# DIARIO OFICIAL
DE LA REPUBLICA DE CHILE
Ministerio del Interior y Seguridad Pública

**I SECCIÓN**

**LEYES, REGLAMENTOS, DECRETOS Y RESOLUCIONES DE ORDEN GENERAL**

Núm. 43.343 | Viernes 2 de Septiembre de 2022 | Página 1 de 6


## Normas Generales

**CVE 2182070**

**MINISTERIO DE ENERGÍA**

Comisión Nacional de Energía

## INFORMA Y COMUNICA NUEVOS VALORES DEL COSTO DE FALLA DE CORTA Y LARGA DURACIÓN EN EL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL Y LOS SISTEMAS MEDIANOS

**(Resolución)**

Núm. 680 exenta.- Santiago, 29 de agosto de 2022.

Vistos:

1) Lo dispuesto en el artículo 9º letra h) del DL Nº 2.224 de 1978, que crea el Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía, en adelante e indistintamente "la Comisión";

2) Lo dispuesto en el DFL Nº 4/20.018, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del DFL Nº 1 del Ministerio de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y sus modificaciones posteriores, en adelante e indistintamente "Ley";

3) El decreto supremo Nº 86 de 2012, del Ministerio de Energía, que aprueba reglamento para la fijación de precios de nudo, en adelante e indistintamente "Reglamento de Precios de Nudo";

4) La resolución exenta Nº 234 de la Comisión, de 21 de julio de 2021, que aprueba Informe Técnico Final "Estudio Costo de Falla Corta y Larga Duración SEN y SSMM";

5) La resolución exenta Nº 668 de la Comisión, de 21 de noviembre de 2017, que da por conformado, a partir de la fecha que indica, el Sistema Eléctrico Nacional por interconexión del Sistema Interconectado del Norte Grande (en adelante, "SING") con el Sistema Interconectado Central (en adelante, "SIC"), para todos los efectos legales;

6) El decreto supremo exento Nº 59 de 2022, del Ministerio de Energía, que Establece orden especial de subrogación para el cargo de Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía, emitido el 10 de marzo de 2022, y

7) La resolución Nº 7, de 2019, de Contraloría General de la República.

Considerando:

a) Que, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 29º del Reglamento de Precios de Nudo, dentro del período de cuatro años que existe entre la realización del Estudio de Costo de Falla de Larga y Corta Duración definido en el artículo 26º del mismo reglamento, los costos para cada nivel de déficit de suministro determinados deberán actualizarse en cada proceso tarifario, mediante fórmulas que den cuenta del cambio en el valor de sus principales componentes de costo;

b) Que, de conformidad a lo señalado en el numeral 5) de vistos, esta Comisión ha estimado pertinente utilizar la denominación SIC y SING con el objeto de permitir una debida transición en aquellas variables de esta resolución que no han sido unificadas a la fecha, y en aquellos parámetros que, por simplicidad de identificación, consideren tal diferenciación. Tal nomenclatura se utilizará para referirse a aquellas instalaciones que, con fecha previa a la interconexión señalada en la resolución exenta Nº 668, ya citada, hayan formado parte de los sistemas SIC y SING y aquellas instalaciones posteriores que permitan dar completitud y continuidad a los mismos, y que, en la actualidad, forman parte del Sistema Eléctrico Nacional, en adelante e indistintamente "SEN", y




Este documento ha sido firmado electrónicamente de acuerdo con la ley N°19.799 e incluye sellado de tiempo y firma electrónica avanzada. Para verificar la autenticidad de una representación impresa del mismo, ingrese este código en el sitio web www.diariooficial.cl

c) Que, conforme a lo expuesto, mediante la presente se informan y comunican los nuevos valores del costo de falla de corta y larga duración, en adelante e indistintamente "CFCD" y "CFLD", respectivamente.

