

Ref.: Informa y comunica nuevos valores del Costo de Falla de Corta y Larga Duración en el Sistema Eléctrico Nacional y los Sistemas Medianos.

SANTIAGO, 26 de agosto de 2025

RESOLUCIÓN EXENTA N° 503

VISTOS:

- 1) Lo dispuesto en el artículo 9° letra h) del D.L. N° 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 D.F.L. N° 4/20.018, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del D.F.L. N° 1 del Ministerio de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y sus modificaciones posteriores, en adelante e indistintamente, la “Ley”;
- 3) El Decreto Supremo N° 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 N° 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 N° 153 de la Comisión, de 19 de abril de 2023, que aprueba Adenda Informe Técnico “Estudio Costo de Falla de Corta y Larga Duración SEN y SMMM”, en adelante e indistintamente, “Adenda N°1 Informe Técnico”;
- 6) La Resolución Exenta N° 314 de la Comisión, de 25 de julio de 2023, que aprueba Adenda N°2 Informe Técnico “Estudio Costo de Falla de Corta y Larga Duración SEN y SMMM”, en adelante e indistintamente, “Adenda N°2 Informe Técnico”;
- 7) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 12A, de 21 de noviembre de 2022, del Ministerio de Energía, que nombra a don Marco Antonio Mancilla Ayancán en el cargo de Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía; y,
- 8) La Resolución N° 36, de 2024, de Contraloría General de la República.

CONSIDERANDO:

- a) Que, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 29° 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 26° 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, conforme a lo expuesto, mediante la presente resolución exenta se informan y comunican los nuevos valores del costo de falla de corta y larga duración, en adelante e indistintamente "CFCD" y "CFLD", respectivamente;
- c) Que, los valores base de los CFCD y CFLD, así como las fórmulas de indexación y los valores base de los índices empleados en dichas fórmulas, se encuentran establecidos en el Informe Técnico Final "Estudio Costo de Falla Corta y Larga Duración SEN y SSMM", complementado por la Resolución Exenta N° 153, de 19 de abril de 2023, que Aprueba Adenda Informe Técnico "Estudio Costo de Falla de Corta y Larga Duración SEN y SSMM" y por la Resolución Exenta N° 314, de 25 de julio de 2023, que Aprueba Adenda N°2 Informe Técnico "Estudio Costo de Falla de Corta y Larga Duración SEN y SSMM".

RESUELVO:

ARTÍCULO PRIMERO: Comuníquense los siguientes nuevos valores del CFCD¹ para el SEN y para los Sistemas Medianos, en adelante e indistintamente "SSMM", determinados a partir de la aplicación de las fórmulas de indexación establecidas en el Informe Técnico Final "Estudio Costo de Falla Corta y Larga Duración SEN y SSMM", complementado por la Resolución Exenta N° 153, de 19 de abril de 2023, que Aprueba Adenda Informe Técnico "Estudio Costo de Falla de Corta y Larga Duración SEN y SSMM" y por la Resolución Exenta N° 314, de 25 de julio de 2023, que Aprueba Adenda N°2 Informe Técnico "Estudio Costo de Falla de Corta y Larga Duración SEN y SSMM".

- a) 8,17 [US\$/kWh] para el SEN.
- b) 13,27 [US\$/kWh] para los SSMM de Cochamó, Hornopirén y Palena.
- c) 14,43 [US\$/kWh] para los SSMM de Aysén, Puerto Cisnes, 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.

ARTÍCULO SEGUNDO: Comunícense los siguientes nuevos valores del CFLD² para el SEN y SSMM, determinados a partir de la aplicación de las fórmulas de indexación establecidas en el Informe Técnico Final “Estudio Costo de Falla Corta y Larga Duración SEN y SSMM”, complementado por la Resolución Exenta N° 153, de 19 de abril de 2023, que Aprueba Adenda Informe Técnico “Estudio Costo de Falla de Corta y Larga Duración SEN y SSMM” y por la Resolución Exenta N° 314, de 25 de julio de 2023, que Aprueba Adenda N°2 Informe Técnico “Estudio Costo de Falla de Corta y Larga Duración SEN y SSMM”.

	SEN	SSMM1	SSMM2
Profundidad	[US\$/MWh]	[US\$/MWh]	[US\$/MWh]
0-5%	467,19	433,85	331,35
5-10%	512,12	576,67	441,38
10-20%	610,60	862,33	661,45
Sobre 20%	695,98	1147,98	881,51

*SSMM1: Cochamó, Hornopirén y Palena.

*SSMM2: Aysén, Puerto Cisnes, General Carrera, Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams.

ARTÍCULO TERCERO: 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:

Región - SSMM	Comuna	Empresa	Tarifa	BT1 ³	
				Cargo por energía ⁴ [\$ / kWh]	Cargo por transmisión [\$ / kWh]
Arica y Parinacota	Arica	Emelari	STxA-1-A	141,06	27,50
Tarapacá	Iquique	Eliqsa	STxA-1-A	132,16	27,50
Antofagasta	Antofagasta	Elecda	STxA-1-A	134,62	27,50
Atacama	Copiapó	Emelat	STxB-1-A	158,89	21,53
Coquimbo	Coquimbo	Conafe	STxB-2-A	165,76	21,53
Metropolitana	Santiago	Enel Distribución	BT_AA	141,42	15,39
Valparaíso	Valparaíso	Chilquinta	Aéreo C0	166,07	27,86

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

³ Diferencias se deben a aproximaciones de redondeo.

