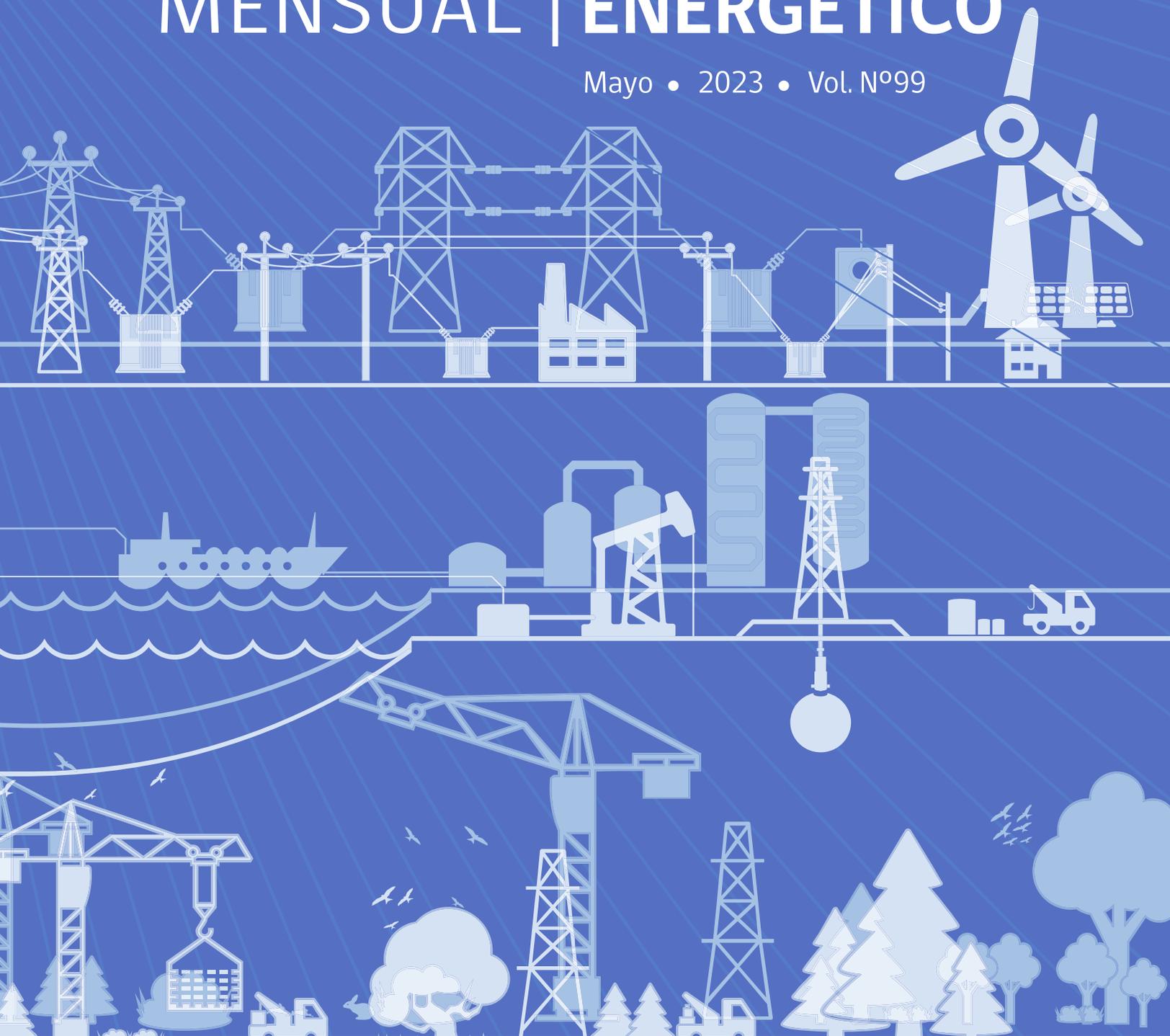


# MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Mayo • 2023 • Vol. N°99



*energía  
trujer*

**CNE** | COMISIÓN  
NACIONAL  
DE ENERGÍA



## NOTICIAS DESTACADAS

Durante el último mes, el sector energético estuvo marcado por una serie de hitos que materializaron el trabajo realizado desde la Comisión Nacional de Energía y del Ministerio de Energía. Entre las distintas instancias a destacar se encuentran:

### CNE conformó su Consejo Consultivo Paritario de la Sociedad Civil 2023–2024

En el marco de la Ley N°20.500, sobre Asociaciones y Participación Ciudadana en la Gestión Pública, la Comisión Nacional de Energía (CNE), mediante la emisión de la Resolución N°211, conformó su Consejo Consultivo Paritario de la Sociedad Civil (COSOC) para el periodo 2022-2023, el cual está integrado por 13 representantes de asociaciones que tienen relación con el quehacer de este organismo público del sector energético local. Los COSOC constituyen uno de los diversos mecanismos de participación ciudadana y su principal objetivo es el acompañamiento a la CNE en los procesos de diseño, ejecución y evaluación de sus planes, políticas y programas, mediante una integración diversa, representativa y pluralista. Es así como, para este periodo, el COSOC 2022-2024 de la CNE quedó conformado por estas instituciones: Asociación Chilena de Comercializadores de Energía (ACEN); Asociación Gremial de Clientes Eléctricos No Regulados (Acenor); Asociación Chilena de Energías Renovables y Almacenamiento (Acera); Asociación Chilena de Energía Solar AG. (Acesol); Asociación Chilena de Pequeñas y Medianas Centrales Hidroeléctricas (Apemec); Asociación Chilena de Telecomunicaciones A.G (Chile Telcos); Consejo Internacional de Grandes Redes Eléctricas (Cigre Chile); Colegio de Ingenieros de Chile; Empresas Eléctricas A.G.; Federación Nacional de Cooperativas Eléctricas (Fenacopel); Generadoras de Chile; Gremio de Pequeños y Medianos Generadores (GPM), y Transmisoras de Chile. Marco Antonio Mancilla, Secretario Ejecutivo de la CNE, valoró la conformación del COSOC 2022–2023, manifestando la importancia de esta instancia “para dar a conocer el trabajo regulatorio que realiza el organismo, obteniendo una valiosa retroalimentación por parte de los representantes de las asociaciones que se desenvuelven en el sector energético”. “El trabajo normativo que impulsa la CNE contempla las etapas de consulta pública a todos los interesados en participar en estos procesos, por lo que la presencia del COSOC también viene a reforzar este canal con los principales stakeholders de nuestro quehacer institucional”, afirmó.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

### CNE lanza convocatoria de Open Season para el desarrollo de obras de transmisión urgentes del sistema eléctrico nacional

En el marco de lo contemplado en el punto 10 de la Agenda Inicial para un Segundo Tiempo de la Transición Energética, y conforme lo dispuesto en la Resolución Exenta CNE N° 191, de fecha 12 de mayo de 2023, la Comisión Nacional de Energía (CNE) convoca a la presentación de propuestas de Obras Nuevas y de Ampliación de los Sistemas de Transmisión. Estas iniciativas deben ser susceptibles de ser ejecutadas y valorizadas conforme a lo dispuesto en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos, por reunir las características de ser urgentes, necesarias, que se justifi-

que su exclusión del Plan de Expansión de la Transmisión, y que no hayan sido consideradas en el proceso de expansión de la transmisión. Estas propuestas podrán ser incluidas en un listado de obras posibles de ser ejecutadas que la CNE publicará a fines de julio del presente año, por lo que la convocatoria formula un llamado a las empresas del sector a presentar sus solicitudes, las que una vez aceptadas deberán tramitarse de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 102° de la LGSE y al Párrafo V del Capítulo 2 del Reglamento de los Sistemas de Transmisión y de la Planificación de la Transmisión (DS 37/2019). Podrán presentar propuestas aquellas empresas propietarias de las instalaciones de transmisión cuando la obra cuya ejecución se solicita tenga la naturaleza de Obra de Ampliación. En aquellos casos que la solicitud se refiera a la ejecución de una Obra Nueva, ésta podrá ser presentada por cualquier empresa eléctrica interesada en su ejecución, sin perjuicio del cumplimiento por parte de ésta de los requisitos exigidos en el artículo 7° de la LGSE.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

### Priscila Rodríguez asume como nueva Jefa del Departamento de Hidrocarburos de la CNE

Priscila Rodríguez Sáez asumió este lunes 8 de mayo como la nueva Jefa del Departamento de Hidrocarburos, luego de haber sido nombrada por el Secretario Ejecutivo de la CNE, Marco Antonio Mancilla, a partir de la nómina de candidatos enviada por el Comité de Selección en el marco del concurso público realizado mediante el Sistema de Alta Dirección Pública (ADP) del Servicio Civil. La Profesional que cuenta con 15 años de experiencia en mercados regulados, se desempeña en la institución desde el año 2017, es Ingeniera Comercial con Mención en Economía de la Universidad de Chile y tiene un Magíster en Políticas Públicas en la misma casa de Estudios, además de un Diplomado en Big Data para Políticas Públicas de la Universidad Adolfo Ibáñez. El Departamento de Hidrocarburos es el responsable de proponer y aplicar marcos regulatorios técnicos y económicos para un adecuado desarrollo del sector hidrocarburos, conforme a la política y normativa energética vigente, además de monitorear y analizar el comportamiento del sector, desarrollar los procesos regulatorios definidos para el sector gas, como tarificación y chequeo de rentabilidad de la distribución concesionada de gas, y calcular precios de paridad de importación y de referencia de los derivados del petróleo de acuerdo a lo estipulado por legislación. La nominación fue valorada por el Secretario Ejecutivo de la CNE, quien abordó el actual trabajo que desarrolla este Departamento: “Tengo la certeza que el nombramiento de Priscila Rodríguez potenciará el trabajo regulatorio del Departamento Hidrocarburos. A su experiencia en la dirección de procesos tarifarios suma su trabajo en propuestas regulatorias para el sector gasífero, lo que sin duda contribuirá a relevar el rol de la CNE como apoyo técnico en la definición de políticas públicas para el sector combustibles”.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

## RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Mayo 2023, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Abril 2023.

El contenido del reporte se ha ordenado en cuatro capítulos facilitando su análisis, estos cuatro capítulos entregan información sobre el sector eléctrico, el mercado internacional y nacional de los hidrocarburos, el estado y avance de la aprobación ambiental de proyectos energéticos y, por último, los principales aspectos normativos y regulatorios surgidos en el sector durante el mes.