Resuelvo:

**Artículo primero:** Comunícanse valores base del CFCD determinados en el Informe Técnico Final "Estudio Costo de Falla Corta y Larga Duración SEN y SSMM". Los valores base para el SEN y para los Sistemas Medianos, en adelante e indistintamente "SSMM", corresponden a:

a) 5,69 [US$/kWh] para el SEN.
b) 8,23 [US$/kWh] para los SSMM de Cochamó, Hornopirén y Palena.
c) 10,04 [US$/kWh] para los SSMM de Aysén, General Carrera, Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams.

**Artículo segundo:** Comunícanse valores base del CFLD determinados en el Informe Técnico Final "Estudio Costo de Falla Corta y Larga Duración SEN y SSMM". Los valores base para el SEN y SSMM corresponden a los siguientes:

| | SEN | SSMM1 | SSMM2 |
|---|---|---|---|
| Profundidad | [US$/MWh] | [US$/MWh] | [US$/MWh] |
| 0-5% | 314,57 | 269,46 | 227,99 |
| 5-10% | 346,69 | 358,17 | 303,70 |
| 10-20% | 419,36 | 535,57 | 455,11 |
| Sobre 20% | 480,37 | 712,97 | 606,53 |

*SSMM1: Cochamó, Hornopirén y Palena.
*SSMM2: Aysén, General Carrera, Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams.

**Artículo tercero:** Comunícanse nuevos valores del CFCD[1] producto de la indexación de los valores base, establecidos en el artículo primero de la presente resolución, para el SEN y SSMM, por los siguientes:

a) 6,47 [US$/kWh] para el SEN.
b) 7,75 [US$/kWh] para los SSMM de Cochamó, Hornopirén y Palena,
c) 9,46 [US$/kWh] para los SSMM de Aysén, General Carrera, Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams.

**Artículo cuarto:** Comunícanse nuevos valores del CFLD[2] producto de la indexación de los valores base, establecidos en el artículo segundo de la presente resolución, para el SEN y SSMM, por los siguientes:

| | SEN | SSMM1 | SSMM2 |
|---|---|---|---|
| Profundidad | [US$/MWh] | [US$/MWh] | [US$/MWh] |
| 0-5% | 429,07 | 253,81 | 214,83 |
| 5-10% | 459,90 | 337,36 | 286,17 |
| 10-20% | 529,81 | 504,45 | 428,85 |
| Sobre 20% | 586,09 | 671,55 | 571,52 |

*SSMM1: Cochamó, Hornopirén y Palena.
*SSMM2: Aysén, General Carrera, Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams.

[1] Diferencias en el cálculo de los CFCD utilizando los coeficientes de indexación se deben a aproximaciones de redondeo.

[2] Diferencias en el cálculo de los CFLD utilizando los coeficientes de indexación se deben a aproximaciones de redondeo.



Este documento ha sido firmado electrónicamente de acuerdo con la ley N°19.799 e incluye sellado de tiempo y firma electrónica avanzada. Para verificar la autenticidad de una representación impresa del mismo, ingrese este código en el sitio web www.diarioficial.cl

**Artículo quinto:** Infórmase que las fórmulas de ajuste se encuentran contenidas en el Informe Técnico Final "Estudio Costo de Falla de Corta y Larga Duración SEN y SSMM", aprobado mediante resolución exenta CNE Nº 234, de julio 2021, en su capítulo 10.

**Artículo sexto:** Infórmase que los valores base para la fórmula de ajuste que indexa el CFLD y CFCD del SEN y SSMM, corresponden a los siguientes índices:

| | | | | BT1 | |
|---|---|---|---|---|---|
| Región - SSMM | Comuna | Empresa | Tarifa | Cargo por energía [$/kWh] | Cargo por transmisión [$/kWh] |
| Arica y Parinacota | Arica | Emelari | STxA-1-A | 81,90 | 17,42 |
| Tarapacá | Iquique | Eliqsa | STxA-1-A | 76,20 | 17,42 |
| Antofagasta | Antofagasta | Elecda | STxA-1-A | 78,87 | 17,42 |
| Atacama | Copiapó | Emelat | STxB-1-A | 83,39 | 24,21 |
| Coquimbo | Coquimbo | Conafe | STxB-2-A | 88,41 | 24,21 |
| Metropolitana | Santiago | Enel Distribución | BT_AA | 75,87 | 12,78 |
| Valparaíso | Valparaíso | Chilquinta | Aéreo C0 | 89,16 | 19,15 |
| O'Higgins | Rancagua | CGE Distribución | STxE-1-A | 86,94 | 20,27 |
| El Maule | Talca | CGE Distribución | STxE-7-A | 86,95 | 20,27 |
| Bio Bio | Concepción | CGE Distribución | STxE-2-A | 86,94 | 20,27 |
| Araucanía | Temuco | CGE Distribución | STxE-9-A | 86,95 | 20,27 |
| Los Ríos | Valdivia | SAESA | Aéreo | 80,91 | 20,38 |
| Los Lagos | Puerto Montt | SAESA | Aéreo | 80,88 | 20,38 |
| Aysén | Coyhaique | Edelaysen | Cargo por energía | 89,29 | 0,00 |
| Magallanes | Punta Arenas | Edelmag | Cargo por energía | 70,04 | 0,00 |
| Cochamó y Hornopirén | Hualaihué | SAESA | Cargo por energía | 78,80 | 0,00 |

| | | | | AT 4.3 | |
|---|---|---|---|---|---|
| Región - SSMM | Comuna | Empresa | Tarifa | Cargo por energía [$/kWh] | Cargo por transmisión [$/kWh] |
| Arica y Parinacota | Arica | Emelari | STxA-1-A | 78,20 | 17,42 |
| Tarapacá | Iquique | Eliqsa | STxA-1-A | 71,33 | 17,42 |
| Antofagasta | Antofagasta | Elecda | STxA-1-A | 73,78 | 17,42 |
| Atacama | Copiapó | Emelat | STxB-1-A | 78,01 | 24,21 |
| Coquimbo | Coquimbo | Conafe | STxB-2-A | 82,77 | 24,21 |
| Metropolitana | Santiago | Enel Distribución | BT_AA | 71,89 | 12,78 |
| Valparaíso | Valparaíso | Chilquinta | Aéreo C0 | 83,46 | 19,15 |



Este documento ha sido firmado electrónicamente de acuerdo con la ley N°19.799 e incluye sellado de tiempo y firma electrónica avanzada. Para verificar la autenticidad de una representación impresa del mismo, ingrese este código en el sitio web www.diariooficial.cl

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| O'Higgins | Rancagua | CGE Distribución | STxE-1-A | 81,33 | 20,27 |
| El Maule | Talca | CGE Distribución | STxE-7-A | 81,34 | 20,27 |
| Bio Bio | Concepción | CGE Distribución | STxE-2-A | 81,33 | 20,27 |
| Araucanía | Temuco | CGE Distribución | STxE-9-A | 81,34 | 20,27 |
| Los Ríos | Valdivia | SAESA | Aéreo | 75,74 | 20,38 |
| Los Lagos | Puerto Montt | SAESA | Aéreo | 75,72 | 20,38 |
| Aysén | Coyhaique | Edelaysen | Cargo por energía | 82,89 | 0,00 |
| Magallanes | Punta Arenas | Edelmag | Cargo por energía | 65,57 | 0,00 |
| Cochamó y Hornopirén | Hualaihué | SAESA | Cargo por energía | 73,77 | 0,00 |

