

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 ENL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de diciembre de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T de 2018, N°11T de 2020, N°11T de 2021, N°11T de 2022, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. \*Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.



Table with columns for Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, and Macul. Rows include 'Cargo en Boleta/Factura' and 'Cargos de Transporte'.

Table for 'Cargo por energía (3)' with columns for 'Cerrillos' through 'Macul' and values for 'Carga por energía'.

Table for 'Cargo por potencia (4)' with columns for 'Cerrillos' through 'Macul' and values for 'Carga por compras de potencia'.

Table for 'Cargo por potencia base (5)' with columns for 'Cerrillos' through 'Macul' and values for 'Carga por potencia base en su componente de distribución'.

Table for 'TOTAL TARIFA BASE BT1a' with columns for 'Cerrillos' through 'Macul' and values for 'Electricidad consumida (6)'. Includes sub-sections for 'Carga por potencia adicional (7)' and 'Cargos por potencia adicional de invierno (8)'.

Table for 'TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT1a' with columns for 'Cerrillos' through 'Macul' and values for 'Electricidad consumida por sobre el límite de invierno (9)'. Includes sub-sections for 'Carga por potencia adicional (7)' and 'Cargos por potencia adicional de invierno (8)'.

Table for 'TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT1a' with columns for 'Cerrillos' through 'Macul' and values for 'Electricidad consumida por sobre el límite de invierno (9)'. Includes sub-sections for 'Carga por potencia adicional (7)' and 'Cargos por potencia adicional de invierno (8)'.

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
BT\_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
BT\_AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.
BT\_SS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea.
BT\_S: 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 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.

\*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acuerdo a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°565/2023.
Consumo menor o igual a 350 kWh: Sin recargo.
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 600 kWh: Recargo 0,82% (\$/kWh)
Consumo mayor a 600 y menor o igual a 1000 kWh: Recargo 1,81% (\$/kWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh: Recargo 2,66% (\$/kWh)
Consumo Superior a 5000 kWh: Recargo 2,98% (\$/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 ENL Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de diciembre de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 50' del 2016, N° 11' del 2018, N° 11' del 2023 y 167 de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. \*Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Table with columns for Tarifa (e.g., Tarifa Base BT1a, Cargo por energía, Cargo por potencia), Region (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalén, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tbil, Tilil, Vitacura), and various price points in \$/kWh. Includes sections for 'TOTAL TARIFA BASE BT1a' and 'TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT1a'.

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\_SS: 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
TS: Suministro promedio año anterior mayor a 240 kWh
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

\*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N°21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°565/2023.
Consumo menor o igual a 350 kWh : Sin recargo
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo: 0,852 (\$/kWh)
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 700 kWh : Recargo: 1,17 (\$/kWh)
Consumo mayor a 700 y menor o igual a 900 kWh : Recargo: 1,61 (\$/kWh)
Consumo mayor a 900 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo: 2,12 (\$/kWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo: 2,862 (\$/kWh)
Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo: 2,982 (\$/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 diciembre de 2013. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 51\* de 2016, N°11 de 2023 y N°257 de 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. \* Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, Corritros, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal. Rows include Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Transporte de electricidad (2).

Table with columns: Cargo por energía (3), Cargos por potencia (4), Cargo por demanda máxima de potencia (5). Rows include BT\_AA, BT\_SA, BT\_AS, BT\_SS for various months from 2013 to 2023. Includes sub-sections for 'en horas de punta, en su componente de distribución' and 'en horas de punta, en su componente de subtransmisión, en su componente de distribución'.

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, Malpu, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cedra, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, TBA, TBAI, Vitacura. Rows include Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargos por potencia (4), and Cargo por demanda máxima de potencia (5).

(\*) 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 EQUIVAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

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 distribución subterránea en alta y baja tensión
BT\_AS: 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 EQUIVAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
T1: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 200 kWh
T2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 200 kWh
T3: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 210 kWh
T4: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor o igual a 220 kWh
T5: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 230 kWh
T6: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh

