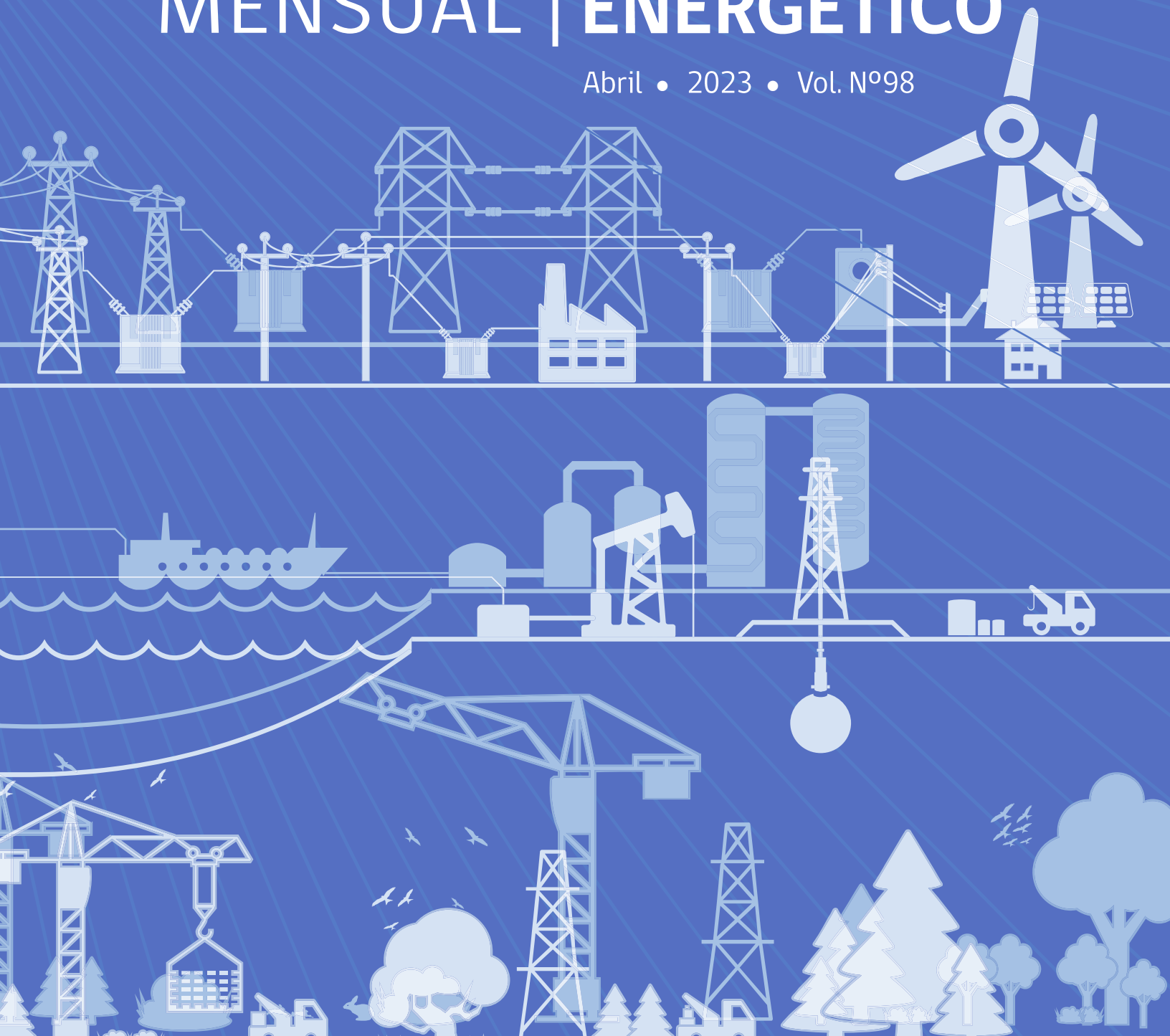


MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Abril • 2023 • Vol. N°98



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:

Nuevo Jefe del Subdepartamento de Proyectos y Acceso a la Red en la CNE

El Ingeniero Civil Electricista de la Universidad Técnica Federico Santa María, Alonso Arriagada Aguayo, asumió la jefatura del Subdepartamento de Proyectos y Acceso a la Red, perteneciente al Departamento Eléctrico de la Comisión Nacional de Energía (CNE), tras ser seleccionado en el proceso de promoción interna para dicha jefatura, donde participaron varios profesionales del organismo regulador.

El Profesional trabaja en la CNE desde 2011, habiéndose desempeñado anteriormente en Chilectra (actualmente Enel Distribución) como especialista en movimiento de Energía.

El Subdepartamento de Proyectos y Acceso a la Red es el responsable de dar seguimiento y tomar las acciones que se requieran de acuerdo a la normativa aplicable en lo referente al desarrollo de proyectos de generación, transmisión y consumo, así como la determinación de las instalaciones eléctricas que deben ser declaradas en construcción y el análisis de las obras de transmisión propuestas para ser autorizadas mediante el mecanismo de obras urgentes de transmisión. También es el encargado de desarrollar la ingeniería de proyectos de transmisión para la determinación del plan anual de expansión, ejecutar el proceso cuatrienal de calificación de instalaciones de transmisión, determinar el valor máximo de las ofertas asociadas a las licitaciones de las obras de expansión de la transmisión, analizar la factibilidad de interconexiones internacionales, y elaborar propuestas de modificaciones legales y reglamentarias según se requieran, en lo referente a las materias de su competencia.

El Secretario Ejecutivo de la CNE, Marco Antonio Mancilla, destacó el nuevo cargo, señalando que “este año el Subdepartamento de Proyectos y Acceso a la Red tiene un desafío enorme por delante el cual consiste en el desarrollo del proceso cuatrienal de Calificación de Instalaciones de Transmisión correspondiente al período 2024-2027. Cabe destacar que este proceso es fundamental para el sector eléctrico, ya que define, entre otros aspectos, a qué segmento del sistema de transmisión pertenece cada instalación”.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#).

CNE se asocia a la Comisión de Integración Energética Regional

El pasado 14 de abril se llevó a cabo la reunión virtual de bienvenida de la Comisión Nacional de Energía (CNE) a la Comisión

de Integración Energética Regional (CIER), abriendo los espacios para una cooperación mutua entre ambas instituciones, en lo que respecta al desarrollo de interconexiones de transmisión, así como el intercambio de experiencias regulatorias en el sector eléctrico y de hidrocarburos.

En la oportunidad, el Secretario Ejecutivo, Marco Antonio Mancilla, y el Director Ejecutivo de CIER, Tulio Alves, destacaron que el acercamiento representa un hito en la historia de CIER debido a los esfuerzos que se vienen realizando desde hace un par de años en acercar a Chile nuevamente a esta organización internacional. Tulio Alves indicó la relevancia de la “integración de conocimiento, cultura y mejores prácticas, siempre con el foco regional”, entre ambas instituciones. Posteriormente, el director ejecutivo de CIER realizó una presentación institucional de la organización, en la cual hizo hincapié en las áreas de trabajo para plantear oportunidades de cooperación mutua. Esto fue compartido por Marco Antonio Mancilla, quien precisó que la incorporación de la CNE al CIER “tiene un tremendo potencial en el trabajo conjunto y nos interesa muchísimo poder participar en todas las instancias institucionales por el trabajo técnico-regulatorio que hacemos”.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#).

CNE abrió proceso para formar parte del Registro de Instituciones y Usuarios Interesados, para observar el Informe de Licitaciones 2023

El 28 de abril venció el plazo de inscripción para el Registro de Instituciones y Usuarios Interesados en realizar observaciones técnicas al Informe Preliminar de Licitaciones de suministro para clientes sometidos a regulación de precios correspondiente al año 2023, luego de que la Comisión Nacional de Energía (CNE) emitiera la Resolución Exenta N°121, que fue publicada en el Diario Oficial. La inscripción en este registro también es condición necesaria para presentar discrepancias ante el Panel de Expertos, en relación a las proyecciones de demanda contenidas en el respectivo Informe Final de Licitaciones, conforme a lo dispuesto en el artículo 131° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos. El Registro constituido se publicará en el sitio web de la CNE (www.cne.cl).

