

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir de 01-julio-2021. Los precios máximos de aplicación son los establecidos en el Decreto N° 57 de 2022, art. 6º de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°43 del 2020 y N°192 del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa BT1

| | | | Carrillos | | Coro Negro | | Colma | | Cocheal | | Estación Central | | Huechuraba | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Granja | | La Reina | | Lampa | | Las Condes | | La Barmicha | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Maipú | | | | |
|--|-------|---------|--|----------|------------|---------|---------|---------|---------|---------|------------------|---------|------------|---------|---------------|---------|-------------|---------|------------|---------|-----------|---------|----------|---------|---------|---------|------------|---------|-------------|---------|-----------|---------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| REG | 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 | \$ Neto | \$ IVA | | | |
| Cargo en Bodega/Factura | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| BT-AA | BT-BA | 1-T1-76 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | |
| BT-AB | BT-BS | | Cargo por mensual | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | | |
| BT-AC | BT-AD | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo PEP según Tramo de Consumo) | (\$ kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargos de Transporte | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| BT-AA | BT-BA | 1-T1-76 | 0,461 | 0,689 | 0,461 | 0,689 | 0,461 | 0,689 | 0,461 | 0,689 | 0,461 | 0,689 | 0,461 | 0,689 | 0,461 | 0,689 | 0,461 | 0,689 | 0,461 | 0,689 | 0,461 | 0,689 | 0,461 | 0,689 | 0,461 | 0,689 | 0,461 | 0,689 | 0,461 | 0,689 | 0,461 | 0,689 | 0,461 | 0,689 | 0,461 | 0,689 | | | |
| BT-AB | BT-BS | | Cargo de transmisión nacional interconexión | (\$ kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| BT-AC | BT-AD | | Cargo de transmisión zonal sistema C | (\$ kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Transporte de electricidad (Z) | | | 10,743 | 12,784 | 10,743 | 12,784 | 10,743 | 12,784 | 10,743 | 12,784 | 10,743 | 12,784 | 10,743 | 12,784 | 10,743 | 12,784 | 10,743 | 12,784 | 10,743 | 12,784 | 10,743 | 12,784 | 10,743 | 12,784 | 10,743 | 12,784 | 10,743 | 12,784 | 10,743 | 12,784 | 10,743 | 12,784 | 10,743 | 12,784 | 10,743 | 12,784 | 10,743 | 12,784 | |
| Cargo por energía (3) | | | 63,558 | 75,834 | 63,576 | 75,655 | 63,535 | 75,607 | 63,552 | 75,627 | 63,550 | 75,624 | 63,548 | 75,686 | 63,535 | 75,807 | 63,539 | 75,611 | 63,568 | 75,646 | 63,553 | 75,638 | 63,552 | 75,627 | 63,552 | 75,627 | 63,552 | 75,627 | 63,552 | 75,627 | 63,552 | 75,627 | 63,552 | 75,627 | 63,552 | 75,627 | 63,552 | 75,627 | |
| Cargo por potencia (4) | | | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | |
| Cargo por potencia base (5) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| BT-AA | BT-BA | 1-T1-76 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | 14,355 | 17,083 | |
| BT-AB | BT-BS | | Cargo por potencia base en su componente de distribución | (\$ kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| BT-AC | BT-AD | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| TOTAL TARIFA BASE BT1a | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 LA CATEGORÍA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| BT-AA | BT-BA | 1-T1-76 | 111,297 | 133,944 | 111,318 | 133,968 | 111,299 | 133,951 | 111,299 | 133,951 | 111,287 | 133,946 | 111,249 | 133,924 | 111,270 | 133,927 | 111,274 | 133,937 | 111,260 | 133,922 | 111,267 | 133,921 | 111,280 | 133,921 | 111,280 | 133,921 | 111,280 | 133,921 | 111,280 | 133,921 | 111,280 | 133,921 | 111,280 | 133,921 | 111,280 | 133,921 | 111,280 | 133,921 | |
| BT-AB | BT-BS | | Electricidad consumida (6) (\$ kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| BT-AC | BT-AD | | Sumando (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO DE LA CATEGORÍA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| BT-AA | BT-BA | 1-T1-76 | 99,709 | 119,073 | 99,718 | 119,084 | 99,715 | 119,083 | 99,699 | 119,084 | 99,699 | 119,083 | 99,660 | 119,075 | 99,677 | 119,084 | 99,681 | 119,070 | 119,065 | 99,665 | 119,071 | 99,684 | 119,066 | 99,681 | 119,066 | 99,681 | 119,066 | 99,681 | 119,066 | 99,681 | 119,066 | 99,681 | 119,066 | 99,681 | 119,066 | 99,681 | 119,066 | 99,681 | 119,066 |
| BT-AB | BT-BS | | Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 210 kWh | (\$ kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| BT-AC | BT-AD | | Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor a 250 kWh | (\$ kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| BT-AA | BT-BA | 1-T1-76 | 99,139 | 117,975 | 99,146 | 117,982 | 99,143 | 117,986 | 99,130 | 117,982 | 99,130 | 117,986 | 99,127 | 117,987 | 99,129 | 117,994 | 99,131 | 117,987 | 99,124 | 117,984 | 99,129 | 117,984 | 99,129 | 117,984 | 99,129 | 117,984 | 99,129 | 117,984 | 99,129 | 117,984 | 99,129 | 117,984 | 99,129 | 117,984 | 99,129 | 117,984 | 99,129 | 117,984 | |
| BT-AB | BT-BS | | Consumo promedio año anterior mayor a 250 kWh y menor a 300 kWh | (\$ kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| BT-AC | BT-AD | | Consumo promedio año anterior mayor a 300 kWh y menor a 350 kWh | (\$ kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |



Tarifa TRBT

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

| Cargo en Bolea/Tarifa | | | Cerro Negro | | Colina | | Conchalí | | Estación Central | | Huechurba | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Granja | | La Reina | | Lampa | | Las Condes | | Lo Barnechea | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Maucú | | | | |
|---|-----|-------------------------------------|-------------|----------|----------|----------|----------|----------|------------------|----------|-----------|----------|---------------|----------|-------------|----------|------------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|------------|----------|--------------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| RED | 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 | | | | |
| Administración del servicio (1) | | | (B/W/h) | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | | |
| Cargos de Transporte | | | (B/W/h) | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | | |
| Cargo por uso de sistema de transmisión | | | (B/W/h) | 6.481 | 7.689 | 6.481 | 7.689 | 6.481 | 7.689 | 6.481 | 7.689 | 6.481 | 7.689 | 6.481 | 7.689 | 6.481 | 7.689 | 6.481 | 7.689 | 6.481 | 7.689 | 6.481 | 7.689 | 6.481 | 7.689 | 6.481 | 7.689 | 6.481 | 7.689 | 6.481 | 7.689 | 6.481 | 7.689 | 6.481 | 7.689 | 6.481 | 7.689 |
| Cargo de transmisión nacional interconexión | | | (B/W/h) | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 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 de transmisión zona sistema C | | | (B/W/h) | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 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 de transmisión zona sistema D | | | (B/W/h) | 3.523 | 4.549 | 3.523 | 4.549 | 3.523 | 4.549 | 3.523 | 4.549 | 3.523 | 4.549 | 3.523 | 4.549 | 3.523 | 4.549 | 3.523 | 4.549 | 3.523 | 4.549 | 3.523 | 4.549 | 3.523 | 4.549 | 3.523 | 4.549 | 3.523 | 4.549 | 3.523 | 4.549 | 3.523 | 4.549 | 3.523 | 4.549 | 3.523 | 4.549 |
| Cargo de transmisión dedicado | | | (B/W/h) | 0.459 | 0.546 | 0.459 | 0.546 | 0.459 | 0.546 | 0.459 | 0.546 | 0.459 | 0.546 | 0.459 | 0.546 | 0.459 | 0.546 | 0.459 | 0.546 | 0.459 | 0.546 | 0.459 | 0.546 | 0.459 | 0.546 | 0.459 | 0.546 | 0.459 | 0.546 | 0.459 | 0.546 | 0.459 | 0.546 | 0.459 | 0.546 | 0.459 | 0.546 |
| Transporte de electricidad (2) | | | (B/W/h) | 10.743 | 12.784 | 10.743 | 12.784 | 10.743 | 12.784 | 10.743 | 12.784 | 10.743 | 12.784 | 10.743 | 12.784 | 10.743 | 12.784 | 10.743 | 12.784 | 10.743 | 12.784 | 10.743 | 12.784 | 10.743 | 12.784 | 10.743 | 12.784 | 10.743 | 12.784 | 10.743 | 12.784 | 10.743 | 12.784 | 10.743 | 12.784 | 10.743 | 12.784 |
| Cargo por energía (3) | | | (B/W/h) | 63.558 | 75.634 | 63.576 | 75.657 | 63.565 | 75.647 | 63.552 | 75.627 | 63.557 | 75.637 | 63.551 | 75.624 | 63.518 | 75.586 | 63.535 | 75.607 | 63.539 | 75.611 | 63.588 | 75.646 | 63.563 | 75.628 | 63.552 | 75.627 | 63.552 | 75.627 | 63.552 | 75.627 | 63.552 | 75.627 | 63.552 | 75.627 | 63.552 | 75.627 |
| Cargo por compras de potencia | | | (B/W/h) | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 |
| Cargo por demanda máxima de potencia | | | (B/W/h) | 2530.134 | 3010.860 | 2530.134 | 3010.860 | 2530.134 | 3010.860 | 2530.134 | 3010.860 | 2530.134 | 3010.860 | 2530.134 | 3010.860 | 2530.134 | 3010.860 | 2530.134 | 3010.860 | 2530.134 | 3010.860 | 2530.134 | 3010.860 | 2530.134 | 3010.860 | 2530.134 | 3010.860 | 2530.134 | 3010.860 | 2530.134 | 3010.860 | 2530.134 | 3010.860 | 2530.134 | 3010.860 | 2530.134 | 3010.860 |
| Cargos por demanda máxima de potencia distribuida, en su componente de distribución | | | (B/W/h) | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 |
| Cargos por energía (3) | | | (B/W/h) | 63.572 | 75.651 | 63.518 | 75.647 | 63.565 | 75.642 | 63.557 | 75.630 | 63.552 | 75.637 | 63.551 | 75.624 | 63.518 | 75.586 | 63.535 | 75.607 | 63.539 | 75.611 | 63.588 | 75.646 | 63.563 | 75.628 | 63.552 | 75.627 | 63.552 | 75.627 | 63.552 | 75.627 | 63.552 | 75.627 | 63.552 | 75.627 | 63.552 | 75.627 |
| Cargos por compras de potencia | | | (B/W/h) | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 | 5796.471 | 6897.804 |
| Cargo por demanda máxima de potencia distribuida, en su componente de distribución | | | (B/W/h) | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 | 319.731 | 30.040 |

(*) TOTAL TARIFA TRBT

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 EJECUCIÓN TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 RE: A= Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea en alta y baja tensión
 BT: A= Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
 BT: B= Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión aérea
 BT: C= Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y menor a 220 Volt
 BT: D= Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y menor a 220 Volt
 BT: E= Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT: F= Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TRAMO EJECUCIÓN TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
 0:000
 1:000
 2:000
 3:000
 4:000
 5:000
 6:000
 7:000
 8:000
 9:000
 10:000
 11:000
 12:000
 13:000
 14:000
 15:000
 16:000
 17:000
 18:000
 19:000
 20:000
 21:000
 22:000
 23:000
 24:000
 25:000
 26:000
 27:000
 28:000
 29:000
 30:000
 31:000
 32:000
 33:000
 34:000
 35:000
 36:000
 37:000
 38:000
 39:000
 40:000
 41:000
 42:000
 43:000
 44:000
 45:000
 46:000
 47:000
 48:000
 49:000
 50:000
 51:000
 52:000
 53:000
 54:000
 55:000
 56:000
 57:000
 58:000
 59:000
 60:000
 61:000
 62:000
 63:000
 64:000
 65:000
 66:000
 67:000
 68:000
 69:000
 70:000
 71:000
 72:000
 73:000
 74:000
 75:000
 76:000
 77:000
 78:000
 79:000
 80:000
 81:000
 82:000
 83:000
 84:000
 85:000
 86:000
 87:000
 88:000
 89:000
 90:000
 91:000
 92:000
 93:000
 94:000
 95:000
 96:000
 97:000
 98:000
 99:000
 100:000

1:000
 2:000
 3:000
 4:000
 5:000
 6:000
 7:000
 8:000
 9:000
 10:000
 11:000
 12:000
 13:000
 14:000
 15:000
 16:000
 17:000
 18:000
 19:000
 20:000
 21:000
 22:000
 23:000
 24:000
 25:000
 26:000
 27:000
 28:000
 29:000
 30:000
 31:000
 32:000
 33:000
 34:000
 35:000
 36:000
 37:000
 38:000
 39:000
 40:000
 41:000
 42:000
 43:000
 44:000
 45:000
 46:000
 47:000
 48:000
 49:000
 50:000
 51:000
 52:000
 53:000
 54:000
 55:000
 56:000
 57:000
 58:000
 59:000
 60:000
 61:000
 62:000
 63:000
 64:000
 65:000
 66:000
 67:000
 68:000
 69:000
 70:000
 71:000
 72:000
 73:000
 74:000
 75:000
 76:000
 77:000
 78:000
 79:000
 80:000
 81:000
 82:000
 83:000
 84:000
 85:000
 86:000
 87:000
 88:000
 89:000
 90:000
 91:000
 92:000
 93:000
 94:000
 95:000
 96:000
 97:000
 98:000
 99:000
 100:000



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 regulados que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a sus usuarios sometidos a regulación de precios, a partir del 01-julio-2024. Las tarifas aplicables y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 572 de 2024 y BT de 2024, del Ministerio de Energía y Resolución Externa N°134 del 2020 y N° 192 del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

| Cargos en Boleta/Tarifa | | REO | | ETR | | Cerroros | | 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 | | | | | | |
|---|----|-----|----|-----|----|----------|----------|-------------|----------|----------|----------|----------|----------|------------------|----------|------------|----------|---------------|----------|-------------|----------|------------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|------------|----------|--------------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|--------|--------|
| | | | | | | \$ 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) | BT | AA | BT | SA | BT | SA | 51.807 | 66.650 | 51.807 | 66.650 | 51.807 | 66.650 | 51.807 | 66.650 | 51.807 | 66.650 | 51.807 | 66.650 | 51.807 | 66.650 | 51.807 | 66.650 | 51.807 | 66.650 | 51.807 | 66.650 | 51.807 | 66.650 | 51.807 | 66.650 | 51.807 | 66.650 | 51.807 | 66.650 | 51.807 | 66.650 | 51.807 | 66.650 | 51.807 | 66.650 | 51.807 | 66.650 | | |
| | BT | SA | BT | SA | BT | SA | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | | |
| | BT | SA | BT | SA | BT | SA | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 | 0.487 | 0.000 |
| Cargos de Transporte | BT | AA | BT | SA | BT | SA | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | | |
| | BT | SA | BT | SA | BT | SA | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| | BT | SA | BT | SA | BT | SA | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 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) | BT | AA | BT | SA | BT | SA | 63.558 | 76.534 | 63.576 | 76.655 | 63.535 | 76.507 | 63.522 | 76.527 | 63.517 | 76.504 | 63.518 | 76.586 | 63.536 | 76.507 | 63.539 | 76.517 | 63.568 | 76.640 | 63.563 | 76.528 | 63.562 | 76.527 | 63.552 | 76.527 | 63.522 | 76.591 | 63.559 | 76.611 | 63.598 | 76.634 | 63.592 | 76.639 | 63.576 | 76.632 | 63.582 | 76.632 | 63.576 | 76.632 |
| | BT | SA | BT | SA | BT | SA | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | | |
| | BT | SA | BT | SA | BT | SA | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 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 potencia (4) | BT | AA | BT | SA | BT | SA | 5796.471 | 6997.800 | 5796.471 | 6997.800 | 5796.471 | 6997.800 | 5796.471 | 6997.800 | 5796.471 | 6997.800 | 5796.471 | 6997.800 | 5796.471 | 6997.800 | 5796.471 | 6997.800 | 5796.471 | 6997.800 | 5796.471 | 6997.800 | 5796.471 | 6997.800 | 5796.471 | 6997.800 | 5796.471 | 6997.800 | 5796.471 | 6997.800 | 5796.471 | 6997.800 | 5796.471 | 6997.800 | 5796.471 | 6997.800 | 5796.471 | 6997.800 | | |
| | BT | SA | BT | SA | BT | SA | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | | |
| | BT | SA | BT | SA | BT | SA | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 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 (5) | BT | AA | BT | SA | BT | SA | 2503.134 | 3101.860 | 2503.134 | 3101.860 | 2503.134 | 3101.860 | 2503.134 | 3101.860 | 2503.134 | 3101.860 | 2503.134 | 3101.860 | 2503.134 | 3101.860 | 2503.134 | 3101.860 | 2503.134 | 3101.860 | 2503.134 | 3101.860 | 2503.134 | 3101.860 | 2503.134 | 3101.860 | 2503.134 | 3101.860 | 2503.134 | 3101.860 | 2503.134 | 3101.860 | 2503.134 | 3101.860 | 2503.134 | 3101.860 | 2503.134 | 3101.860 | | |
| | BT | SA | BT | SA | BT | SA | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | | |
| | BT | SA | BT | SA | BT | SA | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 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 TRB2

