



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 ENE Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de junio 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 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N° 898 del 2022, 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., Carriles, 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, Macul), Carga (e.g., Administración del servicio, Cargos de Transporte, TOTAL TARIFA BASE THR FLEX), and various price points in \$/kWh.

(*) Observación: Esta tarifa dejó de otorgarse desde el 01 de septiembre del 2017.
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
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

enel THR PLUS (*)

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 junio de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57 de 2018, N° 117 del 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N°988 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. * Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.

Table with columns for Carga en Boleta/Factura, RED, ETR, Carga Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, and various regional rates (Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, La Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul) for different services like Administration del servicio and Cargos de Transporte.

TOTAL TARIFA BASE THR PLUS

Table showing monthly rates for different services (BT_AA, BT_SA, BT_SS) across various regions (Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, La Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul) for the period of winter from April to September.

TOTAL TARIFA BASE THR PLUS

Table showing monthly rates for different services (BT_AA, BT_SA, BT_SS) across various regions for the period of summer from October to March, including specific details for PUNTA and DIA services.

TOTAL TARIFA BASE THR PLUS

Table showing monthly rates for different services (BT_AA, BT_SA, BT_SS) across various regions for the period of winter from April to September, including specific details for DIA and NOCHE services.

TOTAL TARIFA BASE THR PLUS

Table showing monthly rates for different services (BT_AA, BT_SA, BT_SS) across various regions for the period of winter from April to September, including specific details for NOCHE and DIA services.

(*) Observación: Esta tarifa dejó de otorgarse desde el año 2013. TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED) and TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) details.



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 ENI Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de junio de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 51° de 2018, N° 111 de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N° 898 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Condiciones Oficio Ordinario SEC N° 15609 del 26 de julio de 2019.

Table with columns: RED, ETR, Cargo, UNIDAD, \$/Majú, \$/Núnoa, \$/Pedro Aguirre Cerdá, \$/Peñalolén, \$/Providencia, \$/Pudahuel, \$/Quilicura, \$/Quinta Normal, \$/Recoleta, \$/Renca, \$/San Joaquín, \$/San Miguel, \$/San Ramón, \$/Santiago, \$/Tiltil, \$/Viacura. Rows include 'Carga en Boleta/Factura' and 'Cargos de Transporte'.

TOTAL TARIFA BASE THR PLUS

Table with columns: RED, ETR, \$/Majú, \$/Núnoa, \$/Pedro Aguirre Cerdá, \$/Peñalolén, \$/Providencia, \$/Pudahuel, \$/Quilicura, \$/Quinta Normal, \$/Recoleta, \$/Renca, \$/San Joaquín, \$/San Miguel, \$/San Ramón, \$/Santiago, \$/Tiltil, \$/Viacura. Rows include 'PUNTA' and 'Horario de lunes a viernes de 18:00 a 22:00 horas'.

TOTAL TARIFA BASE THR PLUS

Table with columns: RED, ETR, \$/Majú, \$/Núnoa, \$/Pedro Aguirre Cerdá, \$/Peñalolén, \$/Providencia, \$/Pudahuel, \$/Quilicura, \$/Quinta Normal, \$/Recoleta, \$/Renca, \$/San Joaquín, \$/San Miguel, \$/San Ramón, \$/Santiago, \$/Tiltil, \$/Viacura. Rows include 'PUNTA' and 'Horario de lunes a viernes de 08:00 a 18:00 horas'.

TOTAL TARIFA BASE THR PLUS

Table with columns: RED, ETR, \$/Majú, \$/Núnoa, \$/Pedro Aguirre Cerdá, \$/Peñalolén, \$/Providencia, \$/Pudahuel, \$/Quilicura, \$/Quinta Normal, \$/Recoleta, \$/Renca, \$/San Joaquín, \$/San Miguel, \$/San Ramón, \$/Santiago, \$/Tiltil, \$/Viacura. Rows include 'DIA' and 'Horario de lunes a viernes de 08:00 a 18:00 horas'.

TOTAL TARIFA BASE THR PLUS

Table with columns: RED, ETR, \$/Majú, \$/Núnoa, \$/Pedro Aguirre Cerdá, \$/Peñalolén, \$/Providencia, \$/Pudahuel, \$/Quilicura, \$/Quinta Normal, \$/Recoleta, \$/Renca, \$/San Joaquín, \$/San Miguel, \$/San Ramón, \$/Santiago, \$/Tiltil, \$/Viacura. Rows include 'NOCHE' and 'Descuento de un 30% sobre precios de energía BT1'.

