

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 ENTEL Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir de 01-junio-2024. Las usuarior tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2014 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°965 del 2023, y N°524 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa BT1

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

| | | Carrillos | | Centro Nueva | | Colina | | Cochechal | | Estación Central | | Huechuraba | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Granja | | La Reina | | Lampa | | Los Condes | | La Barranca | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Macul | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|-------|-----------|-------------------------------------|--------------|----------|---------|--------|-----------|--------|------------------|--------|------------|--------|---------------|--------|-------------|--------|------------|--------|-----------|--------|----------|--------|---------|--------|------------|--------|-------------|--------|-----------|--------|----------|--------|---------|--------|---------|----------|---------|----------|---------|----------|---------|----------|---------|----------|---------|----------|---------|----------|
| Cargo en Bólita/Factura | REO | ETR | Cargo Decreto Tarifario 11Y de 2016 | UNIDAD | | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | (Esmes) | (\$ kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (Esmes) | (\$ kWh) | (Esmes) | (\$ kWh) | (Esmes) | (\$ kWh) | (Esmes) | (\$ kWh) | (Esmes) | (\$ kWh) | (Esmes) | (\$ kWh) | (Esmes) | (\$ kWh) |
| Administración del servicio (1) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| BT-AA | BT-BA | BT-CA | BT-DA | BT-EA | BT-FA | BT-GA | BT-HA | BT-IA | BT-JA | BT-KA | BT-LA | BT-MA | BT-NA | BT-PA | BT-QA | BT-RA | BT-SA | BT-TA | BT-UA | BT-VA | BT-WA | BT-XA | BT-YA | BT-ZA | BT-AA | BT-BA | BT-CA | BT-DA | BT-EA | BT-FA | BT-GA | BT-HA | BT-IA | BT-JA | BT-KA | BT-LA | BT-MA | BT-NA | BT-PA | BT-QA | BT-RA | BT-SA | BT-TA | BT-UA | BT-VA | BT-WA | BT-XA | BT-YA | BT-ZA |
| Cargos de Transporte | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| BT-AA | BT-BA | BT-CA | BT-DA | BT-EA | BT-FA | BT-GA | BT-HA | BT-IA | BT-JA | BT-KA | BT-LA | BT-MA | BT-NA | BT-PA | BT-QA | BT-RA | BT-SA | BT-TA | BT-UA | BT-VA | BT-WA | BT-XA | BT-YA | BT-ZA | BT-AA | BT-BA | BT-CA | BT-DA | BT-EA | BT-FA | BT-GA | BT-HA | BT-IA | BT-JA | BT-KA | BT-LA | BT-MA | BT-NA | BT-PA | BT-QA | BT-RA | BT-SA | BT-TA | BT-UA | BT-VA | BT-WA | BT-XA | BT-YA | BT-ZA |
| Cargo por energía (3) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| BT-AA | BT-BA | BT-CA | BT-DA | BT-EA | BT-FA | BT-GA | BT-HA | BT-IA | BT-JA | BT-KA | BT-LA | BT-MA | BT-NA | BT-PA | BT-QA | BT-RA | BT-SA | BT-TA | BT-UA | BT-VA | BT-WA | BT-XA | BT-YA | BT-ZA | BT-AA | BT-BA | BT-CA | BT-DA | BT-EA | BT-FA | BT-GA | BT-HA | BT-IA | BT-JA | BT-KA | BT-LA | BT-MA | BT-NA | BT-PA | BT-QA | BT-RA | BT-SA | BT-TA | BT-UA | BT-VA | BT-WA | BT-XA | BT-YA | BT-ZA |
| Cargo por potencia (4) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| BT-AA | BT-BA | BT-CA | BT-DA | BT-EA | BT-FA | BT-GA | BT-HA | BT-IA | BT-JA | BT-KA | BT-LA | BT-MA | BT-NA | BT-PA | BT-QA | BT-RA | BT-SA | BT-TA | BT-UA | BT-VA | BT-WA | BT-XA | BT-YA | BT-ZA | BT-AA | BT-BA | BT-CA | BT-DA | BT-EA | BT-FA | BT-GA | BT-HA | BT-IA | BT-JA | BT-KA | BT-LA | BT-MA | BT-NA | BT-PA | BT-QA | BT-RA | BT-SA | BT-TA | BT-UA | BT-VA | BT-WA | BT-XA | BT-YA | BT-ZA |
| Cargo por potencia base (5) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| BT-AA | BT-BA | BT-CA | BT-DA | BT-EA | BT-FA | BT-GA | BT-HA | BT-IA | BT-JA | BT-KA | BT-LA | BT-MA | BT-NA | BT-PA | BT-QA | BT-RA | BT-SA | BT-TA | BT-UA | BT-VA | BT-WA | BT-XA | BT-YA | BT-ZA | BT-AA | BT-BA | BT-CA | BT-DA | BT-EA | BT-FA | BT-GA | BT-HA | BT-IA | BT-JA | BT-KA | BT-LA | BT-MA | BT-NA | BT-PA | BT-QA | BT-RA | BT-SA | BT-TA | BT-UA | BT-VA | BT-WA | BT-XA | BT-YA | BT-ZA |
| TOTAL TARIFA BASE BT1a | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>Se obtiene sumando: (1), (2) y (6) (debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO de RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO DE CATEGORÍA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETRA) al que pertenece.</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| BT-AA | BT-BA | BT-CA | BT-DA | BT-EA | BT-FA | BT-GA | BT-HA | BT-IA | BT-JA | BT-KA | BT-LA | BT-MA | BT-NA | BT-PA | BT-QA | BT-RA | BT-SA | BT-TA | BT-UA | BT-VA | BT-WA | BT-XA | BT-YA | BT-ZA | BT-AA | BT-BA | BT-CA | BT-DA | BT-EA | BT-FA | BT-GA | BT-HA | BT-IA | BT-JA | BT-KA | BT-LA | BT-MA | BT-NA | BT-PA | BT-QA | BT-RA | BT-SA | BT-TA | BT-UA | BT-VA | BT-WA | BT-XA | BT-YA | BT-ZA |

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 BT-BA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea o a baja tensión
 BT-CA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
 BT-DA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y a baja tensión subterránea
 BT-EA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT-FA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT-GA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT-HA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT-IA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT-JA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT-KA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT-LA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT-MA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT-NA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT-PA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT-QA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT-RA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT-SA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT-TA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT-UA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT-VA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT-WA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT-XA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT-YA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT-ZA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TRAMO ELECTRICIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETRA)
 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), según Ley N°14.722 del 2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°965/2023.**
 Consumo mensual a 302 kWh
 Consumo mensual a 350 y menor o igual a 500 kWh - Recargo: 0,852 (\$ kWh)
 Consumo mensual 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: 3,992 (\$ 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 suministrados eléctricos, a regulación de precios, a partir de 01-junio-2024. Las uscripciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2014 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmta N°965 del 2023 y N°524 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