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 TIPO DE EQUIPO TARIFARIA RESIDENTIAL (ETR) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

BT: Cliente con suministro desde red de distribución aérea y a baja tensión
 SA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión y a baja tensión
 AA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión y a baja tensión y línea

TIPO DE EQUIPO TARIFARIA RESIDENTIAL (ETR)

1: Consumo promedio año anterior menor a igual a 200 kWh
 2: Consumo promedio año anterior mayor a igual a 200 kWh
 3: Consumo promedio año anterior mayor a igual a 200 kWh y menor a igual a 200 kWh
 4: Consumo promedio año anterior mayor a igual a 200 kWh y menor a igual a 200 kWh
 5: Consumo promedio año anterior mayor a igual a 200 kWh y menor a igual a 200 kWh
 6: Consumo promedio año anterior mayor a igual a 200 kWh y menor a igual a 200 kWh

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros regulados a regimén de precios, a partir de 01-Julio-2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 81 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°434 del 2020 y N°192 del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

enel Tarifa TRAT1

Table with columns for Region (Maipo, Rumbao, Puro Aguirre Cordera, Palisnaton, Provincia, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quilma Normal, Recoleta, Renca, San Joaquin, San Miguel, San Ramon, Santiago, TTHI, TTHII, Vitacura) and rows for various charges (Carga en Boletas/Facturas, Administracion del servicio, Carga por uso de sistema de transmision, Transporte de electricidad, Cargo por energia, Cargo por potencia) with sub-rows for different connection types (AT-A, AT-S, AT-12, etc.).

TOTAL TARIFA BASE TRAT1 Se obtiene sumando (1), (2) y (6) Seleccionando para ello los valores segun el TIPO DE RED DE CONEXION DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.

TIPO DE CONEXION 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.

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
T1: Consumo promedio año anterior menor a 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.

0.000



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 aplica el Estado Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir el 01-Julio-2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2021 y 87 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N°434 del 2020 y N°442 del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELECTRICIDAD RESIDENCIAL A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns: Cargo en Boleta/Servicio, 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. Rows include: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargos por potencia (4), Cargos por demanda máxima de potencia (5).

Table with columns: Cargo en Boleta/Servicio, 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. Rows include: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargos por potencia (4), Cargos por demanda máxima de potencia (5).

(*) TOL TARIFA TRAT
Se obtiene sumando: (1), (2), (3), (4) y (5)
Para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE TAMAÑO DE CONEXIÓN (ETR) que le pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
TRAMO ELECTRICIDAD RESIDENCIAL (ETR)
1. Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 210 kWh
2. Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor a 220 kWh
3. Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor a 230 kWh
4. Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor a 240 kWh
5. Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh y menor a 250 kWh
6. Consumo promedio año anterior mayor a 250 kWh y menor a 260 kWh
7. Consumo promedio año anterior mayor a 260 kWh y menor a 270 kWh
8. Consumo promedio año anterior mayor a 270 kWh y menor a 280 kWh
9. Consumo promedio año anterior mayor a 280 kWh y menor a 290 kWh
10. Consumo promedio año anterior mayor a 290 kWh y menor a 300 kWh
11. Consumo promedio año anterior mayor a 300 kWh y menor a 310 kWh
12. Consumo promedio año anterior mayor a 310 kWh y menor a 320 kWh
13. Consumo promedio año anterior mayor a 320 kWh y menor a 330 kWh
14. Consumo promedio año anterior mayor a 330 kWh y menor a 340 kWh
15. Consumo promedio año anterior mayor a 340 kWh y menor a 350 kWh
16. Consumo promedio año anterior mayor a 350 kWh y menor a 360 kWh
17. Consumo promedio año anterior mayor a 360 kWh y menor a 370 kWh
18. Consumo promedio año anterior mayor a 370 kWh y menor a 380 kWh
19. Consumo promedio año anterior mayor a 380 kWh y menor a 390 kWh
20. Consumo promedio año anterior mayor a 390 kWh y menor a 400 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 el Estándar Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precio, a partir de 01 Julio 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2021 y 84 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N° 434 del 20 de Mayo del 2021. Tarifas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ENERGIA RESIDENCIAL A USUARIOS RESIDENCIALES

Main tariff table with columns: Cerritos, Corro Negro, Colina, Coquechal, Estación Central, Huacharaca, Independencia, La Cisterna, El Florida, La Granja, La Reina, Los Condes, Los Balmiches, Lo Espejo, Lo Prado, Mecul. Rows include: Carga en Boleta/Servicio (1), Cargos de Transporte, Cargos por potencia (4), Cargos por demanda máxima de potencia (5).

(*) TOL TARIFA TRAT2

Se otorga un subsidio a los clientes (1), (2), (3), (4) y (5) del presente para aquellos que se encuentren en situación de vulnerabilidad económica. Este subsidio se otorga en forma de descuento sobre el monto de la factura de energía eléctrica.

TIPO DE CONEXION DEL CLIENTE (RED)

BT - Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea y bajo tensión aérea.
BT-SC - Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea y bajo tensión aérea.
BT-S - Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea y bajo tensión aérea.

TRAMO ENERGIA RESIDENCIAL (ELECTR.)

T2 - Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 350 kWh.
T3 - Consumo promedio año anterior mayor a 350 kWh y menor a 500 kWh.
T4 - Consumo promedio año anterior mayor a 500 kWh y menor a 750 kWh.
T5 - Consumo promedio año anterior mayor a 750 kWh y menor a 1.000 kWh.
T6 - Consumo promedio año anterior mayor a 1.000 kWh.

0,000

Los clientes que se encuentren en una de las situaciones de vulnerabilidad económica mencionadas en el artículo 191 de la Ley N° 20.906, podrán acceder al subsidio que se otorga a los clientes vulnerables en virtud de la Ley N° 20.906.