TOTAL TARIFA BASE THR PLUS

Table with columns: RED, ETR, \$/Majú, \$/Núnoa, \$/Pedro Aguirre Cerdá, \$/Peñalolén, \$/Providencia, \$/Pudahuel, \$/Quilicura, \$/Quinta Normal, \$/Recoleta, \$/Renca, \$/San Joaquín, \$/San Miguel, \$/San Ramón, \$/Santiago, \$/Tiltil, \$/Viacura. Rows include 'TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)'.

(*) Observación:

Esta tarifa dejó de otorgarse desde el año 2013.
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 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



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Ent Distribuidora Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de junio 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 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N°898 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. * Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Table with columns: Cargos de Boleta/Factura, RED, ETR, Cargos de Transporte, and various regional categories (Cerrillos, Carro Navía, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucul). Rows include monthly fixed charges and transport charges.

TOTAL TARIFA BASE THR1

Table showing total base tariff for THR1 across various regions and months (T1 to T6). Includes sub-sections for PUNTA and Periodo Invierno.

TOTAL TARIFA BASE THR1

Table showing total base tariff for THR1 across various regions and months (T1 to T6). Includes sub-sections for DIA and Periodo Invierno.

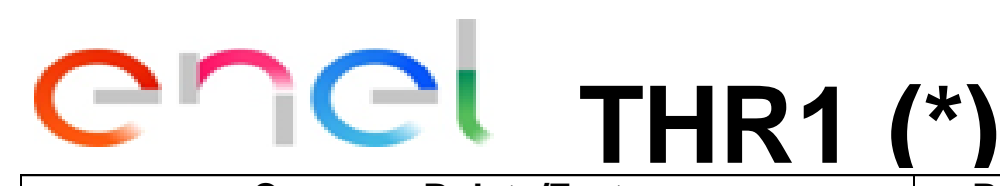
TOTAL TARIFA BASE THR1

Table showing total base tariff for THR1 across various regions and months (T1 to T6). Includes sub-sections for NOCHE and Descuento de un 30% sobre precios de energía BT1).

(*) Observación: Esta tarifa dejó de otorgarse desde el año 2007

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

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



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se declara 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 junio 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 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N° 898 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. * Considera Oficio Ordinario SEC N° 15689 del 26 de julio de 2019.

Table with columns: CARGO EN BOLETA/FACTURA, RED, ETR, CARGO DECRETO TARIFARIO 11T DE 2016, UNIDAD, and various regional price columns (Majú, Niñoa, Pedro Aguirre Cerda, etc.)

Table titled 'TOTAL TARIFA BASE THRI' showing monthly prices for various regions (BT_AA, BT_SS, BT_AS, etc.) and services (PUNTA, DIA, NOCHE) with columns for each region and service type.

Table titled 'TOTAL TARIFA BASE THRI' showing monthly prices for various regions (BT_AA, BT_SS, BT_AS, etc.) and services (DIA, NOCHE) with columns for each region and service type.

Table titled 'TOTAL TARIFA BASE THRI' showing monthly prices for various regions (BT_AA, BT_SS, BT_AS, etc.) and services (DIA, NOCHE) with columns for each region and service type.

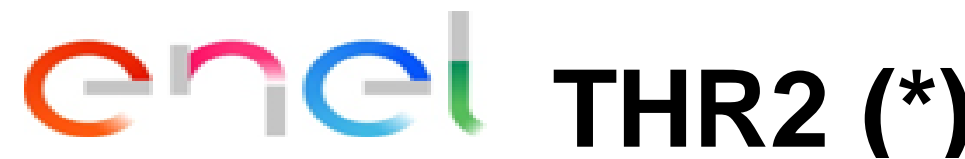
(*) Observación: Esta tarifa dejó de otorgarse desde el año 2007

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

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



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 junio de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57 de 2018, N° 117 de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N°898 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.

Table with columns for Carga en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decretario, UNIDAD, and various regional categories (Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, La Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul) with corresponding rates.

Table titled 'TOTAL TARIFA BASE THR2' showing rates for various regions (BT_AA, BT_SA, BT_SS, etc.) under different categories like PUNTA, Horario de 16:00 a 22:00 horas, and Transporte de electricidad (2).

Table titled 'TOTAL TARIFA BASE THR2' showing rates for various regions (BT_AA, BT_SA, BT_SS, etc.) under different categories like PUNTA, Horario de 00:00 a 19:00 horas, and Horario de 22:00 a 08:00 horas.

Table titled 'TOTAL TARIFA BASE THR2' showing rates for various regions (BT_AA, BT_SA, BT_SS, etc.) under different categories like DIA, Horario de 08:00 a 19:00 horas, and Horario de 08:00 a 18:00 horas.