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#).

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Abril 2023, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Marzo 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 809,5 pesos por USD observado durante el mes de Marzo 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°130, para el SEN fueron 442, los cuales equivalen a una capacidad de 6.950 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Marzo para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 31.173 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 31.372 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Marzo alcanzó los 7.245 GWh, un 11,2% mayor que lo generado en Febrero 2023.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 11.205 MW, medida el día 24 de Marzo.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Marzo para la barra Quillota fue de 130,4 USD/MWh, registrando un incremento de 16,9% respecto a Febrero 2023. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 106,2 USD/MWh, lo que representó una disminución de -7,0% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Marzo en el SEN fue de 119,3 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 78,3 USD/bbl, registrando un decremento respecto al mes anterior del -5,1%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 73,4 USD/bbl y registró una disminución de -4,5% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación de -3,0% con respecto a Febrero alcanzando un valor promedio de 2,30 USD/MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 y del petróleo diésel. La primera presentó en Marzo un promedio a nivel nacional de 1.229 \$/litro, mientras que el segundo de 1.119 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de -1,1% y 1,85%; respectivamente, en comparación a Febrero 2023.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Marzo ingresaron al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), suman un total de 15 (13 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.357 [MW] y 2 proyectos son de transmisión eléctrica). Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 16.510 MMUSD. Además, 6 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Marzo. De los cuáles 2 proyectos corresponden a desarrollo minero y gas, 1 a transmisión eléctrica y 3 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 29 [MW].

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Marzo destaca la Resolución Exenta N°77, de fecha 6 de marzo 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; y la Resolución Exenta N°86, de fecha 14 de marzo de 2023, que establece Disposiciones Técnicas para la implementación de la Ley N°21.472.



TABLA DE CONTENIDOS

	Sector Eléctrico	5
	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
	Sector Hidrocarburos	11
	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
	Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental	19
	1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	19
	2. Proyectos en Evaluación Ambiental	20
	3. Proyectos con RCA aprobada	20
	Normativas Sectoriales Y Panel de Expertos	22
	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° 130 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 31 de marzo un total de **442** proyectos de generación de energía* registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **6.950 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	1.771	16
	Mini Hidráulica de Pasada	47	9
ERNC	Solar Fotovoltaica	4.705	402
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	335	3
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	88	11

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

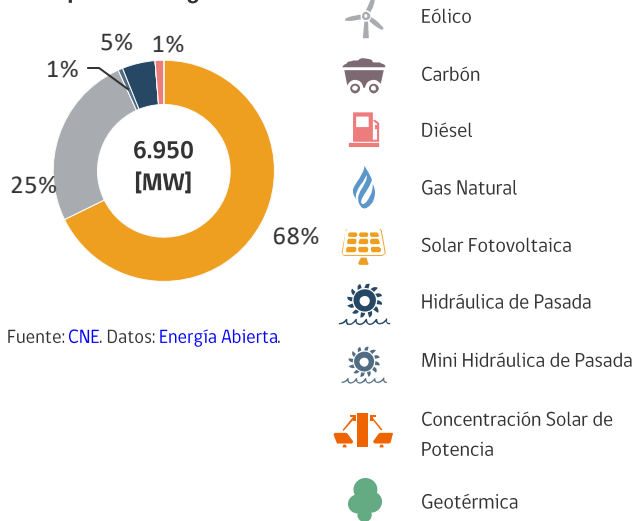
Proyectos declarados en construcción de generación eléctrica en el SEN que ingresaron en Marzo 2023

Categoría	Nombre del Proyecto	Región	Tecnología	Año Ingreso	Capac. [MW]
ERNC	Parque Eólico Lomas de TalTal	II	Eólica	2024	342
ERNC	PFV Leyda	V	Solar Fotovoltaica	2024	80
ERNC	Planta Fotovoltaica Aurora Solar	I	Solar Fotovoltaica	2024	187
ERNC	PV Fito	III	Solar Fotovoltaica	2024	3

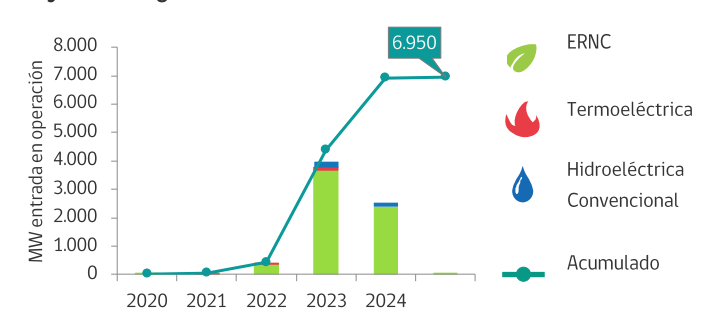
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).

Total 612

Total por tecnología



Proyección según fecha estimada interconexión



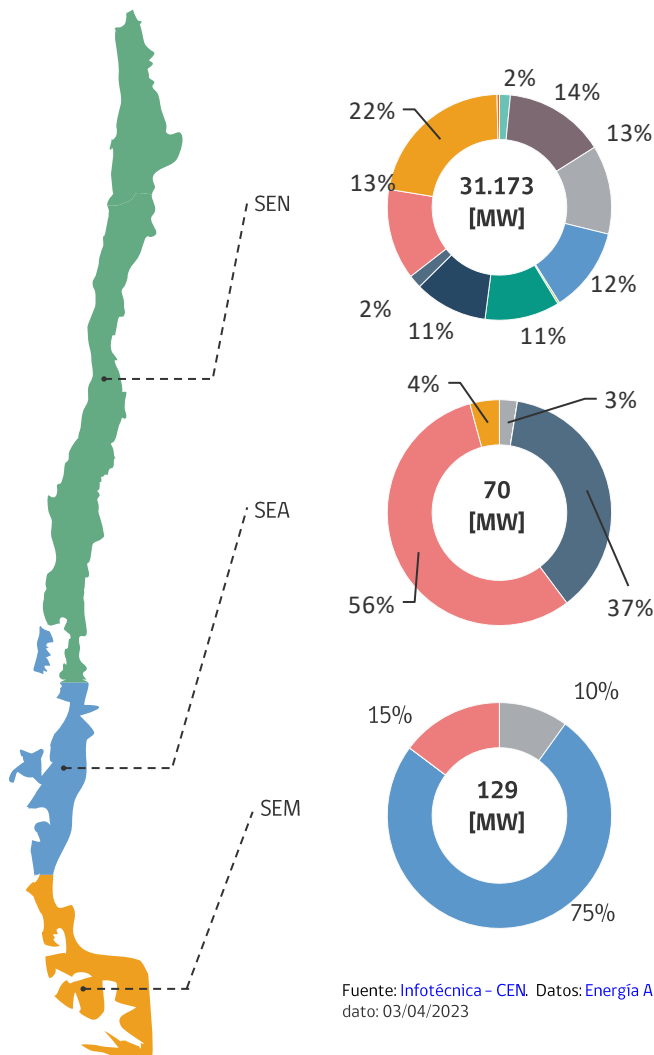
(*) No incluye proyectos de Battery Energy Storage System (BESS)



2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**31.372 MW**. De éstos, 31.173 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 40,0% termoelectricidad, 21,2% hidroelectricidad convencional y un 38,8% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

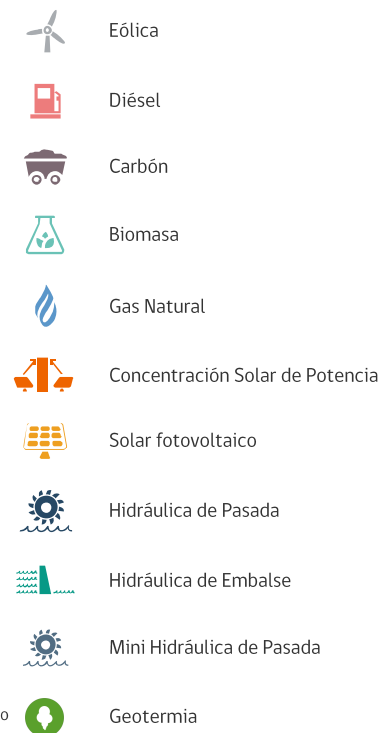
Capacidad instalada neta por tecnología



Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	31.173	99,4%
SEA	69,79	0,2%
SEM	129,32	0,4%
Total	31.372	100%

Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.