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 aplica ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir el 01-Julio-2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2014 y 87 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N°434 del 20 de Mayo del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELECTRICIDAD RESIDENCIAL A USUARIOS RESIDENCIALES

| Cargos por potencia (4) | Cargos por demanda máxima de potencia (5) | Cargos por servicio público (No se recupera recargo FEF según tanto de consumo) | Cerritos | | Corro Negro | | Colina | | Conchalí | | Estación Central | | Huechuraba | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Granja | | La Reina | | Las Condes | | Lo Barnechea | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Necul | |
|--|---|---|----------|-----|-------------------------------------|--------|---------|--------|----------|--------|------------------|--------|------------|--------|---------------|--------|-------------|--------|------------|--------|-----------|--------|----------|--------|------------|--------|--------------|--------|-----------|--------|----------|--------|---------|--------|
| | | | REED | 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 |
| <p>Administración del servicio (1)</p> <p>Cargo fijo mensual (E=mes) \$1.807 666,60 \$1.807 666,60</p> <p>Cargo por servicio público (No se recupera recargo FEF según tanto de consumo) (E= kWh) 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>Cargos de Transporte</p> <p>Cargo por uso de sistema de transmisión (E= kWh) 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689</p> <p>Cargo transmisión nacional interconexión (E= kWh) 0,000</p> <p>Cargo transmisión zona sistema Z (E= kWh) 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549</p> <p>Cargo transmisión zona sistema D (E= kWh) 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549</p> <p>Cargo transmisión dedicado (E= kWh) 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>Cargos por potencia (4)</p> <p>Cargo por energía (E= kWh) 59,972 71,367 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368</p> <p>Cargo por compras de potencia (E= kWh) 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>Cargos por demanda máxima de potencia (5)</p> <p>Cargo por demanda máxima de potencia (E= kWh) 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>Cargos por demanda máxima de potencia (5)</p> <p>Cargo por demanda máxima de potencia administrada, en su componente de distribución (E= kWh) 2292,420 2695,980 2292,420 2695,980 2292,420 2695,980 2292,420 2695,980 2292,420 2695,980 2292,420 2695,980 2292,420 2695,980 2292,420 2695,980 2292,420 2695,980 2292,420 2695,980 2292,420 2695,980 2292,420 2695,980 2292,420 2695,980 2292,420 2695,980 2292,420 2695,980 2292,420 2695,980 2292,420 2695,980 2292,420 2695,980</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>Administración del servicio (1)</p> <p>Cargo fijo mensual (E=mes) \$1.807 666,60 \$1.807 666,60</p> <p>Cargo por servicio público (No se recupera recargo FEF según tanto de consumo) (E= kWh) 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000 0,487 0,000</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>Cargos de Transporte</p> <p>Cargo por uso de sistema de transmisión (E= kWh) 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689 6,461 7,689</p> <p>Cargo transmisión nacional interconexión (E= kWh) 0,000</p> <p>Cargo transmisión zona sistema Z (E= kWh) 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549 3,823 4,549</p> <p>Cargo transmisión zona sistema D (E= kWh) 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549 0,459 0,549</p> <p>Cargo transmisión dedicado (E= kWh) 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784 10,743 12,784</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>Cargos por potencia (4)</p> <p>Cargo por energía (E= kWh) 59,972 71,367 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368 59,978 71,368</p> <p>Cargo por compras de potencia (E= kWh) 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200 5501,059 6546,200</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>Cargos por demanda máxima de potencia (5)</p> <p>Cargo por demanda máxima de potencia (E= kWh) 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880 417,546 498,880</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

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

TAMAÑO DE TARIFA RESIDENCIAL (ET)
 T1: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh y menor a 100 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.

NOTAS:
 1) Las tarifas se actualizarán en función de los cambios en el tipo de tarifa que se aplica.
 2) El monto de la tarifa se actualizará en función de los cambios en el tipo de tarifa que se aplica.
 3) El monto de la tarifa se actualizará en función de los cambios en el tipo de tarifa que se aplica.
 4) El monto de la tarifa se actualizará en función de los cambios en el tipo de tarifa que se aplica.
 5) El monto de la tarifa se actualizará en función de los cambios en el tipo de tarifa que se aplica.
 6) El monto de la tarifa se actualizará en función de los cambios en el tipo de tarifa que se aplica.
 7) El monto de la tarifa se actualizará en función de los cambios en el tipo de tarifa que se aplica.
 8) El monto de la tarifa se actualizará en función de los cambios en el tipo de tarifa que se aplica.
 9) El monto de la tarifa se actualizará en función de los cambios en el tipo de tarifa que se aplica.
 10) El monto de la tarifa se actualizará en función de los cambios en el tipo de tarifa que se aplica.

energi 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 aplica EMI Distribución Chile S.A. a los suministradores sometidos a regulación de precios, a partir del 01-julio-2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ET de 2024 y ET de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 434 del 2020 y N° 192 del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

| CARGO en Boleta/Factora | | | Centros | | | Corro Nuvia | | | Collina | | | Conchalí | | | Estación Central | | | Huechuraba | | | Independencia | | | La Cisterna | | | La Florida | | | La Granja | | | La Reina | | | Lampa | | | Los Condes | | | Lo Barnechea | | | Lo Espejo | | | Lo Prado | | | Maucal | | |
|---------------------------------|--|--|-----------|-------|-------|--|-------------------------------------|---------|---------|---------|---------|----------|---------|---------|------------------|---------|---------|------------|---------|---------|---------------|---------|---------|-------------|---------|---------|------------|---------|---------|-----------|---------|---------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|------------|---------|---------|--------------|---------|---------|-----------|--------|--------|----------|-------|--------|--------|--|--|
| | | | RED | | ETR | | CARGO Decreto Tarifario 11Y de 2016 | | UNIDAD | | S Neto | | S IVA | | S Neto | | S IVA | | S Neto | | S IVA | | S Neto | | S IVA | | S Neto | | S IVA | | S Neto | | S IVA | | S Neto | | S IVA | | S Neto | | S IVA | | S Neto | | S IVA | | S Neto | | S IVA | | | | |
| | | | BT-AA | BT-SA | BT-AB | BT-BS | BT-AA | BT-SA | BT-AB | BT-BS | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | | | |
| Administración del servicio (1) | | | No Aplica | | | Cargo por mensual | (\$/mes) | 446.988 | 531.440 | 446.988 | 531.440 | 446.988 | 531.440 | 446.988 | 531.440 | 446.988 | 531.440 | 446.988 | 531.440 | 446.988 | 531.440 | 446.988 | 531.440 | 446.988 | 531.440 | 446.988 | 531.440 | 446.988 | 531.440 | 446.988 | 531.440 | 446.988 | 531.440 | 446.988 | 531.440 | 446.988 | 531.440 | 446.988 | 531.440 | 446.988 | 531.440 | 446.988 | 531.440 | 446.988 | 531.440 | | | | | | | | |
| | | | No Aplica | | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo) | (\$/kWh) | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | | | | | | | | |
| | | | No Aplica | | | Cargo por uso de sistema de transmisión | (\$/kWh) | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | | | | | | |
| | | | No Aplica | | | Cargo transmisión nacional interconexión | (\$/kWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | |

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 EMI Distribución Chile S.A. a los suministradores sometidos a regulación de precios, a partir del 01-julio-2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ET de 2024 y ET de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 434 del 2020 y N° 192 del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

| CARGO en Boleta/Factora | | | Centros | | | Corro Nuvia | | | Collina | | | Conchalí | | | Estación Central | | | Huechuraba | | | Independencia | | | La Cisterna | | | La Florida | | | La Granja | | | La Reina | | | Lampa | | | Los Condes | | | Lo Barnechea | | | Lo Espejo | | | Lo Prado | | | Maucal | | |
|---------------------------------|--|--|-----------|-------|-------|--|-------------------------------------|---------|---------|---------|---------|----------|---------|---------|------------------|---------|---------|------------|---------|---------|---------------|---------|---------|-------------|---------|---------|------------|---------|---------|-----------|---------|---------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|------------|---------|---------|--------------|---------|--------|-----------|--------|--------|----------|-------|--|--------|--|--|
| | | | RED | | ETR | | CARGO Decreto Tarifario 11Y de 2016 | | UNIDAD | | S Neto | | S IVA | | S Neto | | S IVA | | S Neto | | S IVA | | S Neto | | S IVA | | S Neto | | S IVA | | S Neto | | S IVA | | S Neto | | S IVA | | S Neto | | S IVA | | S Neto | | S IVA | | S Neto | | S IVA | | | | |
| | | | BT-AA | BT-SA | BT-AB | BT-BS | BT-AA | BT-SA | BT-AB | BT-BS | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | \$ | \$/kWh | | | | | |
| Administración del servicio (1) | | | No Aplica | | | Cargo por mensual | (\$/mes) | 550.151 | 654.880 | 550.151 | 654.880 | 550.151 | 654.880 | 550.151 | 654.880 | 550.151 | 654.880 | 550.151 | 654.880 | 550.151 | 654.880 | 550.151 | 654.880 | 550.151 | 654.880 | 550.151 | 654.880 | 550.151 | 654.880 | 550.151 | 654.880 | 550.151 | 654.880 | 550.151 | 654.880 | 550.151 | 654.880 | 550.151 | 654.880 | 550.151 | 654.880 | 550.151 | 654.880 | | | | | | | | | | |
| | | | No Aplica | | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo) | (\$/kWh) | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | | | | | | | | | | |
| | | | No Aplica | | | Cargo por uso de sistema de transmisión | (\$/kWh) | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | 6,461 | 7,689 | | | | | | |
| | | | No Aplica | | | Cargo transmisión nacional interconexión | (\$/kWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | |

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

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

**Para pagar a instalación por parte de SER para definición de tensiones y a presencia que no sea contar con sistema de medida de energía y potencia con readout con 5 dígitos de interés



Tarifa BT6

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-julio-2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 87 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 434 del 2020 y N° 152 del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

| CARGO en Boleta/Factura | RED | ETR | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | UNIDAD | Cerritos | | Corro Navia | | Colina | | Conchalí | | Estación Central | | Huechuraba | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Granja | | La Reina | | Lampa | | Las Condes | | Lo Barnechea | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Maucú | | | | | |
|---|----------------------------------|-----------|--|---------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|----------|----------|----------|----------|
| | | | | | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | | |
| Administración del servicio (1) | BT-AA BT-SA BT-AS BT-BS | No Aplica | Cargo fijo mensual Cargo por servicios públicos (No recupera recargo FEP según ramo de consumo) | (\$/mes) (\$/Wh) | 319.731 0.487 | 380.480 0.000 | 319.731 0.000 | 380.480 0.000 | 319.731 0.000 | 380.480 0.000 | 319.731 0.487 | 380.480 0.000 | 319.731 0.487 | 380.480 0.000 | 319.731 0.487 | 380.480 0.000 | 319.731 0.487 | 380.480 0.000 | 319.731 0.487 | 380.480 0.000 | 319.731 0.487 | 380.480 0.000 | 319.731 0.000 | 380.480 0.000 | 319.731 0.000 | 380.480 0.000 | 319.731 0.487 | 380.480 0.000 | 319.731 0.487 | 380.480 0.000 | 319.731 0.487 | 380.480 0.000 | 319.731 0.487 | 380.480 0.000 | 319.731 0.487 | 380.480 0.000 | 319.731 0.487 | 380.480 0.000 | | | | |
| Cargos de Transporte | BT-AA BT-SA BT-AS BT-BS | No Aplica | Cargo por uso de sistema de transmisión | (\$/Wh) | 0.481 | 7.889 | 0.481 | 7.889 | 0.481 | 7.889 | 0.481 | 7.889 | 0.481 | 7.889 | 0.481 | 7.889 | 0.481 | 7.889 | 0.481 | 7.889 | 0.481 | 7.889 | 0.481 | 7.889 | 0.481 | 7.889 | 0.481 | 7.889 | 0.481 | 7.889 | 0.481 | 7.889 | 0.481 | 7.889 | 0.481 | 7.889 | 0.481 | 7.889 | 0.481 | 7.889 | | |
| | | | Cargo transmisión nacional interconexión | (\$/Wh) | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | | |
| | | | Cargo transmisión zonal sistema C | (\$/Wh) | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | | |
| Cargos por demanda (3) | BT-AA BT-SA BT-AS BT-BS | No Aplica | Cargo por demanda máxima de potencia | (\$/W) | 3.823 | 4.949 | 3.823 | 4.949 | 3.823 | 4.949 | 3.823 | 4.949 | 3.823 | 4.949 | 3.823 | 4.949 | 3.823 | 4.949 | 3.823 | 4.949 | 3.823 | 4.949 | 3.823 | 4.949 | 3.823 | 4.949 | 3.823 | 4.949 | 3.823 | 4.949 | 3.823 | 4.949 | 3.823 | 4.949 | 3.823 | 4.949 | 3.823 | 4.949 | 3.823 | 4.949 | | |
| | | | peña en horas de punta, en su componente de distribución | (\$/W/mes) | 415.329 | 429.129 | 415.329 | 429.129 | 415.329 | 429.129 | 415.329 | 429.129 | 415.329 | 429.129 | 415.329 | 429.129 | 415.329 | 429.129 | 415.329 | 429.129 | 415.329 | 429.129 | 415.329 | 429.129 | 415.329 | 429.129 | 415.329 | 429.129 | 415.329 | 429.129 | 415.329 | 429.129 | 415.329 | 429.129 | 415.329 | 429.129 | 415.329 | 429.129 | 415.329 | 429.129 | 415.329 | 429.129 |
| | | | Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución | (\$/W/mes) | 2437.723 | 2900.890 | 2437.723 | 2900.890 | 2437.723 | 2900.890 | 2437.723 | 2900.890 | 2437.723 | 2900.890 | 2437.723 | 2900.890 | 2437.723 | 2900.890 | 2437.723 | 2900.890 | 2437.723 | 2900.890 | 2437.723 | 2900.890 | 2437.723 | 2900.890 | 2437.723 | 2900.890 | 2437.723 | 2900.890 | 2437.723 | 2900.890 | 2437.723 | 2900.890 | 2437.723 | 2900.890 | 2437.723 | 2900.890 | 2437.723 | 2900.890 | 2437.723 | 2900.890 |
| Cargos por potencia (4) | BT-AA BT-SA BT-AS BT-BS | No Aplica | Cargo por potencia | (\$/W/mes) | 5796.471 | 6897.800 | 5796.471 | 6897.800 | 5796.471 | 6897.800 | 5796.471 | 6897.800 | 5796.471 | 6897.800 | 5796.471 | 6897.800 | 5796.471 | 6897.800 | 5796.471 | 6897.800 | 5796.471 | 6897.800 | 5796.471 | 6897.800 | 5796.471 | 6897.800 | 5796.471 | 6897.800 | 5796.471 | 6897.800 | 5796.471 | 6897.800 | 5796.471 | 6897.800 | 5796.471 | 6897.800 | 5796.471 | 6897.800 | 5796.471 | 6897.800 | | |
| | | | Cargo por demanda máxima de potencia | (\$/W/mes) | 3129.521 | 3724.130 | 3129.521 | 3724.130 | 3129.521 | 3724.130 | 3129.521 | 3724.130 | 3129.521 | 3724.130 | 3129.521 | 3724.130 | 3129.521 | 3724.130 | 3129.521 | 3724.130 | 3129.521 | 3724.130 | 3129.521 | 3724.130 | 3129.521 | 3724.130 | 3129.521 | 3724.130 | 3129.521 | 3724.130 | 3129.521 | 3724.130 | 3129.521 | 3724.130 | 3129.521 | 3724.130 | 3129.521 | 3724.130 | 3129.521 | 3724.130 | | |
| | | | Cargo por demanda máxima de potencia | (\$/W/mes) | 3545.479 | 4219.129 | 3545.479 | 4219.129 | 3545.479 | 4219.129 | 3545.479 | 4219.129 | 3545.479 | 4219.129 | 3545.479 | 4219.129 | 3545.479 | 4219.129 | 3545.479 | 4219.129 | 3545.479 | 4219.129 | 3545.479 | 4219.129 | 3545.479 | 4219.129 | 3545.479 | 4219.129 | 3545.479 | 4219.129 | 3545.479 | 4219.129 | 3545.479 | 4219.129 | 3545.479 | 4219.129 | 3545.479 | 4219.129 | 3545.479 | 4219.129 | 3545.479 | 4219.129 |
| Cargos por demanda máxima de potencia (5) | BT-AA BT-SA BT-AS BT-BS | No Aplica | Cargo por demanda máxima de potencia | (\$/W/mes) | 2349.130 | 2795.540 | 2349.130 | 2795.540 | 2349.130 | 2795.540 | 2349.130 | 2795.540 | 2349.130 | 2795.540 | 2349.130 | 2795.540 | 2349.130 | 2795.540 | 2349.130 | 2795.540 | 2349.130 | 2795.540 | 2349.130 | 2795.540 | 2349.130 | 2795.540 | 2349.130 | 2795.540 | 2349.130 | 2795.540 | 2349.130 | 2795.540 | 2349.130 | 2795.540 | 2349.130 | 2795.540 | 2349.130 | 2795.540 | 2349.130 | 2795.540 | | |
| | | | suministrada, en su componente de distribución | (\$/W/mes) | 3209.857 | 3916.100 | 3209.857 | 3916.100 | 3209.857 | 3916.100 | 3209.857 | 3916.100 | 3209.857 | 3916.100 | 3209.857 | 3916.100 | 3209.857 | 3916.100 | 3209.857 | 3916.100 | 3209.857 | 3916.100 | 3209.857 | 3916.100 | 3209.857 | 3916.100 | 3209.857 | 3916.100 | 3209.857 | 3916.100 | 3209.857 | 3916.100 | 3209.857 | 3916.100 | 3209.857 | 3916.100 | 3209.857 | 3916.100 | 3209.857 | 3916.100 | | |
| | | | Cargo por demanda máxima de potencia | (\$/W/mes) | 3118.328 | 3710.810 | 3118.328 | 3710.810 | 3118.328 | 3710.810 | 3118.328 | 3710.810 | 3118.328 | 3710.810 | 3118.328 | 3710.810 | 3118.328 | 3710.810 | 3118.328 | 3710.810 | 3118.328 | 3710.810 | 3118.328 | 3710.810 | 3118.328 | 3710.810 | 3118.328 | 3710.810 | 3118.328 | 3710.810 | 3118.328 | 3710.810 | 3118.328 | 3710.810 | 3118.328 | 3710.810 | 3118.328 | 3710.810 | 3118.328 | 3710.810 | | |