La publicación contiene información oficial, tanto de fuentes externas como propias de la Comisión Nacional de Energía (CNE).

Para la realización del reporte, se consideró una cotización promedio de 803,84 pesos por USD observado durante el mes de Abril 2023.

A lo largo del reporte, se muestran tablas con variaciones mensuales y anuales, las cuales corresponden a los cálculos realizados respecto al mes anterior a los datos y al mismo mes del año anterior respectivamente.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°172, para el SEN fueron 441, los cuales equivalen a una capacidad de 7.018 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Abril para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 31.707 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 31.906 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Abril alcanzó los 6.648 GWh, un -8,2% menor que lo generado en Marzo 2023.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 10.820 MW, medida el día 10 de Abril.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Abril para la barra Quillota fue de 130,4 USD/MWh, no registrando variación (0,0%) respecto a Marzo 2023. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 108,8 USD/MWh, lo que representó un aumento de 2,5% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Abril en el SEN fue de 118,1 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 85,0 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 8,5%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 79,5 USD/bbl y registró un aumento de 8,4% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación de -6,1% con respecto a Marzo alcanzando un valor promedio de 2,16 USD/MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 y del petróleo diésel. La primera presentó en Abril un promedio a nivel nacional de 1.232 \$/litro, mientras que el segundo de 1.070 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 0,2% y -4,36%; respectivamente, en comparación a Marzo 2023.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Abril ingresaron al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), suman un total de 15 (11 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 627 [MW], 8 de estos proyectos fueron presentados con almacenamiento; 2 proyectos son de transmisión eléctrica, 1 proyecto de desarrollo minero de petróleo y gas y 1 proyecto correspondiente a un sistema de tratamiento de residuos industriales sólidos). Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 16.817 MMUSD. Además, 8 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Abril. De los cuáles 4 proyectos corresponden a desarrollo minero y gas, 1 a transmisión eléctrica, 2 proyectos son de generación eléctrica y 1 proyecto se de sustancias peligrosas, lo que en total equivale a 186[MW].

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Abril destaca la Resolución Exenta N°149, que deja sin efecto Resolución N°52 Exenta, de 31 de enero de 2018, que complementa y modifica Resolución N°659 Exenta, de 17 de noviembre de 2017, que establece disposiciones técnicas para implementación del artículo 8° de la Ley N°20.780, de la Comisión Nacional de Energía. Y la Resolución Exenta N° 131, que Comunica nuevos valores de los precios de nudo de corto plazo en el Sistema Eléctrico Nacional.



## TABLA DE CONTENIDOS

	<b>Sector Eléctrico</b>	<b>5</b>
	1. Proyectos de Generación Eléctrica en Construcción	5
	2. Capacidad de Generación Eléctrica Instalada	6
	3. Generación Eléctrica	7
	4. Demanda Máxima Horaria	8
	5. Costos Marginales	8
	6. Precio Medio de Mercado	9
	7. Estadísticas Hidrológicas	9
	<b>Sector Hidrocarburos</b>	<b>11</b>
	1. Precios Internacionales Mercados de Combustibles	11
	2. Precios Nacionales de Combustibles Líquidos	12
	3. Margen Bruto de Comercialización de Combustibles	13
	4. Precios Nacionales de Gas por Redes Concesionadas	14
	5. Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo Envasado	15
	6. Importaciones y Exportaciones de Combustibles	16
	7. Venta de Combustibles	18
	8. Inventario de Combustibles	18
	<b>Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental</b>	<b>19</b>
	1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	19
	2. Proyectos en Evaluación Ambiental	20
	3. Proyectos con RCA aprobada	20
	<b>Normativas Sectoriales Y Panel de Expertos</b>	<b>22</b>
	1. Proyectos de Ley en Trámite	22
	2. Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial	22
	3. Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial	22
	4. Dictámenes del Panel de Expertos	23



## SECTOR ELÉCTRICO

### 1 Proyectos de generación eléctrica declarados en construcción

De acuerdo a lo indicado en el artículo 31 del Reglamento para la Fijación de Precios de Nudo (DS86/2015), son consideradas “instalaciones en construcción” aquellas unidades generadoras, líneas de transporte y subestaciones eléctricas para las cuales se tengan los respectivos permisos de construcción de obras civiles, o bien, se haya dado orden de proceder para la fabricación y/o instalación del correspondiente equipamiento eléctrico o electromagnético para la generación, transporte o transformación de electricidad. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

De acuerdo a la Resolución Exenta N° 172 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 28 de abril un total de **441** proyectos de generación de energía\* registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **7.018** MW, los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre diciembre 2020 y agosto 2025.

#### Resumen de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Biomasa	3	1
	Eólica	1.817	17
	Mini Hidráulica de Pasada	47	9
	Solar Fotovoltaica	4.731	401
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	335	3
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	85	10

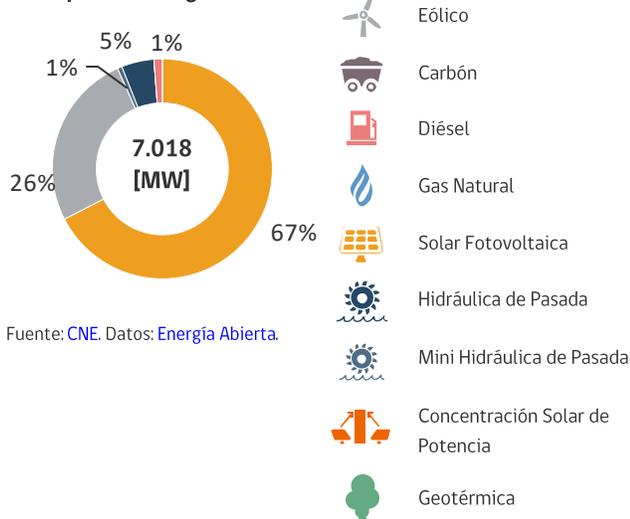
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).

#### Proyectos declarados en construcción de generación eléctrica en el SEN que ingresaron en Abril 2023

Categoría	Nombre del Proyecto	Región	Tecnología	Año estimado interconexión	Capac. [MW]
ERNC	Parque Eólico Los Cerrillos	VI	Eólica	2023	46
ERNC	Planta Fotovoltaica Tamango	VII	Solar Fotovoltaica	2023	40
Total general					86

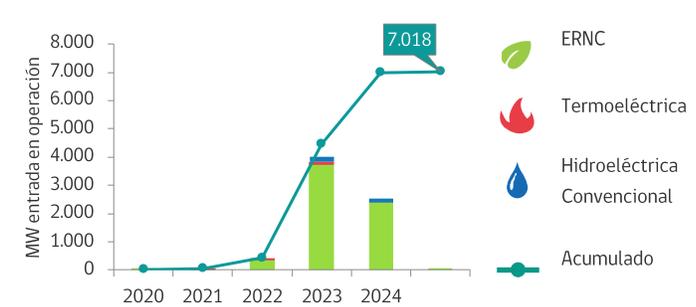
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).

#### Total por tecnología



Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).

#### Proyección según fecha estimada interconexión



Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).

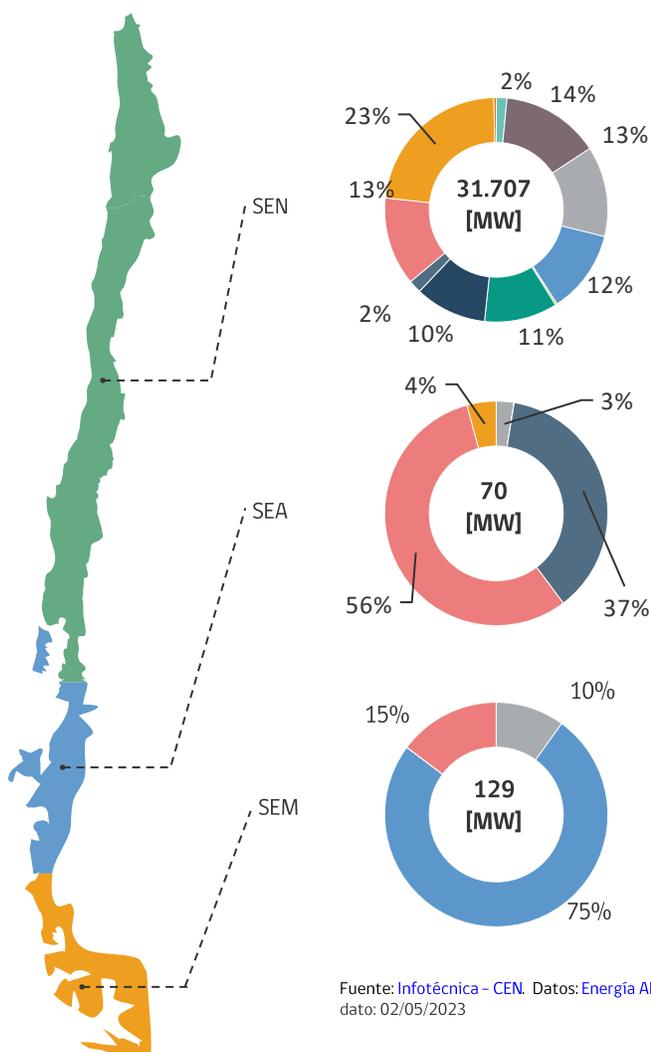
(\* No incluye proyectos de Battery Energy Storage System (BESS))



## 2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (\*)**31.906** MW. De éstos, 31.707 MW corresponden al SEN. El restante 0,6% se reparte entre el Sistema Eléctrico de Aysén (SEA) y Magallanes (SEM). El total nacional de capacidad instalada al mes está categorizada en un 39,3% termoelectricidad, 20,8% hidroelectricidad convencional y un 39,9% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

### Capacidad instalada neta por tecnología



Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta. Fecha último dato: 02/05/2023

### Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	31.707	99,4%
SEA	69,79	0,2%
SEM	129,32	0,4%
<b>Total</b>	<b>31.906</b>	<b>100%</b>

Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.

- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Concentración Solar de Potencia
- Solar fotovoltaico
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada
- Geotermia

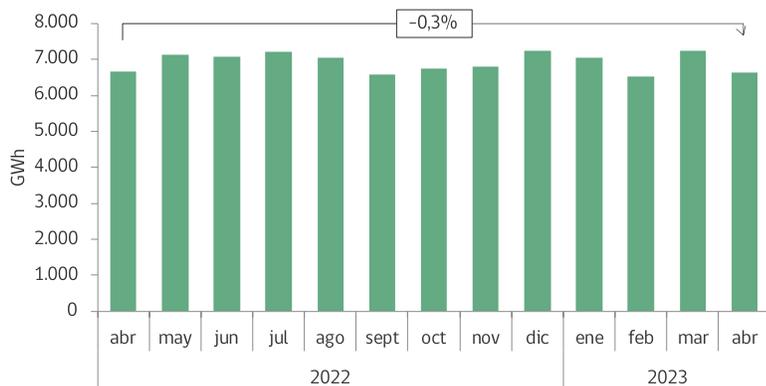
(\*)El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de "Los Lagos" (10,5 MW) e "Isla de Pascua" (8 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SEN (380 MW).



### 3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Abril 2023 en el SEN alcanzó un total de 6.648 GWh, los cuales se categorizan en un 12% hidroeléctricas convencionales, 53% termoeléctricas, y un 35% en ERNC. Lo que representó una variación de -8,2% respecto al mes anterior y de -0,3% respecto de Abril 2022.

#### Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

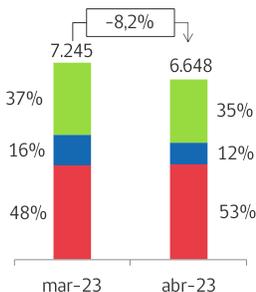
#### Variación Generación por Sistema

	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
● SEN	6.648	▼ -8,2%	▼ -0,3%

Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

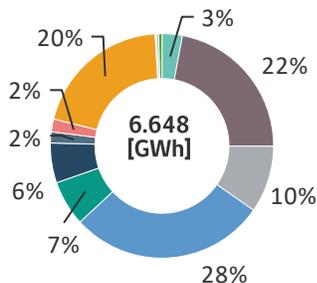
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SEN.

#### Variación Mensual en Generación SEN [GWh]



Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

#### Generación SEN por Fuente



Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoelectrica

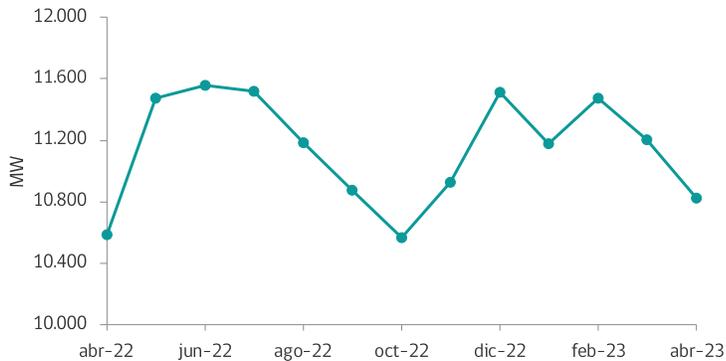
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Concentración Solar de Potencia
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



## 4 Demanda máxima horaria

En el mes de Abril de 2023, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 10 de Abril, alcanzando los 10.820 MW, siendo un -3,4% menor que la registrada en el mes anterior y una variación 2,3% respecto del mismo mes del año anterior.

### Evolución Demanda Máxima horaria SEN



### Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual	Anual
● SEN	10.820	▼ -3,4%	▲ 2,3%

Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

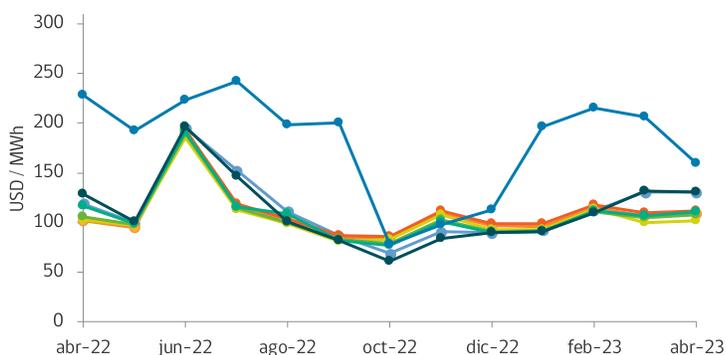
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

## 5 Costos Marginales

El costo marginal de energía corresponde al costo en que se incurre para suministrar una unidad adicional de producto para un nivel dado de producción. Alternativamente, dado un nivel de producción, es el costo que se evita al dejar de producir la última unidad en la barra correspondiente, considerando para su cálculo la operación determinada por el Coordinador Eléctrico Nacional y las instrucciones emitidas por el Centro de Despacho y Control a cada unidad generadora del sistema eléctrico nacional en cumplimiento de la normativa vigente. Su unidad de cálculo es en dólares por MegaWatt por hora (USD/MWh)<sup>1</sup>.

A continuación, se muestra los valores promedios mensuales calculados a partir de los costos marginales horarios de las principales barras de Sistema Eléctrico Nacional.

### Evolución Costos Marginales



### Variación Costos Marginales

Barra	[USD/MWh]	Mensual	Anual
● Quillota	130,4	■ 0,0%	▲ 10,0%
● Crucero	108,8	▲ 2,5%	▲ 6,6%
● Tarapacá	111,9	▲ 2,5%	▲ 6,8%
● Atacama	101,3	▲ 2,2%	▼ -1,1%
● Cardones	108,0	▲ 2,9%	▲ 2,7%
● Pán de Azúcar	110,4	▲ 4,0%	▼ -4,9%
● Charrúa	130,5	▼ -0,9%	▲ 1,2%
● P. Montt	159,6	▼ -22,7%	▼ -30,1%

Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

<sup>1</sup>Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.



## 6 Precio Medio de Mercado

El Precio Medio de Mercado (PMM) se determina considerando los precios medios de los contratos de clientes libres y suministro de largo plazo de las empresas distribuidoras, informados a la Comisión Nacional de Energía, por las empresas generadoras del Sistema Eléctrico Nacional. Se calcula considerando una ventana de cuatro meses, que finaliza el tercer mes anterior a la fecha de publicación del PMM.

El PMM registrado en Abril para el SEN, promedió los 118,1 USD/MWh, siendo un -1,0% menor que el registrado en el mes anterior y un 21,1% mayor respecto del mismo mes del año anterior.

### Evolución Precios Medios de Mercado SEN



### Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]	Mensual	Anual
SEN	118,1	-1,0%	21,1%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

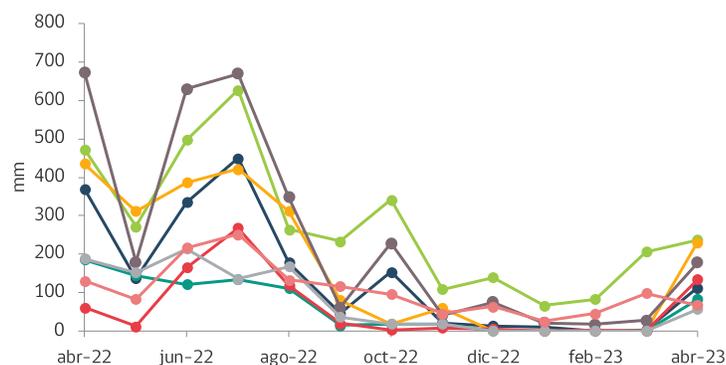
## 9 Estadísticas Hidrológicas

La característica hidrotérmica del Sistema Eléctrico Nacional, en el cual coexisten grandes centrales de embalse con capacidad de regulación entre períodos de tiempo y centrales térmicas (entre otras tecnologías), genera la necesidad de optimizar la utilización del agua embalsada con el objetivo de minimizar el costo total de abastecimiento del sistema. Por esta razón, se entrega a continuación un seguimiento y registro de las variables relevantes asociadas a la hidrología, como es el caso de las precipitaciones, y el estado operacional de la infraestructura relacionada a las centrales hidráulicas en relación a las cotas de los embalses y los volúmenes respectivos.

### Estadísticas Pluviométrica

De acuerdo a la estadística de precipitaciones que publica el CEN, actualizada a Abril de 2023, se muestran a continuación las precipitaciones mensuales en los principales puntos de medición.

### Evolución Precipitaciones Anuales



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

### Variación Precipitaciones Anuales

Embalse	[mm]	Mensual	Anual
Abanico	112	>100%	-70%
Canutillar	237	15%	-50%
Cipreses	83	n/a	-55%
Colbún	231	n/a	-47%
Otros (*)	134	n/a	>100%
Pangué	177	>100%	-74%
Pehuenche	57	n/a	-70%
Pilmaiquén	66	-32%	-49%
<b>Total</b>	<b>1.096</b>	<b>&gt;100%</b>	<b>-57%</b>

(\*) Otros: Sauzal, Cipreses, Molles, Rapel.

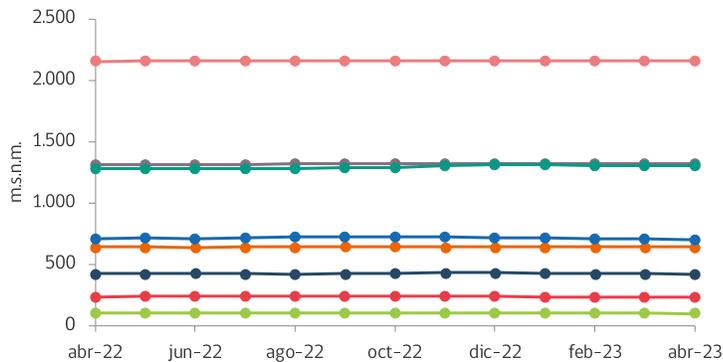
n/a: No aplica ya que dato de período anterior es 0 mm.



## Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

De acuerdo a la información enviada por el CEN, se presenta para el mes de Abril de 2023 las cotas finales para los siguientes embalses, lagos y lagunas son:

### Evolución Cota de Embalses



Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

### Variación Cota de Embalses

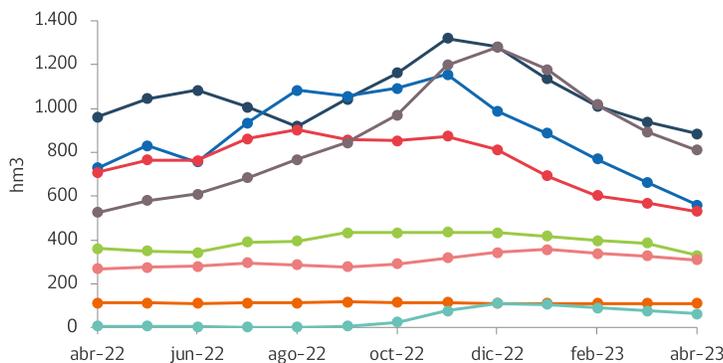
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	420	-0,4%	-0,6%
Embalse El Melado	642	0,0%	-0,1%
Embalse Ralco	701	-0,7%	-1,1%
Embalse Rapel	103	-0,8%	-0,5%
Lago Chapo	232	-0,3%	-1,6%
Lago Laja	1.317	-0,1%	0,4%
Laguna El Maule	2.159	0,0%	0,0%
Laguna La Invernada	1.300	-0,2%	1,3%

Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

## Volumen Embalses, Lagos y Lagunas

En virtud de las cotas informadas por el CEN se han determinado los volúmenes de agua almacenados por los embalses, lagos y lagunas relevantes, considerando las características propias de cada uno de ellos al mes de Abril 2023.

