)	(\$kW)	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000
		Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$kW)	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689
Cargos de Transporte	No Aplica	Cargo transmisión nacional interconexión	(\$kW)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	(\$kW)	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 zonal sistema D	(\$kW)	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
Cargos por demanda (3)	No Aplica	Cargo por energía	(\$kW)	61.914	73.678	61.912	73.689	61.894	73.654	61.908	73.671	61.908	73.670	61.876	73.632	61.894	73.654	61.897	73.658	61.924	73.650	61.909	73.672	61.908	73.671	61.909	73.672	61.881	73.638	61.897	73.658	61.918	73.683	61.913	73.677
		Cargo por demanda máxima de potencia controlada	(\$kW)	1452.252	1728.180	1452.252	1728.180	1452.252	1728.180	1452.252	1728.180	1452.252	1728.180	1452.252	1728.180	1452.252	1728.180	1452.252	1728.180	1452.252	1728.180	1452.252	1728.180	1452.252	1728.180	1452.252	1728.180	1452.252	1728.180	1452.252	1728.180	1452.252	1728.180	1452.252	1728.180
		Cargo por demanda máxima de potencia controlada en horas de punta	(\$kW)	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir de 01-enero-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N°561 del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

		Maipo		Riñaca		Pedro Aguirre Cerda		Petaleros		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Vitacura			
RED	ETR	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA			
Administración del servicio (1)	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	596.756	710.140	596.756	710.140	596.756	710.140	596.756	710.140	596.756	710.140	596.756	710.140	596.756	710.140	596.756	710.140	596.756	710.140	596.756	710.140	596.756	710.140	596.756	710.140	596.756	710.140	596.756	710.140	596.756	710.140		
		Cargo por servicio público (No incorpora recargo FEF según tanto de consumo)	(\$kW)	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000		
		Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$kW)	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689		
Cargos de Transporte	No Aplica	Cargo transmisión nacional interconexión	(\$kW)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	(\$kW)	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 zonal sistema D	(\$kW)	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		
Cargos por demanda (3)	No Aplica	Cargo por energía	(\$kW)	61.929	73.695	61.877	73.634	61.922	73.677	61.927	73.693	61.820	73.576	61.913	73.677	61.917	73.681	61.873	73.620	61.880	73.637	61.870	73.621	61.909	73.671	61.881	73.638	61.921	73.686	61.819	73.655	66.296	68.992	55.676	61.868
		Cargo por demanda máxima de potencia controlada	(\$kW)	1452.252	1728.180	1452.252	1728.180	1452.252	1728.180	1452.252	1728.180	1452.252	1728.180	1452.252	1728.180	1452.252	1728.180	1452.252	1728.180	1452.252	1728.180	1452.252	1728.180	1452.252	1728.180	1452.252	1728.180	1452.252	1728.180	1452.252	1728.180	1452.252	1728.180		
		Cargo por demanda máxima de potencia controlada en horas de punta	(\$kW)	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200	5884.277	6784.200

(*) **TOTAL TARIFAS AT 1.1 y AT 4.2**
 Se obtiene sumando en (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXION DEL CLIENTE
 TIPO DE CONEXION DEL CLIENTE (RED)
 AT.1. Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión
 AT.3. Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

(**) Tarifa sujeta a inspección por parte de SEC para definición de términos y condiciones
 deben cumplir sistemas de medida de energía con resolución cada 15 minutos o inferior.



Tarifa AT.4.3

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministro sometidos a regulación de precios, a partir de 01-enero-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 57 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°486 del 2021 y N°551 del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

		Cerritos		Carro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condos		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul						
	RED	ETR	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA				
Cargo en Boleta/Factura																																								
	AT_A	AT_S																																						
			0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600		
Cargos de Transporte																																								
	AT_A	AT_S																																						
			0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546		
Cargo por energía (3)																																								
	AT_A	AT_S	61,914	73,878	61,932	73,896	61,894	73,854	61,908	73,871	61,908	73,871	61,876	73,832	61,894	73,854	61,897	73,858	61,924	73,890	61,909	73,872	61,908	73,871	61,900	73,872	61,881	73,838	61,897	73,857	61,916	73,880	61,918	73,883	61,913	73,877				
Cargos por demanda máxima de potencia (4)																																								
	AT_A	AT_S	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880	2386,118	2839,440	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880		
	AT_A	AT_S	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	5877,000	6996,556	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240

TARIFAS DE SUBMINISTRO ELÉCTRIC

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-enero-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 57 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°486 del 2021 y N°551 del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



Tarifa AT5

		Cerritos		Carro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condos		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul					
	RED	ETR	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA			
Cargo en Boleta/Factura																																							
	AT_A	AT_S	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600	0,598	0,600			
Cargos de Transporte																																							
	AT_A	AT_S	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546			
Cargo por energía (3)																																							
	AT_A	AT_S	61,929	73,896	61,917	73,884	61,922	73,887	61,927	73,893	61,929	73,876	61,913	73,877	61,911	73,881	61,913	73,880	61,924	73,897	61,941	73,911	61,908	73,871	61,900	73,872	61,881	73,838	61,927	73,896	61,919	73,882	61,926	73,895	61,918	73,883	61,913	73,877	
Cargos por demanda máxima de potencia (4)																																							
	AT_A	AT_S	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880	2386,118	2839,440	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880	2468,807	2937,880	
	AT_A	AT_S	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	5877,000	6996,556	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	5887,597	7006,240	

(*) TOTAL TARIFAS AT.4.3

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

(*) TOTAL TARIFAS AT.5

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

AT.4. Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión
 AT.5. Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión
 (*) Tarifa sujeta a instrucción por parte de BEC para definición de términos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o inferior.