(*) TOTAL TARIFA BT6

Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) DEBIENDO SELECCIONAR para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXION 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

0,000

(**) Para aguas a interconexión por parte de SEC para definición de términos y especificas que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o menor.

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 aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01/07/2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 57 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 434 del 2020 y N° 192 del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

| Cerritos | | Cerro Navia | | Colina | | Conchalí | | Estación Central | | Huechuraba | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Granja | | La Reina | | Lampa | | Las Condes | | Lo Barnechea | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Macul | |
|---------------------------------|-----------|--|------------|----------|----------|----------|----------|------------------|----------|------------|----------|---------------|----------|-------------|----------|------------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|------------|----------|--------------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 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 | | |
| Administración del servicio (1) | No Aplica | Cargo fijo mensual | (\$mes) | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 | 446.588 | 531.440 |
| | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo) | (\$kWh) | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 |
| | | Cargo por uso de sistema de transmisión | (\$kWh) | 6,461 | 7,889 | 6,461 | 7,889 | 6,461 | 7,889 | 6,461 | 7,889 | 6,461 | 7,889 | 6,461 | 7,889 | 6,461 | 7,889 | 6,461 | 7,889 | 6,461 | 7,889 | 6,461 | 7,889 | 6,461 | 7,889 | 6,461 | 7,889 | 6,461 | 7,889 | 6,461 | 7,889 | 6,461 | 7,889 |
| Cargos de Transporte | No Aplica | Cargo transmisión nacional interconexión | (\$kWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| | | Cargo transmisión zonal sistema C | (\$kWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| | | Cargo transmisión zonal sistema D | (\$kWh) | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 |
| Cargos por potencia (3) | No Aplica | Cargo por energía | (\$kWh) | 59,972 | 71,367 | 59,972 | 71,367 | 59,972 | 71,367 | 59,972 | 71,367 | 59,972 | 71,367 | 59,972 | 71,367 | 59,972 | 71,367 | 59,972 | 71,367 | 59,972 | 71,367 | 59,972 | 71,367 | 59,972 | 71,367 | 59,972 | 71,367 | 59,972 | 71,367 | 59,972 | 71,367 | 59,972 | 71,367 |
| | | Cargo por potencia contratada presente en punta | (\$kW/mes) | 7239,672 | 8615,210 | 7239,672 | 8615,210 | 7239,672 | 8615,210 | 7239,672 | 8615,210 | 7239,672 | 8615,210 | 7239,672 | 8615,210 | 7239,672 | 8615,210 | 7239,672 | 8615,210 | 7239,672 | 8615,210 | 7239,672 | 8615,210 | 7239,672 | 8615,210 | 7239,672 | 8615,210 | 7239,672 | 8615,210 | 7239,672 | 8615,210 | 7239,672 | 8615,210 |
| | | Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta | (\$kW/mes) | 448,101 | 5297,540 | 448,101 | 5297,540 | 448,101 | 5297,540 | 448,101 | 5297,540 | 448,101 | 5297,540 | 448,101 | 5297,540 | 448,101 | 5297,540 | 448,101 | 5297,540 | 448,101 | 5297,540 | 448,101 | 5297,540 | 448,101 | 5297,540 | 448,101 | 5297,540 | 448,101 | 5297,540 | 448,101 | 5297,540 | 448,101 | 5297,540 |

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 de 01/07/2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 57 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 434 del 2020 y N° 192 del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa AT3

| Cerritos | | Cerro Navia | | Colina | | Conchalí | | Estación Central | | Huechuraba | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Granja | | La Reina | | Lampa | | Las Condes | | Lo Barnechea | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Macul | |
|---|-----------|--|------------|----------|----------|----------|----------|------------------|----------|------------|----------|---------------|----------|-------------|----------|------------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|------------|----------|--------------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 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 | | |
| Administración del servicio (1) | No Aplica | Cargo fijo mensual | (\$mes) | 550,151 | 654,680 | 550,151 | 654,680 | 550,151 | 654,680 | 550,151 | 654,680 | 550,151 | 654,680 | 550,151 | 654,680 | 550,151 | 654,680 | 550,151 | 654,680 | 550,151 | 654,680 | 550,151 | 654,680 | 550,151 | 654,680 | 550,151 | 654,680 | 550,151 | 654,680 | 550,151 | 654,680 | | |
| | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo) | (\$kWh) | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 | 0,487 | 0,000 |
| | | Cargo por uso de sistema de transmisión | (\$kWh) | 6,461 | 7,889 | 6,461 | 7,889 | 6,461 | 7,889 | 6,461 | 7,889 | 6,461 | 7,889 | 6,461 | 7,889 | 6,461 | 7,889 | 6,461 | 7,889 | 6,461 | 7,889 | 6,461 | 7,889 | 6,461 | 7,889 | 6,461 | 7,889 | 6,461 | 7,889 | 6,461 | 7,889 | 6,461 | 7,889 |
| Cargos de Transporte | No Aplica | Cargo transmisión nacional interconexión | (\$kWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| | | Cargo transmisión zonal sistema C | (\$kWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| | | Cargo transmisión zonal sistema D | (\$kWh) | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 |
| Cargos por demanda máxima de potencia (4) | No Aplica | Cargo por energía | (\$kWh) | 59,972 | 71,367 | 59,972 | 71,367 | 59,972 | 71,367 | 59,972 | 71,367 | 59,972 | 71,367 | 59,972 | 71,367 | 59,972 | 71,367 | 59,972 | 71,367 | 59,972 | 71,367 | 59,972 | 71,367 | 59,972 | 71,367 | 59,972 | 71,367 | 59,972 | 71,367 | 59,972 | 71,367 | 59,972 | 71,367 |
| | | Cargo por demanda máxima de potencia íntegra presente en punta | (\$kW/mes) | 7239,672 | 8615,210 | 7239,672 | 8615,210 | 7239,672 | 8615,210 | 7239,672 | 8615,210 | 7239,672 | 8615,210 | 7239,672 | 8615,210 | 7239,672 | 8615,210 | 7239,672 | 8615,210 | 7239,672 | 8615,210 | 7239,672 | 8615,210 | 7239,672 | 8615,210 | 7239,672 | 8615,210 | 7239,672 | 8615,210 | 7239,672 | 8615,210 | 7239,672 | 8615,210 |
| | | Cargo por demanda máxima de potencia íntegra parcialmente presente en punta | (\$kW/mes) | 448,101 | 5297,540 | 448,101 | 5297,540 | 448,101 | 5297,540 | 448,101 | 5297,540 | 448,101 | 5297,540 | 448,101 | 5297,540 | 448,101 | 5297,540 | 448,101 | 5297,540 | 448,101 | 5297,540 | 448,101 | 5297,540 | 448,101 | 5297,540 | 448,101 | 5297,540 | 448,101 | 5297,540 | 448,101 | 5297,540 | 448,101 | 5297,540 |

(*) **TODAS LAS TARIFAS AT2 Y AT3** Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

AT 2: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión
 AT 3: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

0,000

(**) Tarifa sujeta a inspección por parte de SEC para definición de máximos y exigencias que deben cumplir suministros de media de energía y potencia con requisitos cada 15 minutos en cliente.

