



PUBLICACION DE TARIFAS ELECTRICAS

De conformidad con lo dispuesto en el Art.º 191 del DFL Nº4 de 2006, en los Decretos Nº 385/2008 y Nº 320/2008, todos del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y en el decreto Nº83 de 2010 del Ministerio de Energía. Las Distribuidoras que suscriben, informan las tarifas máximas que podrán aplicar a sus clientes, a contar del 01 de Enero de 2011 inclusive:

| | CODINER 1 | CODINER 2 | COOPELAN 1 | COOPELAN 2 | SOCOEPA 1 | SOCOEPA 2 | CRELL 1 | CRELL 2 |
|--|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| TARIFA (B.T. 1) | | | | | | | | |
| Cargo Fijo (\$/cliente) | 1.333,997 | 1.311,044 | 1.272,490 | 1.250,858 | 1.236,860 | 1.259,765 | 942,523 | 960,141 |
| Cargo Único por uso del Sistema Troncal (\$/kwh) | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 |
| Cargo Energía Base (\$/kwh) | 174,144 | 150,209 | 153,772 | 130,143 | 150,223 | 172,298 | 147,422 | 170,670 |
| Cargo Energía Adicional Invierno (\$/Kwh) | 274,639 | 226,768 | 222,867 | 190,609 | 226,108 | 270,257 | 221,616 | 268,112 |
| TARIFA (B.T. 2 y B.T. 3) | | | | | | | | |
| Cargo Fijo B.T. 2 (\$/cliente) | 1.333,997 | 1.311,044 | 1.272,490 | 1.250,858 | 1.236,860 | 1.259,765 | 942,523 | 960,141 |
| Cargo Fijo B.T. 3 (\$/cliente) | 2.259,432 | 2.220,555 | 1.852,407 | 1.820,916 | 1.800,539 | 1.833,883 | 1.623,975 | 1.654,330 |
| Cargo Único por uso del Sistema Troncal (\$/kwh) | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 |
| Cargo por potencia (\$/Kw/Mes) | | | | | | | | |
| Consumo parcialmente en punta | 23.057,589 | 17.313,037 | 12.155,850 | 11.865,120 | 12.681,738 | 16.655,144 | 14.371,319 | 19.183,641 |
| Consumo presente en punta | 34.804,864 | 26.188,036 | 17.224,890 | 18.758,221 | 23.794,364 | 30.858,197 | 21.587,820 | 29.073,655 |
| Cargo por energía (\$/Kwh) | 73,649 | 73,649 | 69,678 | 69,678 | 74,339 | 74,339 | 73,228 | 73,228 |
| TARIFA (B.T. 4.1; B.T. 4.2; B.T. 4.3) | | | | | | | | |
| Cargo Fijo Mensual (\$/cliente/mes) | | | | | | | | |
| B.T. 4.1 | 1.333,997 | 1.311,044 | 1.272,490 | 1.250,858 | 1.236,860 | 1.259,765 | 942,523 | 960,141 |
| B.T. 4.2 | 2.259,432 | 2.220,555 | 1.852,407 | 1.820,916 | 1.800,539 | 1.833,883 | 1.623,975 | 1.654,330 |
| B.T. 4.3 | 2.392,529 | 2.351,362 | 1.997,943 | 1.963,978 | 1.942,001 | 1.977,964 | 1.751,564 | 1.784,304 |
| Cargo Único por uso del Sistema Troncal (\$/kwh) | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 |
| Cargo por potencia | 9.761,696 | 6.829,578 | 3.939,950 | 5.509,592 | 5.574,375 | 7.966,194 | 5.415,038 | 7.989,981 |
| Cargo por demanda máxima de potencia en horas de punta de invierno (\$/Kwh/mes) | | | | | | | | |
| horas de punta de invierno (\$/Kwh/mes) | 25.043,168 | 19.358,458 | 12.043,050 | 13.248,629 | 18.219,989 | 22.892,003 | 16.172,782 | 21.083,675 |
