

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 19º de D.L.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 sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de mayo de 2022. Las copiosas tarifas y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11 de 2016, en los Decretos N° "N" 27 ambos del N° 29 y de 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486, N° 534 de 2020 y N° 992 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Consultar



CARGO en Bóveda/Tarifa	RED	ETB	Cargo Decreto Tarifaria 11Y de 2016	UNIDAD	Cerrojos		Cerro Negro		Colina		Conchal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Los Baños		Lo Espejo		Lo Prado		Maipo		
					S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	
Administración del servicio (1)	BT-BA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	(E/Wh)	575,403	684,730	575,403	684,730	678,622	807,819	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730
Cargos de Transporte	BT-BA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	(S/Wh)	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	0,508	
Transporte de electricidad (2)	BT-BA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	(S/Wh)	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	

CARGO en Bóveda/Tarifa	RED	ETB	Cargo	UNIDAD	Cerrojos		Cerro Negro		Colina		Conchal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Los Baños		Lo Espejo		Lo Prado		Maipo		
					S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	S/Wh	S/VA	
CARGO por energía (3)	BT-BA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	(S/Wh)	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954
CARGO por potencia (4)	BT-BA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	(S/Wh)	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678	13,173	15,678
CARGO por potencia base (5)	BT-BA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	(S/Wh)	14,888	17,244	14,888	17,244	14,888	17,244	14,888	17,244	14,888	17,244	14,888	17,244	14,888	17,244	14,888	17,244	14,888	17,244	14,888	17,244	14,888	17,244	14,888	17,244	14,888	17,244	14,888	17,244	14,888	17,244	14,888	17,244	14,888	17,244

TOTAL TARIFA BASE BT 1A

Se obtiene sumando (1) (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVAD EQUIVAD TARIFA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.

RED	ETB	Suma (1) (3) y (4)
BT-BA	BT-SA	80,521
BT-BA	BT-AS	80,521
BT-BA	BT-BS	80,521
BT-SA	BT-SA	80,521
BT-SA	BT-AS	80,521
BT-SA	BT-BS	80,521
BT-AS	BT-SA	80,521
BT-AS	BT-AS	80,521
BT-AS	BT-BS	80,521
BT-BS	BT-SA	80,521
BT-BS	BT-AS	80,521
BT-BS	BT-BS	80,521

TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT 1A

Se obtiene sumando (1) (2) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVAD EQUIVAD TARIFA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.

RED	ETB	Suma (1) (2) y (5)
BT-BA	BT-SA	93,694
BT-BA	BT-AS	93,694
BT-BA	BT-BS	93,694
BT-SA	BT-SA	93,694
BT-SA	BT-AS	93,694
BT-SA	BT-BS	93,694
BT-AS	BT-SA	93,694
BT-AS	BT-AS	93,694
BT-AS	BT-BS	93,694
BT-BS	BT-SA	93,694
BT-BS	BT-AS	93,694
BT-BS	BT-BS	93,694

TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT 1B

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 EQUIVAD EQUIVAD TARIFA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.

RED	ETB	Suma (1) (2) y (6)
BT-BA	BT-SA	106,867
BT-BA	BT-AS	106,867
BT-BA	BT-BS	106,867
BT-SA	BT-SA	106,867
BT-SA	BT-AS	106,867
BT-SA	BT-BS	106,867
BT-AS	BT-SA	106,867
BT-AS	BT-AS	106,867
BT-AS	BT-BS	106,867
BT-BS	BT-SA	106,867
BT-BS	BT-AS	106,867
BT-BS	BT-BS	106,867

TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT 1C

Se obtiene sumando (1) (2) y (7) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVAD EQUIVAD TARIFA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.