TARIFAS DE ADMINISTRACIÓN DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

| | | Mapo | | Ñuñoa | | Peñón Aguirre Casca | | Pudahuta | | Providencia | | Puebluco | | Quilicura | | Quinta Normal | | Recoleta | | Renca | | San Joaquín | | San Miguel | | San Ramón | | Santiago | | TTHH | | TTH | | Viscacha | | | |
|---------------------------------|-------------------------|---|---------|---------|---------|---------------------|---------|----------|---------|-------------|---------|----------|---------|-----------|---------|---------------|---------|----------|---------|---------|---------|-------------|---------|------------|---------|-----------|---------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|----------|---------|--------|--------|
| SECTOR | ETN | UNIDAD | 1 Noto | 1 Noto | 1 Noto | 1 Noto | 1 Noto | 1 Noto | 1 Noto | 1 Noto | 1 Noto | 1 Noto | 1 Noto | 1 Noto | 1 Noto | 1 Noto | 1 Noto | 1 Noto | 1 Noto | 1 Noto | 1 Noto | 1 Noto | 1 Noto | 1 Noto | 1 Noto | 1 Noto | 1 Noto | 1 Noto | 1 Noto | 1 Noto | 1 Noto | 1 Noto | 1 Noto | | | | |
| Administración del servicio (1) | BT-AA BT-BA BT-BS | Carga por servicio público (no incorpora recargo FET según letras de conexión) | (\$Mwh) | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | | |
| | | | (\$Mwh) | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 | | |
| | | | (\$Mwh) | 4.819 | 5.736 | 4.819 | 5.736 | 4.819 | 5.736 | 4.819 | 5.736 | 4.819 | 5.736 | 4.819 | 5.736 | 4.819 | 5.736 | 4.819 | 5.736 | 4.819 | 5.736 | 4.819 | 5.736 | 4.819 | 5.736 | 4.819 | 5.736 | 4.819 | 5.736 | 4.819 | 5.736 | 4.819 | 5.736 | 4.819 | 5.736 | | |
| Cargos de Transporte | BT-AA BT-BA BT-BS | Carga por uso de sistema de transmisión | (\$Mwh) | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | | | |
| | | | (\$Mwh) | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | | |
| | | | (\$Mwh) | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | | |
| Cargos de potencia (3) | BT-AA BT-BA BT-BS | Carga por energía | (\$Mwh) | 79.868 | 94.972 | 79.742 | 94.863 | 79.800 | 94.862 | 79.807 | 94.870 | 79.860 | 94.819 | 79.789 | 94.840 | 79.793 | 94.954 | 79.737 | 94.887 | 79.746 | 94.898 | 75.093 | 89.361 | 79.772 | 94.909 | 79.747 | 94.899 | 79.799 | 94.961 | 79.687 | 94.804 | 72.649 | 86.333 | 71.621 | 86.229 | 79.730 | 94.879 |
| | | | (\$Mwh) | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 |
| | | | (\$Mwh) | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 |
| Cargos de potencia base (4) | BT-AA BT-BA BT-BS | Carga por compras de potencia | (\$Mwh) | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | 22.723 | 19.056 | |
| | | | (\$Mwh) | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | 18.962 | 22.568 | | |
| | | | (\$Mwh) | 20.279 | 24.178 | 20.279 | 24.178 | 20.279 | 24.178 | 20.279 | 24.178 | 20.279 | 24.178 | 20.279 | 24.178 | 20.279 | 24.178 | 20.279 | 24.178 | 20.279 | 24.178 | 20.279 | 24.178 | 20.279 | 24.178 | 20.279 | 24.178 | 20.279 | 24.178 | 20.279 | 24.178 | 20.279 | 24.178 | 20.279 | 24.178 | | |
| TOTAL TARIFA BASE BT1s | BT-AA BT-BA BT-BS | Se obtiene sumando (1), (2) y (6) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVADO TARIFA RESIDENCIAL. (ETR) si el que pertenece | (\$Mwh) | 191.718 | 224.845 | 191.652 | 224.730 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | | |
| | | | (\$Mwh) | 191.718 | 224.845 | 191.652 | 224.730 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | | |
| | | | (\$Mwh) | 191.718 | 224.845 | 191.652 | 224.730 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | 191.718 | 224.845 | | |

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 BT-BA: Clientes que suministrados desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
 BT-BS: Clientes que suministrados desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
 BT-BA: Clientes que suministrados desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
 BT-BS: Clientes que suministrados desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TRAMO EQUIVADO TARIFA RESIDENCIAL (ETR)
 T1: Consumo promedio inferior a 200 kWh
 T2: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a 210 kWh
 T3: Consumo promedio inferior a 210 kWh y menor a 220 kWh
 T4: Consumo promedio inferior a 220 kWh y menor a 230 kWh
 T5: Consumo promedio inferior a 230 kWh y menor a 240 kWh
 T6: Consumo promedio inferior a 240 kWh y menor a 250 kWh

*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) acorde a Ley N°17.420/2002 del Ministerio de Energía y Resolución Excmta N°965/2003
 Consumo mayor a 350 y menor a 400 kWh - Recargo: 0.852 (\$Mwh)
 Consumo mayor a 400 y menor a 450 kWh - Recargo: 0.817 (\$Mwh)
 Consumo mayor a 450 y menor a 500 kWh - Recargo: 0.782 (\$Mwh)
 Consumo mayor a 500 y menor a 550 kWh - Recargo: 0.747 (\$Mwh)
 Consumo mayor a 550 y menor a 600 kWh - Recargo: 0.712 (\$Mwh)
 Consumo mayor a 600 y menor a 650 kWh - Recargo: 0.677 (\$Mwh)
 Consumo mayor a 650 y menor a 700 kWh - Recargo: 0.642 (\$Mwh)
 Consumo mayor a 700 y menor a 750 kWh - Recargo: 0.607 (\$Mwh)
 Consumo mayor a 750 y menor a 800 kWh - Recargo: 0.572 (\$Mwh)
 Consumo mayor a 800 y menor a 850 kWh - Recargo: 0.537 (\$Mwh)
 Consumo mayor a 850 y menor a 900 kWh - Recargo: 0.502 (\$Mwh)
 Consumo mayor a 900 y menor a 950 kWh - Recargo: 0.467 (\$Mwh)
 Consumo mayor a 950 y menor a 1000 kWh - Recargo: 0.432 (\$Mwh)
 Consumo mayor a 1000 y menor a 1050 kWh - Recargo: 0.397 (\$Mwh)
 Consumo mayor a 1050 y menor a 1100 kWh - Recargo: 0.362 (\$Mwh)
 Consumo mayor a 1100 y menor a 1150 kWh - Recargo: 0.327 (\$Mwh)
 Consumo mayor a 1150 y menor a 1200 kWh - Recargo: 0.292 (\$Mwh)
 Consumo mayor a 1200 y menor a 1250 kWh - Recargo: 0.257 (\$Mwh)
 Consumo mayor a 1250 y menor a 1300 kWh - Recargo: 0.222 (\$Mwh)
 Consumo mayor a 1300 y menor a 1350 kWh - Recargo: 0.187 (\$Mwh)
 Consumo mayor a 1350 y menor a 1400 kWh - Recargo: 0.152 (\$Mwh)
 Consumo mayor a 1400 y menor a 1450 kWh - Recargo: 0.117 (\$Mwh)
 Consumo mayor a 1450 y menor a 1500 kWh - Recargo: 0.082 (\$Mwh)
 Consumo mayor a 1500 y menor a 1550 kWh - Recargo: 0.047 (\$Mwh)
 Consumo mayor a 1550 y menor a 1600 kWh - Recargo: 0.012 (\$Mwh)



TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Main table containing Tarifa TRBT details, including sections for 'Cargas de potencia', 'Cargas de demanda máxima de potencia', and 'Cargas de potencia (energía)'. It lists various components like 'Carga por uso de sistema de transmisión', 'Carga de transmisión nacional interconectada', and 'Carga de transmisión dedicada' across multiple provinces and regions.

