

De acuerdo a la 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 Elnd Distribución Chile S.A. a los sumiendos sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de noviembre de 2021. Los precios tarifarios y condiciones de aplicación las establecieron en el Decreto N° 11T de 2010, en los Decretos N° 5T, 7T, 8T, 9T, 10T, 11T, 12T, 13T, 14T, 15T, 16T, 17T, 18T, 19T, 20T, 21T, 22T, 23T, 24T, 25T, 26T, 27T, 28T, 29T, 30T, 31T, 32T, 33T, 34T, 35T, 36T, 37T, 38T, 39T, 40T, 41T, 42T, 43T, 44T, 45T, 46T, 47T, 48T, 49T, 50T, 51T, 52T, 53T, 54T, 55T, 56T, 57T, 58T, 59T, 60T, 61T, 62T, 63T, 64T, 65T, 66T, 67T, 68T, 69T, 70T, 71T, 72T, 73T, 74T, 75T, 76T, 77T, 78T, 79T, 80T, 81T, 82T, 83T, 84T, 85T, 86T, 87T, 88T, 89T, 90T, 91T, 92T, 93T, 94T, 95T, 96T, 97T, 98T, 99T, 100T.

Tarifa B1

Cargos en Bases/Tarifa	RED	ETB	Cargo Decreto Tarifario N° 11 de 2016	UNIDAD	Cariblos		Coro Verde		Cilva		Conechal		Estación Central		Hochavita		Independencia		La Ciénega		La Florida		La Grapja		La Reina		Lampa		Las Condes		La Remehosa		La Reina		La Prata		Mecul			
					\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA
Administración del servicio (1)	BT_AA BT_SA BT_AD BT_SS	T0-T5	Cargo de mano de obra de instalación Cargo de mantenimiento público	(\$MWh)	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487		
Cargos de Transporte	BT_AA BT_SA BT_AD BT_SS	T0-T5	Cargo por uso de sistema de transmisión Cargo transmisión nacional interconexión Cargo transmisión zonal sistema C Cargo transmisión zonal sistema D Transporte de electricidad (2)	(\$MWh)	0,481 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,459	0,461 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,459	0,461 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,459	0,461 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,459	0,461 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,459	0,461 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,459	0,461 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,459	0,461 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,459	0,461 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,459	0,461 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,459	0,461 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,459	0,461 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,459	0,461 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,459	0,461 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,459	0,461 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,459	0,461 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,459				
Cargo por energía (3)	BT_AA BT_SA BT_AD BT_SS	T0-T5	Cargo por energía	(\$MWh)	63,658	75,991	63,658	75,991	63,658	75,991	63,658	75,991	63,658	75,991	63,658	75,991	63,658	75,991	63,658	75,991	63,658	75,991	63,658	75,991	63,658	75,991	63,658	75,991	63,658	75,991	63,658	75,991	63,658	75,991	63,658	75,991	63,658	75,991	63,658	75,991
Cargo por potencia (4)	BT_AA BT_SA BT_AD BT_SS	T0-T5	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	12,705	15,119	12,705	15,119
Cargo por potencia base (5)	BT_AA BT_SA BT_AD BT_SS	T0-T5	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$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	12,705	15,119	12,705	15,119
TOTAL TARIFA BASE B1a			Se obtiene sumando (1), (2) y (3) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPAMIENTO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.																																					
TOTAL TARIFA BASE B1b			Se obtiene sumando (1), (2) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPAMIENTO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.																																					
Cargo por potencia adicional (7)	BT_AA BT_SA BT_AD BT_SS	T0-T5	Cargo por potencia adicional de insumo en su componente de compras de potencia	(\$MWh)	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239		
Cargos por potencia adicional de insumo (8)	BT_AA BT_SA BT_AD BT_SS	T0-T5	Cargo por potencia adicional de insumo en su componente de distribución	(\$MWh)	34,821	41,792	34,821	41,792	34,821	41,792	34,821	41,792	34,821	41,792	34,821	41,792	34,821	41,792	34,821	41,792	34,821	41,792	34,821	41,792	34,821	41,792	34,821	41,792	34,821	41,792	34,821	41,792	34,821	41,792	34,821	41,792	34,821	41,792	34,821	41,792
TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO B1a			Se obtiene sumando (7), (2) y (8) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPAMIENTO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.																																					
TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO B1b			Se obtiene sumando (7), (2) y (9) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPAMIENTO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.																																					

