



Tarifas de Suministro Eléctrico - julio de 2026

En conformidad con lo dispuesto en el Art. 151 del D.F.L. N° 4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y el D.S. N° 204 del 4 de julio del 2024 del Ministerio de Energía, tendiendo presente la establecido en el Decreto N° 247 del 2025 y la Ley N° 1667 del 2014, todos del Ministerio de Energía, Resoluciones N° 722 del 2025, N° 312 y N° 308 del 2026, todas de la CNE. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que describe info que desde el 01 de julio de 2026 incluye, las tarifas máximas que aplicarán a sus clientes serán los valores que a continuación se indican y las condiciones de aplicación las del cuadro D.05. N°ST de 2024.

Table with columns for 'Comunas Rangos' and 18 sub-columns for different regions: Frutillar - Aéreo, La Unión - Aéreo, Osorno - Aéreo, Puerto Octay - Aéreo, Puerto Varas - Aéreo, Purrarique - Aéreo, Puyehue - Aéreo, and Río Bueno - Aéreo. Each sub-column has '\$ NETO' and '\$ C/IVA' sub-columns. Rows include Tarifa BT1 y Ecosur (BT1 Eco (*)), Tarifa TBAT, Tarifa TRBT2 - TRBT3 (**), and Tarifa TRAT1.



Tarifas de Suministro Eléctrico - julio de 2026

En conformidad con lo dispuesto en el Art. 151 del D.F.L. N°4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y el D.S. N°4 de 2024 del Ministerio de Energía teniendo presente la establecido en el Decreto N° 247 del 2025 y la Ley N°21.667 del 2024, toda del Ministerio de Energía, Resoluciones N° 722 del 2025, N° 312 y N° 308 del 2026, todas de la CNE. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de julio de 2026 inclusive, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes serán los valores que a continuación se indican y las condiciones de aplicación las del citado D.S. N°57 de 2024.