(1) TOTAL TARIFA TRBT
Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) debindo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DEL CLIENTE y el TRAMO ELÉCTRICO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
A: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
BT: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
C: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
D: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
E: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
F: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
G: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
H: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
I: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
J: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
K: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
L: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
M: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
N: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
O: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
P: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
Q: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
R: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
S: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
T: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
U: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
V: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
W: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
X: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
Y: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
Z: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de D.L. N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará El Distribuidor Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir de 01-junio-2024. Las copiosas tarifas y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 del 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución EN 7965 del 2023 y N°624 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

Tarifa TRBT2

| | | | Cerritos | | Curro Nueva | | Colina | | Conchal | | Estación Central | | Huechuraba | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Granja | | La Reina | | Lampa | | Las Condes | | Lo Barnechea | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Maipo | | | | | |
|--|--|--|----------|--------|--|----------|----------|----------|----------|----------|------------------|----------|------------|----------|---------------|----------|-------------|----------|------------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|------------|----------|--------------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| REG | ETR | Cargo Decreto Tarifario 117 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) | | | BT_AA | 11-76 | Cargo fijo mensual | (\$ kWh) | 693,70 | 825,10 | 693,70 | 825,10 | 693,70 | 825,10 | 693,70 | 825,10 | 693,70 | 825,10 | 693,70 | 825,10 | 693,70 | 825,10 | 693,70 | 825,10 | 693,70 | 825,10 | 693,70 | 825,10 | 693,70 | 825,10 | 693,70 | 825,10 | 693,70 | 825,10 | 693,70 | 825,10 | 693,70 | 825,10 | | | | |
| BT_AB | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FEF según tema de consumo) | (\$ kWh) | 0,750 | | | 0,000 | 0,750 | 0,000 | 0,750 | 0,000 | 0,750 | 0,000 | 0,750 | 0,000 | 0,750 | 0,000 | 0,750 | 0,000 | 0,750 | 0,000 | 0,750 | 0,000 | 0,750 | 0,000 | 0,750 | 0,000 | 0,750 | 0,000 | 0,750 | 0,000 | 0,750 | 0,000 | 0,750 | 0,000 | 0,750 | 0,000 | | | | |
| BT_BS | | Cargo por uso de sistema de transmisión | (\$ kWh) | | | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | |
| Cargos de Transporte | | | BT_AA | 11-76 | 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 | | | | |
| BT_AB | Cargo transmisión zona 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_BS | | Cargo transmisión zona sistema D | (\$ kWh) | | | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | |
| Cargo por energía (3) | | | BT_AA | 11-76 | Cargo por energía | (\$ kWh) | 79,792 | 94,952 | 79,813 | 94,977 | 79,795 | 94,920 | 79,792 | 94,941 | 79,794 | 94,960 | 79,796 | 94,940 | 79,794 | 94,962 | 79,795 | 94,946 | 79,794 | 94,960 | 79,795 | 94,946 | 79,792 | 94,941 | 79,794 | 94,943 | 79,747 | 94,899 | 79,798 | 94,924 | 79,792 | 94,952 | 79,797 | 94,968 | 79,799 | 94,949 |
| BT_AB | Cargo por compras de potencia | (\$ kWh) | 7710,244 | | | 9175,100 | 7710,244 | 9175,100 | 7710,244 | 9175,100 | 7710,244 | 9175,100 | 7710,244 | 9175,100 | 7710,244 | 9175,100 | 7710,244 | 9175,100 | 7710,244 | 9175,100 | 7710,244 | 9175,100 | 7710,244 | 9175,100 | 7710,244 | 9175,100 | 7710,244 | 9175,100 | 7710,244 | 9175,100 | 7710,244 | 9175,100 | 7710,244 | 9175,100 | 7710,244 | 9175,100 | 7710,244 | 9175,100 | 7710,244 | |
| BT_BS | | Cargo por demanda máxima de potencia | (\$ kWh) | | | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 |
| Cargos por demanda máxima de potencia | | | BT_AA | 11-76 | Cargo por demanda máxima de potencia en horas de punta, en su componente de distribución | (\$ kWh) | 4864,351 | 5807,500 | 4864,351 | 5807,500 | 4864,351 | 5807,500 | 4864,351 | 5807,500 | 4864,351 | 5807,500 | 4864,351 | 5807,500 | 4864,351 | 5807,500 | 4864,351 | 5807,500 | 4864,351 | 5807,500 | 4864,351 | 5807,500 | 4864,351 | 5807,500 | 4864,351 | 5807,500 | 4864,351 | 5807,500 | 4864,351 | 5807,500 | 4864,351 | 5807,500 | 4864,351 | 5807,500 | | |
| BT_AB | Cargo por demanda máxima de potencia en horas de punta, en su componente de distribución | (\$ kWh) | 4517,244 | | | 5375,500 | 4517,244 | 5375,500 | 4517,244 | 5375,500 | 4517,244 | 5375,500 | 4517,244 | 5375,500 | 4517,244 | 5375,500 | 4517,244 | 5375,500 | 4517,244 | 5375,500 | 4517,244 | 5375,500 | 4517,244 | 5375,500 | 4517,244 | 5375,500 | 4517,244 | 5375,500 | 4517,244 | 5375,500 | 4517,244 | 5375,500 | 4517,244 | 5375,500 | 4517,244 | 5375,500 | 4517,244 | 5375,500 | | |
| BT_BS | | Cargo por demanda máxima de potencia en horas de punta, en su componente de distribución | (\$ kWh) | | | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | 3271,008 | 3892,500 | |
| Cargos por demanda máxima de potencia (5) | | | BT_AA | 11-76 | 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 | | | | |
| BT_AB | Cargo transmisión zona 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_BS | | Cargo transmisión zona sistema D | (\$ kWh) | | | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | 5,709 | 6,794 | |
| Cargos por demanda máxima de potencia (6) | | | BT_AA | 11-76 | Transporte de electricidad (2) | (\$ kWh) | 10,528 | 12,528 | 10,528 | 12,528 | 10,528 | 12,528 | 10,528 | 12,528 | 10,528 | 12,528 | 10,528 | 12,528 | 10,528 | 12,528 | 10,528 | 12,528 | 10,528 | 12,528 | 10,528 | 12,528 | 10,528 | 12,528 | 10,528 | 12,528 | 10,528 | 12,528 | 10,528 | 12,528 | 10,528 | 12,528 | 10,528 | 12,528 | | |

(*) TOTAL TARIFA TRBT2
Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO ÚNICO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED):
BT_AA: Cliente con suministro desde red de distribución aérea y a baja tensión.
BT_AB: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión.
BT_BS: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión.