### Evolución Volumen de Embalses



Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

### Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	884	-5,7%	-8,0%
Embalse El Melado	110	-0,8%	-1,1%
Embalse Ralco	559	-15,5%	-23,1%
Embalse Rapel	330	-14,3%	-8,6%
Lago Chapo	531	-6,5%	-24,9%
Lago Laja	809	-9,4%	53,9%
Laguna El Maule	309	-5,2%	15,5%
Laguna La Invernada	62	-19,6%	>100%

Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

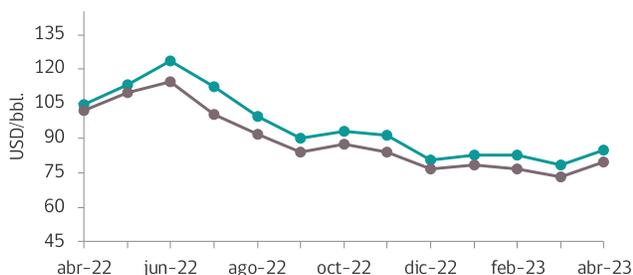


## SECTOR HIDROCARBUROS

### 1 Precios Internacionales Mercados de Combustibles

A continuación se detalla la evolución de indicadores de los precios durante el año móvil del petróleo *West Texas Intermediate*, (WTI), petróleo de referencia para el mercado de Estados Unidos, junto al petróleo *Brent*, el cual marca el precio de referencia en los mercados europeos. Durante el mes de Abril 2023 el precio del petróleo WTI promedió los 79,5 USD/bbl., lo que representó un decremento del 8,4% respecto al mes anterior y una disminución del -22,1% respecto Abril 2022. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 85,0 USD/bbl, lo que representa una variación del 8,5% respecto al mes anterior y del -18,7% respecto a Abril 2022.

#### Evolución Petróleo BRENT y WTI



Fuente: CNE, a partir de datos Argus Media Inc. Datos: WTI–BRENT.

#### Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	85,0	8,5%	-18,7%
WTI	79,5	8,4%	-22,1%

Fuente: CNE, a partir de datos Argus Media Inc. Datos: WTI–BRENT.

A continuación se detalla la evolución del precio en el marcador Henry Hub (en Louisiana), el cual sirve de referencia para la importación de Gas Natural Licuado (GNL) a Chile. Durante el mes de Abril de 2023, el valor del Henry Hub promedió los 2,16 USD/MMBtu, lo que representa una variación -6,1% respecto al mes anterior y -67,2% respecto de Abril 2022.

#### Evolución Gas Natural (Henry Hub)



Fuente: CNE, a partir de datos "DAILY GAS PRICE INDEX" Por NGI INTELLIGENCE. Datos: Energía Abierta.

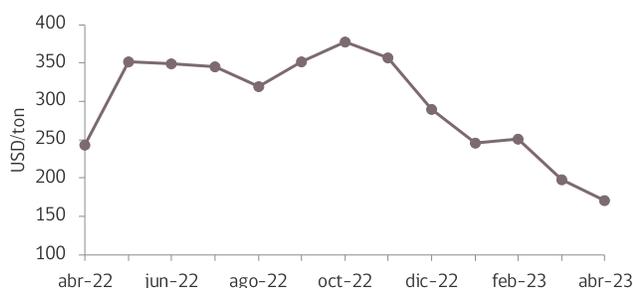
#### Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	2,16	-6,1%	-67,2%

Fuente: CNE, a partir de datos "DAILY GAS PRICE INDEX" Por NGI INTELLIGENCE. Datos: Energía Abierta.

A continuación se detalla la evolución de precio del carbón mineral térmico EQ 7000 kCal/kg, el cual durante el mes de Abril promedió un precio de 171,0 USD/ton, lo que representa un decremento del -13,59% respecto al mes anterior y una disminución del -29,5% respecto al mes de Abril 2022.

#### Evolución Carbón Térmico EQ 7000 kCal/kg



Fuente: CNE, a partir de datos Platts Coal Trader International. Datos: Energía Abierta.

#### Variación Carbón Térmico EQ 7000 kCal/kg

Índice	USD/ton	Mensual	Anual
CARBON TERMICO EQ. 7.000 kCal/kg	171,0	-13,59%	-29,5%

Fuente: CNE, a partir de datos Platts Coal Trader International. Datos: Energía Abierta.

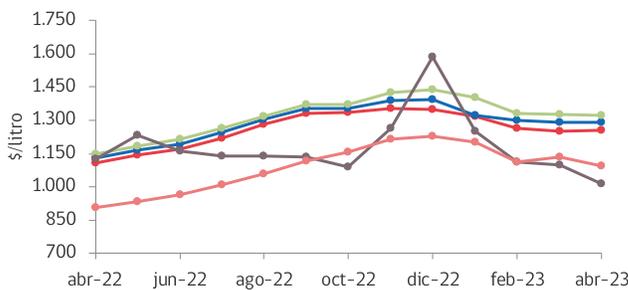


## 2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

A continuación se presenta la evolución del precio promedio de los diferentes tipos de combustibles líquidos derivados del petróleo que se expenden o comercializan en las estaciones de servicio (gasolina 93, 95, 97 octanos, diésel, kerosene doméstico y petróleo diésel), durante el último año móvil, junto con el precio promedio del mes anterior para las ciudades de Antofagasta, Valparaíso, Metropolitana, Concepción y Puerto Montt.

La información presentada es desarrollada por la Comisión Nacional de Energía, que en el marco de sus funciones y atribuciones legales, desarrolló el Sistema de Información en Línea(\*) de Precios de Combustibles en Estaciones de Servicio. [www.bencinaenlinea.cl](http://www.bencinaenlinea.cl)

### Antofagasta Evolución Precios de Combustibles Líquidos



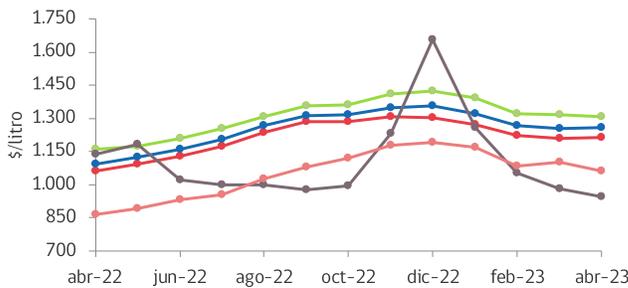
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://Energía Abierta).

### Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.257	▲ 0,6%	▲ 13,6%
Gasolina 95	1.291	▲ 0,0%	▲ 14,3%
Gasolina 97	1.321	▼ -0,4%	▲ 15,0%
Kerosene	1.012	▼ -7,9%	▼ -10,0%
Petróleo Diesel	1.093	▼ -3,6%	▲ 20,7%

Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://Energía Abierta).

### Valparaíso

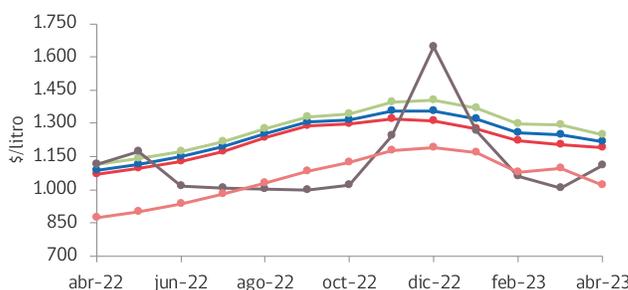


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://Energía Abierta).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.216	▲ 0,6%	▲ 14,5%
Gasolina 95	1.257	▲ 0,0%	▲ 15,0%
Gasolina 97	1.309	▼ -0,7%	▲ 13,0%
Kerosene	944	▼ -3,6%	▼ -17,1%
Petróleo Diesel	1.062	▼ -3,6%	▲ 22,8%

Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://Energía Abierta).

### Metropolitana



Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://Energía Abierta).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.192	▼ -1,1%	▲ 11,5%
Gasolina 95	1.218	▼ -2,3%	▲ 11,9%
Gasolina 97	1.250	▼ -3,3%	▲ 12,2%
Kerosene	1.109	▲ 10,1%	▼ -0,5%
Petróleo Diesel	1.020	▼ -7,1%	▲ 17,1%

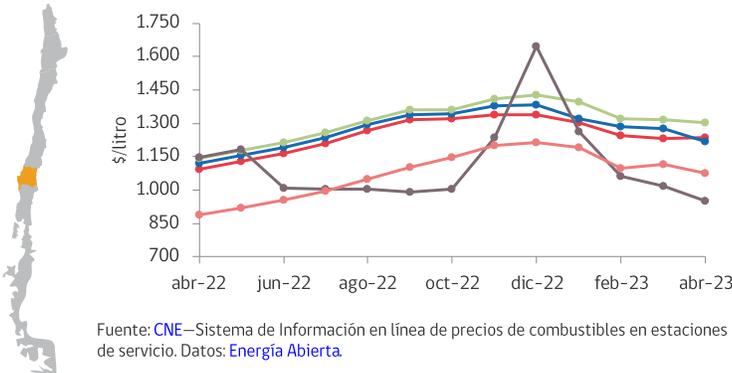
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://Energía Abierta).