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

TRAMO EQUIPAMIENTO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
 T0: Consumo promedio anterior menor a 200 kWh y menor a 240 V
 T1: Consumo promedio anterior menor a 200 kWh y menor a 240 V
 T2: Consumo promedio anterior menor a 200 kWh y menor a 240 V
 T3: Consumo promedio anterior menor a 200 kWh y menor a 240 V
 T4: Consumo promedio anterior menor a 200 kWh y menor a 240 V
 T5: Consumo promedio anterior menor a 200 kWh y menor a 240 V



De acuerdo a establecido en el artículo N° 191 de D.F. N° 20, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará El Distribuidor Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de noviembre de 2021. Los precios tarifarios y condiciones de aplicación establecidas en los Decretos N° 117 de 2020, los Decretos N° ST, N° 2° antes del 2019 y N° 107 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resoluciones Externas N° 375, N° 4034 del 2020 y N° 192 de 2021, según la Comisión Nacional de Energía.

		Cortes		Corvo Negro		Cofina		Conchal		Estación Central		Huelmo		La Cumbre		La Florida		La Raña		Lampa		Las Comas		Los Barneches		Los Espejo		Los Platos		Resol			
		N		S		N		S		N		S		N		S		N		S		N		S		N		S		N			
		N		S		N		S		N		S		N		S		N		S		N		S		N		S		N			
Administración del servicio (1)	RED	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															
	ETR	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															
	UNIDAD	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															
Cargos de Transporte	BT_AA	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															
	BT_SA	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															
	BT_SS	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															
Cargos por energía (3)	BT_AA	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															
	BT_SA	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															
	BT_SS	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT_AA	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															
	BT_SA	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															
	BT_SS	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															
Cargos por compra de potencia (4)	BT_AA	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															
	BT_SA	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															
	BT_SS	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															
Administración del servicio (1)	RED	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															
	ETR	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															
	UNIDAD	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															
Cargos de Transporte	BT_AA	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															
	BT_SA	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															
	BT_SS	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															
Cargos por energía (3)	BT_AA	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															
	BT_SA	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															
	BT_SS	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT_AA	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															
	BT_SA	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															
	BT_SS	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															
Cargos por compra de potencia (4)	BT_AA	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															
	BT_SA	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															
	BT_SS	CARGO DECRETOS TARIFAS 117 DE 2016																															

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
BT_AA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea o alta a baja tensión
BT_SA: Cliente con suministro desde una red de tensión aérea y baja tensión
BT_SS: Cliente con suministro desde una red de la distribución subterránea o alta y baja tensión

TRAMO EQUIPADA RESIDENCIAL (ETR)
T1: Consumo promedio año anterior menor a 100 kWh/mes
T2: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh/mes y menor o igual a 200 kWh
T3: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh/mes y menor o igual a 200 kWh
T4: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh/mes y menor o igual a 240 kWh
T5: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh/mes

De acuerdo a la 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 sumistris sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de noviembre de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27, art. 2º del 2019 y N° 137 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N° 24 de 2020 y N° 192 de 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía.



TARIFAS DE MINISTRO ELECTRICIDAD DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for Cerritos, Corro Navia, Colina, Conchal, Estación Central, Huachabara, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, and Macul. Rows include: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargo por potencia (4), Cargo por potencia base (5), TOTAL TARIFA BASE TRAT1, Cargo por potencia adicional (7), Cargos por potencia adicional de Inverno (8), and TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO (9).

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

TRAMO EQUIIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETRO)
BT: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh
BT-SA: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 210 kWh
BT-AS: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor a 240 kWh
BT-SS: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh y menor a 280 kWh
T5: Consumo promedio año anterior mayor a 280 kWh

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 19 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 Envel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de noviembre de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T, N° 2T antes del 2019 y N°19T de 2020, todos del Ministerio de Energía y Rescate Externa N° 379, N°434 del 2020 y N°192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía.