TRAMO ÚNICO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR):
11: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh.
12: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh.
13: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 100 kWh.
14: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 100 kWh.
15: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 50 kWh.
16: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 50 kWh.
17: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 20 kWh.
18: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 20 kWh.

FONDO DE ESTABILIZACIÓN FINANCIERA RESIDENCIAL (EFR):
1: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh.
2: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh.
3: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 100 kWh.
4: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 100 kWh.
5: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 50 kWh.
6: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 50 kWh.
7: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 20 kWh.
8: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 20 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 adelanta a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará E Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir de 01-junio-2024. Las tarifas especiales y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 18T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución ENE N° 965 del 2023 y N° 624 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

| | | | Centros | | Curvo Nueva | | Colina | | Conchal | | Estación Central | | Huechuraba | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Granja | | La Reina | | Lampa | | Los Condes | | Lo Barnechea | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Maipo | | | | |
|--------------------------|-----|--|---------|-------|-------------|-------|--------|-------|---------|-------|------------------|-------|------------|-------|---------------|-------|-------------|-------|------------|-------|-----------|-------|----------|-------|--------|-------|------------|-------|--------------|-------|-----------|-------|----------|-------|--------|-------|--------|-------|--------|
| | | | § 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 Bolsas/Factura | RE | | § 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 | | | |
| | ETR | | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | |
| Cargos en Bolsas/Factura | RE | | § 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 | |
| | ETR | | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto |

| | | | Maipo | | Ñuñoa | | Pedro Aguirre Castro | | Pudahuel | | Providencia | | Postobon | | 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 Bolsas/Factura | RE | | § 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 | |
| | ETR | | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto | § IVA | § Neto |

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

BT: Acta de Clientes con suministro desde red de distribución aérea y a baja tensión
 ET: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión
 ET-AS: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión
 BS: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión
 BS-AS: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión
 ET: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión
 ET-AS: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión
 BS: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión
 BS-AS: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión

TRAMO ÚNICO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
 1: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
 2: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
 3: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
 4: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
 5: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
 6: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
 7: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
 8: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
 9: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
 10: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
 11: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
 12: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
 13: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
 14: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
 15: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
 16: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh

FONDO DE ESTABILIZACIÓN FINANCIERA RESIDENCIAL (ETRF)
 Consumo Menor a igual a \$300.000 / Recargo: 1.80% (BtW)
 Consumo Mayor a igual a \$300.000 / Recargo: 1.80% (BtW)
 Consumo Mayor a igual a \$400.000 / Recargo: 1.80% (BtW)
 Consumo Mayor a igual a \$500.000 / Recargo: 2.80% (BtW)
 Consumo Mayor a igual a \$600.000 / Recargo: 2.80% (BtW)
 Consumo Mayor a igual a \$700.000 / Recargo: 2.80% (BtW)
 Consumo Mayor a igual a \$800.000 / Recargo: 2.80% (BtW)
 Consumo Mayor a igual a \$900.000 / Recargo: 2.80% (BtW)
 Consumo Mayor a igual a \$1.000.000 / Recargo: 2.80% (BtW)

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 RE: Cliente con suministro desde red de distribución aérea y a baja tensión
 ETR: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión
 ET-AS: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión
 BS: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión
 BS-AS: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 RE: Cliente con suministro desde red de distribución aérea y a baja tensión
 ETR: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión
 ET-AS: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión
 BS: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión
 BS-AS: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Ent Distribuidora Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-junio-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2024 y 167 de 2023, ambas del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 565 del 2023 y N° 624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



| CARGO en Boletín/Factura | RED | ETR | Cargo Decreto Tarifario 11Y de 2016 | UNIDAD | Cuentas | | Carro Nueva | | Collina | | Conchalí | | Estación Central | | Huechuraba | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Granja | | La Reina | | Lampa | | Los 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 |
| Administración del servicio (1) | AT_A | AT_S | T1-76 | Cargo fijo mensual Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según plano de conexión) | (\$/mes) (\$/kWh) | 561.076 0,750 | 607.680 0,000 | 561.076 0,750 | 607.680 0,000 | 561.076 0,750 | 607.680 0,000 | 561.076 0,750 | 607.680 0,000 | 561.076 0,750 | 607.680 0,000 | 561.076 0,750 | 607.680 0,000 | 561.076 0,750 | 607.680 0,000 | 561.076 0,750 | 607.680 0,000 | 561.076 0,750 | 607.680 0,000 | 561.076 0,750 | 607.680 0,000 | 561.076 0,750 | 607.680 0,000 | 561.076 0,750 | 607.680 0,000 | 561.076 0,750 | 607.680 0,000 | 561.076 0,750 | 607.680 0,000 | 561.076 0,750 | 607.680 0,000 | 561.076 0,750 | 607.680 0,000 | | |
| Cargos de Transporte | AT_A | AT_S | T1-76 | Cargo por uso de sistema de transmisión | (\$/kWh) | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | | |
| | | | | Cargo transmisión nacional intercomen | (\$/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 zona sistema G | (\$/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 zona sistema D | (\$/kWh) | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 | 5.709 | 6.794 |
| | | | | Cargo transmisión zonificado | (\$/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 por energía (3) | AT_A | AT_S | T1-76 | Cargo por energía | (\$/kWh) | 75,539 | 89,891 | 75,539 | 89,891 | 75,539 | 89,891 | 75,539 | 89,891 | 75,539 | 89,891 | 75,539 | 89,891 | 75,539 | 89,891 | 75,539 | 89,891 | 75,539 | 89,891 | 75,539 | 89,891 | 75,539 | 89,891 | 75,539 | 89,891 | 75,539 | 89,891 | 75,539 | 89,891 | 75,539 | 89,891 | 75,539 | 89,891 | | |
| | | | | | CARGO POR POTENCIA (4) | AT_A | AT_S | T1-76 | Cargo por compras de potencia | (\$/kWh) | 18,181 | 21,635 | 18,181 | 21,635 | 18,181 | 21,635 | 18,181 | 21,635 | 18,181 | 21,635 | 18,181 | 21,635 | 18,181 | 21,635 | 18,181 | 21,635 | 18,181 | 21,635 | 18,181 | 21,635 | 18,181 | 21,635 | 18,181 | 21,635 | 18,181 | 21,635 | 18,181 | 21,635 | 18,181 |
| CARGO POR POTENCIA BASE (5) | AT_A | AT_S | T1-76 | Cargo por potencia base en su componente de distribución | (\$/kWh) | | | | | 5,429 | 6,461 | 5,429 | 6,461 | 5,429 | 6,461 | 5,429 | 6,461 | 5,429 | 6,461 | 5,429 | 6,461 | 5,429 | 6,461 | 5,429 | 6,461 | 5,429 | 6,461 | 5,429 | 6,461 | 5,429 | 6,461 | 5,429 | 6,461 | 5,429 | 6,461 | 5,429 | 6,461 | 5,429 | 6,461 |
| TOTAL TARIFA BASE TRAT1 | | | | | AT_A | AT_S | T1-76 | Electricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (1), (2) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO ECUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.) | (\$/kWh) | 99,260 | 118,949 | 99,260 | 118,949 | 99,260 | 118,949 | 99,260 | 118,949 | 99,260 | 118,949 | 99,260 | 118,949 | 99,260 | 118,949 | 99,260 | 118,949 | 99,260 | 118,949 | 99,260 | 118,949 | 99,260 | 118,949 | 99,260 | 118,949 | 99,260 | 118,949 | 99,260 | 118,949 | 99,260 | 118,949 |

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 ECUIDAD 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 a 220 kWh.
 T4: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor a 230 kWh.
 T5: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor a 240 kWh.
 T6: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh.