| | Valor base | Descripción |
|---|---|---|
| ÍNDICE DE PRECIOS AL PRODUCTOR (IPP) | 120,4 | Índice de Precios de Productor para el sector analítico industrias sin cobre, publicado por el INE correspondiente al mes de agosto de 2019. |
| ÍNDICE DE PRECIOS AL PRODUCTOR (IPP) | 110,3 | Índice de Precios de Productor para el sector minería, publicado por el INE correspondiente al mes de agosto de 2019. |
| ÍNDICE DE PRECIOS AL PRODUCTOR (IPP) | 111,8 | Índice de Precios de Productor para el sector industria manufacturera, publicado por el INE correspondiente al mes de agosto de 2019. |
| PROMEDIO PRECIO DIESEL 6 meses ($/M3) | 529,8 | Precio de paridad promedio de los meses abril 2019 a septiembre 2019. |
| TIPO DE CAMBIO PROMEDIO MENSUAL | 776,53 | Valor promedio del tipo de cambio observado del dólar EEUU, publicado por el Banco Central correspondiente a noviembre de 2019. |
| Producer Price Index (PPI) by Commodity: Machinery and Equipment: Motors, Generators, Motor Generator | 221,3 | Producer Price Index Industry Data: by Commodity: Machinery and Equipment: Motors, Generators, Motor Generator Sets (Serie WPU1173) publicados por el Bureau of Labor Statistics correspondiente a septiembre de 2019. |
| ÍNDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR (IPC) | 103,47 | Índice de precios del consumidor publicados por el INE, para al mes de octubre de 2019. |

**Artículo séptimo:** Infórmase que en la determinación de los valores indicados en el artículo tercero y cuarto de la presente resolución se han utilizado los siguientes índices:

| | | | | BT1 | |
|---|---|---|---|---|---|
| Región - SSMM | Comuna | Empresa | Tarifa | Cargo por energía [$/kWh] | Cargo por transmisión [$/kWh] |
| Arica y Parinacota | Arica | Emelari | STxA-1-A | 82,35 | 17,42 |
| Tarapacá | Iquique | Eliqsa | STxA-1-A | 76,62 | 17,42 |
| Antofagasta | Antofagasta | Elecda | STxA-1-A | 79,31 | 17,42 |
| Atacama | Copiapó | Emelat | STxB-1-A | 83,85 | 24,21 |
| Coquimbo | Coquimbo | Conafe | STxB-2-A | 88,91 | 24,21 |
| Metropolitana | Santiago | Enel Distribución | BT_AA | 78,83 | 12,78 |
| Valparaíso | Valparaíso | Chilquinta | Aéreo C0 | 92,64 | 19,15 |
| O'Higgins | Rancagua | CGE Distribución | STxE-1-A | 87,43 | 20,27 |



Este documento ha sido firmado electrónicamente de acuerdo con la ley N°19.799 e incluye sellado de tiempo y firma electrónica avanzada. Para verificar la autenticidad de una representación impresa del mismo, ingrese este código en el sitio web www.diarioficial.cl

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| El Maule | Talca | CGE Distribución | STxE-7-A | 87,43 | 20,27 |
| Bio Bio | Concepción | CGE Distribución | STxE-2-A | 87,42 | 20,27 |
| Araucanía | Temuco | CGE Distribución | STxE-9-A | 87,43 | 20,27 |
| Los Ríos | Valdivia | SAESA | Aéreo | 84,05 | 20,38 |
| Los Lagos | Puerto Montt | SAESA | Aéreo | 84,03 | 20,38 |
| Aysén | Coyhaique | Edelaysen | Cargo por energía | 92,70 | 0,00 |
| Magallanes | Punta Arenas | Edelmag | Cargo por energía | 72,77 | 0,00 |
| Cochamó y Hornopirén | Hualaihué | SAESA | Cargo por energía | 81,87 | 0,00 |