TARIFAS DE MINISTRO DE ENERGÍA DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Carga en Bases/Actura	RED	ETR	Carga Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Maipo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerdas		Pudahuel		Providencia		Pudahuel		O'Higgins		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TBB		TBB		Viacura				
					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	S Neto	S IVA			
Administración del servicio (1)	AT_A	TD-15	Cargo por servicio público	(\$/kW)	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487				
Carga por energía (3)	AT_A	TD-15	Cargo por energía	(\$/kW)	60,520	72,019	60,468	71,967	60,513	72,010	60,518	72,016	60,418	71,988	60,524	72,000	60,520	72,005	60,463	71,961	60,471	71,960	60,467	71,960	60,462	71,965	60,472	71,962	60,513	72,010	60,408	71,966	60,519	72,016	65,469	78,973	64,632	78,973	71,945		
	AT_A	TD-15	Cargo por compras de potencia	(\$/kW)	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	
	AT_A	TD-15	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$/kW)	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	
	AT_A	TD-15	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$/kW)	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	
	AT_A	TD-15	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$/kW)	7,118	8,604	7,118	8,604	7,118	8,604	7,118	8,604	7,118	8,604	7,118	8,604	7,118	8,604	7,118	8,604	7,118	8,604	7,118	8,604	7,118	8,604	7,118	8,604	7,118	8,604	7,118	8,604	7,118	8,604	7,118	8,604	7,118	8,604	7,118	8,604	7,118
TOTAL TARIFA BASE TRAT1	AT_A	TD-15	Electricidad consumida (B) (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 EQUIVALENTA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	(\$/kW)	78,524	92,849	77,974	92,787	78,027	92,530	78,032	92,536	77,933	92,528	78,038	92,532	78,032	92,536	77,975	92,796	78,031	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	
	AT_A	TD-15	Electricidad consumida (B) (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 EQUIVALENTA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	(\$/kW)	78,524	92,849	77,974	92,787	78,027	92,530	78,032	92,536	77,933	92,528	78,038	92,532	78,032	92,536	77,975	92,796	78,031	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	
	AT_A	TD-15	Electricidad consumida (B) (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 EQUIVALENTA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	(\$/kW)	78,524	92,849	77,974	92,787	78,027	92,530	78,032	92,536	77,933	92,528	78,038	92,532	78,032	92,536	77,975	92,796	78,031	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	
	AT_A	TD-15	Electricidad consumida (B) (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 EQUIVALENTA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	(\$/kW)	78,524	92,849	77,974	92,787	78,027	92,530	78,032	92,536	77,933	92,528	78,038	92,532	78,032	92,536	77,975	92,796	78,031	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	
	AT_A	TD-15	Electricidad consumida (B) (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 EQUIVALENTA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	(\$/kW)	78,524	92,849	77,974	92,787	78,027	92,530	78,032	92,536	77,933	92,528	78,038	92,532	78,032	92,536	77,975	92,796	78,031	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	
	AT_A	TD-15	Electricidad consumida (B) (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 EQUIVALENTA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	(\$/kW)	78,524	92,849	77,974	92,787	78,027	92,530	78,032	92,536	77,933	92,528	78,038	92,532	78,032	92,536	77,975	92,796	78,031	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	
	AT_A	TD-15	Electricidad consumida (B) (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 EQUIVALENTA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	(\$/kW)	78,524	92,849	77,974	92,787	78,027	92,530	78,032	92,536	77,933	92,528	78,038	92,532	78,032	92,536	77,975	92,796	78,031	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	
	AT_A	TD-15	Electricidad consumida (B) (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 EQUIVALENTA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	(\$/kW)	78,524	92,849	77,974	92,787	78,027	92,530	78,032	92,536	77,933	92,528	78,038	92,532	78,032	92,536	77,975	92,796	78,031	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	
	AT_A	TD-15	Electricidad consumida (B) (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 EQUIVALENTA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	(\$/kW)	78,524	92,849	77,974	92,787	78,027	92,530	78,032	92,536	77,933	92,528	78,038	92,532	78,032	92,536	77,975	92,796	78,031	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	
	AT_A	TD-15	Electricidad consumida (B) (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 EQUIVALENTA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	(\$/kW)	78,524	92,849	77,974	92,787	78,027	92,530	78,032	92,536	77,933	92,528	78,038	92,532	78,032	92,536	77,975	92,796	78,031	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	
	AT_A	TD-15	Electricidad consumida (B) (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 EQUIVALENTA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	(\$/kW)	78,524	92,849	77,974	92,787	78,027	92,530	78,032	92,536	77,933	92,528	78,038	92,532	78,032	92,536	77,975	92,796	78,031	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	
	AT_A	TD-15	Electricidad consumida (B) (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 EQUIVALENTA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	(\$/kW)	78,524	92,849	77,974	92,787	78,027	92,530	78,032	92,536	77,933	92,528	78,038	92,532	78,032	92,536	77,975	92,796	78,031	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	
	AT_A	TD-15	Electricidad consumida (B) (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 EQUIVALENTA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	(\$/kW)	78,524	92,849	77,974	92,787	78,027	92,530	78,032	92,536	77,933	92,528	78,038	92,532	78,032	92,536	77,975	92,796	78,031	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	
	AT_A	TD-15	Electricidad consumida (B) (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 EQUIVALENTA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	(\$/kW)	78,524	92,849	77,974	92,787	78,027	92,530	78,032	92,536	77,933	92,528	78,038	92,532	78,032	92,536	77,975	92,796	78,031	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	78,022	92,796	78,027	92,796	