\*FORMA DE ESTABLACION DE TARIFAS (ET), acorde a Ley N°11.422/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565/2023
ET1: Consumo promedio anual mayor a 350 kWh y menor o igual a 350 kWh
ET2: Consumo promedio anual mayor a 350 kWh y menor o igual a 350 kWh
ET3: Consumo promedio anual mayor a 350 kWh y menor o igual a 350 kWh
ET4: Consumo promedio anual mayor a 350 kWh y menor o igual a 350 kWh
ET5: Consumo promedio anual mayor a 350 kWh y menor o igual a 350 kWh
ET6: Consumo promedio anual mayor a 350 kWh y menor o igual a 350 kWh
ET7: Consumo promedio anual mayor a 350 kWh y menor o igual a 350 kWh
ET8: Consumo promedio anual mayor a 350 kWh y menor o igual a 350 kWh
ET9: Consumo promedio anual mayor a 350 kWh y menor o igual a 350 kWh
ET10: Consumo promedio anual mayor a 350 kWh y menor o igual a 350 kWh

Definición de términos y expresiones que deben cumplir con los requisitos de la Ley N°11.422/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565/2023.
Cada 15 minutos inferior.

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 diciembre de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T' de 2018, N°1T de 2013 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. \*Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

**enel Tarifa TRAT1**

				Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		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
<b>Cargo en Boleta/Factura</b>																																					
<b>Administración del servicio (1)</b>																																					
<b>Cargos de Transporte</b>																																					
<b>Cargo por energía (3)</b>																																					
<b>Cargo por potencia (4)</b>																																					
<b>Cargo por potencia base (5)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA BASE TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional (7)</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (8)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (9)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (10)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (11)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (12)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (13)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (14)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (15)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (16)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (17)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (18)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (19)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (20)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (21)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (22)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (23)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (24)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (25)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (26)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (27)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (28)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (29)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (30)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (31)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (32)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (33)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (34)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (35)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (36)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (37)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (38)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (39)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (40)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (41)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (42)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (43)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (44)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (45)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (46)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (47)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (48)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (49)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (50)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (51)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (52)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (53)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (54)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (55)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (56)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (57)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (58)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (59)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (60)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (61)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (62)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (63)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (64)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (65)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (66)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (67)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (68)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (69)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (70)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (71)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (72)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (73)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (74)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (75)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (76)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (77)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (78)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (79)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (80)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (81)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (82)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (83)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (84)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (85)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (86)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (87)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (88)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (89)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (90)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (91)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (92)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (93)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (94)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (95)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (96)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (97)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (98)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (99)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (100)</b>																																					
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b>																																					

**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\_AS:** 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

**FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N°21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°565/2023.**  
 Consumo menor o igual a 350 kWh : Sin recargo  
 Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,852 (\$/kWh)  
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 1,917 (\$/kWh)  
 Consumo superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 2,662 (\$/kWh)  
 Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 2,982 (\$/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 diciembre de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T\* de 2018, N°1T de 2023 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. \*Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de Julio de 2019.