Tarifa AT.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 de 01-julio-2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 87 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 434 del 2020 y N° 152 del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

| CARGO | RED | ETR | Cerritos | | Corro Navia | | Colina | | Conchalí | | Estación Central | | Huechuraba | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Granja | | La Reina | | Lampa | | Las Condes | | Lo Barnechea | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Macul | | |
|--|--------|-----------|--|--------|-------------|--|---------|--------|--|--------|------------------|--|------------|--------|--|--------|-------------|--|------------|--------|--|--------|----------|--|---------|--------|--|--------|--------------|--|-----------|--------|--|--------|---------|--|----|
| | | | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | |
| Cargo en Bolsa/Factura | RED | ETR | Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | |
| | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | |
| Administración del servicio (1) | AT_A | No Aplica | Cargo fijo mensual | \$ | | Cargo fijo mensual | \$ | | Cargo fijo mensual | \$ | | Cargo fijo mensual | \$ | | Cargo fijo mensual | \$ | | Cargo fijo mensual | \$ | | Cargo fijo mensual | \$ | | Cargo fijo mensual | \$ | | Cargo fijo mensual | \$ | | Cargo fijo mensual | \$ | | Cargo fijo mensual | \$ | | Cargo fijo mensual | \$ |
| | AT_S | No Aplica | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según Varío de consumo) | \$ | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según Varío de consumo) | \$ | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según Varío de consumo) | \$ | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según Varío de consumo) | \$ | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según Varío de consumo) | \$ | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según Varío de consumo) | \$ | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según Varío de consumo) | \$ | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según Varío de consumo) | \$ | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según Varío de consumo) | \$ | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según Varío de consumo) | \$ | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según Varío de consumo) | \$ | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según Varío de consumo) | \$ |
| | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | |
| Cargos de Transporte | AT_A | No Aplica | Cargo por uso de sistema de transmisión | \$ | | Cargo por uso de sistema de transmisión | \$ | | Cargo por uso de sistema de transmisión | \$ | | Cargo por uso de sistema de transmisión | \$ | | Cargo por uso de sistema de transmisión | \$ | | Cargo por uso de sistema de transmisión | \$ | | Cargo por uso de sistema de transmisión | \$ | | Cargo por uso de sistema de transmisión | \$ | | Cargo por uso de sistema de transmisión | \$ | | Cargo por uso de sistema de transmisión | \$ | | Cargo por uso de sistema de transmisión | \$ | | Cargo por uso de sistema de transmisión | \$ |
| | AT_S | No Aplica | Cargo transmisión nacional interconexión | \$ | | Cargo transmisión nacional interconexión | \$ | | Cargo transmisión nacional interconexión | \$ | | Cargo transmisión nacional interconexión | \$ | | Cargo transmisión nacional interconexión | \$ | | Cargo transmisión nacional interconexión | \$ | | Cargo transmisión nacional interconexión | \$ | | Cargo transmisión nacional interconexión | \$ | | Cargo transmisión nacional interconexión | \$ | | Cargo transmisión nacional interconexión | \$ | | Cargo transmisión nacional interconexión | \$ | | Cargo transmisión nacional interconexión | \$ |
| | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | |
| Cargo por energía (3) | AT_A | No Aplica | Cargo por energía | \$ | | Cargo por energía | \$ | | Cargo por energía | \$ | | Cargo por energía | \$ | | Cargo por energía | \$ | | Cargo por energía | \$ | | Cargo por energía | \$ | | Cargo por energía | \$ | | Cargo por energía | \$ | | Cargo por energía | \$ | | Cargo por energía | \$ | | Cargo por energía | \$ |
| | AT_S | No Aplica | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ |
| | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | |
| Cargos por demanda máxima de potencia (4) | AT_A | No Aplica | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ |
| | AT_S | No Aplica | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ |
| | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | |

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 de 01-julio-2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 87 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 434 del 2020 y N° 152 del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

| CARGO | RED | ETR | Mapo | | Ñuñoa | | Pedro Aguirre Cerda | | Petalotón | | Providencia | | Pudahuel | | Quilicura | | Quinta Normal | | Recoleta | | Renca | | San Joaquín | | San Miguel | | San Ramón | | Santiago | | Tiltil | | Vitacura | | | |
|--|--------|-----------|--|--------|---------|--|---------------------|--------|--|--------|-------------|--|----------|--------|--|--------|---------------|--|----------|--------|--|--------|-------------|--|------------|--------|--|--------|----------|--|---------|--------|--|----|--|--|
| | | | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | | | | |
| Cargo en Bolsa/Factura | RED | ETR | Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | UNIDAD | \$ | | |
| | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | | |
| Administración del servicio (1) | AT_A | No Aplica | Cargo fijo mensual | \$ | | Cargo fijo mensual | \$ | | Cargo fijo mensual | \$ | | Cargo fijo mensual | \$ | | Cargo fijo mensual | \$ | | Cargo fijo mensual | \$ | | Cargo fijo mensual | \$ | | Cargo fijo mensual | \$ | | Cargo fijo mensual | \$ | | Cargo fijo mensual | \$ | | Cargo fijo mensual | \$ | | |
| | AT_S | No Aplica | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según Varío de consumo) | \$ | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según Varío de consumo) | \$ | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según Varío de consumo) | \$ | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según Varío de consumo) | \$ | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según Varío de consumo) | \$ | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según Varío de consumo) | \$ | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según Varío de consumo) | \$ | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según Varío de consumo) | \$ | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según Varío de consumo) | \$ | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según Varío de consumo) | \$ | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según Varío de consumo) | \$ | | |
| | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | | |
| Cargos de Transporte | AT_A | No Aplica | Cargo por uso de sistema de transmisión | \$ | | Cargo por uso de sistema de transmisión | \$ | | Cargo por uso de sistema de transmisión | \$ | | Cargo por uso de sistema de transmisión | \$ | | Cargo por uso de sistema de transmisión | \$ | | Cargo por uso de sistema de transmisión | \$ | | Cargo por uso de sistema de transmisión | \$ | | Cargo por uso de sistema de transmisión | \$ | | Cargo por uso de sistema de transmisión | \$ | | Cargo por uso de sistema de transmisión | \$ | | Cargo por uso de sistema de transmisión | \$ | | |
| | AT_S | No Aplica | Cargo transmisión nacional interconexión | \$ | | Cargo transmisión nacional interconexión | \$ | | Cargo transmisión nacional interconexión | \$ | | Cargo transmisión nacional interconexión | \$ | | Cargo transmisión nacional interconexión | \$ | | Cargo transmisión nacional interconexión | \$ | | Cargo transmisión nacional interconexión | \$ | | Cargo transmisión nacional interconexión | \$ | | Cargo transmisión nacional interconexión | \$ | | Cargo transmisión nacional interconexión | \$ | | Cargo transmisión nacional interconexión | \$ | | |
| | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | | |
| Cargo por energía (3) | AT_A | No Aplica | Cargo por energía | \$ | | Cargo por energía | \$ | | Cargo por energía | \$ | | Cargo por energía | \$ | | Cargo por energía | \$ | | Cargo por energía | \$ | | Cargo por energía | \$ | | Cargo por energía | \$ | | Cargo por energía | \$ | | Cargo por energía | \$ | | Cargo por energía | \$ | | |
| | AT_S | No Aplica | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | |
| | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | | |
| Cargos por demanda máxima de potencia (4) | AT_A | No Aplica | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | |
| | AT_S | No Aplica | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | Cargo por demanda máxima de potencia | \$ | | |
| | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | \$ | | | |

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

(**) **Tarifa sujeta a intenciones por parte de SEC para definiciones de métodos y** y en los que
 deben cumplir sistemas de medición de potencia y potencia con resolución cada 15 minutos o inferior.