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) según Ley N° 17.472/2002 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 565/2003.
 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 2,862 (\$/kWh).
 Consumo Superior a 5000 kWh: Recargo 2,862 (\$/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 usuarias residenciales que aplican al Enal Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precio, a partir el 01-Junio-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ET de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excm N°565 del 2023 y N°24 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ENERGIA RESIDENCIAL A USUARIOS RESIDENCIALES

| Categoría | RE | ET | DESCRIPCIÓN | UNIDAD | Cerroros | | Corro Nueva | | Colina | | Conchalí | | Estación Central | | Huechuraba | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Granja | | La Reina | | Las Condes | | Lo Barnechea | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Nucul | | | |
|---------------------------------------|-----|----|--|----------|------------|----------|-------------|----------|----------|----------|----------|----------|------------------|----------|------------|----------|---------------|----------|-------------|----------|------------|----------|-----------|----------|----------|----------|------------|----------|--------------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | | | \$ 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/Servicio | RED | ET | 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 | | |
| | | | Cargo fijo mensual | | \$ (Bases) | 395.151 | 470.230 | 395.151 | 470.230 | 395.151 | 470.230 | 395.151 | 470.230 | 395.151 | 470.230 | 395.151 | 470.230 | 395.151 | 470.230 | 395.151 | 470.230 | 395.151 | 470.230 | 395.151 | 470.230 | 395.151 | 470.230 | 395.151 | 470.230 | 395.151 | 470.230 | 395.151 | 470.230 | 395.151 | 470.230 | 395.151 | 470.230 | 395.151 |
| Cargos de Transporte | AT | S | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tanto de consumo) | (\$/kWh) | 0,750 | 0,000 | 0,750 | 0,000 | 0,750 | 0,000 | 0,750 | 0,000 | 0,750 | 0,000 | 0,750 | 0,000 | 0,750 | 0,000 | 0,750 | 0,000 | 0,750 | 0,000 | 0,750 | 0,000 | 0,750 | 0,000 | 0,750 | 0,000 | 0,750 | 0,000 | 0,750 | 0,000 | 0,750 | 0,000 | 0,750 | 0,000 | | |
| | | | Cargo por uso de sistema de transmisión | | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 |
| Cargos por demanda máxima de potencia | AT | S | Carga transmisión nacional interconexión | (\$/kW) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| | | | Carga transmisión zona sistema C | | 5,709 | 6,734 | 5,709 | 6,734 | 5,709 | 6,734 | 5,709 | 6,734 | 5,709 | 6,734 | 5,709 | 6,734 | 5,709 | 6,734 | 5,709 | 6,734 | 5,709 | 6,734 | 5,709 | 6,734 | 5,709 | 6,734 | 5,709 | 6,734 | 5,709 | 6,734 | 5,709 | 6,734 | 5,709 | 6,734 | 5,709 | 6,734 | 5,709 | 6,734 |
| Cargos por energía | AT | S | Carga por energía | (\$/kWh) | 75.559 | 89.891 | 75.559 | 89.891 | 75.559 | 89.891 | 75.559 | 89.891 | 75.559 | 89.891 | 75.559 | 89.891 | 75.559 | 89.891 | 75.559 | 89.891 | 75.559 | 89.891 | 75.559 | 89.891 | 75.559 | 89.891 | 75.559 | 89.891 | 75.559 | 89.891 | 75.559 | 89.891 | 75.559 | 89.891 | 75.559 | 89.891 | 75.559 | 89.891 |
| | | | Carga por compras de potencia | | 7337.504 | 8731.630 | 7337.504 | 8731.630 | 7337.504 | 8731.630 | 7337.504 | 8731.630 | 7337.504 | 8731.630 | 7337.504 | 8731.630 | 7337.504 | 8731.630 | 7337.504 | 8731.630 | 7337.504 | 8731.630 | 7337.504 | 8731.630 | 7337.504 | 8731.630 | 7337.504 | 8731.630 | 7337.504 | 8731.630 | 7337.504 | 8731.630 | 7337.504 | 8731.630 | 7337.504 | 8731.630 | 7337.504 | 8731.630 |

(*) **TARIFA TRAT**
 Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ellos los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVALENTA TARIFARIA RESIDENCIAL (ET) al que pertenece

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

TRAMO EQUIVALENTA TARIFARIA RESIDENCIAL (ET)
 ET: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
 ET-SA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
 ET-S: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) - acónc a Ley N° 21.202/20 del Ministerio de Energía y Reconstrucción del 2016, el cual establece el monto de la cuota de FET que debe pagar el cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea.
 FET: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
 FET-SA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
 FET-S: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

CONSUMO SUPERIOR A 2000 kWh
 Consumo superior a 2000 kWh y menor a igual a 2100 kWh - Sin recargo
 Consumo superior a 2100 kWh y menor a igual a 2200 kWh - Recargo 1.95% (Bases)
 Consumo superior a 2200 kWh y menor a igual a 2300 kWh - Recargo 1.91% (Bases)
 Consumo superior a 2300 kWh y menor a igual a 2400 kWh - Recargo 2.86% (Bases)
 Consumo superior a 2400 kWh y menor a igual a 2500 kWh - Recargo 2.82% (Bases)



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplica el EN Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precio, a partir de 01 de Junio 2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ET de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución EN Nº65 del 2023 y N°24 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE MINISTRO ELECTRICIDAD DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