				Maipú		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Peñalolen		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tiltil		Vitacura	
				\$ 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 Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016																																		
	AT_A AT_S	T1-T6	Cargo fijo 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		
Administración del servicio (1)	AT_A AT_S	T1-T6	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-		
	AT_A AT_S	T1-T6	Carga por uso de sistema de transmisión (\$/kWh)	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171		
Carga por potencia (3)	AT_A AT_S	T1-T6	Carga por energía (\$/kWh)	64,968	77,312	64,914	77,248	64,961	77,303	64,966	77,309	64,964	77,188	64,951	77,292	64,955	77,297	64,909	77,242	64,918	77,252	61,130	72,745	64,939	77,278	64,918	77,253	64,961	77,303	64,854	77,176	59,058	70,279	58,304	69,382	64,904	77,236
	AT_A AT_S	T1-T6	Carga por potencia (\$/kWh)	13,165	15,666	13,165	15,666	13,165	15,666	13,165	15,666	13,165	15,666	13,165	15,666	13,165	15,666	13,165	15,666	13,165	15,666	13,165	15,666	13,165	15,666	13,165	15,666	13,165	15,666	13,165	15,666	13,165	15,666	13,165	15,666		
Carga por potencia base (5)	AT_A AT_S	T1-T6	Carga por compras de potencia (\$/kWh)	13,165	15,666	13,165	15,666	13,165	15,666	13,165	15,666	13,165	15,666	13,165	15,666	13,165	15,666	13,165	15,666	13,165	15,666	13,165	15,666	13,165	15,666	13,165	15,666	13,165	15,666	13,165	15,666	13,165	15,666	13,165	15,666		
	AT_A AT_S	T1-T6	Carga por potencia base en su componente de distribución (\$/kWh)	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002		
TOTAL TARIFA BASE TRAT1	AT_A AT_S	T1-T6	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.)	83,650	99,762	83,790	99,710	83,847	99,772	83,844	99,775	83,742	99,653	83,633	99,761	83,639	99,766	83,789	99,708	83,796	99,717	79,864	95,161	83,819	99,745	83,797	99,719	83,841	99,771	83,727	99,635	78,122	92,965	77,263	91,843	83,761	99,699
	AT_A AT_S	T1-T6	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.)	83,650	99,762	83,790	99,710	83,847	99,772	83,844	99,775	83,742	99,653	83,633	99,761	83,639	99,766	83,789	99,708	83,796	99,717	79,864	95,161	83,819	99,745	83,797	99,719	83,841	99,771	83,727	99,635	78,122	92,965	77,263	91,843	83,761	99,699
Carga por potencia adicional (7)	AT_A AT_S	T1-T6	Carga por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kWh)	26,329	31,332	26,329	31,332	26,329	31,332	26,329	31,332	26,329	31,332	26,329	31,332	26,329	31,332	26,329	31,332	26,329	31,332	26,329	31,332	26,329	31,332	26,329	31,332	26,329	31,332	26,329	31,332	26,329	31,332	26,329	31,332		
	AT_A AT_S	T1-T6	Carga por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kWh)	26,329	31,332	26,329	31,332	26,329	31,332	26,329	31,332	26,329	31,332	26,329	31,332	26,329	31,332	26,329	31,332	26,329	31,332	26,329	31,332	26,329	31,332	26,329	31,332	26,329	31,332	26,329	31,332	26,329	31,332	26,329	31,332		
TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1	AT_A AT_S	T1-T6	Electricidad consumida por sobre el límite de invierno (9) (Se obtiene sumando (3), (7) y (9) 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.)	103,070	122,653	102,989	122,567	103,056	122,637	103,055	122,635	102,949	122,569	103,028	122,639	102,999	122,569	103,002	122,572	99,817	117,949	103,030	122,606	103,005	122,576	103,054	122,634	102,918	122,473	97,977	116,593	96,709	115,084	102,980	122,546		
	AT_A AT_S	T1-T6	Electricidad consumida por sobre el límite de invierno (9) (Se obtiene sumando (3), (7) y (9) 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.)	103,070	122,653	102,989	122,567	103,056	122,637	103,055	122,635	102,949	122,569	103,028	122,639	102,999	122,569	103,002	122,572	99,817	117,949	103,030	122,606	103,005	122,576	103,054	122,634	102,918	122,473	97,977	116,593	96,709	115,084	102,980	122,546		
Carga por potencia adicional de invierno (8)	AT_A AT_S	T1-T6	Carga por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kWh)	11,772	14,009	11,745	13,977	11,766	14,002	11,760	13,994	11,755	13,989	11,768	14,004	11,773	14,010	11,761	13,995	11,755	13,988	11,657	13,872	11,761	13,996	11,757	13,991	11,764	13,999	11,735	13,965	12,686	15,096	12,076	14,370	13,746	
	AT_A AT_S	T1-T6	Carga por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kWh)	11,772	14,009	11,745	13,977	11,766	14,002	11,760	13,994	11,755	13,989	11,768	14,004	11,773	14,010	11,761	13,995	11,755	13,988	11,657	13,872	11,761	13,996	11,757	13,991	11,764	13,999	11,735	13,965	12,686	15,096	12,076	14,370	13,746	
TOTAL TARIFA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece	AT_A AT_S	T1-T6	Carga por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kWh)	104,144	123,931	104,023	123,787	104,121	123,904	104,108	123,889	103,997	123,757	104,116	123,898	104,134	123,919	104,055	123,825	104,049	123,818	100,018	119,022	104,088	123,865	104,057	123,828	104,114	123,896	103,937	123,685	100,420	119,500	98,238	116,903	104,014	123,777
	AT_A AT_S	T1-T6	Carga por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kWh)	104,144	123,931	104,023	123,787	104,121	123,904	104,108	123,889	103,997	123,757	104,116	123,898	104,134	123,919	104,055	123,825	104,049	123,818	100,018	119,022	104,088	123,865	104,057	123,828	104,114	123,896	103,937	123,685	100,420	119,500	98,238	116,903	104,014	123,777

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\_AS: 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

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N°21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°565/2023.  
 Consumo menor o igual a 350 kWh : Sin recargo  
 Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,852 (\$/kWh)  
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 1,917 (\$/kWh)  
 Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 2,662 (\$/kWh)  
 Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 2,982 (\$/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 diciembre de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 57\* de 2018, N° 11 de 2023 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°563 del 2013 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. \*Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Tarifa TRAT2

Table with columns for Cerritos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, and Macul. Rows include Carga en Boleta/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargos por energía (3), and Cargos por potencia (4).