(\*) El precio a público de gasolina se obtiene del sistema de precios en línea de combustibles en estaciones de servicio, sobre una muestra de puntos de expendio usada en una encuesta de Sernac



### Evolución Precios de Combustibles Líquidos

#### Concepción

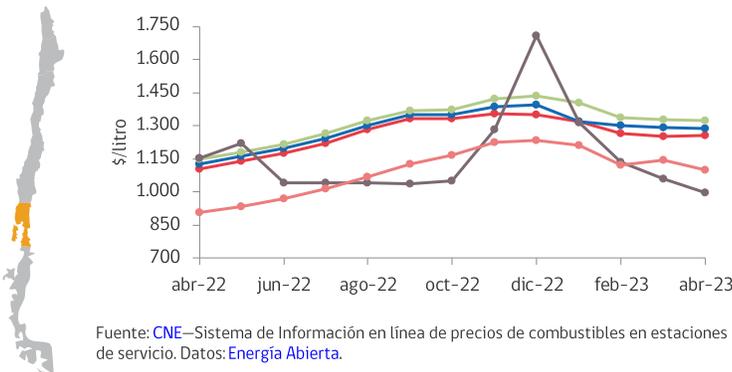


### Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.236	▲ 0,4%	▲ 13,1%
Gasolina 95	1.217	▼ -4,5%	▲ 8,6%
Gasolina 97	1.304	▼ -0,8%	▲ 14,0%
Kerosene	952	▼ -6,6%	▼ -17,0%
Petróleo Diesel	1.074	▼ -3,8%	▲ 20,7%

Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

#### Puerto Montt



Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.257	▲ 0,5%	▲ 13,8%
Gasolina 95	1.289	▼ -0,1%	▲ 14,5%
Gasolina 97	1.322	▼ -0,6%	▲ 15,3%
Kerosene	995	▼ -5,9%	▼ -13,6%
Petróleo Diesel	1.100	▼ -3,8%	▲ 21,3%

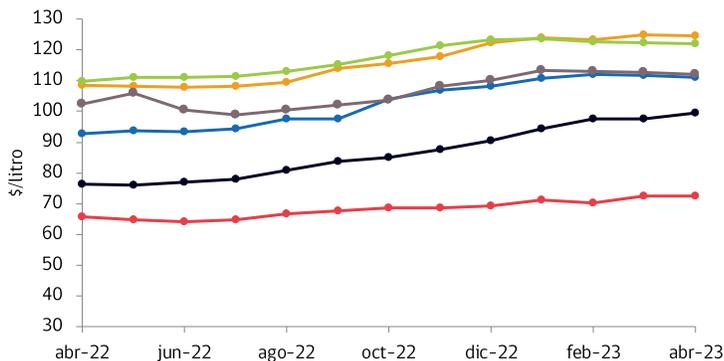
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

## 3 Margen Bruto de Comercialización de Combustibles

La estructura del precio de venta al público de los combustibles se compone de: el precio de venta en refinería, el margen de comercialización y los impuestos (IVA y específico). A continuación se presenta la evolución del margen de comercialización para la gasolina 93 y diésel en las regiones V, VI, VII, VIII, XII y Metropolitana.

#### Gasolina 93

##### Evolución Margen Bruto de Comercialización



##### Variación Margen Bruto de Comercialización

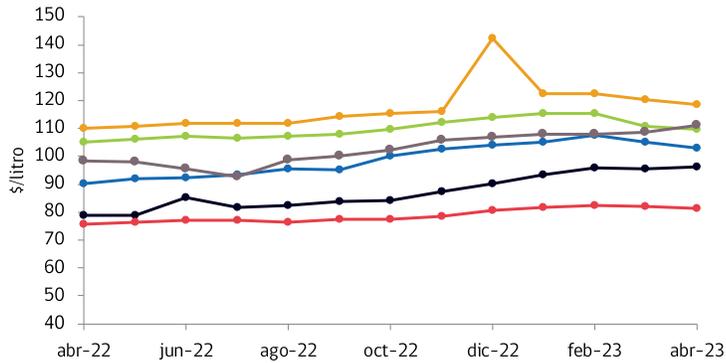
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	100	▲ 1,9%	▲ 30,5%
VI Región	125	▼ -0,3%	▲ 15,0%
VII Región	111	▼ -0,6%	▲ 19,7%
VIII Región	122	▼ -0,4%	▲ 10,9%
Metropolitana	73	▲ 0,1%	▲ 10,6%
XII Región	112	▼ -0,5%	▲ 9,5%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



## Diésel

### Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).

### Variación Margen Bruto de Comercialización

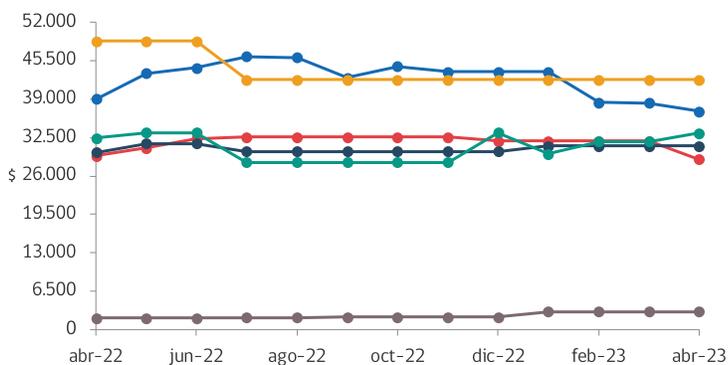
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
📍 V Región	96	▲ 0,7%	▲ 22,0%
📍 VI Región	119	▼ -1,5%	▲ 7,7%
📍 VII Región	103	▼ -2,0%	▲ 14,0%
📍 VIII Región	110	▼ -1,2%	▲ 4,4%
📍 Metropolitana	81	▼ -0,8%	▲ 7,7%
📍 XII Región	111	▲ 2,5%	▲ 13,2%

Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).

## 4 Precios Nacionales de Gas por redes concesionadas

A continuación se presenta el precio en referencia a la equivalencia energética entre el gas natural, el gas de ciudad o el propano aire, según corresponda, distribuido al consumidor final por gas de red concesionado con su equivalencia en cilindros de Gas licuado de petróleo de 15kg, lo equivale aproximadamente a un volumen de 19,3 m<sup>3</sup>. Este precio también incorpora los costos fijos y el arriendo de medidor cobrados por las empresas distribuidoras de gas de red cuando corresponda.

### Evolución Precios de Gas en Red



Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: [Energía Abierta](#).

### Variación Precios de Gas en Red

Empresa (Región)	\$	Mensual	Anual
💧 Lipigas (II Región)	36.960	▼ -3,6%	▼ -5,4%
🔥 Gasvalpo (V Región)	28.772	▼ -9,8%	▼ -2,3%
💧 Metrogas (Metropolitana)	31.042	▬ 0,0%	▲ 3,5%
💧 Gassur (VIII Región)	33.237	▲ 4,4%	▲ 2,5%
💧 Intergas (VIII Región)	42.326	▬ 0,0%	▼ -13,4%
💧 Gasco Magallanes (XII Región)	3.000	▼ -0,5%	▲ 58,8%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: [Energía Abierta](#).

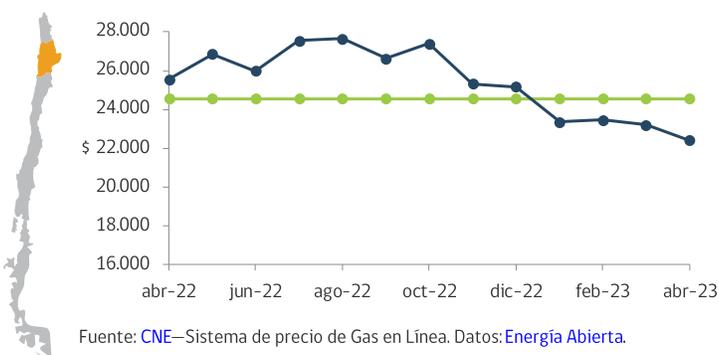


## 5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

El GLP envasado, corresponde al combustible gas licuado, esto es propano y butano y sus mezclas (con un máximo de 30% en butano). El combustible se comprime para envasarlo en cilindros de diversos tamaños que luego se comercializan a usuarios finales para su uso en estufas, cocinas o calefones. Los cilindros presentes en el mercado local son de capacidades 2 kg, 5 kg, 11 kg, 15 kg y 45 kg. Además presentan dos modalidades de comercialización en cuanto a calidad, una denominada normal o corriente y otra denominada catalítica, categoría que corresponde a la requerida por algunos artefactos de calefacción que emplean un combustible de bajo contenido de olefinas, di-olefinas y azufre. A continuación se presenta la evolución del precio promedio simple observado a público del GLP envasado, extraído del [Sistema de Precios de Gas en Línea\\*](#), para las ciudades de Antofagasta, Concepción, Puerto Montt y Región Metropolitana, correspondiente a un cilindro de 15 kg. Mayor información en [Energía Abierta](#).

### Evolución Precios de GLP envasado

#### Antofagasta

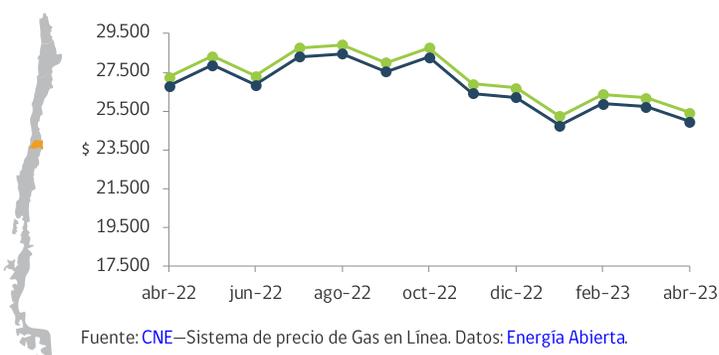


### Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	22.397	-3,4%	-12,4%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea.  
Datos: [Energía Abierta](#).

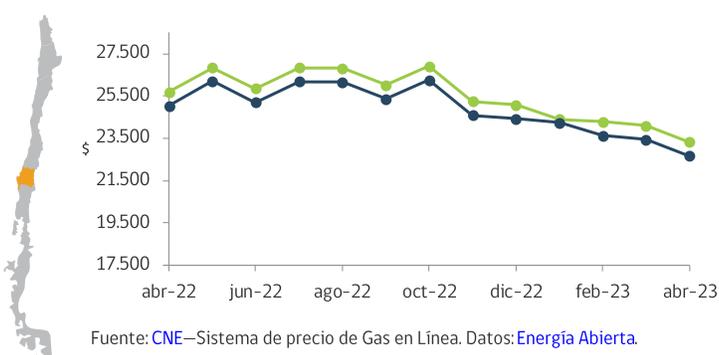
#### Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	23.317	-3,3%	-9,3%
Corriente	22.667	-3,3%	-9,5%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea.  
Datos: [Energía Abierta](#).

#### Concepción



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	26.683	-2,8%	-6,5%
Corriente	26.283	-2,8%	-6,6%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea.  
Datos: [Energía Abierta](#).