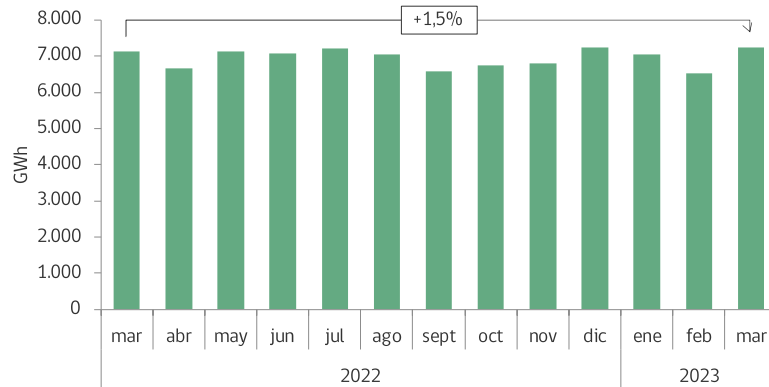
(*)El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de "Los Lagos" (10,5 MW) e "Isla de Pascua" (8 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SEN (380 MW).



3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Marzo 2023 en el SEN alcanzó un total de 7.245 GWh, los cuales se categorizan en un 16% hidroeléctricas convencionales, 48% termoeléctricas, y un 37% en ERNC. Lo que representó una variación de 11,2% respecto al mes anterior y de 1,5% respecto de Marzo 2022.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



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

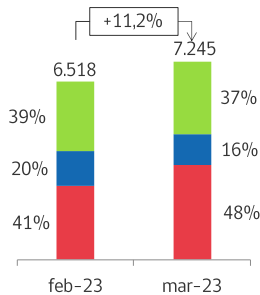
Variación Generación por Sistema

Generación Bruta [GWh]		Mensual		Anual	
● SEN	7.245	▲	11,2%	▲	1,5%

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

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

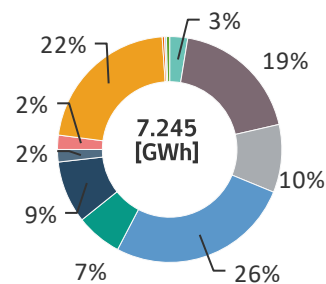
Variación Mensual en Generación SEN [GWh]



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

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

Generación SEN por Fuente



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

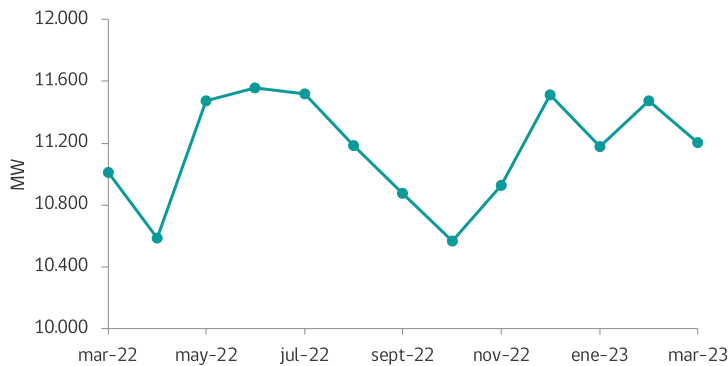
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Concentración Solar de Potencia
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



4 Demanda máxima horaria

En el mes de Marzo de 2023, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 24 de Marzo, alcanzando los 11.205 MW, siendo un -2,4% menor que la registrada en el mes anterior y una variación 5,9% respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Demanda Máxima horaria SEN



Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual	Anual
SEN	11.205	-2,4%	5,9%

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

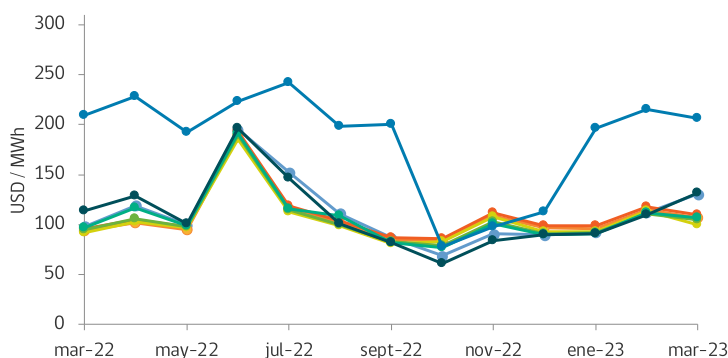
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

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)¹.

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	16,9%	33,1%
Crucero	106,2	-7,0%	13,6%
Tarapacá	109,1	-7,0%	14,0%
Atacama	99,2	-12,6%	7,8%
Cardones	105,0	-4,8%	10,6%
Pán de Azúcar	106,1	-4,5%	9,5%
Charrúa	131,6	20,0%	16,1%
P. Montt	206,5	-4,0%	-1,6%

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

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

¹ Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

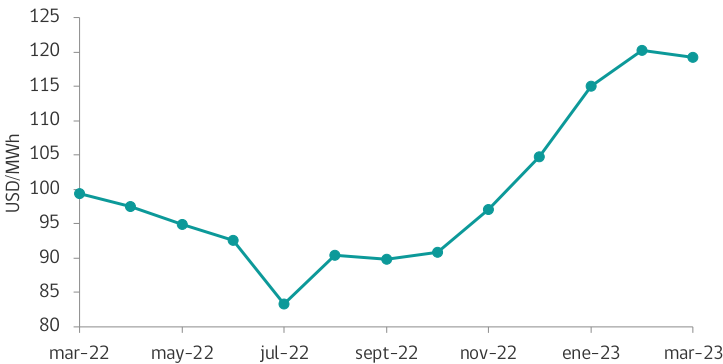


6 Precio Medio de Mercado

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 Marzo para el SEN, promedió los 119,3 USD/MWh, siendo un -0,8% menor que el registrado en el mes anterior y un 20,0% mayor respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Precios Medios de Mercado SEN



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]	Mensual	Anual
SEN	119,3	-0,8%	20,0%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

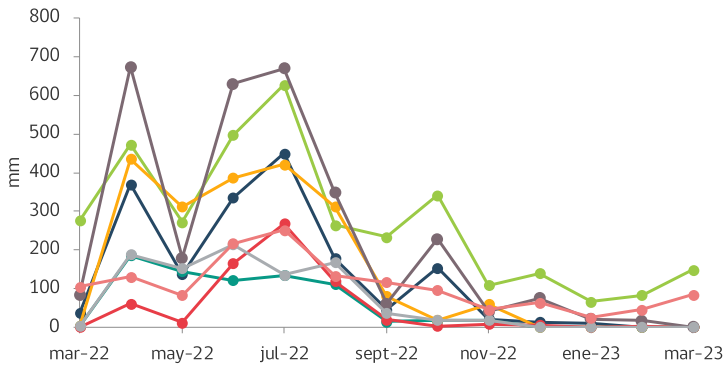
9 Estadísticas Hidrológicas

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 Marzo 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	0	-100%	-100%
Canutillar	149	80%	-46%
Cipreses	0	n/a	-100%
Colbún	0	n/a	-100%
Otros (*)	0	-100%	n/a
Pangue	0	-99%	-100%
Pehuenche	0	n/a	-100%
Pilmaiquén	84	84%	-20%
Total	233	57%	-54%

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

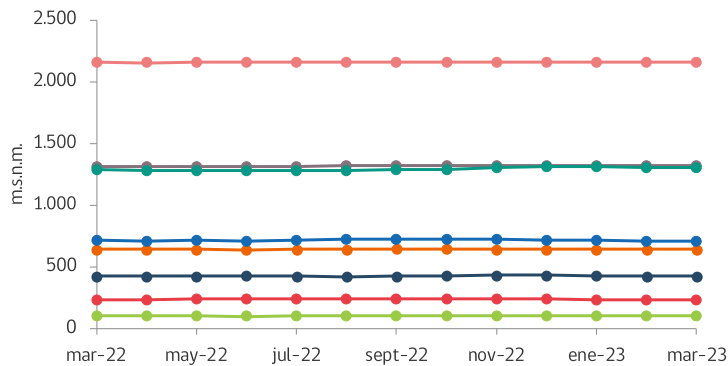
n/a: No aplica ya que dato de período anterior es 0 mm.