(\*) TOTAL TARIFA TRAT2

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 EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

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\_AS: 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 mayor 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

\*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET)

- Consumo menor o igual a 350 kWh : Sin recargo
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,852 (\$KWh)
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 1,817 (\$KWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 2,662 (\$KWh)
Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 2,982 (\$KWh)

El FET aplica a instalaciones por parte de ENEL con definiciones de términos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución 15 de mayo de 2007.



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 del 01 de diciembre de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 57\* de 2018, N° 11 de 2023 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°563 del 2013 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. \*Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Table with columns for Tarifa TRAT3, Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, and Macul. Rows include Carga en Boleta/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargos por energía (3), and Cargos por potencia (4).

(\*) TOTAL TARIFA TRAT3

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 EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
BT\_AA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea en alta y baja tensión
BT\_SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
BT\_AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT\_SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
T1: Consumo promedio año anterior mayor 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

\*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N°21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°565/2023.
Consumo menor o igual a 350 kWh : Sin recargo
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,852 (\$/kWh)
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 1,817 (\$/kWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 2,662 (\$/kWh)
Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 2,982 (\$/kWh)

(\*) Se aplica a instalación por parte del usuario.
definición de términos - exigencia que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución caso 15 milenio octubre.





# enel Tarifa BT 4.1

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de diciembre de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 51\* de 2018, N°11 de 2023 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. \*Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Table with columns for Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, and Macul. Rows include 'Carga en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Carga por energía (3)'. Includes sub-tables for 'Cargos por demanda máxima de potencia (4)'.

Table with columns for Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tíbal, Tilil, and Vitacura. Rows include 'Carga en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Carga por energía (3)'. Includes sub-tables for 'Cargos por demanda máxima de potencia (4)'.

## 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 suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de diciembre de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 51\* de 2018, N°11 de 2023 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. \*Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

# enel Tarifa BT 4.2

Table with columns for Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, and Macul. Rows include 'Carga en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Carga por energía (3)'. Includes sub-tables for 'Cargos por demanda máxima de potencia (4)'.

### (\*) TOTAL TARIFAS BT 4.1 y BT 4.2

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

### 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\_AS: 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

(\*\*) Tarifa sujeta a inspección por parte de SEC para definición de términos y exigencias que deben cumplir clientes de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o inferior.

(\*\*\*) FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N°21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°665/2023.

Consumo menor o igual a 350 kWh : Sin recargo
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,852 (\$/kWh)
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 1,917 (\$/kWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 2,662 (\$/kWh)
Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 2,982 (\$/kWh)

**Tarifa BT.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 suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de diciembre de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T de 2018, N°1T de 2023 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. \*Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Categoría	Subcategoría	Tipo de Servicio	Descripción	UNIDAD	Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		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)	RED BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080		
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/kWh)	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-
			Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171
Cargos de Transporte	BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	No Aplica	Carga transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
			Carga transmisión zonal sistema C	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Carga transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173
Cargos por energía (3)	BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	No Aplica	Cargo por energía	(\$/kWh)	68,552	81,577	68,571	81,599	68,529	81,550	68,545	81,569	68,545	81,569	68,545	81,569	68,545	81,569	68,545	81,569	68,545	81,569	68,545	81,569	68,545	81,569	68,545	81,569	68,545	81,569	68,545	81,569	68,545	81,569	68,545	81,569	68,545	81,569	68,545	81,569	68,545	81,569
			Cargo por demanda máxima de potencia (4)	(\$/kW/mes)	8896,412	10586,730	8888,563	10577,390	8944,210	10643,610	8891,924	10581,390	8891,084	10580,390	8890,807	10580,060	8883,244	10571,060	8886,882	10575,390	8891,084	10580,390	8891,370	10580,730	8889,403	10578,390	8895,294	10585,400	8886,042	10574,390	8886,882	10575,390	8893,891	10583,730	8905,655	10597,730	8889,403	10578,390	8895,294	10585,400	8889,403	10578,390
			Cargos por demanda máxima de potencia suministrada	(\$/kW/mes)	3590,629	4272,730	3581,857	4262,410	3613,773	4300,390	3585,580	4266,840	3584,647	4265,730	3584,356	4265,360	3575,975	4255,410	3580,000	4260,200	3584,647	4265,730	3584,958	4266,100	3582,790	4263,520	3589,244	4271,260	3579,076	4259,100	3580,000	4260,200	3587,730	4269,410	3580,000	4260,200	3587,730	4269,410	3580,000	4260,200	3587,730	4269,410