RED	ETB	Suma (1) (2) y (7)
BT-BA	BT-SA	119,040
BT-BA	BT-AS	119,040
BT-BA	BT-BS	119,040
BT-SA	BT-SA	119,040
BT-SA	BT-AS	119,040
BT-SA	BT-BS	119,040
BT-AS	BT-SA	119,040
BT-AS	BT-AS	119,040
BT-AS	BT-BS	119,040
BT-BS	BT-SA	119,040
BT-BS	BT-AS	119,040
BT-BS	BT-BS	119,040

TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT 1D

Se obtiene sumando (1) (2) y (8) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVAD EQUIVAD TARIFA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.

RED	ETB	Suma (1) (2) y (8)
BT-BA	BT-SA	132,213
BT-BA	BT-AS	132,213
BT-BA	BT-BS	132,213
BT-SA	BT-SA	132,213
BT-SA	BT-AS	132,213
BT-SA	BT-BS	132,213
BT-AS	BT-SA	132,213
BT-AS	BT-AS	132,213
BT-AS	BT-BS	132,213
BT-BS	BT-SA	132,213
BT-BS	BT-AS	132,213
BT-BS	BT-BS	132,213

TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT 1E

Se obtiene sumando (1) (2) y (9) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVAD EQUIVAD TARIFA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.

RED	ETB	Suma (1) (2) y (9)
BT-BA	BT-SA	145,366
BT-BA	BT-AS	145,366
BT-BA	BT-BS	145,366
BT-SA	BT-SA	145,366
BT-SA	BT-AS	145,366
BT-SA	BT-BS	145,366
BT-AS	BT-SA	145,366
BT-AS	BT-AS	145,366
BT-AS	BT-BS	145,366
BT-BS	BT-SA	145,366
BT-BS	BT-AS	145,366
BT-BS	BT-BS	145,366

BT-BA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión.
 BT-SA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión.
 BT-AS: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión.
 BT-BS: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión.



Tarifa TRBT3

Cerrojos		Cerro Navia		Conchalí		Constitución		Estación Central		Huechurba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
REG	ETR	Código	UNIDAD	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	
<p>Carga en Bases/Facturas</p> <p>Administración del servicio (1)</p> <p>Cargos de Transporte</p> <p>Carga por energía (3)</p> <p>Carga por potencia (4)</p> <p>Cargos por demanda máxima de potencia (5)</p> <p>Transporte de electricidad (2)</p>																															
<p>Cerrojos</p> <p>Cerro Navia</p> <p>Conchalí</p> <p>Constitución</p> <p>Estación Central</p> <p>Huechurba</p> <p>Independencia</p> <p>La Cisterna</p> <p>La Florida</p> <p>La Granja</p> <p>La Reina</p> <p>Lampa</p> <p>Las Condes</p> <p>Lo Espejo</p> <p>Lo Prado</p> <p>Macul</p>																															
<p>Mapo</p> <p>Puerto Alegre Corda</p> <p>Pudahuel</p> <p>Providencia</p> <p>Quinta Normal</p> <p>Quilicura</p> <p>Recoleta</p> <p>Rencó</p> <p>San Joaquín</p> <p>San Miguel</p> <p>San Ramón</p> <p>Santiago</p> <p>Taipei</p> <p>Tiltil</p> <p>Versalles</p>																															

(1) TOTAL TARIFA (1) TRBT3
 Se obtiene sumando a (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para el cliente y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) el valor según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

ETR: Cliente con suministro desde una red de distribución interna y a la baja tensión.
BT-BA: Cliente con suministro desde una red de distribución interna y a la baja tensión.
BT-SA: Cliente con suministro desde una red de distribución interna y a la baja tensión.
BT-AS: Cliente con suministro desde una red de distribución interna y a la baja tensión.
BT-BS: Cliente con suministro desde una red de distribución interna y a la baja tensión.