| Categoría | RED | ETR | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | UNIDAD | Cerroros | | Corro Nueva | | Colina | | Conchalí | | Estación Central | | Huechuraba | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Granja | | La Reina | | Las Condes | | Los Barnecheos | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Nucul | | | |
|---------------------------------------|-----|-------|---|---------|---|---------|-------------|---------|---------|---------|----------|---------|------------------|---------|------------|---------|---------------|---------|-------------|---------|------------|---------|-----------|---------|----------|---------|------------|---------|----------------|---------|-----------|---------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | | | | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA |
| Carga en Boleta/Servicio (1) | AT | A_T_S | Carga fijo mensual | (E=mes) | 693.370 | 825.110 | 693.370 | 825.110 | 693.370 | 825.110 | 693.370 | 825.110 | 693.370 | 825.110 | 693.370 | 825.110 | 693.370 | 825.110 | 693.370 | 825.110 | 693.370 | 825.110 | 693.370 | 825.110 | 693.370 | 825.110 | 693.370 | 825.110 | 693.370 | 825.110 | 693.370 | 825.110 | 693.370 | 825.110 | 693.370 | 825.110 | 693.370 | 825.110 |
| | | | | | Carga por servicio público (No incorpora recargo FEF según ramo de consumo) | (E=mes) | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 | 0.750 | 0.000 |
| Cargos de Transporte | AT | A_T_S | Carga por uso de sistema de transmisión | (E=mes) | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 |
| | | | | | Carga transmisión nacional interconexión | (E=mes) | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Cargos por demanda máxima de potencia | AT | A_T_S | Carga por demanda máxima de potencia (sólo en horas de punta, en su componente de distribución) | (E=mes) | 151.326 | 183.720 | 151.326 | 183.720 | 151.326 | 183.720 | 151.326 | 183.720 | 151.326 | 183.720 | 151.326 | 183.720 | 151.326 | 183.720 | 151.326 | 183.720 | 151.326 | 183.720 | 151.326 | 183.720 | 151.326 | 183.720 | 151.326 | 183.720 | 151.326 | 183.720 | 151.326 | 183.720 | 151.326 | 183.720 | 151.326 | 183.720 | 151.326 | 183.720 |
| | | | | | Carga por demanda máxima de potencia (sólo en horas de punta, en su componente de distribución) | (E=mes) | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |

(*) TOTAL TARIFA TRAT2

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 BT -A: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y sólo tensión aérea
 BT -B: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y sólo tensión aérea
 BT -S: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y en alta y baja tensión

TRAMO EQUIVALENTA TARIFARIA RESIDENCIAL (ET)
 T1: Consumo promedio al año anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
 T2: Consumo promedio al año anterior mayor a 210 kWh y menor a igual a 220 kWh
 T3: Consumo promedio al año anterior mayor a 220 kWh y menor a igual a 230 kWh
 T4: Consumo promedio al año anterior mayor a 230 kWh y menor a igual a 240 kWh
 T5: Consumo promedio al año anterior mayor a 240 kWh y menor a igual a 250 kWh
 T6: Consumo promedio al año anterior mayor a 250 kWh y menor a igual a 260 kWh

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FEET) -accede a Ley N° 21472/2022 del Ministerio de Energía y Fomento y Resolución EN Nº65 del 2023 y N°24 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía y Resolución EN Nº65 del 2023 y N°24 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.
 El FEET se aplica a los usuarios que pertenecen a las categorías de tarifa que se detallan a continuación.
 El FEET se aplica a los usuarios que pertenecen a las categorías de tarifa que se detallan a continuación.
 El FEET se aplica a los usuarios que pertenecen a las categorías de tarifa que se detallan a continuación.



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplica el EN Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir de 01-Junio-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ET de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excm N°565 del 2023 y N°84 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE MINISTRO ELECTRICIDAD DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for Tarifa (e.g., Cargas por potencia, Cargas por demanda máxima de potencia), RED, ETR, UNIDAD, and various regional sub-tariffs (Maipo, Noíhuo, etc.).

(*) TOTAL TARIFA TRAT3
Se obtiene sumando 1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ellos los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVALENTA TARIFARIA RESIDENCIAL (ET) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
RED: BTA - Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y sólo tensión aérea
BT - Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y sólo tensión aérea
BT - S. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y en alta y baja tensión

TRAMO EQUIVALENTA TARIFARIA RESIDENCIAL (ET)
ET: BTA - Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y sólo tensión aérea
BT - Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y sólo tensión aérea
BT - S. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y en alta y baja tensión
ET: BTA - Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y sólo tensión aérea
BT - Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y sólo tensión aérea
BT - S. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y en alta y baja tensión

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-junio-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 5T de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°965 del 2023 y N°24 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table with columns for Tarifa (RED, ETR), Cargas (Administración del servicio, Cargos de Transporte, Carga por energía), and various regional sub-tariffs (Maipo, Ñuñoa, etc.) with values in \$/kWh.

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-junio-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 5T de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°965 del 2023 y N°24 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa BT4.2

Table with columns for Tarifa (RED, ETR), Cargas (Administración del servicio, Cargos de Transporte, Carga por energía), and various regional sub-tariffs (Maipo, Ñuñoa, etc.) with values in \$/kWh.

(*) TOTAL TARIFAS BT 4.1 y BT 4.2. Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) eligiendo seleccionar para ellos los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE.

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED): BT-AA: Clientes con suministro de energía desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión; BT-SA: Clientes con suministro de energía desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión; BT-BA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea; BT-BS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

(*) Tarifas según a instalación por parte de RED para definición de terminales y generación que deban contar sistema de medida de energía y potencia con resolución case 15 milímetros de consumo menor a 500 y menor o igual a 1000 kWh. (se requiere Recargo 2,660 (\$/kWh))

(*) FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) de acuerdo a Ley N°14.707/2002 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta EN 965/2023. Consumo menor a 200 kWh. (se requiere Recargo 2,660 (\$/kWh))

(*) FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) de acuerdo a Ley N°14.707/2002 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta EN 965/2023. Consumo mayor a 200 y menor o igual a 1000 kWh. (se requiere Recargo 2,660 (\$/kWh))

(*) FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) de acuerdo a Ley N°14.707/2002 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta EN 965/2023. Consumo mayor a 1000 y menor o igual a 5000 kWh. (se requiere Recargo 2,660 (\$/kWh))

(*) FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) de acuerdo a Ley N°14.707/2002 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta EN 965/2023. Consumo Superior a 5000 kWh. (se requiere Recargo 2,660 (\$/kWh))

Tarifa BT4.3

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplica EN Distribución Chile S.A. a los sumierrros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-junio-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°566 del 2023 y N°624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

| Cerritos | | Corro Nueva | | | | Colina | | | | Conchal | | | | Estación Central | | | | Huechuraba | | | | Independencia | | | | La Cisterna | | | | La Florida | | | | La Granja | | | | La Reina | | | | Lampa | | | | Las Condes | | | | Lo Barnechea | | | | Lo Espejo | | | | Lo Prado | | | | Macul | | | |
|---------------------------------|-----------|--|--------|---------|--------|---------|--------|---------|--------|---------|--------|---------|--------|------------------|--------|---------|--------|------------|--------|---------|--------|---------------|--------|---------|--------|-------------|--------|---------|--------|------------|--------|---------|--------|-----------|--------|---------|--------|----------|--------|---------|--------|---------|--------|---------|--------|------------|--------|---------|--------|--------------|--------|--|--|-----------|--|--|--|----------|--|--|--|-------|--|--|--|
| RED | ETR | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | | | | | | | | | | | | | | |
| Administración del servicio (1) | No Aplica | Carga fija mensual | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Carga por servicio público (No incorpora recargo P&T según Plan de Controles) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Carga por uso de sistema de transmisión | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Carga por transmisión nacional interconexión | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargos de Transporte | No Aplica | Carga transmisión zona sistema C | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Carga transmisión zona sistema D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Carga transmisión zona sistema E | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Carga transmisión dedicado | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargos por energía (3) | No Aplica | Cargos por energía | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Cargos por demanda máxima de potencia | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Cargos por demanda máxima de potencia según horas de punta | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Cargos por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargos por energía (3) | No Aplica | Cargos por energía | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Cargos por demanda máxima de potencia | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Cargos por demanda máxima de potencia según horas de punta | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Cargos por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Tarifa BT5