Categoría	Subcategoría	Tipo de Servicio	Descripción	UNIDAD	Maipú		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Peñalén		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Vitacura					
					\$ 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)	RED BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080		
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/kWh)	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-
			Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171		
Cargos de Transporte	BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	No Aplica	Carga transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Carga transmisión zonal sistema C	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Carga transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173
Cargos por energía (3)	BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	No Aplica	Cargo por energía	(\$/kWh)	68,567	81,595	68,511	81,528	68,560	81,586	68,565	81,592	68,457	81,464	68,550	81,574	68,554	81,579	68,505	81,521	68,514	81,532	68,612	76,775	68,637	81,559	68,515	81,533	68,560	81,586	68,446	81,451	62,330	74,173	61,534	73,226	68,500	81,515		
			Cargos por demanda máxima de potencia (4)	(\$/kW/mes)	8896,689	10587,060	8882,403	10570,060	8895,008	10585,060	8893,328	10583,060	8885,202	10573,390	8896,412	10586,730	8896,689	10587,060	8886,605	10575,060	8885,765	10574,060	8826,933	10504,050	8890,807	10580,060	8886,042	10574,390	8898,966	10579,060	8879,882	10567,060	9414,261	11202,970	9080,697	10806,030	8884,084	10572,060		
			Cargos por demanda máxima de potencia suministrada	(\$/kW/mes)	3590,629	4272,730	3575,050	4254,310	3688,983	4270,990	3587,126	4266,840	3584,647	4265,730	3584,356	4265,360	3575,975	4255,410	3580,000	4260,200	3584,647	4265,730	3584,958	4266,100	3582,790	4263,520	3589,244	4271,260	3579,076	4259,100	3580,000	4260,200	3587,730	4269,410	3580,000	4260,200	3587,730	4269,410	3580,000	4260,200

Categoría	Subcategoría	Tipo de Servicio	Descripción	UNIDAD	Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		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		
Administración del servicio (1)	RED BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080		
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/kWh)	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-
			Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171		
Cargos de Transporte	BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	No Aplica	Carga transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
			Carga transmisión zonal sistema C	(\$/kWh)	0,000	0,000																																		

**Tarifa AT2**

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 del 01 de diciembre de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T\* de 2018, N°1T de 2023 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. \*Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

				Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Esación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul			
Cargo en Boleta/Factura	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)	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo fijo mensual (\$/mes)		575.403	684.730	575.403	684.730	673.622	801.610	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			
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo) (\$/kWh)		0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-			
Cargos de Transporte	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión (\$/kWh)		3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171			
			Cargo transmisión nacional interconexión (\$/kWh)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
			Cargo transmisión zonal sistema C (\$/kWh)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Cargo transmisión zonal sistema D (\$/kWh)		5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	
			Cargo transmisión dedicado (\$/kWh)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			<b>Transporte de electricidad (2)</b> (\$/kWh)		8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	
Cargo por energía (3)	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por energía (\$/kWh)		64.954	77.295	64.971	77.316	64.932	77.269	64.947	77.287	64.946	77.286	64.913	77.247	64.932	77.269	64.935	77.273	64.964	77.307	64.949	77.289	64.947	77.287	64.949	77.289	64.918	77.253	64.935	77.273	64.955	77.296	64.958	77.300	64.953	77.294	
	AT_A		No Aplica	Cargo por potencia contratada presente en punta (\$/kW/mes)		6903.832	8215.560	6900.008	8211.010	6939.639	8258.170	6901.647	8212.960	6901.235	8212.470	6901.101	8212.310	6897.412	8207.920	6899.185	8210.030	6901.235	8212.470	6901.370	8212.630	6900.412	8211.490	6903.286	8214.910	6898.773	8209.540	6899.185	8210.030	6902.605	8214.100	6908.345	8220.930	6900.412	8211.490
	AT_S			Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta (\$/kW/mes)		7929.328	9435.900	7923.025	9428.400	7988.303	9506.080	7925.723	9431.610	7925.050	9430.810	7924.824	9430.540	7918.748	9423.310	7921.672	9426.790	7925.050	9430.810	7925.277	9431.080	7923.697	9429.200	7928.429	9434.830	7921.000	9425.990	7921.672	9426.790	7927.303	9433.490	7936.756	9444.740	7923.697	9429.200
	AT_S			Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta (\$/kW/mes)		4207.328	5006.720	4204.874	5003.800	4230.286	5034.040	4205.924	5005.050	4205.664	5004.740	4205.580	5004.640	4203.210	5001.820	4204.353	5003.180	4205.664	5004.740	4205.756	5004.850	4205.143	5004.120	4206.983	5006.310	4204.092	5002.870	4204.353	5003.180	4206.538	5005.780	4210.218	5010.160	4205.143	5004.120
					4864.697	5788.990	4860.655	5784.180	4902.504	5833.980	4862.387	5786.240	4861.958	5785.730	4861.815	5785.560	4857.916	5780.920	4859.790	5783.150	4861.958	5785.730	4862.101	5785.900	4861.092	5784.700	4864.118	5788.300	4859.361	5782.640	4859.790	5783.150	4863.403	5787.450	4869.462	5794.860	4861.092	5784.700	