REG: Régimen de comercialización de electricidad.
ETR: Tarifa aplicable a instalaciones por potencia de BTCS para edificios de uso residencial.
UNIDAD: Unidad de medida de la tarifa.
N: Consumo promedio al anterior mayor o igual a 240 kWh.
S: Consumo promedio al anterior menor o igual a 240 kWh.
N: Consumo promedio al anterior mayor a 240 kWh y menor o igual a 240 kWh.
S: Consumo promedio al anterior menor a 240 kWh y menor o igual a 240 kWh.
REG: Régimen de comercialización de electricidad.
ETR: Tarifa aplicable a instalaciones por potencia de BTCS para edificios de uso residencial.
UNIDAD: Unidad de medida de la tarifa.
N: Consumo promedio al anterior mayor o igual a 240 kWh.
S: Consumo promedio al anterior menor o igual a 240 kWh.
N: Consumo promedio al anterior mayor a 240 kWh y menor o igual a 240 kWh.
S: Consumo promedio al anterior menor a 240 kWh y menor o igual a 240 kWh.

De acuerdo a la establecido en el artículo N° 19 de DFL N° 4 de 2016, 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 del 01 de mayo de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11 T de 2016, en los Decretos N° 5 T, N° 7 T ambos del 2019 y N° 9 T de 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Excm N° 488, N° 534 del 2020 y N° 902 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. * Considera



Table with columns: Cargo en boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifaria 11 T de 2016, UNIDAD, Cerrillos, Curro Nueva, Colina, Conchal, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Los Barneches, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Rows include: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Transporte de electricidad (2), Cargo por energía (3), Cargo por potencia (4), Cargo por potencia base en su componente de distribución (5), TOTAL TARIFA BASE TRAT1, Cargo por potencia adicional de invierno (7), TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1.

4 de 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía - "Consolidación Ocho Operadores SEC 17/2020 de 26 de Julio de 2020"



De acuerdo a lo establecido en el artículo Nº 191 de DFL Nº 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 domiciliarios e regulación de precios, a partir del 01 de mayo de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto Nº 117 de 2016, en los Decretos Nº 57 " N° 27 ambos del 2019 y N°37 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta Nº 486, N°434 del 2020 y N°192

TARIFA DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADA A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns: RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, and 24 columns for monthly charges (E, S, N, V, A) for various months (Mayo to Diciembre). Includes sections for 'Cargas de servicio público', 'Cargas de Transporte', 'Carga por energía (3)', 'Carga por consumo de potencia (4)', and 'Cargas por demanda máxima de potencia (5)'. A second table below repeats this structure for 'Carga por energía (3)', 'Carga por consumo de potencia (4)', and 'Cargas por demanda máxima de potencia (5)' with a different set of monthly charges.

(T) TOTAL TARIFA TRAT3

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

- BT: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
BT-BA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
BT-BS: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea.
BT-SS: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

TRAMO EQUIPAR TARIFA RESIDENCIAL (ETR)

- T1: Consumo promedio alto anterior menor o igual a 200 kWh.
T2: Consumo promedio alto anterior menor o igual a 210 kWh.
T3: Consumo promedio alto anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 230 kWh.
T4: Consumo promedio alto anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh.
T5: Consumo promedio alto anterior mayor a 240 kWh.

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

- BT: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
BT-BA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
BT-BS: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea.
BT-SS: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

TRAMO EQUIPAR TARIFA RESIDENCIAL (ETR)

- T1: Consumo promedio alto anterior menor o igual a 200 kWh.
T2: Consumo promedio alto anterior menor o igual a 210 kWh.
T3: Consumo promedio alto anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 230 kWh.
T4: Consumo promedio alto anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh.
T5: Consumo promedio alto anterior mayor a 240 kWh.



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de mayo de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación con las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27 ambos del 2019 y N° 37 de 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución ENER N° 486, N° 434 del 2020 y N° 192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. "Considera Chile Openmap SBC N° 1559 del 26 de julio de 2019.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	Cerritos		Cerro Navia		Colina		Conchal		Estación Central		Huechurba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Grange		La Reina		Lampa		Las Condes		La Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucú				
				\$ 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			
BT-AA	BT-SA	BT-AB	BT-BS	No Aplica	Cargo por mensual	(\$Mens)	575.403	684.730	575.403	684.730	673.622	801.819	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730		
BT-AA	BT-SA	BT-AB	BT-BS	No Aplica	Cargo por servicio público	(\$WWh)	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	-		
BT-AA	BT-SA	BT-AB	BT-BS	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$WWh)	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680
BT-AA	BT-SA	BT-AB	BT-BS	No Aplica	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		
BT-AA	BT-SA	BT-AB	BT-BS	No Aplica	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	
BT-AA	BT-SA	BT-AB	BT-BS	No Aplica	Cargo transmisión zona sistema C	(\$WWh)	3,623	4,549	3,623	4,549	3,623	4,549	3,623	4,549	3,623	4,549	3,623	4,549	3,623	4,549	3,623	4,549	3,623	4,549	3,623	4,549	3,623	4,549	3,623	4,549	3,623	4,549	3,623	4,549	3,623	4,549	3,623	4,549	3,623	4,549
BT-AA	BT-SA	BT-AB	BT-BS	No Aplica	Cargo transmisión zona sistema D	(\$WWh)	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546
BT-AA	BT-SA	BT-AB	BT-BS	No Aplica	Cargo por energía	(\$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
BT-AA	BT-SA	BT-AB	BT-BS	No Aplica	Cargo por energía	(\$WWh)	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954	66,348	78,954
BT-AA	BT-SA	BT-AB	BT-BS	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia	(\$WWh/MW)	2940,356	3469,070	2940,356	3469,070	2940,356	3469,070	2940,356	3469,070	2940,356	3469,070	2940,356	3469,070	2940,356	3469,070	2940,356	3469,070	2940,356	3469,070	2940,356	3469,070	2940,356	3469,070	2940,356	3469,070	2940,356	3469,070	2940,356	3469,070	2940,356	3469,070	2940,356	3469,070	2940,356	
BT-AA	BT-SA	BT-AB	BT-BS	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia	(\$WWh/MW)	3488,429	4147,660	3488,429	4147,660	3488,429	4147,660	3488,429	4147,660	3488,429	4147,660	3488,429	4147,660	3488,429	4147,660	3488,429	4147,660	3488,429	4147,660	3488,429	4147,660	3488,429	4147,660	3488,429	4147,660	3488,429	4147,660	3488,429	4147,660	3488,429	4147,660	3488,429	4147,660	3488,429	4147,660
BT-AA	BT-SA	BT-AB	BT-BS	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia	(\$WWh/MW)	3069,329	3727,720	3069,329	3727,720	3069,329	3727,720	3069,329	3727,720	3069,329	3727,720	3069,329	3727,720	3069,329	3727,720	3069,329	3727,720	3069,329	3727,720	3069,329	3727,720	3069,329	3727,720	3069,329	3727,720	3069,329	3727,720	3069,329	3727,720	3069,329	3727,720	3069,329	3727,720	3069,329	
BT-AA	BT-SA	BT-AB	BT-BS	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia	(\$WWh/MW)	4136,226	4992,250	4136,226	4992,250	4136,226	4992,250	4136,226	4992,250	4136,226	4992,250	4136,226	4992,250	4136,226	4992,250	4136,226	4992,250	4136,226	4992,250	4136,226	4992,250	4136,226	4992,250	4136,226	4992,250	4136,226	4992,250	4136,226	4992,250	4136,226	4992,250	4136,226	4992,250	4136,226	4992,250
BT-AA	BT-SA	BT-AB	BT-BS	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia	(\$WWh/MW)	3871,970	4709,146	3871,970	4709,146	3871,970	4709,146	3871,970	4709,146	3871,970	4709,146	3871,970	4709,146	3871,970	4709,146	3871,970	4709,146	3871,970	4709,146	3871,970	4709,146	3871,970	4709,146	3871,970	4709,146	3871,970	4709,146	3871,970	4709,146	3871,970	4709,146	3871,970	4709,146	3871,970	4709,146
BT-AA	BT-SA	BT-AB	BT-BS	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia	(\$WWh/MW)	3749,639	4588,070	3749,639	4588,070	3749,639	4588,070	3749,639	4588,070	3749,639	4588,070	3749,639	4588,070	3749,639	4588,070	3749,639	4588,070	3749,639	4588,070	3749,639	4588,070	3749,639	4588,070	3749,639	4588,070	3749,639	4588,070	3749,639	4588,070	3749,639	4588,070	3749,639	4588,070	3749,639	4588,070
BT-AA	BT-SA	BT-AB	BT-BS	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia	(\$WWh/MW)	3801,386	4629,112	3801,386	4629,112	3801,386	4629,112	3801,386	4629,112	3801,386	4629,112	3801,386	4629,112	3801,386	4629,112	3801,386	4629,112	3801,386	4629,112	3801,386	4629,112	3801,386	4629,112	3801,386	4629,112	3801,386	4629,112	3801,386	4629,112	3801,386	4629,112	3801,386	4629,112	3801,386	4629,112
BT-AA	BT-SA	BT-AB	BT-BS	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia	(\$WWh/MW)	3833,864	4709,220	3833,864	4709,220	3833,864	4709,220	3833,864	4709,220	3833,864	4709,220	3833,864	4709,220	3833,864	4709,220	3833,864	4709,220	3833,864	4709,220	3833,864	4709,220	3833,864	4709,220	3833,864	4709,220	3833,864	4709,220	3833,864	4709,220	3833,864	4709,220	3833,864	4709,220	3833,864	4709,220

RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	Maipo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Peñalén		Provincia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		TIBB		Vicuña				
				\$ 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			
BT-AA	BT-SA	BT-AB	BT-BS	No Aplica	Cargo por mensual	(\$Mens)	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730		
BT-AA	BT-SA	BT-AB	BT-BS	No Aplica	Cargo por servicio público	(\$WWh)	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	-		
BT-AA	BT-SA	BT-AB	BT-BS	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$WWh)	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680	0,461	7,680
BT-AA	BT-SA	BT-AB	BT-BS	No Aplica	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		
BT-AA	BT-SA	BT-AB	BT-BS	No Aplica	Cargo transmisión zona sistema C	(\$WWh)	3,623	4,549	3,623	4,549	3,623	4,549	3,623	4,549	3,623	4,549	3,623	4,549	3,623	4,549	3,623	4,549	3,623	4,549	3,623	4,549	3,623	4,549	3,623	4,549	3,623	4,549	3,623	4,549	3,623	4,549	3,623	4,549		
BT-AA	BT-SA	BT-AB	BT-BS	No Aplica	Cargo transmisión zona sistema D	(\$WWh)	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546	0,469	0,546
BT-AA	BT-SA	BT-AB	BT-BS																																					

enel Tarifa AT.1

De acuerdo a lo establecido en el artículo 19° de la Ley N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará EN Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de mayo de 2022. Los precios tarifarios y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27 ambos del 2019 y N° 37 de 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486, N° 434 del 2020 y N° 192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Circular SEC N° 10592 del 26 de julio de 2019.

Categoría	RED	ETB	Carga Decreto Tarifaria 117 de 2016	UNIDAD	Cerro Negro		Colina		Conchal		Elicación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Los Barneches		Los Espejo		Los Prados		Maicú			
					\$ 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
Carga en BoletoFactura	AT_A	No Aplica	Carga por mensual	(\$/mes)	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730
	AT_S	No Aplica	Carga por servicio público	(\$/Wh)	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	-
Cargas de Transporte	AT_A	No Aplica	Carga por uso de sistema de transmisión	(\$/Wh)	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
	AT_S	No Aplica	Carga 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	
	AT_A	No Aplica	Carga transmisión zonal 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	
	AT_S	No Aplica	Carga transmisión zonal sistema D	(\$/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	
	AT_S	No Aplica	Carga transmisión dedicado	(\$/Wh)	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
Carga por energía (3)	AT_A	No Aplica	Carga por energía	(\$/Wh)	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794
	AT_S	No Aplica	Carga por demanda máxima de potencia contratada	(\$/W/mes)	62.886	74.806	62.882	74.806	62.886	74.806	62.886	74.806	62.886	74.806	62.886	74.806	62.886	74.806	62.886	74.806	62.886	74.806	62.886	74.806	62.886	74.806	62.886	74.806	62.886	74.806	62.886	74.806	62.886	74.806	62.886	74.806	62.886	74.806
Cargas por demanda máxima de potencia (4)	AT_A	No Aplica	Carga por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	(\$/W/mes)	1320.975	1571.960	1317.792	1568.170	1320.815	1567.475	1319.153	1569.700	1318.815	1569.300	1318.697	1569.250	1315.622	1566.590	1317.101	1567.350	1318.815	1569.300	1318.024	1568.570	1320.521	1571.430	1316.768	1566.950	1317.101	1567.350	1319.950	1570.740	1324.739	1578.440	1318.126	1568.570		
	AT_S	No Aplica	Carga por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	(\$/W/mes)	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo 19° de la Ley N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará EN Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de mayo de 2022. Los precios tarifarios y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27 ambos del 2019 y N° 37 de 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486, N° 434 del 2020 y N° 192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Circular SEC N° 10592 del 26 de julio de 2019.

enel Tarifa AT.2

Categoría	RED	ETB	Carga Decreto Tarifaria 117 de 2016	UNIDAD	Cerro Negro		Colina		Conchal		Elicación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Los Barneches		Los Espejo		Los Prados		Maicú			
					\$ 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		
Carga en BoletoFactura	AT_A	No Aplica	Carga por mensual	(\$/mes)	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120		
	AT_S	No Aplica	Carga por servicio público	(\$/Wh)	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	-
Cargas de Transporte	AT_A	No Aplica	Carga por uso de sistema de transmisión	(\$/Wh)	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		
	AT_S	No Aplica	Carga 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			
	AT_A	No Aplica	Carga transmisión zonal 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		
	AT_S	No Aplica	Carga transmisión zonal sistema D	(\$/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	
	AT_S	No Aplica	Carga transmisión dedicado	(\$/Wh)	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		
Carga por energía (3)	AT_A	No Aplica	Carga por energía	(\$/Wh)	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794
	AT_S	No Aplica	Carga por demanda máxima de potencia contratada	(\$/W/mes)	62.886	74.806	62.882	74.806	62.886	74.806	62.886	74.806	62.886	74.806	62.886	74.806	62.886	74.806	62.886	74.806	62.886	74.806	62.886	74.806	62.886	74.806	62.886	74.806	62.886	74.806	62.886	74.806	62.886	74.806	62.886	74.806	62.886	74.806
Cargas por demanda máxima de potencia (4)	AT_A	No Aplica	Carga por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	(\$/W/mes)	1320.975	1571.960	1317.792	1568.170	1320.815	1567.475	1319.153	1569.700	1318.815	1569.300	1318.697	1569.250	1315.622	1566.590	1317.101	1567.350	1318.815	1569.300	1318.024	1568.570	1320.521	1571.430	1316.768	1566.950	1317.101	1567.350	1319.950	1570.740	1324.739	1578.440	1318.126	1568.570		
	AT_S	No Aplica	Carga por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	(\$/W/mes)	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130	6278.589	6279.130		

(*) TOTAL TARIFAS AT.1 y AT.2

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

AT. A: Cliente con suministro desde una red aérea sin alta tensión.
AT. B: Cliente con suministro desde una red subterránea sin alta tensión.

(**) Tarifa aplica a instalaciones por parte de SEC para distribución de energía y generación que abonen completo sistema de medida de energía y potencia con resolución que muestre 15 minutos de registro.



Tarifa AT.4.3

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 ENL Distribución Chile S.A. a los suministros contractuales a regulación de precios, a partir del 01 de mayo de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27, ambos del 2019 y N° 97 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486, N° 434 del 2020 y N° 102 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. "Considera Origen Operativo SEC N° 15599 del 26 de Julio de 2022."

Carga en Boleto/Factura	RED	ETI	Carga Decretos Tarifaria 117 de 2016	UNIDAD	Cerrojos		Cerro Nueva		Colina		Conchal		Elaición Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		La Brecha		Lo Espejo		Lo Prado		Maqui		
					S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto
Administración del servicio (1)	AT_A	AT_S	No Aplicar	(S/Min)	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	No Aplicar	(S/Watt)	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	-	
	AT_A	AT_S	No Aplicar	(S/Watt)	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
	AT_A	AT_S	No Aplicar	(S/Watt)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	No Aplicar	(S/Watt)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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 ENL Distribución Chile S.A. a los suministros contractuales a regulación de precios, a partir del 01 de mayo de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27, ambos del 2019 y N° 97 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486, N° 434 del 2020 y N° 102 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. "Considera Origen Operativo SEC N° 15599 del 26 de Julio de 2022."

Carga en Boleto/Factura	RED	ETI	Carga Decretos Tarifaria 117 de 2016	UNIDAD	Maipo		Ruilca		Pedro Aguirre Cerda		Peñalén		Providencia		Pudahuel		Outtura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TBI		TBI		Viscacha			
					S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA
Administración del servicio (1)	AT_A	AT_S	No Aplicar	(S/Min)	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030		
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	No Aplicar	(S/Watt)	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	-
	AT_A	AT_S	No Aplicar	(S/Watt)	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	
	AT_A	AT_S	No Aplicar	(S/Watt)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	No Aplicar	(S/Watt)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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 ENL Distribución Chile S.A. a los suministros contractuales a regulación de precios, a partir del 01 de mayo de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27, ambos del 2019 y N° 97 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486, N° 434 del 2020 y N° 102 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. "Considera Origen Operativo SEC N° 15599 del 26 de Julio de 2022."

Carga en Boleto/Factura	RED	ETI	Carga Decretos Tarifaria 117 de 2016	UNIDAD	Maipo		Ruilca		Pedro Aguirre Cerda		Peñalén		Providencia		Pudahuel		Outtura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TBI		TBI		Viscacha			
					S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA	S Noto	S IVA
Administración del servicio (1)	AT_A	AT_S	No Aplicar	(S/Min)	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030	668.975	736.030		
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	No Aplicar	(S/Watt)	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	-
	AT_A	AT_S	No Aplicar	(S/Watt)	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	
	AT_A	AT_S	No Aplicar	(S/Watt)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	No Aplicar	(S/Watt)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Las condiciones de aplicación de las Tarifas de Inyección son las establecidas en la Ley N° 20.571 de 2012, del Ministerio de Energía que regula el pago de las Tarifas de Inyección en las Generadoras Residenciales. De acuerdo a lo establecido en el artículo 14º quincuagésimo, dichos valores no se encuentran afectos a IVA, (con excepción para aquellos contribuyentes del impuesto de Primera Categoría obligados a declarar su renta efectiva según constatación completa). Carga por uso de sistema de transmisión de los cargos a usuarios finales del Sistema Eléctrico Nacional de las Tarifas N° 3, 4, 5 y 6, en el Artículo Segundo de la Resolución Exenta N° 434 del 18 de noviembre de 2020.

(*) TOTAL TARIFAS AT.4.3 Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE. (**) TOTAL TARIFA AT.5 Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE. (***) TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED) AT. A: Cliente con suministro de energía en alta tensión AT. B: Cliente con suministro desde una red subterránea en alta tensión