| Comunas Rangos | | Rio Negro - Aéreo | | San Juan De La Costa - Aéreo | | San Pablo - Aéreo | |
|---|---------------|-------------------|---------------|------------------------------|---------------|-------------------|---------------|
| | | \$ NETO | \$ C/IVA | \$ NETO | \$ C/IVA | \$ NETO | \$ C/IVA |
| Tarifa BT1 y ECOSUR (BT1 ECO) (*) | | | | | | | |
| Administración del servicio (Cargo fijo mensual) | \$/mes | 1.096,605 | 1.304,960 | 1.096,605 | 1.304,960 | 1.096,605 | 1.304,960 |
| Transporte de Electricidad | \$/kWh | 27,187 | 32,190 | 27,187 | 32,190 | 27,187 | 32,190 |
| Cargo por servicio público (Exento de IVA) | \$/kWh | 0,855 | 0,855 | 0,855 | 0,855 | 0,855 | 0,855 |
| Cargo por uso del sistema de transmisión | \$/kWh | 26,332 | 31,335 | 26,332 | 31,335 | 26,332 | 31,335 |
| Electricidad base consumida | \$/kWh | | | | | | |
| Cargo por energía | \$/kWh | 103,855 | 123,587 | 103,855 | 123,587 | 103,855 | 123,587 |
| Cargo por compras de potencia | \$/kWh | 19,798 | 23,560 | 19,798 | 23,560 | 19,798 | 23,560 |
| Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 1 | \$/kWh | 86,930 | 103,447 | 86,930 | 103,447 | 86,930 | 103,447 |
| Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 2 | \$/kWh | 86,930 | 103,447 | 86,930 | 103,447 | 86,930 | 103,447 |
| Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 3 | \$/kWh | 86,930 | 103,447 | 86,930 | 103,447 | 86,930 | 103,447 |
| Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 4 | \$/kWh | 86,930 | 103,447 | 86,930 | 103,447 | 86,930 | 103,447 |
| Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 5 | \$/kWh | 86,930 | 103,447 | 86,930 | 103,447 | 86,930 | 103,447 |
| Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 6 | \$/kWh | 86,930 | 103,447 | 86,930 | 103,447 | 86,930 | 103,447 |
| Tarifa TB1T | | | | | | | |
| Administración del servicio (Cargo fijo mensual) | \$/mes | 810,635 | 964,655 | 810,635 | 964,655 | 810,635 | 964,655 |
| Cargo por servicio público (Exento de IVA) | \$/kWh | 0,855 | 0,855 | 0,855 | 0,855 | 0,855 | 0,855 |
| Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad) | \$/kWh | 26,332 | 31,335 | 26,332 | 31,335 | 26,332 | 31,335 |
| Cargo por energía | \$/kWh | 103,855 | 123,587 | 103,855 | 123,587 | 103,855 | 123,587 |
| Cargos por demás de potencia | \$/kWh/mes | 7,882,555 | 9,380,240 | 7,882,555 | 9,380,240 | 7,882,555 | 9,380,240 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1 | \$/kWh/mes | 28,016,001 | 33,339,041 | 28,016,001 | 33,339,041 | 28,016,001 | 33,339,041 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2 | \$/kWh/mes | 28,016,001 | 33,339,041 | 28,016,001 | 33,339,041 | 28,016,001 | 33,339,041 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3 | \$/kWh/mes | 28,016,001 | 33,339,041 | 28,016,001 | 33,339,041 | 28,016,001 | 33,339,041 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4 | \$/kWh/mes | 28,016,001 | 33,339,041 | 28,016,001 | 33,339,041 | 28,016,001 | 33,339,041 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5 | \$/kWh/mes | 28,016,001 | 33,339,041 | 28,016,001 | 33,339,041 | 28,016,001 | 33,339,041 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6 | \$/kWh/mes | 28,016,001 | 33,339,041 | 28,016,001 | 33,339,041 | 28,016,001 | 33,339,041 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1 | \$/kWh/mes | 5,785,060 | 6,884,221 | 5,785,060 | 6,884,221 | 5,785,060 | 6,884,221 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2 | \$/kWh/mes | 5,785,060 | 6,884,221 | 5,785,060 | 6,884,221 | 5,785,060 | 6,884,221 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3 | \$/kWh/mes | 5,785,060 | 6,884,221 | 5,785,060 | 6,884,221 | 5,785,060 | 6,884,221 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4 | \$/kWh/mes | 5,785,060 | 6,884,221 | 5,785,060 | 6,884,221 | 5,785,060 | 6,884,221 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5 | \$/kWh/mes | 5,785,060 | 6,884,221 | 5,785,060 | 6,884,221 | 5,785,060 | 6,884,221 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6 | \$/kWh/mes | 5,785,060 | 6,884,221 | 5,785,060 | 6,884,221 | 5,785,060 | 6,884,221 |
| Tarifa TR1T2 - TR1T3 (**) | | | | | | | |
| Administración del servicio (Cargo fijo mensual) | \$/mes | 1.096,605 | 1.304,960 | 1.096,605 | 1.304,960 | 1.096,605 | 1.304,960 |
| Cargo por servicio público (Exento de IVA) | \$/kWh | 0,855 | 0,855 | 0,855 | 0,855 | 0,855 | 0,855 |
| Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad) | \$/kWh | 26,332 | 31,335 | 26,332 | 31,335 | 26,332 | 31,335 |
| Cargo por energía | \$/kWh | 103,855 | 123,587 | 103,855 | 123,587 | 103,855 | 123,587 |