Table titled 'TOTAL TARIFA BASE THR2' showing rates for various regions (BT_AA, BT_SA, BT_SS, etc.) under different categories like NOCHE, (Todo el año de 22:00 a 08:00 horas - Descuento de un 30% sobre precios de energía BT1), and TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR).

(*) Observación: Esta tarifa dejó de otorgarse desde el año 2005. 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 subterránea y baja tensión subterránea. 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 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.

| CARGO en Boleta/Factura | RED | ETR | CARGO Decreto Tarifario 11T de 2016 | UNIDAD | Maipú | | Ñuñoa | | Pedro Aguirre Cerda | | Peñalolén | | 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) | BT_AA | 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 | 575,403 | 684.730 | 575,403 | 684.730 | 575,403 | 684.730 |
| | BT_SA | No Aplica | Cargo por servicio público | (\$/Wh) | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - |
| Cargos de Transporte | BT_AA | No Aplica | Cargo por uso de sistema de transmisión | (\$/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 | |
| | BT_SA | No Aplica | 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 | |
| | BT_AS | No Aplica | 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 | |
| | BT_SS | No Aplica | Cargo transmisión zonal sistema D | (\$/kWh) | 5,182 | 6.167 | 5.182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 |
| | BT_SA | No Aplica | 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 | |
| | BT_SS | No Aplica | Transporte de electricidad (2) | (\$/kWh) | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 |

| CARGO en Boleta/Factura | RED | ETR | CARGO Decreto Tarifario 11T de 2016 | UNIDAD | Maipú | | Ñuñoa | | Pedro Aguirre Cerda | | Peñalolén | | 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 | | |
| Administración del servicio (1) | BT_AA | 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 | 575,403 | 684.730 | 575,403 | 684.730 | 575,403 | 684.730 |
| | BT_SA | No Aplica | Cargo por servicio público | (\$/Wh) | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - |
| Cargos de Transporte | BT_AA | No Aplica | Cargo por uso de sistema de transmisión | (\$/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 | | |
| | BT_SA | No Aplica | 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 | | |
| | BT_AS | No Aplica | 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 | |
| | BT_SS | No Aplica | Cargo transmisión zonal sistema D | (\$/kWh) | 5,182 | 6.167 | 5.182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 |
| | BT_SA | No Aplica | 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 | |
| | BT_SS | No Aplica | Transporte de electricidad (2) | (\$/kWh) | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 |

| CARGO en Boleta/Factura | RED | ETR | CARGO Decreto Tarifario 11T de 2016 | UNIDAD | Maipú | | Ñuñoa | | Pedro Aguirre Cerda | | Peñalolén | | 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 | | |
| Administración del servicio (1) | BT_AA | 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 | 575,403 | 684.730 | 575,403 | 684.730 | 575,403 | 684.730 |
| | BT_SA | No Aplica | Cargo por servicio público | (\$/Wh) | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - |
| Cargos de Transporte | BT_AA | No Aplica | Cargo por uso de sistema de transmisión | (\$/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 | | |
| | BT_SA | No Aplica | 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 | | |
| | BT_AS | No Aplica | 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 | |
| | BT_SS | No Aplica | Cargo transmisión zonal sistema D | (\$/kWh) | 5,182 | 6.167 | 5.182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 | 5,182 | 6.167 |
| | BT_SA | No Aplica | 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 | |
| | BT_SS | No Aplica | Transporte de electricidad (2) | (\$/kWh) | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 | 12,900 | 15,351 |

| CARGO en Boleta/Factura | RED | ETR | CARGO Decreto Tarifario 11T de 2016 | UNIDAD | Maipú | | Ñuñoa | | Pedro Aguirre Cerda | | Peñalolén | | Providencia | | Pudahuel | | Quilicura | | Quinta Normal | | Recoleta | | Renca | | San Joaquín | | San Miguel | | San Ramón | | Santiago | | Tiltil | | Vitacura | |
|-------------------------|-----|-----|-------------------------------------|--------|-------|--|-------|--|---------------------|--|-----------|--|-------------|--|----------|--|-----------|--|---------------|--|----------|--|-------|--|-------------|--|------------|--|-----------|--|----------|--|--------|--|----------|--|
|-------------------------|-----|-----|-------------------------------------|--------|-------|--|-------|--|---------------------|--|-----------|--|-------------|--|----------|--|-----------|--|---------------|--|----------|--|-------|--|-------------|--|------------|--|-----------|--|----------|--|--------|--|----------|--|