| | | | | AT 4.3 | |
|---|---|---|---|---|---|
| Región - SSMM | Comuna | Empresa | Tarifa | Cargo por energía [$/kWh] | Cargo por transmisión [$/kWh] |
| Arica y Parinacota | Arica | Emelari | STxA-1-A | 78,63 | 17,42 |
| Tarapacá | Iquique | Eliqsa | STxA-1-A | 71,73 | 17,42 |
| Antofagasta | Antofagasta | Elecda | STxA-1-A | 74,19 | 17,42 |
| Atacama | Copiapó | Emelat | STxB-1-A | 78,45 | 24,21 |
| Coquimbo | Coquimbo | Conafe | STxB-2-A | 83,23 | 24,21 |
| Metropolitana | Santiago | Enel Distribución | BT_AA | 74,69 | 12,78 |
| Valparaíso | Valparaíso | Chilquinta | Aéreo C0 | 86,72 | 19,15 |
| O'Higgins | Rancagua | CGE Distribución | STxE-1-A | 81,79 | 20,27 |
| El Maule | Talca | CGE Distribución | STxE-7-A | 81,80 | 20,27 |
| Bio Bio | Concepción | CGE Distribución | STxE-2-A | 81,79 | 20,27 |
| Araucanía | Temuco | CGE Distribución | STxE-9-A | 81,80 | 20,27 |
| Los Ríos | Valdivia | SAESA | Aéreo | 78,68 | 20,38 |
| Los Lagos | Puerto Montt | SAESA | Aéreo | 78,66 | 20,38 |
| Aysén | Coyhaique | Edelaysen | Cargo por energía | 86,07 | 0,00 |
| Magallanes | Punta Arenas | Edelmag | Cargo por energía | 68,12 | 0,00 |
| Cochamó y Hornopirén | Hualaihué | SAESA | Cargo por energía | 76,64 | 0,00 |

| | Valor | Descripción |
|---|---|---|
| ÍNDICE DE PRECIOS AL PRODUCTOR (IPP) | 159,59 | Índice de Precios de Productor para el sector analítico industrias sin cobre, publicado por el INE correspondiente al mes de febrero de 2022. |
| ÍNDICE DE PRECIOS AL PRODUCTOR (IPP) | 214,06 | Índice de Precios de Productor para el sector minería, publicado por el INE correspondiente al mes de febrero de 2022. |
| ÍNDICE DE PRECIOS AL PRODUCTOR (IPP) | 147,03 | Índice de Precios de Productor para el sector industria manufacturera, publicado por el INE correspondiente al mes de febrero de 2022. |
| PROMEDIO PRECIO DIESEL 6 meses ($/M3) | 722,457 | Precio de paridad promedio de los meses octubre 2021 a marzo 2022. |
| TIPO DE CAMBIO PROMEDIO MENSUAL | 849,39 | Valor promedio del tipo de cambio observado del dólar EEUU, publicado por el Banco Central correspondiente a mayo de 2022. |
| Producer Price Index (PPI) by Commodity: Machinery and Equipment: Motors, Generators, Motor Generator | 261,821 | Producer Price Index Industry Data: by Commodity: Machinery and Equipment: Motors, Generators, Motor Generator Sets (Serie WPU1173) publicados por el Bureau of Labor Statistics correspondiente a marzo 2022. |
| ÍNDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR (IPC) | 119,91 | Índice de precios del consumidor publicados por el INE, para al mes de abril 2022. |



Este documento ha sido firmado electrónicamente de acuerdo con la ley N°19.799 e incluye sellado de tiempo y firma electrónica avanzada. Para verificar la autenticidad de una representación impresa del mismo, ingrese este código en el sitio web www.diarioficial.cl

**Artículo octavo:** Los nuevos valores de CFLD y CFCD establecidos en los artículos tercero y cuarto de la presente resolución se aplicarán a contar del 1 de septiembre de 2022.

**Artículo noveno:** Publíquese la presente resolución en forma íntegra en el sitio web de la Comisión Nacional de Energía y en el Diario Oficial.

Anótese, comuníquese y publíquese.- Marco Antonio Mancilla Ayancan, Secretario Ejecutivo (S), Comisión Nacional de Energía.



Este documento ha sido firmado electrónicamente de acuerdo con la ley N°19.799 e incluye sellado de tiempo y firma electrónica avanzada. Para verificar la autenticidad de una representación impresa del mismo, ingrese este código en el sitio web www.diariooficial.cl