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

De acuerdo a la información enviada por el CEN, se presenta para el mes de Marzo 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

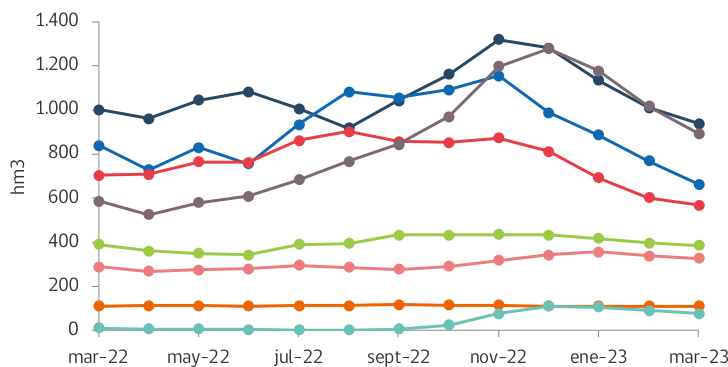
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	422	-0,5%	-0,5%
Embalse El Melado	642	0,0%	0,0%
Embalse Ralco	706	-0,7%	-1,1%
Embalse Rapel	103	-0,2%	-0,1%
Lago Chapo	233	-0,3%	-1,2%
Lago Laja	1.318	-0,1%	0,4%
Laguna El Maule	2.160	0,0%	0,0%
Laguna La Invernada	1.303	-0,2%	1,4%

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 Marzo 2023.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	937	-7,2%	-6,4%
Embalse El Melado	111	0,2%	0,6%
Embalse Ralco	662	-13,8%	-21,1%
Embalse Rapel	385	-3,0%	-1,0%
Lago Chapo	568	-5,8%	-19,3%
Lago Laja	893	-12,2%	52,5%
Laguna El Maule	326	-3,6%	12,7%
Laguna La Invernada	77	-15,3%	>100%

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

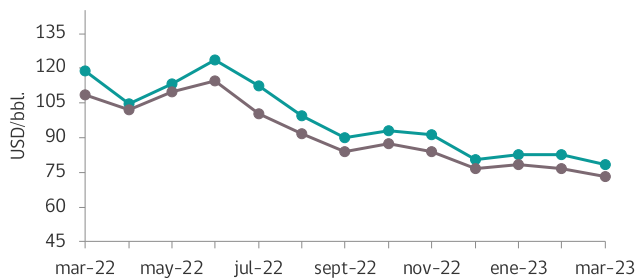


SECTOR HIDROCARBUROS

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 Marzo 2023 el precio del petróleo WTI promedió los 73,4 USD/bbl., lo que representó un decremento del -4,5% respecto al mes anterior y una disminución del -32,4% respecto Marzo 2022. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 78,3 USD/bbl, lo que representa una variación del -5,1% respecto al mes anterior y del -34,1% respecto a Marzo 2022.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

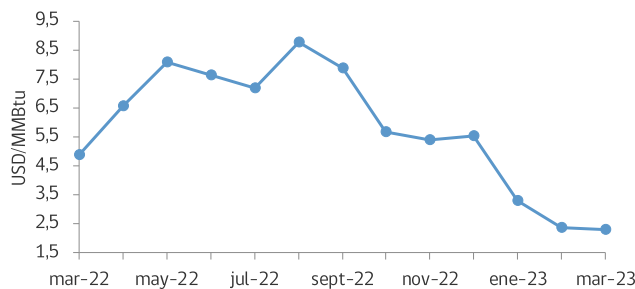
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	78,3	-5,1%	-34,1%
WTI	73,4	-4,5%	-32,4%

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 Marzo de 2023, el valor del Henry Hub promedió los 2,30 USD/MMBtu, lo que representa una variación -3,0% respecto al mes anterior y -52,9% respecto de Marzo 2022.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

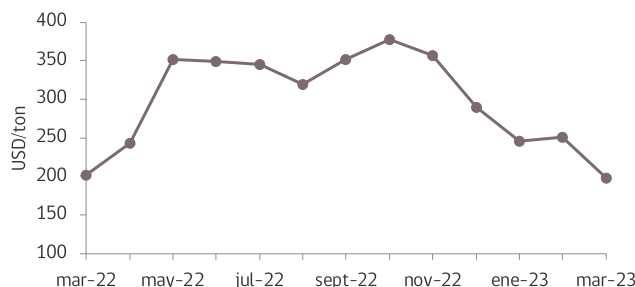
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	2,30	-3,0%	-52,9%

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 Marzo promedió un precio de 197,9 USD/ton, lo que representa un decremento del -20,93% respecto al mes anterior y una disminución del -1,9% respecto al mes de Marzo 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	197,9	-20,93%	-1,9%

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

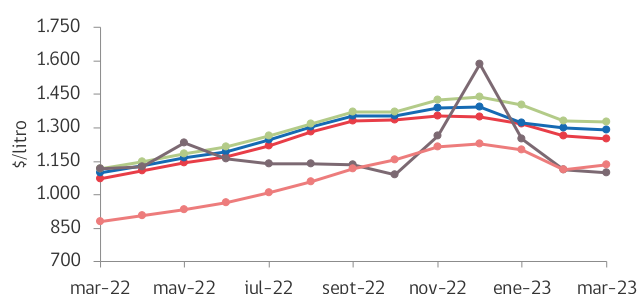


2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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

Antofagasta Evolución Precios de Combustibles Líquidos



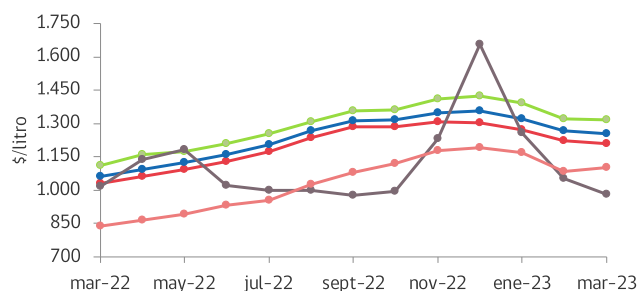
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.250	-1,1%	16,4%
Gasolina 95	1.290	-0,7%	17,7%
Gasolina 97	1.327	-0,4%	18,9%
Kerosene	1.098	-1,2%	-1,6%
Petróleo Diesel	1.133	1,8%	28,9%

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

Valparaíso

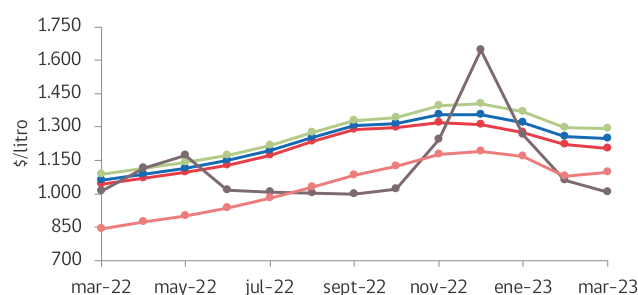


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.208	-1,1%	17,2%
Gasolina 95	1.256	-0,8%	18,4%
Gasolina 97	1.318	-0,4%	18,5%
Kerosene	980	-7,0%	-3,7%
Petróleo Diesel	1.102	1,8%	31,7%