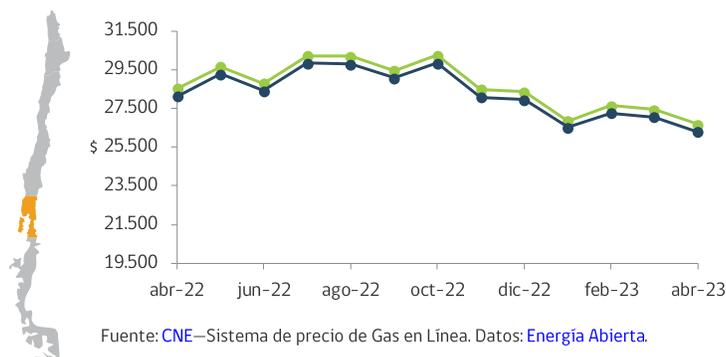
Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: [Energía Abierta](#).

\*El portal Precios de Cilindros de Gas Licuado de Petróleo en Línea tiene cobertura nacional, abarcando a aquellos distribuidores con capacidad de almacenamiento igual o superior a 5.000 kilogramos declarada ante la Superintendencia de Electricidad y Combustible y los distribuidores que cuenten con plantas de envasado de cilindros de GLP.



## Evolución Precios de GLP Envasado

### Puerto Montt



## Variación Precios de GLP Envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	25.413	▼ -2,9%	▼ -6,8%
Corriente	24.946	▼ -3,0%	▼ -6,9%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea.  
Datos: Energía Abierta.

## 6 Importaciones y Exportaciones de Combustibles

La información relacionada con las importaciones y exportaciones de combustibles primarios y secundarios corresponden al mes de Marzo de 2023. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a carbón, petróleo crudo y gas natural, los cuales equivalen al 79,7% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Marzo de 2023.

La variación total de las importaciones registraron un incremento del 61,9% con respecto al mes anterior y un aumento de 12,1% respecto al mes de Marzo del 2022. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron una disminución de -39,6% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Marzo fue el Fuel Oil 6 que representa prácticamente el 44,8% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Marzo corresponden a petróleo crudo desde Argentina, Ecuador y Brasil; petróleo diésel desde China, Corea del Sur, Japón, y Estados Unidos; carbón desde Argentina, Estados Unidos, Australia y Colombia; y gas natural desde Nigeria, Estados Unidos, Trinidad y Tobago y Argentina; El fuel Oil 6 como mayor producto exportado, se envió a Estados Unidos.

A continuación se entrega el detalle para cada uno de los combustibles con variaciones porcentuales y países de origen / destino.

### Variación Importaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	604	▲ >100%	▼ -25,4%
Crudo	1.150	▲ >100%	▲ >100%
Diesel	613	▲ 27,6%	▲ 2,9%
Gas Natural	463	▲ 4,2%	▲ 8,0%
Gasolina	49	▼ -38,6%	▼ -65,1%
GLP	92	▼ -16,1%	▼ -29,5%
Kerosene	0	n/a	▼ -100,0%
<b>Total</b>	<b>2.972</b>	<b>▲ 61,9%</b>	<b>▲ 12,1%</b>

Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.

n/d : No aplica ya que el período anterior no hubo importación/exportación.

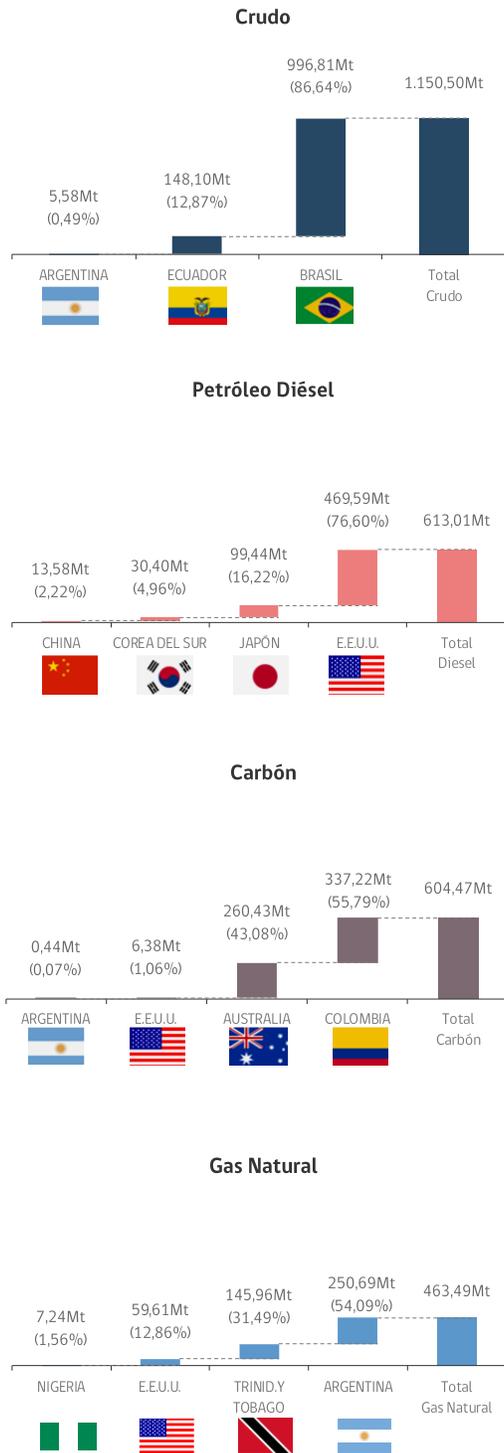
### Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	0	n/a	n/a
Diesel	25	▼ -81%	▲ >100%
Fuel Oil 6	39	n/a	▼ -68%
Gas Natural	0	n/a	n/a
Crudo	0	n/a	n/a
GLP	22	▲ 88%	▼ -25%
IFO	0	n/a	n/a
<b>Total</b>	<b>87</b>	<b>▼ -39,6%</b>	<b>▼ -45,3%</b>

Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



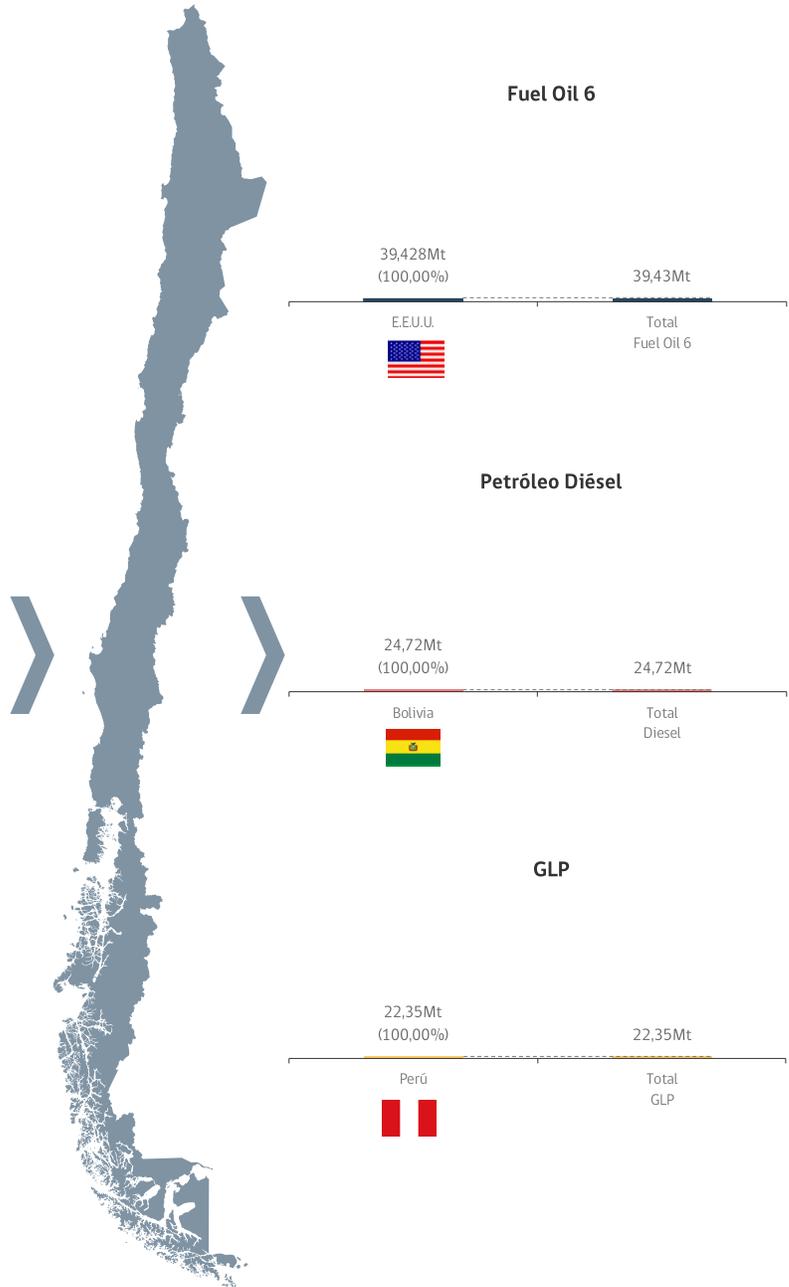
## Importaciones según país de origen



Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.

Mt: Miles de toneladas.  
En esta gráfica se muestran los 4 mayores combustibles importados.

## Exportaciones según país de destino



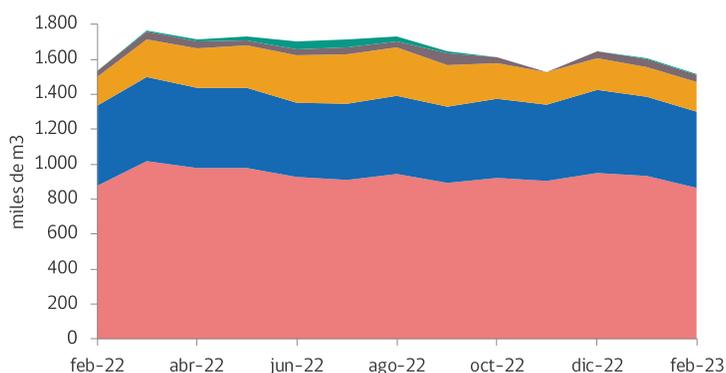
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



## 7 Venta de Combustibles

A continuación se detalla la evolución y variación de las ventas de los principales combustibles derivados del petróleo. La última información disponible al momento de la publicación corresponde a febrero de 2023. Los combustibles analizados son: kerosene doméstico, petróleos combustibles, gas licuado, petróleo diésel y gasolina de 93, 95 y 97 octanos.