TIPO DE CONEXIÓN DEL RED (RED)
BT_A: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
BT_B: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
BT_C: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT_D: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TRAMO EQUIVALENTA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
T1: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
T2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
T3: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor a igual a 220 kWh
T4: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor a igual a 230 kWh
T5: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor a igual 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 aplican ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros comerciales a regulación de precios, a partir del 1 de noviembre de 2019. Las condiciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° ST, N° 27 ambos del 2019 y N° 1917 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N° 4534 del 2020 y N° 192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

CARGO EN BOLSA/FACTURA		RED	ETR	CARGO DECRETOS TARIFARIO 111 DE 2016		Cerroros		Corro Nevía		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechurba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul			
				UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	
Administración del servicio (1)		AT_A	To-Ts	Cargo por servicio público	(\$/kWh)	0,487	796,000	0,487	796,000	0,487	796,000	0,487	796,000	0,487	796,000	0,487	796,000	0,487	796,000	0,487	796,000	0,487	796,000	0,487	796,000	0,487	796,000	0,487	796,000	0,487	796,000	0,487	796,000	0,487	796,000	0,487	796,000	0,487	796,000	0,487	796,000
Cargos de Transporte		AT_A	To-Ts	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889
Cargos por energía (3)		AT_A	To-Ts	Cargo por energía	(\$/kWh)	60,520	72,019	60,520	72,019	60,520	72,019	60,520	72,019	60,520	72,019	60,520	72,019	60,520	72,019	60,520	72,019	60,520	72,019	60,520	72,019	60,520	72,019	60,520	72,019	60,520	72,019	60,520	72,019	60,520	72,019	60,520	72,019	60,520	72,019	60,520	72,019
Cargos por potencia (4)		AT_A	To-Ts	Cargo por compras de potencia	(\$/MW/mes)	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800
Cargos por demanda máxima de potencia (5)		AT_A	To-Ts	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$/MW/mes)	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070

(1) TOTAL TARIFA TRAT3

Se obtiene sumando el (1), (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

BT_A: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea y/o a baja tensión
BT_B: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea y/o a baja tensión
BT_C: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y/o a baja tensión subterránea
BT_S: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea y/o a baja tensión

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
T0: Consumo promedio año anterior menor o igual a 200 kWh
T1: Consumo promedio año anterior menor o igual a 210 kWh
T2: Consumo promedio año anterior menor o igual a 220 kWh
T3: Consumo promedio año anterior menor o igual a 230 kWh
T4: Consumo promedio año anterior menor o igual a 240 kWh
T5: Consumo promedio año anterior menor o igual a 250 kWh



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de la DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros contractados a regulación de precios, a partir del 01 de noviembre de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27 artomos del 2019 y N° 197 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N° 434 del 2020 y N° 192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. Considera Opción de Tarifas de Regulación de Precios.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargos por potencia contratada (4). Rows include: Cargo por servicio público, Cargo por uso de sistema de transmisión, Cargo transmisión nacional intersección, Cargo transmisión zona sistema D, Cargo transmisión zona sistema E, Transporte de electricidad (2), Cargo por energía, Cargo por potencia contratada presente en punta, Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de la DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros contractados a regulación de precios, a partir del 01 de noviembre de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27 artomos del 2019 y N° 197 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N° 434 del 2020 y N° 192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. Considera Opción de Tarifas de Regulación de Precios.



Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargos por demanda máxima de potencia (4). Rows include: Cargo por servicio público, Cargo por uso de sistema de transmisión, Cargo transmisión nacional intersección, Cargo transmisión zona sistema D, Cargo transmisión zona sistema E, Transporte de electricidad (2), Cargo por energía, Cargo por demanda máxima de potencia, Cargo por demanda máxima de potencia Heida presente en punta, Cargo por demanda máxima de potencia Heida parcialmente presente en punta.

(*) TOTALES TARIFAS BT2 y BT3

Se obtiene sumando el (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 (REG)
BT-AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
BT-BA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión aérea.
BT-CA: 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.

(**) Tarifas según a regulación de precios por SER de para definición de términos y condiciones que debe cumplir según las condiciones de medida de energía y potencia con resolución con 10 minutos de interior.



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros domiciliarios a regulación de precios, a partir del 01 de noviembre de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27 artos del 2019 y N°107 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N°434 del 2020 y N°192 de 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. Considera Oficio Ordenado SEC N°15699 del 28 de Julio de 2019.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table for Tarifa BT.4.3 showing rates for various services (Administration, Transport, Energy) across different regions (Cerroros, Corro Nevía, Colina, Conchalí, etc.) and meter types (BT, SA, BT-SA, BT-AS, BT-BS).

Table for Tarifa BT.4.3 showing demand charges (Cargos por demanda máxima de potencia) for different meter types and regions.

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros domiciliarios a regulación de precios, a partir del 01 de noviembre de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27 artos del 2019 y N°107 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N°434 del 2020 y N°192 de 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. Considera Oficio Ordenado SEC N°15699 del 28 de Julio de 2019.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table for Tarifa BT.5 showing rates for various services (Administration, Transport, Energy) across different regions (Cerroros, Corro Nevía, Colina, Conchalí, etc.) and meter types (BT, SA, BT-SA, BT-AS, BT-BS).

Table for Tarifa BT.5 showing demand charges (Cargos por demanda máxima de potencia) for different meter types and regions.

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

(*) TOTAL TARIFAS BT.5 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

(*) TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE BT, AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión. BT, SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea. BT, BS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 181 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de noviembre de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 67, N° 27 ambos del 2019 y N°107 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 378, N°434 del 2020 y N°192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. Considera Ojo: Ordenado BEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Tarifa AT4.3

CARGO EN BOMBA/FACTURA	RED	ETR	CARGO DECRETO TARIFFARIO 117 DE 2016	UNIDAD	Cerroros		Corvo Navea		Colina		Conchal		Elaición Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		La Barranca		Lo Espejo		Lo Prado		Macul				
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	
Administración del servicio (1)	AT_4	AT_3	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$Mens)	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280		
Cargos de Transporte	AT_4	AT_3	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$WVti)	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889		
				Carga transmisión nacional interconexión	(\$WVti)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 transmisión zonal sistema C	(\$WVti)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 transmisión zonal sistema D	(\$WVti)	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
				Carga transmisión deducido	(\$WVti)	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
Transporte de electricidad (2)				(\$WVti)	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	
Cargos por energía (3)	AT_4	AT_3	No Aplica	Cargo por energía	(\$WVti)	60,520	72,019	60,523	72,022	60,486	71,978	60,500	71,995	60,499	71,994	60,467	71,956	60,484	71,976	60,481	71,960	60,517	72,015	60,501	71,996	60,500	71,995	60,500	71,995	60,471	71,960	60,467	71,960	60,467	71,960	60,467	71,960	60,467	71,960		
				Cargo por demanda máxima de potencia suministrada	(\$WVMax)	1320,975	1571,100	1316,286	1566,190	1320,412	1571,200	1319,723	1570,470	1316,420	1566,540	1320,975	1571,100	1321,002	1571,100	1316,962	1567,200	1316,647	1566,810	1320,975	1571,100	1316,962	1567,200	1316,647	1566,810	1316,286	1566,960	1316,286	1566,960	1316,286	1566,960	1316,286	1566,960	1316,286	1566,960		
				Cargo por demanda máxima de potencia incluida en horas de punta	(\$WVMax)	2175,748	2589,140	2166,176	2577,750	2174,498	2586,440	2175,550	2588,910	2175,550	2588,910	2175,550	2588,910	2175,550	2588,910	2175,550	2588,910	2175,550	2588,910	2175,550	2588,910	2175,550	2588,910	2175,550	2588,910	2175,550	2588,910	2175,550	2588,910	2175,550	2588,910	2175,550	2588,910	2175,550	2588,910	2175,550	2588,910
				Cargo por demanda máxima de potencia incluida en horas de punta	(\$WVMax)	5209,420	6270,620	5207,521	6268,350	5209,210	6270,300	5209,380	6270,000	5207,891	6268,700	5209,420	6270,620	5209,420	6270,620	5209,420	6270,620	5209,420	6270,620	5209,420	6270,620	5209,420	6270,620	5209,420	6270,620	5209,420	6270,620	5209,420	6270,620	5209,420	6270,620	5209,420	6270,620	5209,420	6270,620	5209,420	6270,620

CARGO EN BOMBA/FACTURA	RED	ETR	CARGO DECRETO TARIFFARIO 117 DE 2016	UNIDAD	Mapo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cenda		Peñalolen		Providencia		Puduelvo		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TBB		TBB		Vaccara			
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	AT_4	AT_3	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$Mens)	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	
Cargos de Transporte	AT_4	AT_3	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$WVti)	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	0,481	7,889	
				Carga transmisión nacional interconexión	(\$WVti)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 transmisión zonal sistema C	(\$WVti)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 transmisión zonal sistema D	(\$WVti)	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	
				Carga transmisión deducido	(\$WVti)	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
Transporte de electricidad (2)				(\$WVti)	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
Cargos por energía (3)	AT_4	AT_3	No Aplica	Cargo por energía	(\$WVti)	60,520	72,019	60,488	71,967	60,513	72,010	60,518	72,016	60,418	71,898	60,504	72,000	60,508	72,005	60,463	71,951	60,471	71,960	60,467	71,960	60,467	71,960	60,467	71,960	60,467	71,960	60,467	71,960	60,467	71,960	60,467	71,960	60,467	71,960	
				Cargo por demanda máxima de potencia suministrada	(\$WVMax)	1321,002	1572,100	1316,286	1566,190	1320,412	1571,200	1319,723	1570,470	1316,420	1566,540	1320,975	1571,100	1321,002	1571,100	1316,962	1567,200	1316,647	1566,810	1320,975	1571,100	1316,962	1567,200	1316,647	1566,810	1316,286	1566,960	1316,286	1566,960	1316,286	1566,960	1316,286	1566,960			
				Cargo por demanda máxima de potencia incluida en horas de punta	(\$WVMax)	2175,748	2589,140	2166,176	2577,750	2174,498	2586,440	2175,550	2588,910	2175,550	2588,910	2175,550	2588,910	2175,550	2588,910	2175,550	2588,910	2175,550	2588,910	2175,550	2588,910	2175,550	2588,910	2175,550	2588,910	2175,550	2588,910	2175,550	2588,910	2175,550	2588,910	2175,550	2588,910	2175,550	2588,910	
				Cargo por demanda máxima de potencia incluida en horas de punta	(\$WVMax)	5209,420	6270,620	5207,521	6268,350	5209,210	6270,300	5209,380	6270,000	5207,891	6268,700	5209,420	6270,620	5209,420	6270,620	5209,420	6270,620	5209,420	6270,620	5209,420	6270,620	5209,420	6270,620	5209,420	6270,620	5209,420	6270,620	5209,420	6270,620	5209,420	6270,620	5209,420	6270,620	5209,420	6270,620	5209,420

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de noviembre de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 67, N° 27 ambos del 2019 y N°107 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 378, N°434 del 2020 y N°192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía.

Tarifa AT5

CARGO EN BOMBA/FACTURA	RED	ETR	CARGO DECRETO TARIFFARIO 117 DE 2016	UNIDAD	Mapo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cenda		Peñalolen		Providencia		Puduelvo		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca	
------------------------	-----	-----	--------------------------------------	--------	------	--	-------	--	---------------------	--	-----------	--	-------------	--	----------	--	-----------	--	---------------	--	----------	--	-------	--