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

Metropolitana



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

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.206	-1,1%	15,7%
Gasolina 95	1.247	-0,8%	17,4%
Gasolina 97	1.292	-0,5%	18,9%
Kerosene	1.008	-5,0%	-0,3%
Petróleo Diesel	1.098	1,8%	30,2%

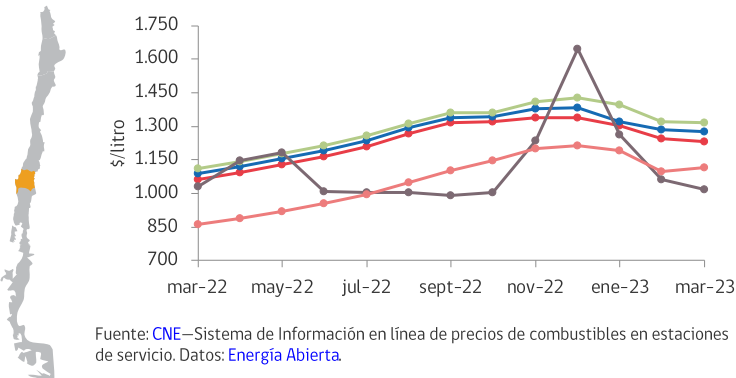
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

(*) 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

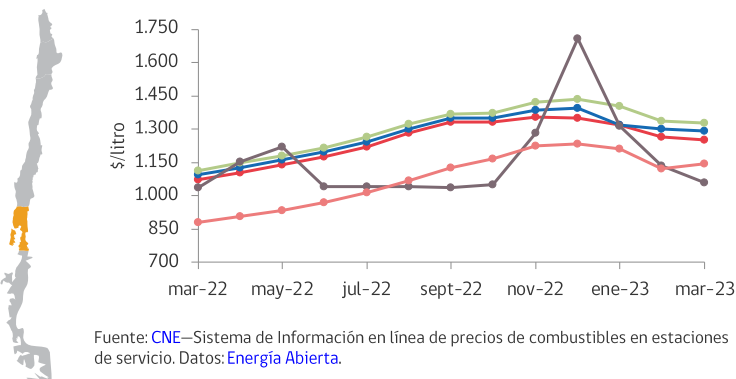


Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.231	-1,1%	16,1%
Gasolina 95	1.274	-0,7%	17,2%
Gasolina 97	1.314	-0,3%	18,3%
Kerosene	1.019	-4,2%	-0,9%
Petróleo Diesel	1.116	1,9%	29,5%

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	1.251	-1,1%	16,7%
Gasolina 95	1.290	-0,8%	18,0%
Gasolina 97	1.330	-0,4%	19,4%
Kerosene	1.058	-7,0%	2,0%
Petróleo Diesel	1.143	1,9%	30,0%

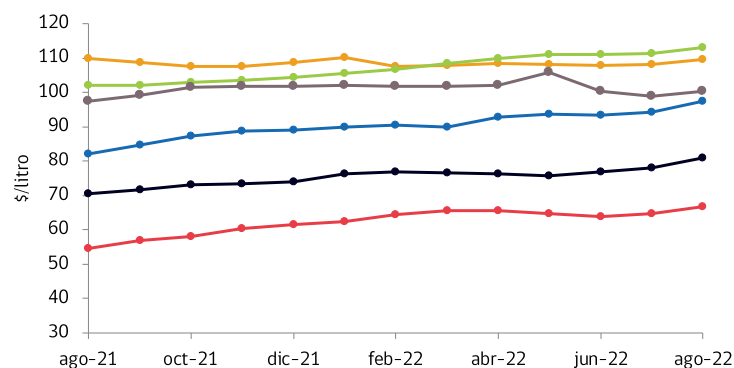
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

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

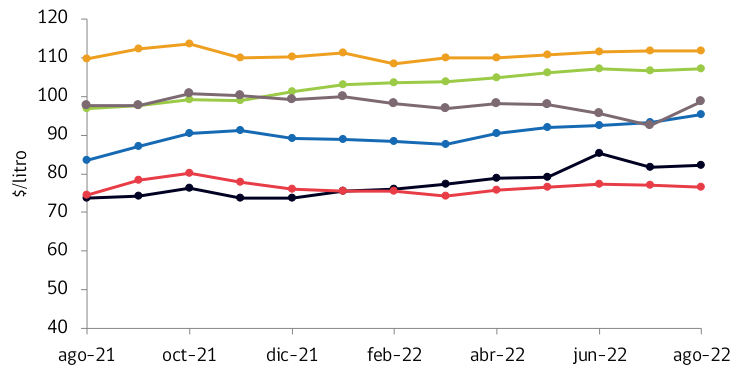
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	81	3,8%	14,5%
VI Región	110	1,2%	-0,3%
VII Región	98	3,5%	18,9%
VIII Región	113	1,5%	11,0%
Metropolitana	67	3,1%	22,4%
XII Región	100	1,5%	3,1%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

Variación Margen Bruto de Comercialización

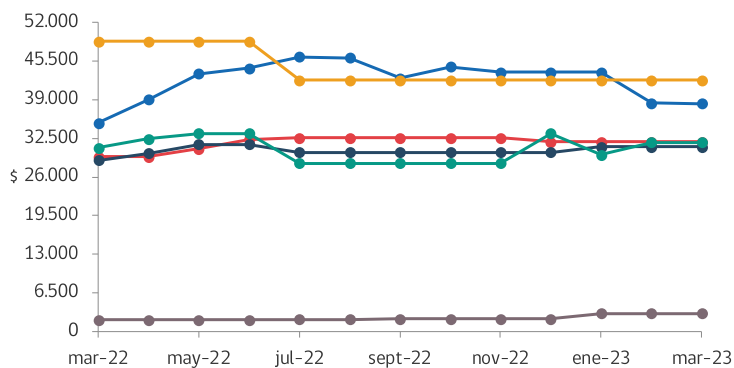
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	82	0,7%	11,7%
VI Región	112	0,1%	1,8%
VII Región	95	2,3%	14,3%
VIII Región	107	0,6%	10,7%
Metropolitana	77	-0,8%	2,7%
XII Región	99	6,5%	0,9%

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 m³. 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)	38.330	-0,4%	9,2%
Gasvalpo (V Región)	31.882	0,0%	8,3%
Metrogas (Metropolitana)	31.042	0,0%	7,6%
Gassur (VIII Región)	31.848	0,0%	3,1%
Intergas (VIII Región)	42.326	0,0%	-13,4%
Gasco Magallanes (XII Región)	3.015	0,2%	59,5%

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

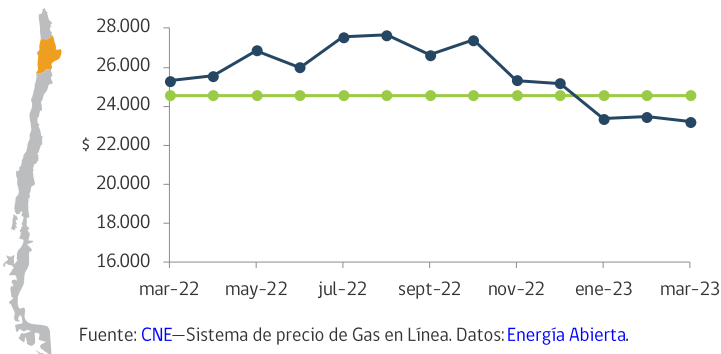


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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 observados 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