**Tarifa AT3**

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 del 01 de diciembre de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T\* de 2018, N°1T de 2023 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. \*Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

				Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Esación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul			
Cargo en Boleta/Factura	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)	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo fijo 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			
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo) (\$/kWh)		0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-			
Cargos de Transporte	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión (\$/kWh)		3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171			
			Cargo transmisión nacional interconexión (\$/kWh)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
			Cargo transmisión zonal sistema C (\$/kWh)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Cargo transmisión zonal sistema D (\$/kWh)		5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	
			Cargo transmisión dedicado (\$/kWh)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			<b>Transporte de electricidad (2)</b> (\$/kWh)		8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	
Cargo por energía (3)	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por energía (\$/kWh)		64.968	77.312	64.914	77.248	64.961	77.303	64.966	77.309	64.864	77.188	64.951	77.292	64.955	77.297	64.909	77.242	64.918	77.252	61.130	72.745	64.939	77.278	64.918	77.253	64.961	77.303	64.854	77.176	59.058	70.279	58.304	69.382	64.904	77.236	
	AT_A		No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia leída presente en punta (\$/kW/mes)		6903.966	8215.720	6897.000	8207.430	6903.151	8214.750	6902.328	8213.770	6898.361	8209.050	6903.832	8215.560	6903.966	8215.720	6899.050	8209.870	6898.639	8209.380	6869.933	8175.220	6901.101	8212.310	6898.773	8209.540	6900.889	8211.820	6895.765	8205.960	7161.496	8522.180	7006.748	8338.030	6897.815	8208.400
	AT_S			Cargo por demanda máxima de potencia leída presente en punta (\$/kW/mes)		7929.328	9435.900	7918.076	9422.510	7928.202	9434.560	7926.849	9432.950	7920.319	9425.180	7929.328	9435.900	7929.555	9436.170	7921.445	9426.520	7920.773	9425.720	7873.504	9369.470	7924.824	9430.540	7921.000	9425.990	7924.151	9429.740	7916.042	9420.090	8366.218	9955.800	8098.824	9637.800	7919.420	9424.110
	AT_S			Cargo por demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta (\$/kW/mes)</																																			

**enel Tarifa AT4.1**

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de diciembre de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T\* de 2018, N°1T de 2023 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. \*Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

				Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Esación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul		
Cargo en Boleta/Factura				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		
Administración del servicio (1)				AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo fijo 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		
				AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/kWh)	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-		
Cargos de Transporte				AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171		
				AT_A	AT_S	No Aplica	Carga transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
				AT_A	AT_S	No Aplica	Carga transmisión zonal sistema C	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
				AT_A	AT_S	No Aplica	Carga transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173		
				AT_A	AT_S	No Aplica	Carga transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
				AT_A	AT_S	No Aplica	Transporte de electricidad (2)	(\$/kWh)	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343		
Cargo por energía (3)				AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por energía	(\$/kWh)	64.954	77.295	64.971	77.316	64.932	77.289	64.947	77.287	64.946	77.286	64.913	77.247	64.932	77.289	64.935	77.273	64.964	77.307	64.949	77.289	64.947	77.287	64.949	77.289	64.918	77.253	64.935	77.273	64.955	77.296
Cargos por demanda máxima de potencia (4)				AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$/kW/mes)	1320.975	1571.960	1317.790	1568.170	1350.815	1607.470	1319.151	1569.790	1318.815	1569.390	1318.697	1569.250	1315.622	1565.590	1317.101	1567.350	1318.815	1569.390	1318.924	1569.520	1318.126	1568.570	1320.521	1571.420	1316.765	1566.950	1317.101	1567.350	1319.950	1570.740
				AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$/kW/mes)	2175.555	2589.140	2170.303	2582.660	2224.706	2647.400	2172.555	2585.340	2171.992	2584.670	2171.807	2584.450	2166.739	2579.420	2169.176	2581.320	2171.992	2584.670	2172.176	2584.890	2170.866	2583.330	2174.807	2589.020	2168.613	2580.650	2169.176	2581.320	2173.866	2586.900
				AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	(\$/kW/mes)	5582.849	6643.590	5582.210	6642.830	5588.815	6650.690	5582.487	6643.160	5582.420	6643.080	5582.395	6643.050	5581.782	6642.320	5582.076	6642.670	5582.420	6643.080	5582.437	6643.100	5582.277	6642.910	5582.756	6643.480	5582.008	6642.590	5582.328	6642.970	5581.504	6641.990
				AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	(\$/kW/mes)	5753.765	6846.980	5752.714	6845.730	5763.597	6858.680	5753.168	6846.270	5753.050	6846.130	5753.017	6846.090	5752.000	6844.880	5752.487	6845.460	5753.050	6846.130	5753.092	6846.180	5752.832	6845.870	5753.613	6846.800	5752.378	6845.330	5752.487	6845.460	5753.429	6846.580

				Maipú		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Peñalolen		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tiltil		Vitacura		
Cargo en Boleta/Factura				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		
Administración del servicio (1)				AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo fijo 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		
				AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/kWh)	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-		
Cargos de Transporte				AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171		
				AT_A	AT_S	No Aplica	Carga transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
				AT_A	AT_S	No Aplica	Carga transmisión zonal sistema C	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
				AT_A	AT_S	No Aplica	Carga transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173		
				AT_A	AT_S	No Aplica	Carga transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
				AT_A	AT_S	No Aplica	Transporte de electricidad (2)	(\$/kWh)	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343		
Cargo por energía (3)				AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por energía	(\$/kWh)	64.968	77.312	64.914	77.248	64.961	77.303	64.966	77.309	64.964	77.188	64.951	77.292	64.955	77.297	64.909	77.242	64.918	77.252	61.130	72.745	64.939	77.278	64.918	77.253	64.961	77.303	64.854	77.176	59.058	70.279
Cargos por demanda máxima de potencia (4)				AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$/kW/mes)	1321.092	1572.100	1315.286	1565.190	1320.412	1571.290	1319.723	1570.470	1316.420	1566.540	1320.975	1571.960	1321.092	1572.100	1316.992	1567.220	1316.647	1566.810	1292.731	1538.350	1318.697	1569.250	1316.765	1566.950	1318.361	1568.850	1314.261	1563.970	1551.849	1846.700
				AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$/kW/mes)	2175.748	2589.140	2166.176	2577.750	2174.622	2587.800	2173.496	2586.460	2168.050	2579.980	2175.555	2588.910	2175.748	2589.140	2168.992	2581.100	2168.429	2580.430	2129.034	2533.550	2171.807	2584.450	2168.613	2580.650	2171.244	2583.780	2164.487	2575.740	2555.782	3041.380
				AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta	(\$/kW/mes)	5582.874	6643.620	5581.714	6642.240	5582.739	6643.460	5582.597	6643.290	5581.941	6642.510	5582.849	6643.590	5582.874	6643.620	5582.050	6642.640	5581.983	6642.560	5577.202	6636.870	5582.395	6643.050	5582.008	6642.590	5582.328	6642.970	5581.504	6641.990	5609.639	6675.470
				AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta	(\$/kW/mes)	5753.807	6847.030	5751.891	6844.750	5753.580	6846.760	5753.353	6846.490	5752.269	6845.200	5753.765	6846.980	5753.807	6847.030	5752.454	6845.420	5752.345	6845.290	5744.462	6835.910	5753.017	6846.090	5752.378	6845.330	5752.899	6845.950	5751.555	6844.350	5810.429	

**enel Tarifa AT4.2**

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 diciembre de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T\* de 2018, N°1T de 2023 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°257 del 2023



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 diciembre de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T\* de 2018. N°1T de 2023 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. \*Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

**TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO**

Cargos	RED	ETR	Cargos	UNIDAD	Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Esación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		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	
Cargos en Boleta/Factura	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	(\$/mes)	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/kWh)	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750
Cargos de Transporte	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema C	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	
			Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			<b>Transporte de electricidad (2)</b>	(\$/kWh)	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343			
Cargos por energía (3)	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por energía	(\$/kWh)	64,954	77,295	64,971	77,316	64,932	77,289	64,947	77,287	64,946	77,286	64,913	77,247	64,932	77,289	64,935	77,273	64,964	77,307	64,949	77,289	64,947	77,287	64,949	77,289	64,918	77,253	64,935	77,273	64,955	77,296	64,958	77,300	64,953	77,294			
			Cargos por demanda máxima de potencia (4)	(\$/kW/mes)	1320,975	1571,960	1317,790	1568,170	1350,815	1607,470	1319,151	1569,790	1318,815	1569,390	1318,697	1569,250	1315,622	1565,590	1317,101	1567,350	1318,815	1569,390	1318,924	1569,520	1318,126	1568,570	1320,521	1571,420	1316,765	1566,950	1317,101	1567,350	1319,950	1570,740	1324,739	1576,440	1318,126	1568,570			
			Cargo por demanda máxima de potencia suministrada	(\$/kW/mes)	2175,555	2588,910	2170,303	2582,660	2224,706	2647,400	2172,555	2585,340	2171,992	2584,670	2171,807	2584,450	2166,739	2578,420	2169,176	2581,320	2171,992	2584,670	2172,176	2584,890	2170,866	2583,330	2174,807	2588,020	2168,613	2580,650	2169,176	2581,320	2173,866	2586,900	2171,748	2586,280	2170,866	2583,330			
			Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta	(\$/kW/mes)	5582,849	6643,590	5582,210	6642,830	5588,815	6650,690	5582,487	6643,160	5582,420	6643,080	5582,395	6643,050	5581,782	6642,320	5582,076	6642,670	5582,420	6643,080	5582,437	6643,100	5582,277	6642,910	5582,756	6643,480	5582,076	6642,670	5582,647	6643,350	5583,605	6644,490	5582,277	6642,910					
			Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta	(\$/kW/mes)	5753,765	6846,980	5752,714	6845,730	5763,597	6868,680	5753,168	6846,270	5753,050	6846,130	5753,017	6846,090	5752,000	6844,880	5752,487	6845,460	5753,050	6846,130	5753,092	6846,180	5752,832	6845,870	5753,613	6846,800	5752,378	6845,330	5752,487	6845,460	5753,429	6846,580	5755,000	6848,450	5752,832	6845,870			

Cargos	RED	ETR	Cargos	UNIDAD	Maipú		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Peñalolen		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tiltil		Vitacura	
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA
Cargos en Boleta/Factura	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	(\$/mes)	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/kWh)	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-
Cargos de Transporte	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema C	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173
			Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			<b>Transporte de electricidad (2)</b>	(\$/kWh)	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343		
Cargos por energía (3)	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por energía	(\$/kWh)	64,968	77,312	64,914	77,248	64,961	77,303	64,966	77,309	64,864	77,188	64,951	77,292	64,955	77,297	64,909	77,242	64,918	77,252	61,130	72,745	64,939	77,278	64,918	77,253	64,961	77,303	64,854	77,176	59,058	70,279	58,304	69,382	64,904	77,236
			Cargos por demanda máxima de potencia (4)	(\$/kW/mes)	1321,092	1572,100	1315,286	1565,190	1320,412	1571,290	1319,723	1570,470	1316,420	1566,540	1320,975	1571,960	1321,092	1572,100	1316,992	1567,220	1316,647	1566,810	1292,731	1538,350	1318,697	1569,250	1316,765	1566,950	1314,261	1563,970	1315,849	1564,700	1406,739	1674,020	1315,866	1566,000		
			Cargo por demanda máxima de potencia suministrada	(\$/kW/mes)	2175,748	2589,140	2165,166	2577,590	2173,522	2587,800	2173,496	2587,460	2168,050	2579,980	2175,555	2588,910	2175,748	2589,140	2168,992	2581,100	2175,555	2588,910	2176,220	2589,430	2129,034	2533,550	2171,807	2584,450	2171,244	2583,780	2164,487	2575,740	2555,782	3041,380	2167,303	2579,090		
			Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta	(\$/kW/mes)																																		