⁴ Valores determinados conforme a la metodología expuesta en la Adenda N°2 Informe Técnico. Adicionalmente, se destaca el uso de un único tramo, en virtud de lo establecido en el Decreto N° 15T, de 23 de diciembre de 2025, del Ministerio de Energía.

Región - SSMM	Comuna	Empresa	Tarifa	BT1 ³	
				Cargo por energía ⁴	Cargo por transmisión
				[\$/kWh]	[\$/kWh]
O'Higgins	Rancagua	CGE Distribución	STxE-1-A	143,86	26,79
El Maule	Talca	CGE Distribución	STxE-7-A	143,86	26,79
Bío Bío	Concepción	CGE Distribución	STxE-2-A	143,86	26,79
Araucanía	Temuco	CGE Distribución	STxE-9-A	143,86	26,79
Los Ríos	Valdivia	SAESA	Aéreo	136,65	33,59
Los Lagos	Puerto Montt	SAESA	Aéreo	136,65	33,59
Aysén	Coyhaique	Edelaysen	Cargo por energía	180,58	0,00
Magallanes	Punta Arenas	Edelmag	Cargo por energía	133,40	0,00
Cochamó y Hornopirén	Hualaihué	SAESA	Cargo por energía	133,75	0,00

Región - SSMM	Comuna	Empresa	Tarifa	AT 4.3 ⁵	
				Cargo por energía ⁶	Cargo por transmisión
				[\$/kWh]	[\$/kWh]
Arica y Parinacota	Arica	Emelari	STxA-1-A	129,45	27,50
Tarapacá	Iquique	Eliqsa	STxA-1-A	121,28	27,50
Antofagasta	Antofagasta	Elecda	STxA-1-A	123,54	27,50
Atacama	Copiapó	Emelat	STxB-1-A	145,81	21,53
Coquimbo	Coquimbo	Conafe	STxB-2-A	152,12	21,53
Metropolitana	Santiago	Enel Distribución	BT_AA	141,42	15,39

⁵ Diferencias se deben a aproximaciones de redondeo.

⁶ Valores determinados conforme a la metodología expuesta en la Adenda N°2 Informe Técnico. Adicionalmente, se destaca el uso de un único tramo, en virtud de lo establecido en el Decreto N° 15T, de 23 de diciembre de 2025, del Ministerio de Energía.

Región - SSMM	Comuna	Empresa	Tarifa	AT 4.3 ⁵	
				Cargo por energía ⁶	Cargo por transmisión
				[\$ / kWh]	[\$ / kWh]
Valparaíso	Valparaíso	Chilquinta	Aéreo C0	146,89	27,86
O'Higgins	Rancagua	CGE Distribución	STxE-1-A	132,02	26,79
El Maule	Talca	CGE Distribución	STxE-7-A	132,02	26,79
Bio Bio	Concepción	CGE Distribución	STxE-2-A	132,02	26,79
Araucanía	Temuco	CGE Distribución	STxE-9-A	132,02	26,79
Los Ríos	Valdivia	SAESA	Aéreo	127,94	33,59
Los Lagos	Puerto Montt	SAESA	Aéreo	127,94	33,59
Aysén	Coyhaique	Edelaysen	Cargo por energía	164,11	0,00
Magallanes	Punta Arenas	Edelmag	Cargo por energía	125,62	0,00
Cochamó y Hornopirén	Hualaihué	SAESA	Cargo por energía	125,22	0,00

	Valor base	Descripción
ÍNDICE DE PRECIOS AL PRODUCTOR (IPP)	186,33	Índice de Precios de Productor para el sector analítico industrias sin cobre, publicado por el INE correspondiente al mes de febrero de 2025.
ÍNDICE DE PRECIOS AL PRODUCTOR (IPP)	229,20	Índice de Precios de Productor para el sector minería, publicado por el INE correspondiente al mes de febrero de 2025.
ÍNDICE DE PRECIOS AL PRODUCTOR (IPP)	171,10	Índice de Precios de Productor para el sector industria manufacturera, publicado por el INE correspondiente al mes de febrero de 2025.
PROMEDIO PRECIO DIESEL 6 meses (\$/M3)	643,038	Precio de paridad promedio de los meses octubre 2024 a marzo 2025.
TIPO DE CAMBIO PROMEDIO MENSUAL (USD)	941,01	Valor promedio del tipo de cambio observado del dólar EEUU, publicado por el Banco Central correspondiente a mayo de 2025.
Producer Price Index (PPI) by Commodity: Machinery and Equipment: Motors, Generators, Motor Generator	312,763	Producer Price Index Industry Data: by Commodity: Machinery and Equipment: Motors, Generators, Motor Generator Sets (Serie WPU1173) publicados por el Bureau of Labor Statistics correspondientes a marzo de 2025.

	Valor base	Descripción
ÍNDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR (IPC)	143,22	Índice de precios del consumidor publicados por el INE, para el mes de abril de 2025.

ARTÍCULO CUARTO: Los nuevos valores de CFLD y CFCD establecidos en los artículos tercero y cuarto de la presente resolución exenta se aplicarán a contar del día hábil siguiente a su publicación en el Diario Oficial.

ARTÍCULO QUINTO: Publíquese la presente resolución exenta en forma íntegra en el sitio web de la Comisión Nacional de Energía y en el Diario Oficial.

Anótese, Comuníquese y Publíquese.

SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

MFH/DZO/ERQ/RQM/mhs

DISTRIBUCIÓN:

1. Ministerio de Energía
2. Superintendencia de Electricidad y Combustibles
3. Departamento Jurídico CNE
4. Departamento Eléctrico CNE
5. Oficina de Partes CNE