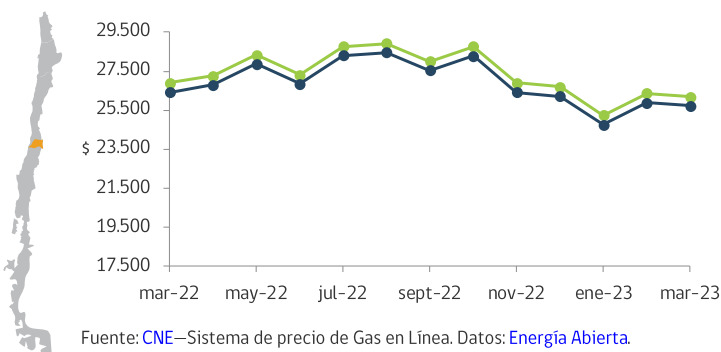


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	23.197	-1,1%	-8,3%

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

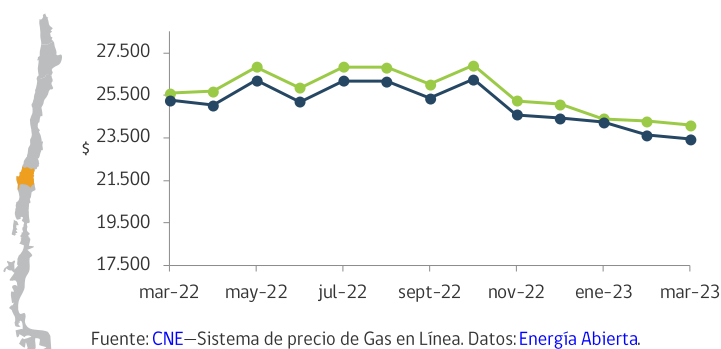
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.100	-0,8%	-5,9%
Corriente	23.450	-0,8%	-7,2%

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

Concepción



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	27.450	-0,7%	-2,7%
Corriente	27.050	-0,7%	-2,8%

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

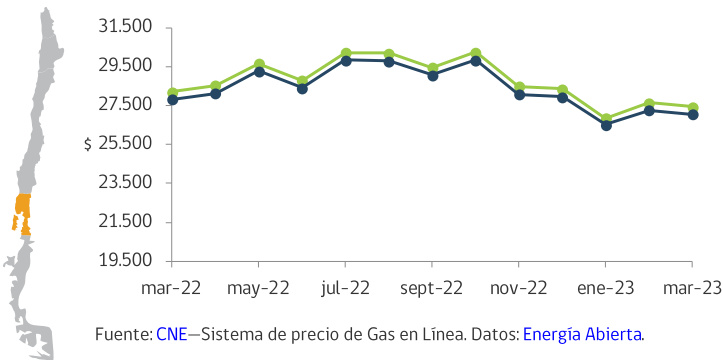
Fuente: [CNE](#)—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: [Energía Abierta](#).

*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	26.183	▼ -0,6%	▼ -2,6%
Corriente	25.716	▼ -0,6%	▼ -2,6%

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 Febrero de 2023. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a carbón, petróleo crudo y gas natural, los cuales equivalen al 76,4% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Febrero de 2023.

La variación total de las importaciones registraron un decremento del -13,4% con respecto al mes anterior y una disminución de -29,7% respecto al mes de Febrero del 2022. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron una disminución de -39,4% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Febrero fue el Diesel que representa prácticamente el 91,6% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Febrero corresponden a petróleo diésel desde China, Japón, y Estados Unidos; petróleo crudo desde Argentina, Ecuador y Brasil; gas natural desde Estados Unidos, Trinidad y Tobago y Argentina; y carbón desde Argentina, Estados Unidos, Colombia y Australia; El petróleo diésel como mayor producto exportado, se envió a Bolivia y 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	245	▼ -23,1%	▼ -68,8%
Crudo	476	▼ -46,7%	▼ -28,6%
Diesel	480	▲ 28,6%	▼ -9,7%
Gas Natural	445	▲ 16,3%	▲ 5,3%
Gasolina	79	▼ -1,2%	▼ -23,2%
GLP	109	▲ 55,6%	▲ 7,1%
Kerosene	0	n/a	▼ -100,0%
Total	1.835	▼ -13,4%	▼ -29,7%

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

Variación Exportaciones en el período

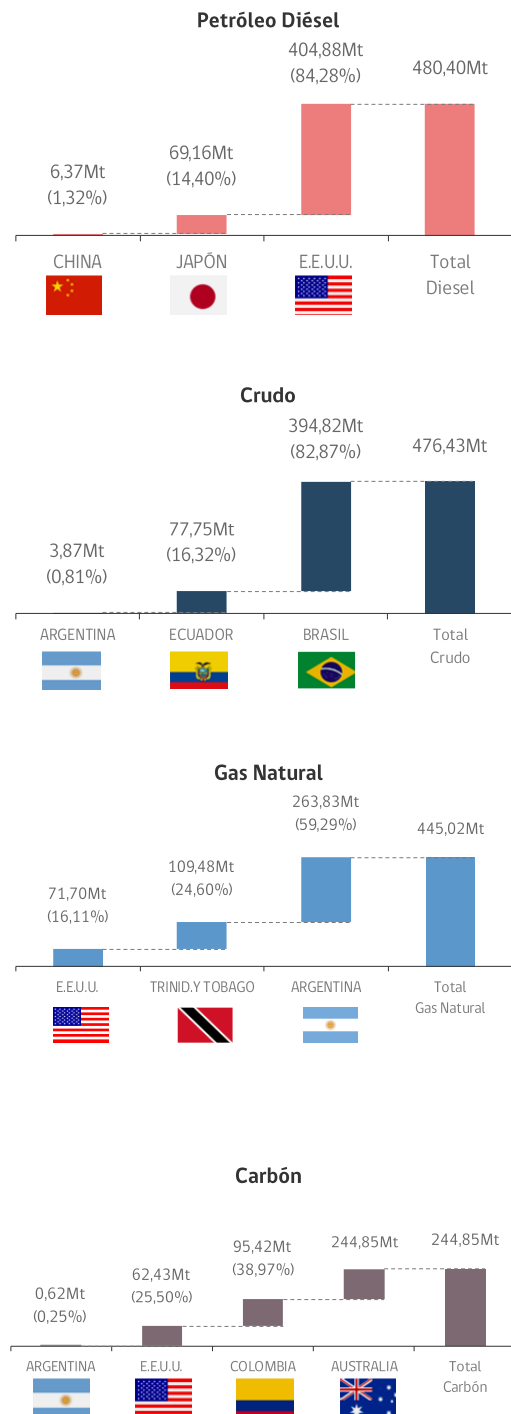
Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	0	▼ -100%	▼ -100%
Diesel	131	▼ -20%	▲ >100%
Fuel Oil 6	0	▼ -100%	▼ -100%
Gas Natural	0	n/a	n/a
Crudo	0	n/a	n/a
GLP	12	▼ -66%	▼ -21%
IFO	0	n/a	n/a
Total	143	▼ -39,4%	▲ 25,9%

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

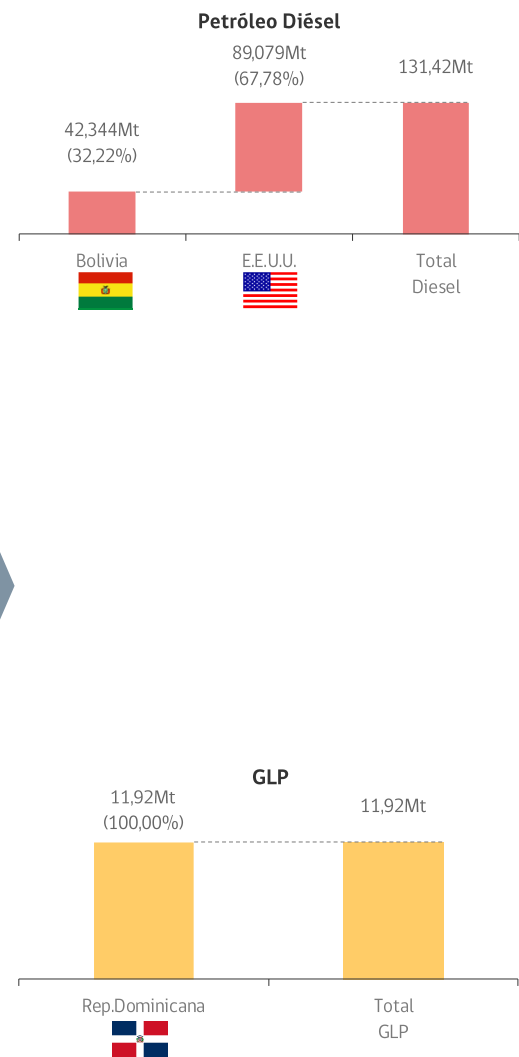
n/d : No aplica ya que el período anterior no hubo importación/exportación.