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplica EN Distribución Chile S.A. a los sumierrros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-junio-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°566 del 2023 y N°624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

| Cerritos | | Corro Nueva | | | | Colina | | | | Conchal | | | | Estación Central | | | | Huechuraba | | | | Independencia | | | | La Cisterna | | | | La Florida | | | | La Granja | | | | La Reina | | | | Lampa | | | | Las Condes | | | | Lo Barnechea | | | | Lo Espejo | | | | Lo Prado | | | | Macul | | | |
|---------------------------------|-----------|--|--------|---------|--------|---------|--------|---------|--------|---------|--------|---------|--------|------------------|--------|---------|--------|------------|--------|---------|--------|---------------|--------|---------|--------|-------------|--------|---------|--------|------------|--------|---------|--------|-----------|--------|---------|--------|----------|--------|---------|--------|---------|--------|---------|--------|------------|--------|---------|--------|--------------|--------|--|--|-----------|--|--|--|----------|--|--|--|-------|--|--|--|
| RED | ETR | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | | | | | | | | | | | | | | |
| Administración del servicio (1) | No Aplica | Carga fija mensual | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Carga por servicio público (No incorpora recargo P&T según Plan de Controles) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Carga por uso de sistema de transmisión | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Carga por transmisión nacional interconexión | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargos de Transporte | No Aplica | Carga transmisión zona sistema C | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Carga transmisión zona sistema D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Carga transmisión zona sistema E | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Carga transmisión dedicado | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargos por energía (3) | No Aplica | Cargos por energía | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Cargos por demanda máxima de potencia | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Cargos por demanda máxima de potencia según horas de punta, en su componente de distribución | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Cargos por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargos por energía (3) | No Aplica | Cargos por energía | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Cargos por demanda máxima de potencia | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Cargos por demanda máxima de potencia según horas de punta, en su componente de distribución | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Cargos por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

(B) TOTAL TARIFAS BT 5 Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED de CONEXIÓN DEL CLIENTE

BT_AA - Clientes con suministro desde una red de distribución aérea y alta tensión
 BT_SA - Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea y baja tensión aérea
 BT_BS - Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión



De acuerdo a establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicara ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-junio-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 566 del 2023 y M24 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Tarifa BT6

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

| Cargo en Boleta/Factura | | | Cerritos | | Corro Navia | | Colina | | Conchalí | | Estación Central | | Huechuraba | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Granja | | La Reina | | Lampa | | Los Condes | | Lo Barnechea | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Macul | | | |
|---|--|--|----------------------------|---|-------------|----------|----------|----------|----------|----------|------------------|----------|------------|----------|---------------|----------|-------------|----------|------------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|------------|----------|--------------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | RED | ETR | UNIDAD | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | |
| Administración del servicio (1) | | | No Aplica | Cargo fijo mensual (\$mes) | 395,151 | 470.230 | 395,151 | 470.230 | 395,151 | 470.230 | 395,151 | 470.230 | 395,151 | 470.230 | 395,151 | 470.230 | 395,151 | 470.230 | 395,151 | 470.230 | 395,151 | 470.230 | 395,151 | 470.230 | 395,151 | 470.230 | 395,151 | 470.230 | 395,151 | 470.230 | 395,151 | 470.230 | 395,151 | 470.230 | 395,151 | 470.230 | | |
| Cargos de Transporte | | | No Aplica | Cargo por uso de sistema de transmisión (\$kWh) | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | | |
| Cargos por energía (3) | | | BT-AA, BT-SA, BT-AS, BT-BS | Cargo por energía (\$kWh) | 79,792 | 94,952 | 79,813 | 94,977 | 79,785 | 94,920 | 79,782 | 94,941 | 79,782 | 94,940 | 79,784 | 94,942 | 79,785 | 94,920 | 79,788 | 94,924 | 79,804 | 94,967 | 79,785 | 94,944 | 79,782 | 94,941 | 79,784 | 94,943 | 79,747 | 94,899 | 79,768 | 94,924 | 79,792 | 94,952 | 79,797 | 94,958 | 79,789 | 94,949 |
| Cargos por demanda máxima de potencia (5) | | | BT-AA, BT-SA, BT-AS, BT-BS | Carga por demanda máxima de potencia (kW) | 4043,908 | 4814,630 | 4043,908 | 4814,630 | 4043,908 | 4814,630 | 4043,908 | 4814,630 | 4043,908 | 4814,630 | 4043,908 | 4814,630 | 4043,908 | 4814,630 | 4043,908 | 4814,630 | 4043,908 | 4814,630 | 4043,908 | 4814,630 | 4043,908 | 4814,630 | 4043,908 | 4814,630 | 4043,908 | 4814,630 | 4043,908 | 4814,630 | 4043,908 | 4814,630 | 4043,908 | 4814,630 | 4043,908 | 4814,630 |

(*) TOTAL TARIFA BT6

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

BT-AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 BT-SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.
 BT-AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea.
 BT-BS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 N°666/2023
 Consumo menor o igual a 350 kWh - Sin recargo
 Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh - Recargo 0,92 (\$ kWh)
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh - Recargo 1,87 (\$ kWh)
 Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh - Recargo 2,662 (\$ kWh)
 Consumo Superior a 5000 kWh - Recargo 3,982 (\$ kWh)

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 N°666/2023
 Consumo menor o igual a 350 kWh - Sin recargo
 Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh - Recargo 0,92 (\$ kWh)
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh - Recargo 1,87 (\$ kWh)
 Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh - Recargo 2,662 (\$ kWh)
 Consumo Superior a 5000 kWh - Recargo 3,982 (\$ kWh)

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 N°666/2023
 Consumo menor o igual a 350 kWh - Sin recargo
 Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh - Recargo 0,92 (\$ kWh)
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh - Recargo 1,87 (\$ kWh)
 Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh - Recargo 2,662 (\$ kWh)
 Consumo Superior a 5000 kWh - Recargo 3,982 (\$ kWh)

enel 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 aplica Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-junio-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°24 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Table with columns: 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. Rows include: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargos por potencia contratada (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 aplica Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-junio-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°24 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa AT3

Table with columns: 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. Rows include: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargos por demanda máxima de potencia (4).

(*) TOPO TARIFAS AT2 y AT3 Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) definiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXION DEL CLIENTE

TIPO DE CONEXION DEL CLIENTE (RED) AT 1: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión AT 2: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión AT 3: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

Este tarifa aplica a instalaciones por parte de BEC para definición de minutos y exigencias que deben cumplirse mediante de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o inferior.

* FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), de acuerdo a Ley N°214720/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta C.N. N°562/2023. Consumo menor a 500 y mayor a 1000 kWh - Recargo 0,852 (\$/kWh) Consumo menor a 500 y menor o igual a 500 kWh - Recargo 0,852 (\$/kWh) Consumo menor a 500 y mayor a 1000 kWh - Recargo 1,917 (\$/kWh) Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh - Recargo 2,262 (\$/kWh) Consumo Superior a 5000 kWh - Recargo 3,962 (\$/kWh)

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 ENL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-junio-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 565 del 2023 y N° 264 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa AT.1

| | | | Cerritos | | Corro Navia | | Collina | | Conchalí | | Estación Central | | Huechuraba | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Granja | | La Reina | | Lampa | | Los Condos | | Lo Barnechea | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Macul | | |
|------|------|---|---|----------|-------------|----------|----------|----------|----------|----------|------------------|----------|------------|----------|---------------|----------|-------------|----------|------------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|------------|----------|--------------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| REDA | ETR | CARGO DECENTRO | 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 | | |
| AT_A | AT_S | Administración del servicio (1) | CARGO MENSUAL | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 | 561.076 | 667.680 |
| AT_A | AT_S | Cargos de Transporte | CARGO POR USO DE SISTEMA DE TRANSMISIÓN | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 |
| AT_A | AT_S | Cargos por demanda máxima de potencia (4) | CARGO POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 |

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 ENL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-junio-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 565 del 2023 y N° 264 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa AT.2

| | | | Mapo | | Rufoa | | Pedro Aguirre Cerdas | | Petalosan | | Providencia | | Pudahuel | | Quilicura | | Quinta Normal | | Recoleta | | Renca | | San Joaquín | | San Miguel | | San Ramón | | Santiago | | Tiltil | | Vitacura | | |
|------|------|---|---|----------|----------|----------|----------------------|----------|-----------|----------|-------------|----------|----------|----------|-----------|----------|---------------|----------|----------|----------|----------|----------|-------------|----------|------------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| REDA | ETR | CARGO DECENTRO | 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 | | |
| AT_A | AT_S | Administración del servicio (1) | CARGO MENSUAL | 692.176 | 823.690 | 692.176 | 823.690 | 692.176 | 823.690 | 692.176 | 823.690 | 692.176 | 823.690 | 692.176 | 823.690 | 692.176 | 823.690 | 692.176 | 823.690 | 692.176 | 823.690 | 692.176 | 823.690 | 692.176 | 823.690 | 692.176 | 823.690 | 692.176 | 823.690 | 692.176 | 823.690 | 692.176 | 823.690 | 692.176 | 823.690 |
| AT_A | AT_S | Cargos de Transporte | CARGO POR USO DE SISTEMA DE TRANSMISIÓN | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 | 4.819 | 5.735 |
| AT_A | AT_S | Cargos por demanda máxima de potencia (4) | CARGO POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 | 1788.151 | 2127.900 |

(*) TOTAL TARIFAS AT 1 y AT 2
 Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ellos los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE
 AT_A: Cliente con suministro desde una red aérea en alta tensión
 AT_S: Cliente con suministro desde una red subterránea en alta tensión

(**) Tarifa aplica a instalaciones por parte de ISEC para adicciones de metales y elementos que no cumplen sistemas de medida de energía y potencia con resolución más de 15 minutos o inferior.
 FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FETI), acorde a Ley N° 21472002 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta 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 2000 kWh: Recargo 3,482 (\$/kWh)
 Consumo Superior a 2000 kWh: Recargo 2,582 (\$/kWh)



Tarifa AT.4.3

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-junio-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 1417 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°965 del 2023 y N°24 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016, UNIDAD, and regional price columns for Curvitos, Carro 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. Includes sections for Carga por uso de sistema de transmisión, Carga por servicio público, Cargas por demanda máxima de potencia, and Transporte de electricidad.

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 ENL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-junio-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 1417 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°965 del 2023 y N°24 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía



Tarifa AT.5

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016, UNIDAD, and regional price columns for Curvitos, Carro 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. Includes sections for Carga por uso de sistema de transmisión, Carga por servicio público, Cargas por demanda máxima de potencia, and Transporte de electricidad.

(*) TOTAL TARIFAS AT.4.3

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

(*) TOTAL TARIFAS AT.5

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

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

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se 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-Junio-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 147 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°956 del 2023 y N°24 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



Tarifa AT6

Table with columns: Cargo en Bóveda/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 117 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. Includes sub-sections for Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargo por energía, and Cargos por potencia.

Table with columns: Cargo en Bóveda/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 117 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. Includes sub-sections for Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargo por energía, and Cargos por potencia.

Table with columns: UNIDAD, Cerritos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huacharara, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maipo, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Pudahuel, Providencia, Puñuelo, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, TIBI, TIBI B, Vitacura. Includes sub-sections for TARIFAS DE INYECCIÓN and TARIFAS DE INYECCIÓN.

Las condiciones de aplicación de las Tarifas de Inyección son las establecidas en el Libro N° 2071 de 2012, del Ministerio de Energía, que regula el pago de las Tarifas Eléctricas de las Generadoras Residenciales. De acuerdo a lo establecido en el artículo 149 quincuagesimo, dichos valores no se encuentran afectos a IVA (con excepción para aquellos contribuyentes del impuesto de Primera Categoría obligados a declarar su renta efectiva según contabilidad compleja).

(*) T) TOTAL TARIFAS AT Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) eligiendo seleccionador para los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED) AT A: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión AT B: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) según la Ley N° 21472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 956/2023. Consumo menor o igual a 350 kWh - Sin recargo Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh - Recargo: 0,862 (\$/kWh) Consumo superior 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: 2,862 (\$/kWh) Consumo superior a 5000 kWh - Recargo: 2,982 (\$/kWh)



Lo Barnechea *

Table with columns: Cargo en Bóveda/Factura, Cargo Decreto Tarifario 117 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. Includes sub-sections for Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargo por energía, Cargos por potencia base, Cargos por demanda máxima de potencia contratada, Cargos por demanda máxima de potencia leída presente en punto, Cargos por demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punto, Cargos por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, Cargos por demanda máxima de potencia sumistrada, Cargos por demanda máxima de potencia sumistrada, en su componente de distribución, Cargos por potencia contratada, Cargos por potencia contratada presente en punta, Cargos por potencia contratada parcialmente presente en punta.

Table with columns: Cargo en Bóveda/Factura, Cargo Decreto Tarifario 117 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. Includes sub-sections for Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargo por energía, Cargos por potencia base, Cargos por demanda máxima de potencia contratada, Cargos por demanda máxima de potencia leída presente en punto, Cargos por demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punto, Cargos por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, Cargos por demanda máxima de potencia sumistrada, Cargos por demanda máxima de potencia sumistrada, en su componente de distribución, Cargos por potencia contratada, Cargos por potencia contratada presente en punta, Cargos por potencia contratada parcialmente presente en punta.

TARIFAS DE INYECCIÓN UNIDAD: Lo Barnechea \$ 40,416 \$ 40,416 FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) según la Ley N° 21472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 956/2023. Consumo menor o igual a 350 kWh - Sin recargo Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh - Recargo: 0,862 (\$/kWh) Consumo superior 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: 2,862 (\$/kWh) Consumo superior a 5000 kWh - Recargo: 2,982 (\$/kWh)