| Cargos por demás de potencia | \$/kWh/mes | 7,882,555 | 9,380,240 | 7,882,555 | 9,380,240 | 7,882,555 | 9,380,240 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1 | \$/kWh/mes | 9,369,245 | 11,149,401 | 9,369,245 | 11,149,401 | 9,369,245 | 11,149,401 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2 | \$/kWh/mes | 9,369,245 | 11,149,401 | 9,369,245 | 11,149,401 | 9,369,245 | 11,149,401 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3 | \$/kWh/mes | 9,369,245 | 11,149,401 | 9,369,245 | 11,149,401 | 9,369,245 | 11,149,401 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4 | \$/kWh/mes | 9,369,245 | 11,149,401 | 9,369,245 | 11,149,401 | 9,369,245 | 11,149,401 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5 | \$/kWh/mes | 9,369,245 | 11,149,401 | 9,369,245 | 11,149,401 | 9,369,245 | 11,149,401 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6 | \$/kWh/mes | 9,369,245 | 11,149,401 | 9,369,245 | 11,149,401 | 9,369,245 | 11,149,401 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1 | \$/kWh/mes | 1,934,667 | 2,302,254 | 1,934,667 | 2,302,254 | 1,934,667 | 2,302,254 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2 | \$/kWh/mes | 1,934,667 | 2,302,254 | 1,934,667 | 2,302,254 | 1,934,667 | 2,302,254 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3 | \$/kWh/mes | 1,934,667 | 2,302,254 | 1,934,667 | 2,302,254 | 1,934,667 | 2,302,254 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4 | \$/kWh/mes | 1,934,667 | 2,302,254 | 1,934,667 | 2,302,254 | 1,934,667 | 2,302,254 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5 | \$/kWh/mes | 1,934,667 | 2,302,254 | 1,934,667 | 2,302,254 | 1,934,667 | 2,302,254 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6 | \$/kWh/mes | 1,934,667 | 2,302,254 | 1,934,667 | 2,302,254 | 1,934,667 | 2,302,254 |
| Tarifa TR1T1 | | | | | | | |
| Administración del servicio (Cargo fijo mensual) | \$/mes | 1.096,605 | 1.304,960 | 1.096,605 | 1.304,960 | 1.096,605 | 1.304,960 |
| Transporte de Electricidad | \$/kWh | 27,187 | 32,190 | 27,187 | 32,190 | 27,187 | 32,190 |
| Cargo por servicio público (Exento de IVA) | \$/kWh | 0,855 | 0,855 | 0,855 | 0,855 | 0,855 | 0,855 |
| Cargo por uso del sistema de transmisión | \$/kWh | 26,332 | 31,335 | 26,332 | 31,335 | 26,332 | 31,335 |
| Electricidad base consumida | \$/kWh | | | | | | |
| Cargo por energía | \$/kWh | 94,379 | 112,311 | 94,379 | 112,311 | 94,379 | 112,311 |
| Cargo por compras de potencia | \$/kWh | 18,155 | 21,605 | 18,155 | 21,605 | 18,155 | 21,605 |
| Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 1 | \$/kWh | 70,228 | 83,571 | 70,228 | 83,571 | 70,228 | 83,571 |
| Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 2 | \$/kWh | 71,052 | 84,552 | 71,052 | 84,552 | 71,052 | 84,552 |
| Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 3 | \$/kWh | 71,877 | 85,523 | 71,877 | 85,523 | 71,877 | 85,523 |
| Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 4 | \$/kWh | 72,701 | 86,514 | 72,701 | 86,514 | 72,701 | 86,514 |
| Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 5 | \$/kWh | 73,526 | 87,496 | 73,526 | 87,496 | 73,526 | 87,496 |
| Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 6 | \$/kWh | 74,350 | 88,477 | 74,350 | 88,477 | 74,350 | 88,477 |
| Tarifa TR1T | | | | | | | |
| Administración del servicio (Cargo fijo mensual) | \$/kWh | 810,635 | 964,655 | 810,635 | 964,655 | 810,635 | 964,655 |
| Cargo por servicio público (Exento de IVA) | \$/kWh | 0,855 | 0,855 | 0,855 | 0,855 | 0,855 | 0,855 |
| Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad) | \$/kWh | 26,332 | 31,335 | 26,332 | 31,335 | 26,332 | 31,335 |
| Cargo por energía | \$/kWh | 94,379 | 112,311 | 94,379 | 112,311 | 94,379 | 112,311 |
| Cargo por compras de potencia | \$/kWh/mes | 6,712,922 | 7,988,377 | 6,712,922 | 7,988,377 | 6,712,922 | 7,988,377 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1 | \$/kWh/mes | 10,308,632 | 12,267,272 | 10,308,632 | 12,267,272 | 10,308,632 | 12,267,272 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2 | \$/kWh/mes | 10,308,632 | 12,267,272 | 10,308,632 | 12,267,272 | 10,308,632 | 12,267,272 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3 | \$/kWh/mes | 10,308,632 | 12,267,272 | 10,308,632 | 12,267,272 | 10,308,632 | 12,267,272 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4 | \$/kWh/mes | 10,308,632 | 12,267,272 | 10,308,632 | 12,267,272 | 10,308,632 | 12,267,272 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5 | \$/kWh/mes | 10,308,632 | 12,267,272 | 10,308,632 | 12,267,272 | 10,308,632 | 12,267,272 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6 | \$/kWh/mes | 10,308,632 | 12,267,272 | 10,308,632 | 12,267,272 | 10,308,632 | 12,267,272 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1 | \$/kWh/mes | 5,549,900 | 6,604,381 | 5,549,900 | 6,604,381 | 5,549,900 | 6,604,381 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2 | \$/kWh/mes | 5,549,900 | 6,604,381 | 5,549,900 | 6,604,381 | 5,549,900 | 6,604,381 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3 | \$/kWh/mes | 5,549,900 | 6,604,381 | 5,549,900 | 6,604,381 | 5,549,900 | 6,604,381 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4 | \$/kWh/mes | 5,549,900 | 6,604,381 | 5,549,900 | 6,604,381 | 5,549,900 | 6,604,381 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5 | \$/kWh/mes | 5,549,900 | 6,604,381 | 5,549,900 | 6,604,381 | 5,549,900 | 6,604,381 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6 | \$/kWh/mes | 5,549,900 | 6,604,381 | 5,549,900 | 6,604,381 | 5,549,900 | 6,604,381 |



Tarifas de Suministro Eléctrico - julio de 2026

En conformidad con lo dispuesto en el Art. 191 del D.F.L. N°4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y el D.S. N°157 de 2024 del Ministerio de Energía, teniendo presente lo establecido en el Decreto N° 241 del 2023 y la Ley N°21.067 del 2024, todos del Ministerio de Energía, Resoluciones N° 722 del 2025, N° 312 y N° 308 del 2026, todas de la CNE, a las empresas concesionarias de servicio público eléctrico de distribución que suscriben informamos que desde el 01 de julio de 2026 iniciarán las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes serán los valores que a continuación se indican y las condiciones de aplicación de las del citado D.S. N°157 de 2024.

Table with columns: Comunales Rangos, Río Negro - Aéreo, San Juan De La Costa - Aéreo, and San Pablo - Aéreo. It lists various tariff categories (e.g., Tarifa TRAT2-TRAT3, Tarifa BT2 y BT3, Tarifa BT 4.1, 4.2, 4.3) and their corresponding rates in \$/mes, \$/kWh, and \$/kWh/mes.

Cargo por Servicio Público: Incluirse un pago adicional denominado Cargo Fondo Estabilización Ley 21.472 de acuerdo al Oficio Circular SEC N°157155 y a la RE 722 de 2025 de la CNE, cuyo valor es diferenciado de acuerdo con los siguientes parámetros: Usuarios que registren un consumo mensual menor o igual a 350 kWh...

Los valores indicados son exentos de IVA. Tramo factor ETR: En conformidad con lo dispuesto en el Art. 191, segundo inciso, del D.F.L. N°4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se aplican para tarifas residenciales los factores de Equidad Tarifaria Residencial (ETR) dependiendo de los niveles de consumo mensual registrados en el año calendario anterior...

(*) Para la TFR ECOBUR (BT EOC) no aplica el recargo de consumo por sobre el límite de invierno y la tarifa está sujeta a factibilidad técnica. Para mayores antecedentes visitar www.gruposasa.cl

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

(***) Para TFR Estacional por Región: Los cargos y niveles de precios son equivalentes a una tarifa regular BT 3 o AT 3, para clientes conectados en bajo o alta tensión, respectivamente. Para mayores antecedentes y condiciones visitar: Condiciones Generales Tarifa Riego 25-26

Precios para valorización de inyecciones de energía - julio de 2026

Para efectos de la valorización de las inyecciones de energía indicadas en el artículo 149 bis del DFL N° 4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, la empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe, informa que los precios a contar del 01 de julio de 2026 son los que a continuación se indican. Adicionalmente, se conforma a la establecido en el artículo 149 quincies, estos valores no se encuentran afectos a IVA, excepto para contribuyentes del impuesto de Primera Categoría obligados a declarar su renta efectiva según contabilidad completa.

Table with columns: Río Negro - Aéreo, Aéreo, and San Pablo - Aéreo. It shows values for 'Valor energía inyectada para clientes en opciones tarifas BT' and 'Valor energía inyectada para clientes en opciones tarifas AT'.

Los valores indicados son netos