Importaciones según país de origen



Exportaciones según país de destino



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

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

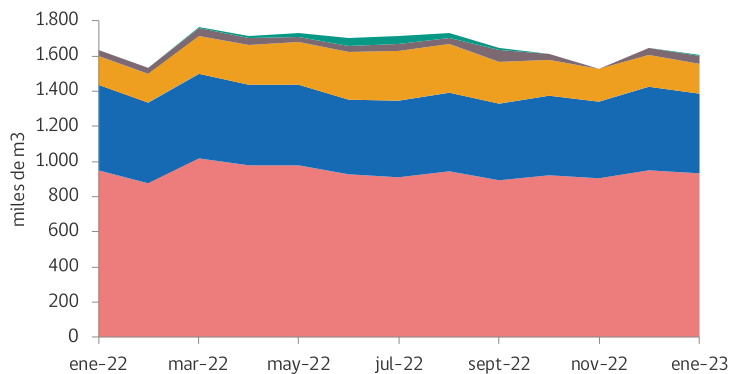
Mt: Miles de toneladas.
En esta gráfica se muestran los 4 mayores combustibles importados.



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 enero 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		31,7%		15,0%
P. Combustibles	47		15%		49%
Gas Licuado	172		-4,2%		4,0%
Gasolinas	455		-4,3%		-7,1%
Diesel	930		-2,3%		-1,8%
Total General	1.604		-2,7%		-1,8%

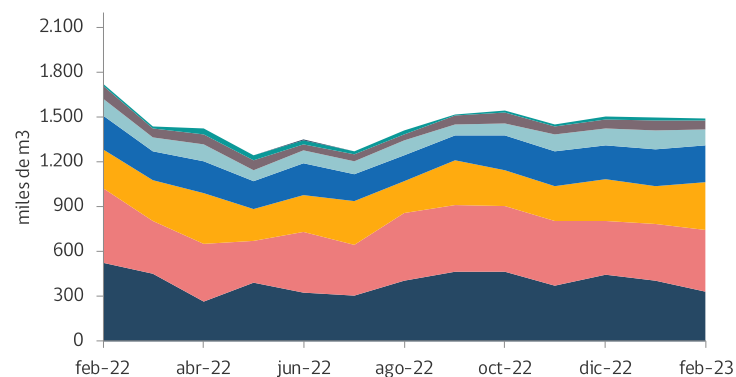
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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 m³ para todo el país. Este valor corresponde al nivel registrado el último día hábil del mes de febrero 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.	0		-41,9%		-39,2%
Kerosene D.	14		-10,1%		15,5%
Petróleo Combustibles	58		-18,4%		-37,2%
Kerosene Av.	107		-13,4%		-6,8%
Gasolina Autom.	245		-2,6%		10,6%
Gas Licuado	322		27,4%		21,7%
Petróleo Diesel	410		8,1%		-17,8%
Petróleo Crudo	335		-17,2%		-36,2%
Total General	1.491		-0,5%		-13,8%

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Marzo 2023 ingresaron 15 proyectos energéticos al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), representando una inversión de 1.580 MMUSD. De los cuales, 13 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.357 [MW] y 2 proyectos son de transmisión eléctrica¹.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Subestación eléctrica	II	TRANSELEC S.A.	Ampliación en Subestación Frontera y Seccionamiento Línea 2x220 Encuentro-Laguna	23/03/2023	-	13,00	Ver
Línea de transmisión eléctrica	IV	GOYO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Nueva Línea 2x220 kV Don Goyo - La Ruca	24/03/2023	-	21,90	Ver
Generación	VI	Genera4 SpA	BioCircular Los Peumos	21/03/2023	6,00	15,00	Ver
Generación	VII	Genera4 SpA	BioCircular Los Ciruelos	28/03/2023	6,00	15,00	Ver
Generación	IV	PFV CHIRIHUE SPA	Parque Fotovoltaico Chirihue	20/03/2023	29,00	66,00	Ver
Generación	III	Energía Renovable Violeta SpA	Parque solar fotovoltaico Ceibo	09/03/2023	324,87	220,00	Ver
Generación	IV	Alto Solar SPA	Parque Fotovoltaico Alto Solar	22/03/2023	212,01	61,30	Ver
Generación	XIV	BLUE SOLAR DIECISEIS SPA	Parque Solar Mautz	24/03/2023	21,27	21,00	Ver
Generación	XVI	PFV EL CACHUDITO SPA	Parque Fotovoltaico El Cachudito	23/03/2023	24,00	66,00	Ver
Generación	RM	Montenegro SpA	PMGD Montenegro I	24/03/2023	6,61	9,50	Ver
Generación	VI	ORION POWER SpA	Parque Solar Fotovoltaico San Ramón	22/03/2023	12,52	20,00	Ver
Generación	VII	PFV Gavilán SpA	Parque Fotovoltaico Gavilán	17/03/2023	29,00	66,00	Ver
Generación	II	Cristales SpA	Parque Fotovoltaico Cristales	22/03/2023	379,00	710,00	Ver
Generación	V	Porvenir Solar Spa	Porvenir Solar	23/03/2023	68,32	75,00	Ver
Generación	Interregional	ERNC LOA Spa	ERNC Tarapacá	09/03/2023	238,54	200,00	Ver

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

¹ Los proyectos de transmisión eléctrica incluyen los de línea de transmisión eléctrica de alto voltaje y subestación.

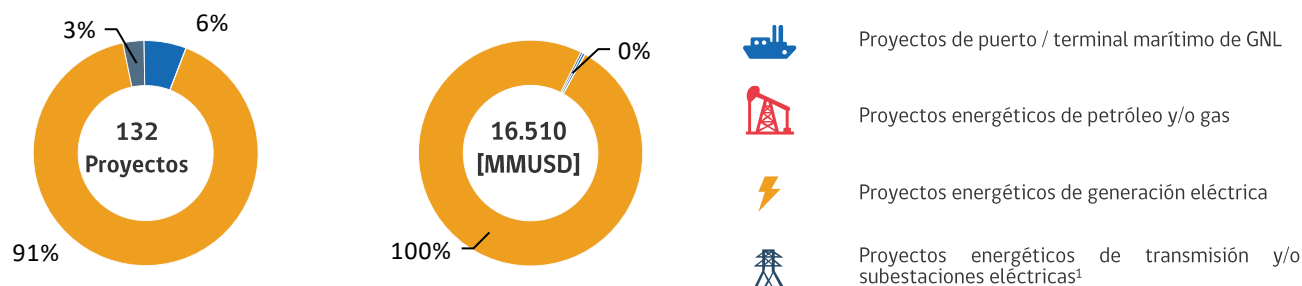


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Marzo 2023, 132 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 91% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son otros proyectos que se indican a continuación. En su conjunto, representan una inversión total de 16.510 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, 6 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 39 MMUSD. De los cuáles 2 proyectos corresponden a desarrollo minero y gas, 1 a transmisión eléctrica y 3 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 29[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 JAUKE NORTE X-1	29/03/2023	-	1,50	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	GeoPark Fell SpA	Estimulación Hidráulica pozo Monte Aymond 34	29/03/2023	-	0,50	Ver
Línea de transmisión eléctrica	II	Colbún S.A.	Ajuste Línea de Transmisión Eléctrica Norte Parque Eólico Horizonte	22/03/2023	-	8,30	Ver
Generación	RM	CVE Proyecto Once SpA.	Aquiluz Solar	30/03/2023	12,16	12,20	Ver
Generación	RM	CVE Proyecto Cuarenta y Dos SpA.	Ampelo Solar	23/03/2023	6,54	6,50	Ver
Generación	VI	SUR SOLAR SpA	NUEVA CENTRAL SOLAR FOTOVOLTAICA LAS GUINDILLAS	07/03/2023	10,26	10,30	Ver