### Evolución Venta de Combustibles por Tipo



Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

### Variación Venta de Combustibles por Tipo

Venta Combustibles	[miles m3]	Mensual	Anual
Kerosene	1	▲ 18,8%	▲ 2,2%
P. Combustibles	43	▼ -9%	▲ 43%
Gas Licuado	172	▼ -0,1%	▲ 3,2%
Gasolinas	436	▼ -4,1%	▼ -5,3%
Diesel	863	▼ -7,2%	▼ -1,4%
<b>Total General</b>	<b>1.514</b>	<b>▼ -5,6%</b>	<b>▼ -1,2%</b>

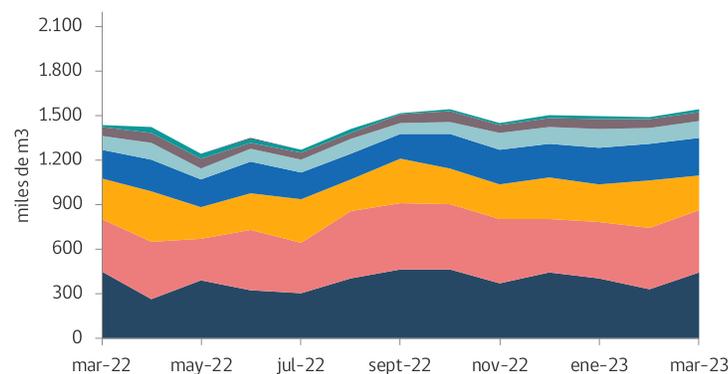
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

S/I: Sin información.

## 8 Inventario de Combustibles

A continuación se presentan los niveles de inventario mensuales de combustibles (gasolina aviación, kerosene doméstico, petróleos combustibles, kerosene aviación, gasolina automotriz, gas licuado, petróleo diésel y petróleo crudo) en miles de m<sup>3</sup> para todo el país. Este valor corresponde al nivel registrado el último día hábil del mes de marzo de 2023.

### Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).

### Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Inventario Combustible	[miles de m3]	Mensual	Anual
Gasolina Av.	1	▲ 18,8%	▲ 19,0%
Kerosene D.	19	▲ 37,8%	▲ 66,8%
Petróleo Combustibles	60	▲ 4,3%	▼ -3,2%
Kerosene Av.	117	▲ 9,2%	▲ 28,9%
Gasolina Autom.	250	▲ 2,2%	▲ 29,4%
Gas Licuado	234	▼ -27,4%	▼ -13,7%
Petróleo Diesel	419	▲ 2,1%	▲ 18,6%
Petróleo Crudo	447	▲ 33,5%	▼ -1,7%
<b>Total General</b>	<b>1.547</b>	<b>▲ 3,7%</b>	<b>▲ 7,6%</b>

Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).



## PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

### 1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Abril 2023 ingresaron 15 proyectos energéticos al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), representando una inversión de 971 MMUSD. De los cuales, 11 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 627 [MW], 2 proyectos son de transmisión eléctrica<sup>1</sup>, 1 proyecto de Desarrollo minero de petróleo y gas y 1 proyecto correspondiente a un sistema de tratamiento de residuos industriales sólidos.

#### Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Nuevas Líneas de Flujo Sub-Bloque Cabaña Oeste	21/04/2023	-	0,40	<a href="#">Ver</a>	No
otros	X	Volta Servicios SPA	Plataforma de Economía Circular Volta Los Lagos	20/04/2023	-	20,00	<a href="#">Ver</a>	No
Línea de transmisión eléctrica	III	Empresa Eléctrica Cordillera SpA	Nueva Línea 2x110 kV desde S/E Caldera a Línea 1x110 kV Cardones-Punta Padrones	21/04/2023	-	0,40	<a href="#">Ver</a>	No
Subestación eléctrica	RM	Empresa Eléctrica Cordillera SpA	Nueva Subestación Seccionadora Baja Cordillera	20/04/2023	-	35,20	<a href="#">Ver</a>	No
Generación	Interregional	Parque Eólico Loncualhue SpA	Parque Eólico Loncualhue	19/04/2023	316,80	340,00	<a href="#">Ver</a>	No
Generación	V	ANDINA SOLAR 14 SPA	Parque Fotovoltaico Manzano III	21/04/2023	2,36	3,10	<a href="#">Ver</a>	No
Generación	V	SOLAR TI CINCO SPA	Juncal Solar	20/04/2023	9,76	11,00	<a href="#">Ver</a>	Si
Generación	V	PSF Alicanto Solar SpA	Parque Solar Alicanto	20/04/2023	86,25	125,00	<a href="#">Ver</a>	Si
Generación	VII	PSF Toruk Makto Solar SpA	Parque Fotovoltaico Chirigues	21/04/2023	104,10	189,70	<a href="#">Ver</a>	Si
Generación	VII	PFV YECO SPA	Parque Fotovoltaico Yeco	20/04/2023	24,00	66,00	<a href="#">Ver</a>	Si
Generación	VII	PFV CIGUEÑA SPA	Parque Fotovoltaico Cigüeña	20/04/2023	24,00	66,00	<a href="#">Ver</a>	Si
Generación	VII	JCS ENERGY SPA	PROYECTO FOTOVOLTAICO DON DAVO	19/04/2023	11,65	20,00	<a href="#">Ver</a>	Si
Generación	XIV	BLUE LIGHT ENERGY SPA	Parque Solar Rio Bueno	21/04/2023	9,00	18,00	<a href="#">Ver</a>	Si
Generación	VI	PFV PEQUEN SPA	Parque Fotovoltaico Pequén	20/04/2023	24,00	66,00	<a href="#">Ver</a>	Si
Generación	VI	San Francisco SG SPA	San Francisco Solar	20/04/2023	15,45	10,00	<a href="#">Ver</a>	Si

Fuente: [Ministerio de Energía](#), División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEA. Datos: [Energía Abierta](#).

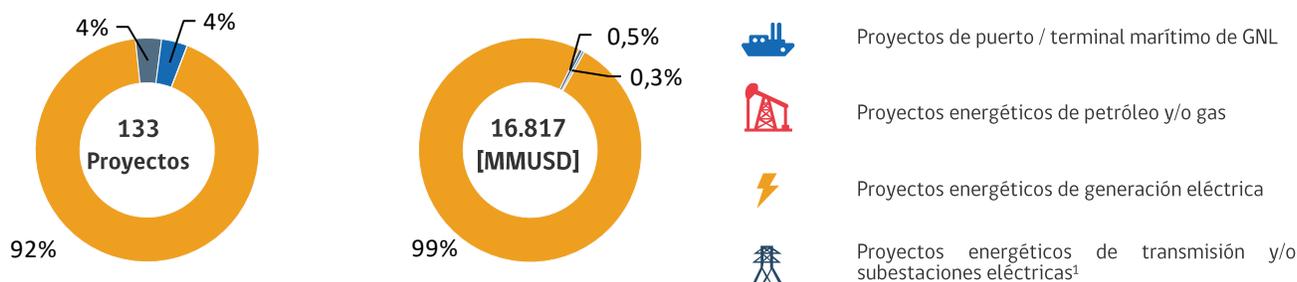


## PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

### 2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Abril 2023, 133 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 92% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son otros proyectos que se indican a continuación. En su conjunto, representan una inversión total de 16.817 MMUSD.

#### Distribución de cantidad de proyectos y su inversión [MMUSD]



Fuente: [Ministerio de Energía](#), División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEA. Datos: [Energía Abierta](#)

### 3 Proyectos con RCA aprobada

Además, durante el mes, 8 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 168 MMUSD. De los cuáles 4 proyectos corresponden a desarrollo minero y gas, 1 a transmisión eléctrica, 2 proyectos son de generación eléctrica y 1 proyecto de sustancias peligrosas, lo que en total equivale a 186[MW].

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	GeoPark Fell SpA	Estimulación hidráulica pozo Ache Este 2	13/04/2023	-	1,50	<a href="#">Ver</a>
sustancias peligrosas	XII	Empresa Nacional de Energía Enex S.A.	Modernización del Sistema de Abastecimiento de Combustibles para el Aeropuerto Presidente Carlos Ibáñez del Campo en Punta Arenas	10/04/2023	-	1,40	<a href="#">Ver</a>
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Ductos para el Transporte de Agua de Formación en Sector de Tres Lagos	05/04/2023	-	0,30	<a href="#">Ver</a>
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	GeoPark Fell SpA	Producción de pozo Jauke Norte x-1	05/04/2023	-	1,20	<a href="#">Ver</a>
Línea de transmisión eléctrica	III	TRANSELEC S.A.	Nueva Línea 1x110 kV Maitencillo-Vallénar	04/04/2023	-	8,60	<a href="#">Ver</a>
Generación	RM	Ducula SpA	Dúcula Solar	24/04/2023	10,50	10,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VI	SONNEDIX PELEQUEN SOLAR SPA	Parque Solar Pelequén	05/04/2023	175,00	140,00	<a href="#">Ver</a>
Proyectos de petróleo y gas	XI	GASCO GLP S.A.	Planta de Almacenamiento de GLP para uso Residencial, Comercial e Industrial Coyhaique	06/04/2023	-	5,00	<a href="#">Ver</a>

Fuente: [Ministerio de Energía](#), División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEA. Datos: [Energía Abierta](#).

Los datos desplegados no incluyen apertura de almacenamiento.

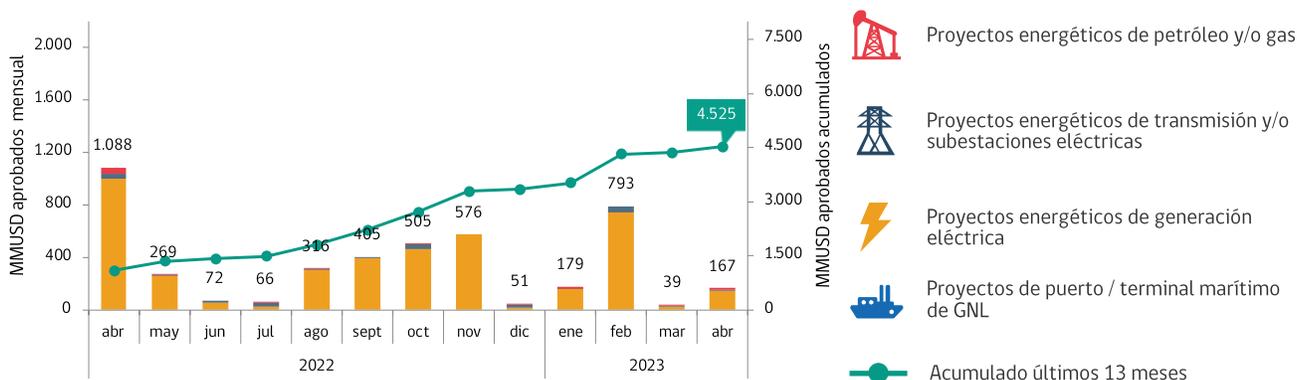


## PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

### 3 Proyectos con RCA aprobada

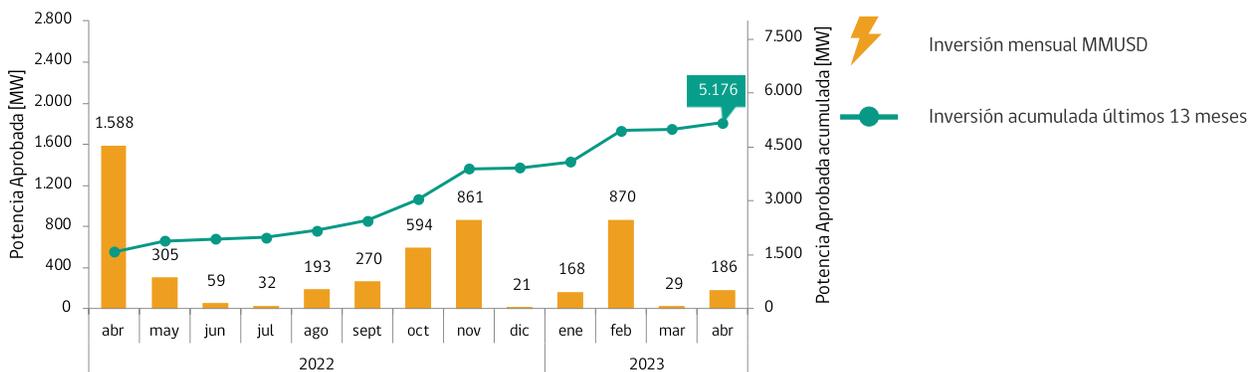
En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 4.525 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 4.196 MMUSD (92,7%), equivalentes a 5.176 MW aprobados.

#### Evolución de inversión – Proyectos con RCA aprobada en los últimos 13 meses



Fuente: [Ministerio de Energía](#), División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEA. Datos: [Energía Abierta](#).

#### Evolución de Potencia – Proyectos con RCA aprobada en los últimos 13 meses



Fuente: [Ministerio de Energía](#), División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEA. Datos: [Energía Abierta](#).



## NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

### 1 Proyectos de Ley en Trámite

Proyecto de Ley que Impulsa la participación de las energías renovables en la matriz energética nacional.

Proyecto de Ley que Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos para impedir la aplicación de la tarifa de invierno a clientes residenciales regulados.

Proyecto de Ley que Modifica diversos cuerpos legales en materia de sanciones e indemnización de perjuicios por interrupción o suspensión culpable del suministro de energía eléctrica.

Proyecto de Ley que Modifica la ley N°18.410, que crea la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, para sancionar la falta de respuesta oportuna de las empresas concesionarias de distribución eléctrica a las solicitudes de reposición del servicio.

Proyecto de Ley que Modifica el decreto con fuerza de Ley N°1, de 1986, del Ministerio de Minería, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado de la Ley N°9.618, que crea la Empresa Nacional del Petróleo, para autorizar su participación en la distribución minorista de combustibles líquidos.

### 2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°149, de fecha 21 de abril de 2023, que deja sin efecto Resolución N°52 Exenta, de 31 de enero de 2018, que complementa y modifica Resolución N°659 Exenta, de 17 de noviembre de 2017, que establece disposiciones técnicas para implementación del artículo 8° de la Ley N°20.780, de la Comisión Nacional de Energía. [Ver](#)

### 3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°131 de fecha 3 de abril de 2023, que Comunica nuevos valores de los precios de nudo de corto plazo en el Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)

Resolución Exenta N°136 de fecha 5 de abril de 2023, que Prorroga plazo establecido en el inciso segundo del artículo 91° de la Ley General de Servicios Eléctricos para la presentación de proyectos de promotores en el Proceso de Planificación de la Transmisión año 2023, por los motivos que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°138 de fecha 10 de abril de 2023, que Incorpora instalaciones que indica a la Resolución Exenta N° 244 de la Comisión Nacional de Energía, de 09 de abril de 2019, que "Aprueba Informe Técnico Definitivo de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Periodo 2020-2023". [Ver](#)

Resolución Exenta N°148 de fecha 17 de abril de 2023, que Dispone publicación del listado de precios de energía y potencia de las subestaciones de distribución primarias del Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)

Resolución Exenta N°152 de fecha 18 de abril de 2023, que Autoriza a Cox Energía SpA la modificación del Hito d) de la Carta Gantt del proyecto que indica, correspondiente a la Licitación de Suministro 2017/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N°153 de fecha 19 de abril de 2023, que Aprueba Adenda Informe Técnico "Estudio Costo de Falla de Corta y Larga Duración SEN y SMMM". [Ver](#)

Resolución Exenta N°158 de fecha 24 de abril de 2023, que Establece y comunica el valor de los índices contenidos en las fórmulas de indexación del Informe Final de Valorización de Instalaciones de Gas a que se refiere el artículo 29 quáter de la Ley de Servicios de Gas, aprobado mediante Resolución Exenta CNE N° 560 de 2022. [Ver](#)

Resolución Exenta N°162 de fecha 26 de abril de 2023, que Deja sin efecto Resolución Exenta N° 148, de fecha 17 de abril de 2023, que dispone publicación del listado de precios de energía y potencia de las subestaciones de distribución primarias del Sistema Eléctrico Nacional y dispone nueva publicación del listado de precios de energía y po-



## NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

### 3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

tencia de las subestaciones de distribución primarias del Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)

Resolución Exenta N°165 de fecha 27 de abril de 2023, que Declara en construcción el proyecto Planta Fotovoltaica Tamango, realizado por la empresa GR Liun SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°166 de fecha 27 de abril de 2023, que Declara en construcción el proyecto Aumento de capacidad del tramo de línea 2x220 kV Tap El Manzano – El Manzano, realizado por la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N°167 de fecha 27 de abril de 2023, que Declara en construcción el proyecto Parque Eólico Los Cerillos de la empresa Statkraft Eólico S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N°169 de fecha 27 de abril de 2023, que Aprueba convenio de traspasos de excedentes de suministro que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°171 de fecha 28 de abril de 2023, que Complementa Resolución Exenta N°77, de 27 de febrero de 2023, que "Informa y comunica nuevos valores del Costo de Falla de Corta y Larga Duración en el Sistema Eléctrico Nacional y los Sistemas Medianos". [Ver](#)

### 4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°01-2023, relativo a la discrepancia EEPA contra CNE-IT-VAD2024 medidores transferencias económicas. [Ver](#)

Dictamen N°03-2023, relativo a la discrepancia EEPA contra CNE-IT-VAD2024 inversiones y gastos TI Macro. [Ver](#)

Dictamen N°04-2023, relativo a la discrepancia Respecto del informe técnico del cálculo de las componentes valor agregado de dist. Cuadrienio 2020-2024. [Ver](#)

Dictamen N°05-2023, relativo a la discrepancia Respecto del informe técnico del cálculo de las componentes valor agregado de dist. Cuadrienio 2020-2024. [Ver](#)

Dictamen N°06-2023, relativo a la discrepancia Edelmag Informe Técnico CNE VAD 2020-2024. [Ver](#)

Dictamen N°07-2023, relativo a la discrepancia Informe Técnico para el cálculo de las componentes valor agregado de dist. Cuadrienio nov 2020-2024. [Ver](#)

Dictamen N°09-2023, relativo a la discrepancia Copelec VAD 2020-2024 categoría costos de operación y mantenimiento. [Ver](#)

Dictamen N°10-2023, relativo a la discrepancia Informe Técnico para el cálculo de las componentes valor agregado de dist. Cuadrienio 2020-2024. [Ver](#)

Dictamen N°11-2023, relativo a la discrepancia Coelcha contra CNE\_IT\_VAD2024 Costos fijos independientes del consumo. [Ver](#)

Dictamen N°12-2023, relativo a la discrepancia Coelcha contra CNE\_IT\_VAD Costos operación y mantenimiento. [Ver](#)

Dictamen N°13-2023, relativo a la discrepancia Copelec VAD 2020-2024 categoría costo total de inversión y ajuste por efectos de impuesto a la renta. [Ver](#)

Dictamen N°14-2023, relativo a la discrepancia Cooprel VAD 2020-2024 Costo total de inversión y ajuste por efectos de impuesto a la renta. [Ver](#)

Dictamen N°15-2023, relativo a la discrepancia Copelec VAD 2020-2024 Categoría costos fijos independientes del consumo. [Ver](#)

Dictamen N°16-2023, relativo a la discrepancia Informe Técnico CNE proceso VAD 2020-2024. [Ver](#)



## NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

### 4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°17-2023, relativo a la discrepancia Crell Informe Técnico CNE. [Ver](#)

Dictamen N°18-2023, relativo a la discrepancia Cooprel VAD 2020-2024 Costos de operación y mantenimiento. [Ver](#)

Dictamen N°19-2023, relativo a la discrepancia Cooprel VAD 2020-2024 costos fijos independientes del consumo. [Ver](#)

Dictamen N°20-2023, relativo a la discrepancia Copelec VAD 2020-2024 categoría indexación. [Ver](#)

Dictamen N°21-2023, relativo a la discrepancia Coelcha contra CNE IT VAD2024 costo total de inv. y ajuste por efectos impto renta. [Ver](#)

Dictamen N°22-2023, relativo a la discrepancia Costo total de inversión y ajuste por efectos impuesto a la renta. [Ver](#)

Dictamen N°23-2023, relativo a la discrepancia costos de operación y mantenimiento. [Ver](#)

Dictamen N°24-2023, relativo a la discrepancia costos fijos independientes del consumo. [Ver](#)

Dictamen N°25-2023, relativo a la discrepancia Indexación. [Ver](#)



AVENIDA LIBERTADOR BERNARDO O'HIGGINS 1449,  
EDIFICIO SANTIAGO DOWNTOWN, TORRE 4, PISO 13,  
SANTIAGO CENTRO.  
TELÉFONO: +56 22 797 2600