| Cargo por energía (\$/Kwh) | 73,649 | 73,649 | 69,678 | 69,678 | 74,339 | 74,339 | 73,228 | 73,228 |
| TARIFAS (A.T. 2 y A.T. 3) | | | | | | | | |
| Cargo fijo A.T. 2 (\$/cliente) | 1.333,997 | 1.311,044 | 1.272,490 | 1.250,858 | 1.236,860 | 1.259,765 | 942,523 | 960,141 |
| Cargo Fijo A.T. 3 (\$/cliente) | 2.259,432 | 2.220,555 | 1.852,407 | 1.820,916 | 1.800,539 | 1.833,883 | 1.623,975 | 1.654,330 |
| Cargo Único por uso del Sistema Troncal (\$/kwh) | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 |
| Cargo por potencia (\$/Kw/mes) | | | | | | | | |
| Consumo parcialmente presente en punta | 9.806,746 | 7.960,138 | 7.733,161 | 6.067,410 | 6.549,707 | 8.187,775 | 9.200,508 | 10.986,035 |
| Consumo presente en punta | 13.888,764 | 11.426,619 | 11.240,165 | 9.074,688 | 10.045,268 | 12.010,950 | 11.937,309 | 14.318,010 |
| Cargo por energía (\$/kwh) | 67,911 | 67,911 | 64,828 | 64,828 | 69,165 | 69,165 | 68,132 | 68,132 |
| TARIFAS (A.T. 4.1; A.T. 4.2; A.T. 4.3) | | | | | | | | |
| Cargo Fijo Mensual (\$/cliente/mes) | | | | | | | | |
| A.T. 4.1 | 1.333,997 | 1.311,044 | 1.272,490 | 1.250,858 | 1.236,860 | 1.259,765 | 942,523 | 960,141 |
| A.T. 4.2 | 2.259,432 | 2.220,555 | 1.852,407 | 1.820,916 | 1.800,539 | 1.833,883 | 1.623,975 | 1.654,330 |
| A.T. 4.3 | 2.392,529 | 2.351,362 | 1.997,943 | 1.963,978 | 1.942,001 | 1.977,964 | 1.751,564 | 1.784,304 |
| Cargo Único por uso del Sistema Troncal (\$/kwh) | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 |
| Cargo por potencia | 3.073,893 | 2.150,589 | 1.921,960 | 1.697,992 | 2.290,610 | 3.273,451 | 2.086,065 | 3.078,024 |
| Cargo por demanda máxima de potencia en horas de punta de invierno (\$/Kw/mes) | | | | | | | | |
| horas de punta de invierno (\$/Kw/mes) | 10.814,871 | 9.276,030 | 8.542,722 | 7.376,696 | 7.754,658 | 8.737,499 | 9.851,244 | 11.239,986 |
| Cargo por energía (\$/Kwh) | 67,911 | 67,911 | 64,828 | 64,828 | 69,165 | 69,165 | 68,132 | 68,132 |

CODINER 1 : Cunco, Freire, Galvarino, Gorbea, Lautaro, Loncoche, Imperial, Padre las Casas, Pitrufuquén, Vilcún, Villarrica, Curacautín, Ercilla, Victoria, Teodoro Schmidt.

CODINER 2 : Temuco, Traiguén, Perquenco

COOPELAN 1 : Los Angeles, Santa Bárbara, Quilleco, Mulchén.

COOPELAN 2 : Laja.

SOCOEPA 1 : Futrono, La Unión, Los Lagos.

SOCOEPA 2 : Máfil, Paillaco, Panguipulli.

CRELL 1 : Puerto Montt, Puerto Varas, Llanquihue, Frutillar, Purranque, Los Lagos

CRELL 2 : Flesia, Los Muermos, Maullín, Puerto Octay

Los Valores incluyen el 19% de Impuesto al valor agregado IVA

Compañía Distribuidora de Energía · CODINER
Cooperativa Eléctrica Los Angeles · COOPELAN
Cooperativa Eléctrica de Paillaco · SOC OEPA
Cooperativa Regional Eléctrica Llanquihue · CRELL