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

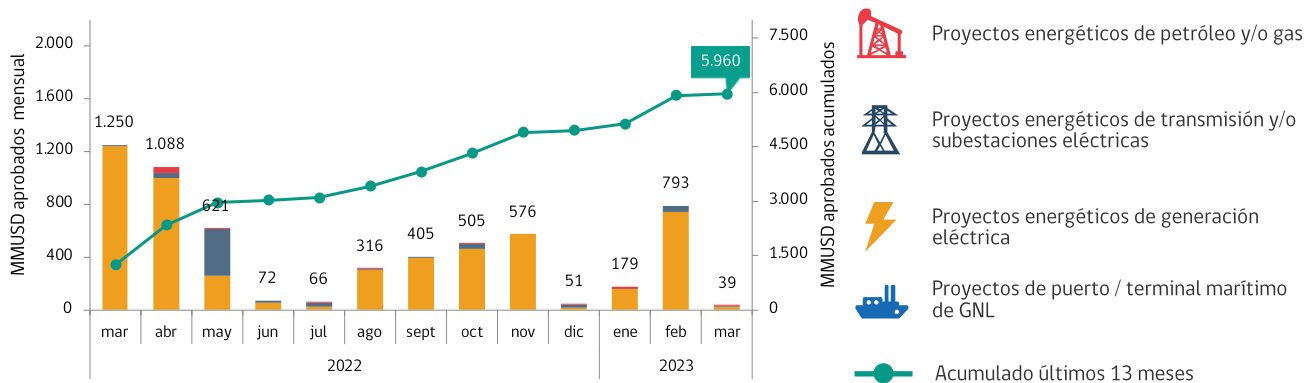


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

3 Proyectos con RCA aprobada

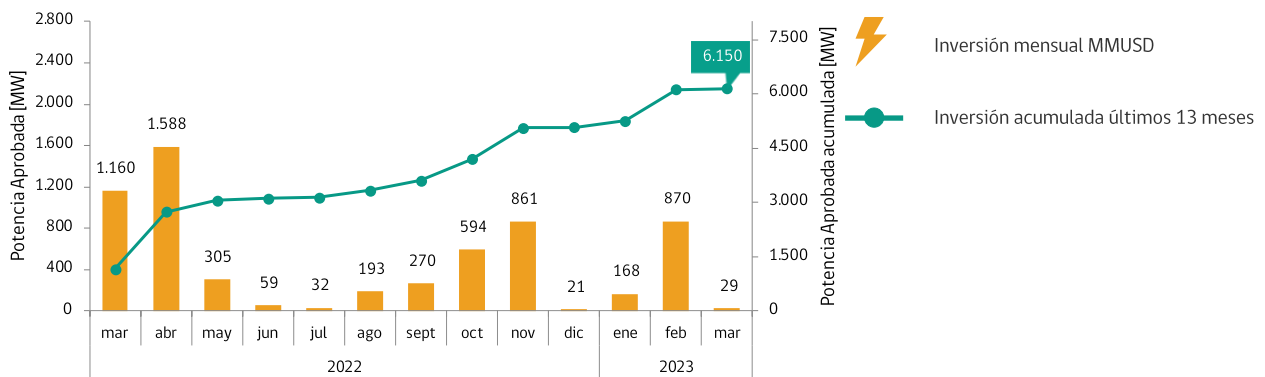
En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 5.960 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 5.286 MMUSD (88,7%), equivalentes a 6.150 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°77, de fecha 6 de marzo 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](#)

Resolución Exenta N°86, de fecha 14 de marzo de 2023, que establece Disposiciones Técnicas para la implementación de la Ley N°21.472. [Ver](#)

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°84, de fecha 1 de marzo de 2023, que aprueba convenio de traspasos de excedentes de suministro que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°85, de fecha 2 de marzo de 2023, que aprueba Informe Técnico preliminar del Plan de Expansión Anual de la Transmisión correspondiente al año 2022. [Ver](#)

Resolución Exenta N°86, de fecha 2 de marzo de 2023, que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N°21.472. [Ver](#)

Resolución Exenta N°87, de fecha 2 de marzo de 2023, que rectifica Resolución Exenta N°21, y Resolución Exenta N°22, ambas de 20 de enero de 2023, de la Comisión Nacional de Energía, que aprueban los contratos de suministro de energía y potencia para servicio público de distribución entre las licitantes y los suministradores Zapaleri SPA y FRV Development Chile I SPA, respectivamente. [Ver](#)

Resolución Exenta N°88, de fecha 2 de marzo de 2023, que recházase solicitud de inscripción al registro público de consultores a que se refiere el Artículo 135° TER de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°89, de fecha 7 de marzo de 2023, que téngase por desistido Recurso de Reposición interpuesto por tielmes energía SPA en contra de la Resolución Exenta CNE N° 776, de 11 de octubre de 2022, que declara en construcción

las instalaciones de generación y transmisión indicadas. [Ver](#)

Resolución Exenta N°90, de fecha 7 de marzo de 2023, que rechaza Recurso de Reposición interpuesto por Manzanares Energía SPA en contra de la Resolución Exenta CNE N°776, de 11 de octubre de 2022, que declara en construcción las instalaciones de generación y transmisión indicadas, por las razones que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°91, de fecha 7 de marzo de 2023, que rechaza Recurso de Reposición interpuesto por PFV Itahue SPA en contra de la Resolución Exenta CNE N°776, de 11 de octubre de 2022, que declara en construcción las instalaciones de generación y transmisión indicadas, por las razones que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°92, de fecha 7 de marzo 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°100, de fecha 15 de marzo de 2023, que autoriza parcialmente solicitud de exención de plazo de Inacal S.A. asociada al retiro, desconexión y cese de operaciones de las centrales generadoras Inacal y Cementos Bío Bío Centro, de conformidad a lo dispuesto en el Artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)



NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°101, de fecha 15 de marzo de 2023, que aprueba Informe Técnico Corregido del Proceso de Fijación de Tarifas del Servicio de Gas y Servicios Afines Aplicable a la Región de Magallanes y de la Antártica Chilena, a que se refiere el Artículo 40-P de la Ley de Servicios de Gas, correspondiente al cuatrienio 2024-2028. [Ver](#)

Resolución Exenta N°104, de fecha 17 de marzo de 2023, que modifica la Resolución Exenta N°12, de 6 de enero de 2022, que autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto subestación seccionadora Cancura, que se indican, de Vientos de Renaico SPA, de acuerdo a lo establecido en el Inciso Segundo del Artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°109, de fecha 20 de marzo 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°121, de fecha 28 de marzo de 2023, que declárase abierto el proceso para formar el registro de instituciones y usuarios interesados, a que se refiere el Artículo 131° TER de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°123, de fecha 29 de marzo de 2023, que declara en construcción instalaciones que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°124, de fecha 29 de marzo de 2023, que declara en construcción instalaciones que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°125, de fecha 29 de marzo de 2023, que declara en construcción instalaciones que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°126, de fecha 29 de marzo de 2023, que declara en construcción instalaciones que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°128, de fecha 30 de marzo de 2023, que rectifica Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de noviembre de 2022, aprobado mediante Resolución Exenta N°886 de la Comisión, de fecha 12 de diciembre de 2022. [Ver](#)

Resolución Exenta N°130, de fecha 31 de marzo de 2023, que declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

No se registraron discrepancias finalizadas durante el mes de Abril 2023



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