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-julio-2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 57 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 434 del 2020 y N° 192 del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Tarifa AT.4.3

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

| CARGO | RED | ETR | CARGO DECRETOS | UNIDAD | Cerritos | | Carro Navia | | Colina | | Conchalí | | Estación Central | | Huechuraba | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Granja | | La Reina | | Lampa | | Los Condes | | Lo Barnechea | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Maucal | | | | | | |
|-------------------------|-----|-----|----------------|--------|----------|--------|-------------|--------|---------|--------|----------|--------|------------------|--------|------------|--------|---------------|--------|-------------|--------|------------|--------|-----------|--------|----------|--------|---------|--------|------------|--------|--------------|--------|-----------|--------|----------|--------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | | | \$ 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 | | | | | |
| CARGO en Boleta/Factura | RED | ATR | CARGO DECRETOS | UNIDAD | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | | | | | |
| | | | | | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | | |
| | | | | | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA |
| | | | | | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA |

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-julio-2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 57 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 434 del 2020 y N° 192 del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Tarifa AT.5

| CARGO | RED | ETR | CARGO DECRETOS | UNIDAD | Cerritos | | Carro Navia | | Colina | | Conchalí | | Estación Central | | Huechuraba | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Granja | | La Reina | | Lampa | | Los Condes | | Lo Barnechea | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Maucal | | | | | | | |
|-------------------------|-----|-----|----------------|--------|----------|--------|-------------|--------|---------|--------|----------|--------|------------------|--------|------------|--------|---------------|--------|-------------|--------|------------|--------|-----------|--------|----------|--------|---------|--------|------------|--------|--------------|--------|-----------|--------|----------|--------|---------|--------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | | | \$ 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 | | | | |
| CARGO en Boleta/Factura | RED | ATR | CARGO DECRETOS | UNIDAD | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | | | | |
| | | | | | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | | |
| | | | | | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA |
| | | | | | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA |

(*) TOTAL TARIFAS AT.4.3

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

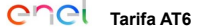
(*) TOTAL TARIFAS AT.5

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

TIPO 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.



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-Julio-2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 57 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 434 del 2020 y N° 192 del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

| Cargo en Boleta/Factura | RED | ETR | Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016 | UNIDAD | Cerritos | | Corro Nueva | | Colina | | Conchalí | | Estación Central | | Huechuraba | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Granja | | La Reina | | Lampa | | Las Condes | | Lo Barnechea | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Macul | | | |
|---------------------------------|------|-----------|--|--------|----------|---------|-------------|---------|---------|---------|----------|---------|------------------|---------|------------|---------|---------------|---------|-------------|---------|------------|---------|-----------|---------|----------|---------|---------|---------|------------|---------|--------------|---------|-----------|---------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | | | | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA |
| Administración del servicio (1) | AT_A | No Aplica | Cargo por servicio público (no incorpora recargo FET según tramo de consumo) | (Eneq) | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 |
| | | | Cargo por uso de sistema de transmisión | (Eneq) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 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 en Boleta/Factura | RED | ETR | Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016 | UNIDAD | Mapo | | Ñuñoa | | Pedro Aguirre Cerda | | Pudahuel | | Providencia | | Puntaufoque | | Quilicura | | Quinta Normal | | Recoleta | | Renca | | San Joaquín | | San Miguel | | San Ramón | | Santiago | | Tiltil | | Tiltil | | Vicuña | |
|---------------------------------|------|-----------|---|--------|---------|---------|---------|---------|---------------------|---------|----------|---------|-------------|---------|-------------|---------|-----------|---------|---------------|---------|----------|---------|---------|---------|-------------|---------|------------|---------|-----------|---------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | | | | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA |
| Administración del servicio (1) | AT_A | No Aplica | Cargo por mensual | (Eneq) | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 |
| | | | Cargo por uso de sistema de transmisión | (Eneq) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

| TARIFAS DE INYECCIÓN | UNIDAD | Cerritos | Corro Nueva | Colina | Conchalí | Estación Central | Huechuraba | Independencia | La Cisterna | La Florida | La Granja | La Reina | Lampa | Las Condes | Lo Barnechea | Lo Espejo | Lo Prado | Macul |
|------------------------------------|--------|----------|-------------|---------|----------|------------------|------------|---------------|-------------|------------|-----------|----------|---------|------------|--------------|-----------|----------|---------|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Energía inyectada en Baja Tensión | (Eneq) | 63.6579 | 63.5796 | 63.6302 | 63.6521 | 63.6495 | 63.6178 | 63.6302 | 63.5986 | 63.6529 | 63.6521 | 63.6521 | 63.6521 | 63.6521 | 63.6521 | 63.6521 | 63.6521 | 63.6521 |
| Energía inyectada en Media Tensión | (Eneq) | 59.9722 | 59.9822 | 59.9524 | 59.9655 | 59.9628 | 59.9536 | 59.9504 | 59.9537 | 59.9665 | 59.9655 | 59.9655 | 59.9655 | 59.9655 | 59.9655 | 59.9655 | 59.9655 | 59.9655 |

Las condiciones de aplicación de las Tarifas de Inyección son las establecidas en la Ley N° 20.571 de 2010, del Ministerio de Energía, que regula el artículo de las Tarifas Eléctricas de las Generadoras Residenciales. De acuerdo al artículo de las Tarifas Eléctricas de las Generadoras Residenciales, los valores no se encuentran aplicados a IVA (con excepción para aquellos contribuyentes del Impuesto de Primera Categoría obligados a declarar su renta efectiva según contabilidad completa).
 Cargo por uso de sistema de transmisión contiene los cargos a usuarios finales del Sistema Eléctrico Nacional de las Tablas N° 3, 4, 5 y 6. Tablas en el Artículo Segundo de la Resolución Exenta N° 434 del 18 de noviembre de 2020.

(*) TIPO TARIFA AT
 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 A: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión
 AT B: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión
 (*) Tarifas sujetas a inspección por parte de BEC para definición de términos y exigencias que permitan cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o inferior.



Lo Barnechea *

| Cargo en Boleta/Factura | UNIDAD | BT1 | | TRB1 | | TRB2 | | TRB3 | | TRB4 | | TRB5 | | TRB6 | | TRB7 | | TRB8 | | TRB9 | | TRB10 | | TRB11 | | TRB12 | | TRB13 | | TRB14 | | TRB15 | | TRB16 | | TRB17 | | TRB18 | | TRB19 | | TRB20 | |
|-----------------------------|--------|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | \$ 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 | (Eneq) | 448.588 | 531.440 | 551.807 | 656.650 | 551.807 | 656.650 | 448.588 | 531.440 | 551.807 | 656.650 | 448.588 | 531.440 | 551.807 | 656.650 | 448.588 | 531.440 | 551.807 | 656.650 | 448.588 | 531.440 | 551.807 | 656.650 | 448.588 | 531.440 | 551.807 | 656.650 | 448.588 | 531.440 | 551.807 | 656.650 | 448.588 | 531.440 | 551.807 | 656.650 | 448.588 | 531.440 | 551.807 | 656.650 | 448.588 | 531.440 | 551.807 | 656.650 |
| | | Cargo por servicio público (no incorpora recargo FET según tramo de consumo) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 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 en Boleta/Factura | UNIDAD | AT5 | | TRB7 | | TRB8 | | AT6 | | BT5 | |
|-----------------------------|--------|--|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA |
| Administración del servicio | (Eneq) | 551.807 | 656.650 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 | 319.731 | 380.480 |
| | | Cargo por servicio público (no incorpora recargo FET según tramo de consumo) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Cargos de Transporte | (Eneq) | 6.461 | 7.689 | 6.461 | 7.689 | 6.461 | 7.689 | 6.461 | 7.689 | 6.461 | 7.689 |
| | | Cargo por uso de sistema de transmisión | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Cargos por energía | (Eneq) | 64.000 | 76.160 | 67.827 | 80.714 | 64.000 | 76.160 | 64.000 | 76.160 | 67.827 | 80.714 |
| | | Cargo por compra de potencia | 5483.277 | 6525.100 | 5777.739 | 6875.510 | 5483.277 | 6525.100 | 5483.277 | 6525.100 | 5777.739 |
| Cargos por potencia base | (Eneq) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | Cargo por potencia base en su componente de distribución | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |