

# REPORTE MENSUAL DEL SECTOR ENERGÉTICO

Junio 2026 • Vol. N°136



## RESUMEN

El presente reporte fue elaborado durante el mes Junio de 2026, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes principalmente a Mayo 2026.

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 897,64 pesos por USD observado durante el mes de Mayo 2026 ([Banco Central](#)).

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°271, para el SEN fueron 195, los cuales equivalen a una capacidad de 4.623 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Mayo para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 37.971 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 38.173 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de abril alcanzó los 6.944 GWh, un -6,9% menor que lo generado en Abril 2026.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 12.581 MW, medida el día 27 de abril.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Mayo para la barra Quillota fue de 64,5 USD/MWh, registrando variación de 39,8% respecto a Abril 2026. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 60,7 USD/MWh, lo que representó un incremento de 25,7% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Mayo en el SEN fue de 103,8 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 103,8 USD/bbl, registrando un aumento respecto al mes anterior del 46,1%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 91,2 USD/bbl y registró un incremento 41,5% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación de -14,3% con respecto a Abril 2026 alcanzando un valor promedio de 3,06 USD/MMBtu.




Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 y del petróleo diésel. La primera presentó en Mayo un promedio a nivel nacional de 1.600 \$/litro, mientras que el segundo de 1.575 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 1,43% y 2,69%; respectivamente, en comparación a Abril 2026.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Mayo ingresaron al Servicio de Evaluación Ambiental (SEA), suman un total de 6. De los cuales, 2 proyectos son generación eléctrica; equivalentes a 330 MW, 3 proyectos de línea de transmisión eléctrica y 1 proyecto de petróleo y gas.

Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 25.282 MMUSD. Además, 5 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable. De los cuales, 2 proyectos son de generación eléctrica; equivalentes a 213 MW, 2 proyectos de línea de transmisión eléctrica y 1 proyecto de desarrollo minero de petróleo y gas.



## TABLA DE CONTENIDOS

 <b>Sector Eléctrico</b>	<b>4</b>
1. Proyectos de Generación Eléctrica Declarados en Construcción	4
2. Sistemas de Almacenamiento de Energía en Baterías (BESS)	5
3. Capacidad de Generación Eléctrica Instalada	6
4. Pequeños medios de Generación	7
5. Generación Eléctrica SEN	8
6. Demanda Máxima Horaria	9
7. Costos Marginales	9
8. Precio Medio de Mercado	10
9. Estadísticas Hidrológicas	10
 <b>Sector Hidrocarburos</b>	<b>12</b>
1. Precios Internacionales Mercados de Combustibles	12
2. Precios Nacionales de Combustibles Líquidos	13
3. Margen Bruto de Comercialización de Combustibles	14
4. Precios Nacionales de Gas por Redes Concesionadas	15
5. Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo Envasado	16
6. Importaciones y Exportaciones de Combustibles	17
7. Venta de Combustibles	18
8. Inventario de Combustibles	19
 <b>Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental</b>	<b>20</b>
1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	20
2. Proyectos en Evaluación Ambiental	21
3. Proyectos con RCA aprobada	21



## 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, entre otros aspectos detallados en el mismo artículo. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

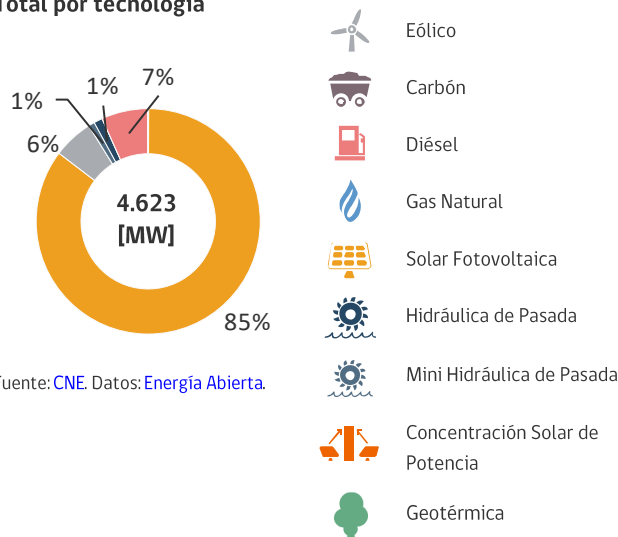
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 271 del año 2026 que “Declara y actualiza instalaciones de generación y proyectos en construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) de fecha 29 de mayo, se puede contabilizar un total de **195** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **4.623** MW, los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre junio 2021 y octubre 2029.

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

Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Biomasa	3	1
	Eólica	370	12
	Mini Hidráulica de Pasada	35	6
	Solar Fotovoltaica	3.768	166
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	185	2
Termoeléctrica	GNL	3	1
	Petróleo Diésel	260	7

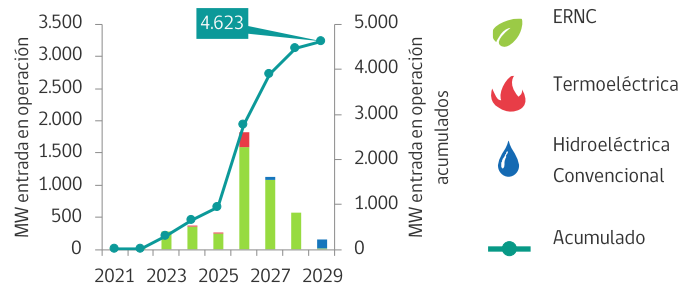
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).

#### Total por tecnología



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

#### Proyección según fecha estimada interconexión



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

La tabla anterior NO CONSIDERA:

1. La desagregación de potencia de los sistemas de almacenamiento que hacen parte de las centrales declaradas.
2. Por otra parte, en los siguientes enlaces se puede encontrar información de proyectos de transmisión en ejecución [según región](#) y [según empresa](#).

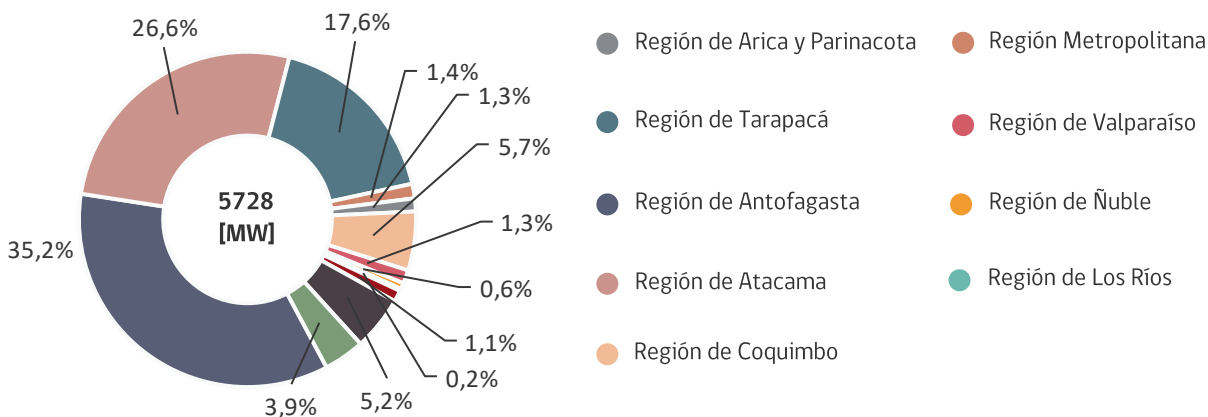


## 2 Sistemas de Almacenamiento de Energía en Baterías (BESS)

De acuerdo a la definición establecida en el [Decreto 37/2019](#) que "Aprueba reglamento de los sistemas de transmisión y de la planificación de la transmisión", un sistema de almacenamiento de energía corresponde a: Equipamiento tecnológico capaz de retirar energía desde el sistema eléctrico, transformarla en otro tipo de energía (química, potencial, térmica, entre otras) y almacenarla con el objetivo de, mediante una transformación inversa, inyectarla nuevamente al sistema eléctrico. Un subconjunto de los sistemas de almacenamiento de energía son los sistemas BESS (Battery Energy Storage System).

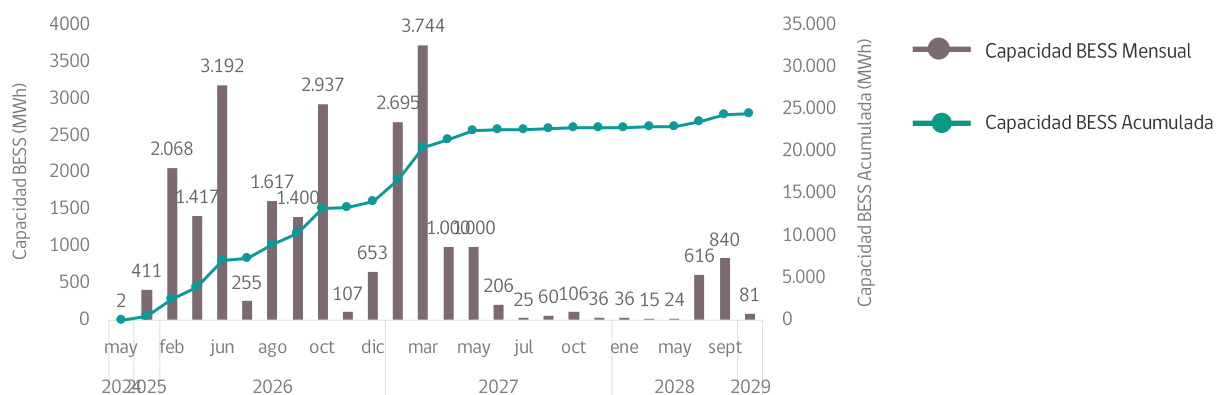
La información presentada en este capítulo es obtenida a partir del proceso de declaración en construcción de esta Comisión, conforme a la Resolución Exenta N° 271, con fecha 29 de mayo de 2026, que registra un total de 73 proyectos BESS, equivalentes a una potencia neta de 5728 MW. Más información sobre estos proyectos en [Energía Abierta](#).

### Distribución capacidad BESS por región



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

### Evolución capacidad BESS - Según fecha estimada de interconexión



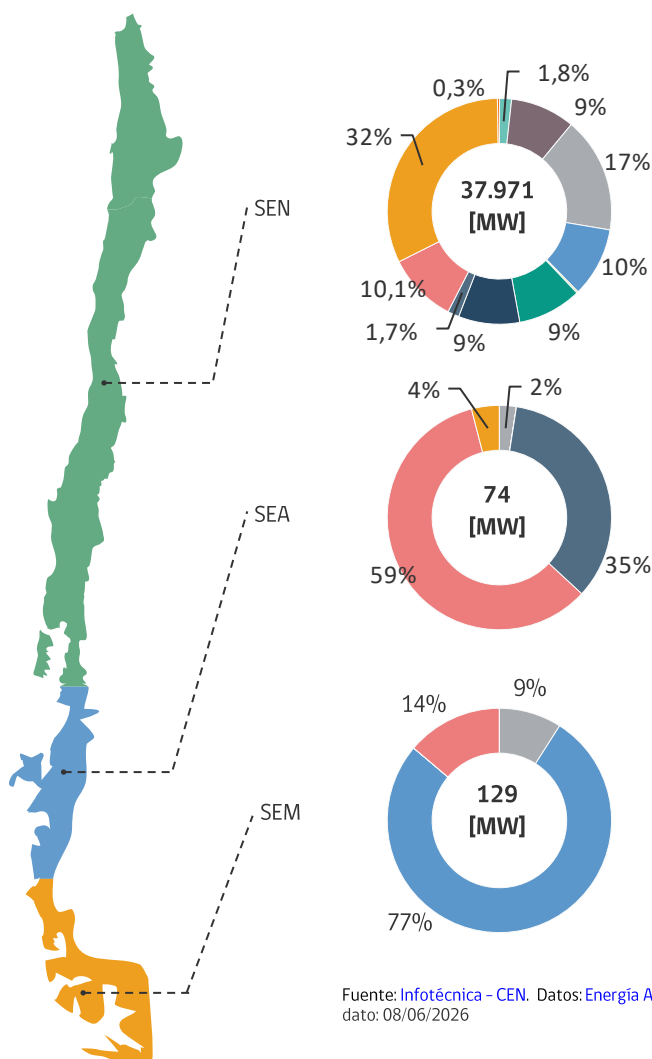
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).



### 3 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (\*)**38.173** MW. De éstos, 37.971 MW corresponden al SEN. El restante 0,5% se reparte entre el Sistema Eléctrico de Aysén (SEA) y Magallanes (SEM). El total nacional de capacidad instalada al mes está categorizada en un 30,0% termoelectricidad, 18,0% hidroelectricidad convencional y un 52,0% 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: 08/06/2026

#### Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	37.971	99,5%
SEA	74	0,2%
SEM	129	0,3%
<b>Total</b>	<b>38.173</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).



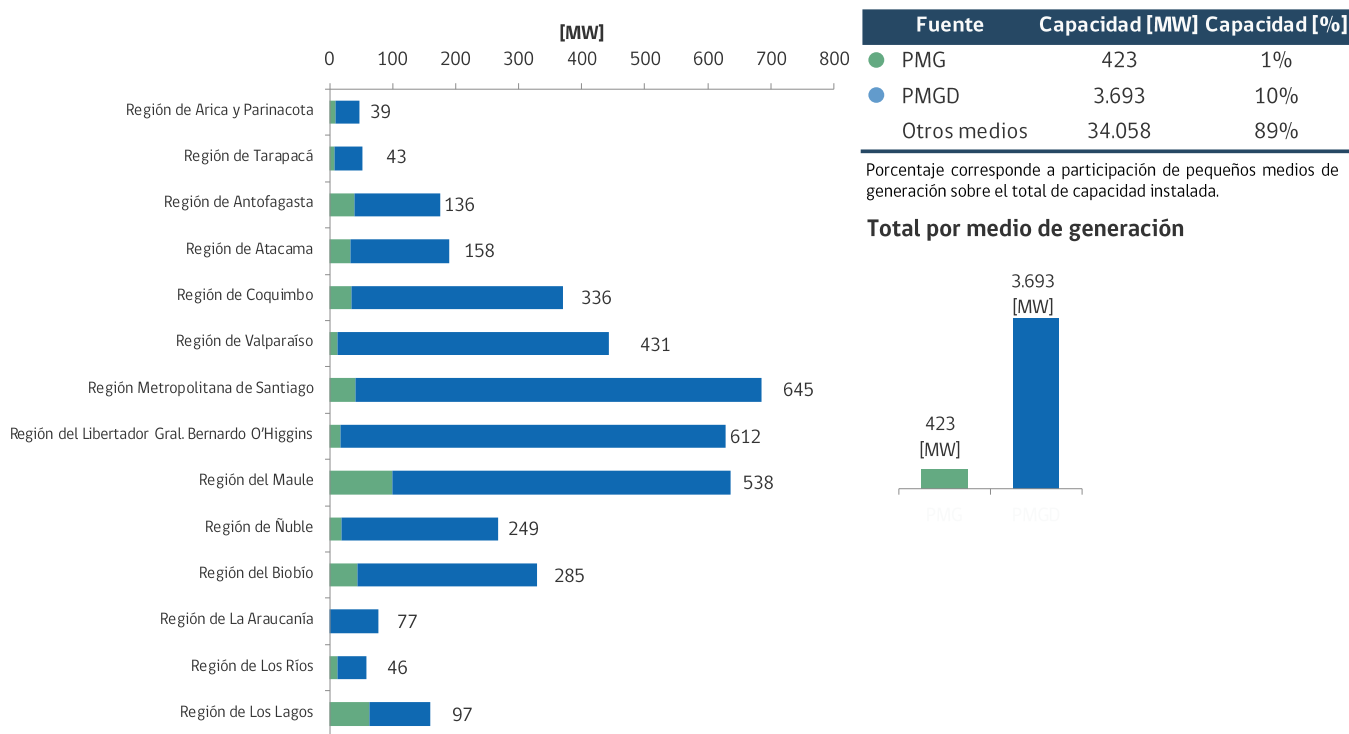
## 4 Pequeños medios de generación

Los Pequeños Medios de Generación Distribuidos (PMGD) corresponden a medios de generación cuyos excedentes de potencia sean menores o iguales a 9.000 kW, conectados a instalaciones de una empresa concesionaria de distribución, o a instalaciones de una empresa que posea líneas de distribución de energía eléctrica que utilicen bienes nacionales de uso público. Los Pequeños Medios de Generación (PMG) corresponden a medios de generación cuyos excedentes de potencia suministrables al sistema sean menores o iguales a 9.000 kW conectados a instalaciones pertenecientes al sistema de transmisión nacional, zonal, dedicado, para polos de desarrollo o en instalaciones de interconexión internacional ([Decreto 88/2020](#)).

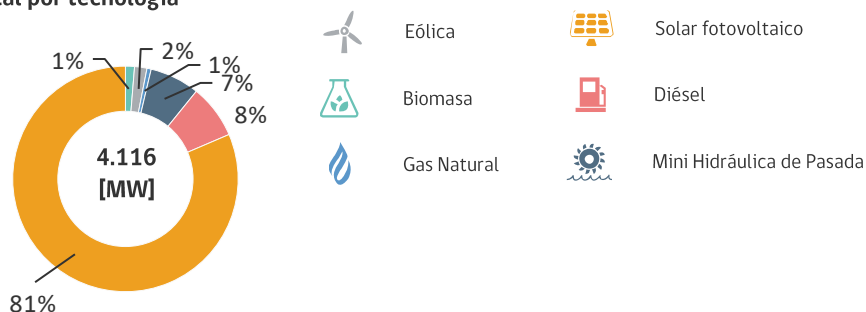
Para el mes de Mayo la capacidad instalada de pequeños medios de generación corresponde a 4.116 MW, lo que representa aproximadamente un 11% respecto a la capacidad total instalada neta del Sistema Eléctrico Nacional.

A continuación se muestra la capacidad instalada de pequeños medios de generación por región:

### Capacidad instalada neta pequeños medios de generación por región [MW]



### Total por tecnología



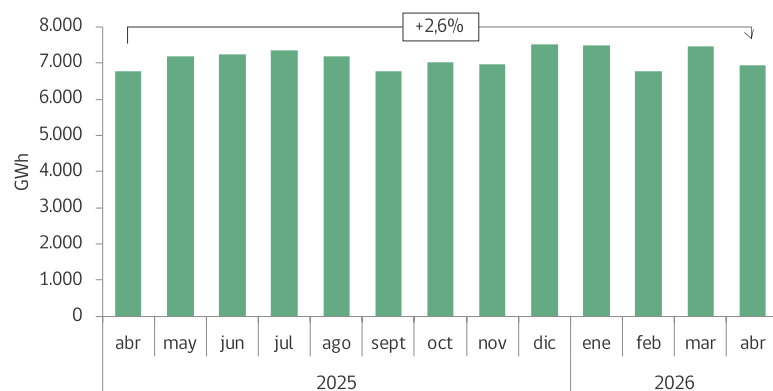
Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta. Fecha último dato: 08/06/2026



## 5 Generación Eléctrica SEN

La generación de electricidad durante el mes de abril 2026 en el SEN alcanzó un total de 6.944 GWh, los cuales se categorizan en un 15% hidroeléctricas convencionales, 37% termoeléctricas, y un 47% en ERNC. Lo que representó una variación de -6,9% respecto al mes anterior y de 2,6% respecto de abril 2025.

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



### Variación Generación por Sistema

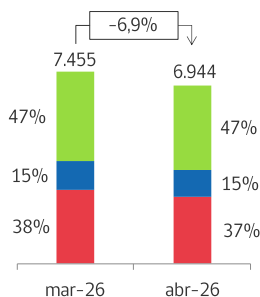
Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
SEN	6.944	-6,9%
		2,6%

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

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

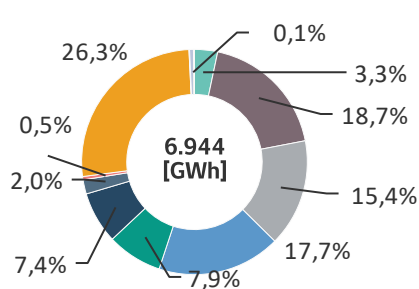
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SEN.

### 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

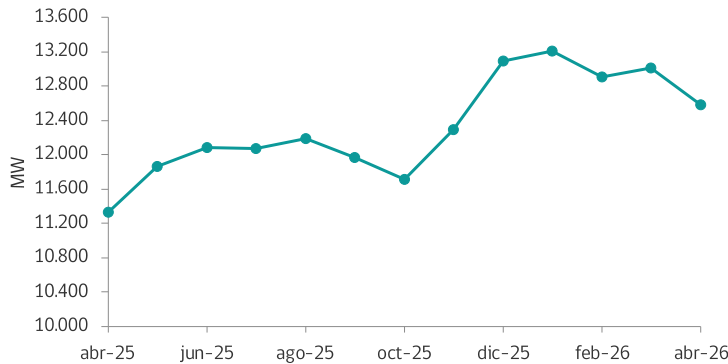
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Concentración Solar de Potencia
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



## 6 Demanda máxima horaria

En el mes de abril de 2026, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 27 de abril, alcanzando los 12.581 MW, siendo un -3,4% menor que la registrada en el mes anterior y una variación del 11,0% respecto del mismo mes del año anterior.

### Evolución Demanda Máxima horaria SEN



### Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual	Anual
● SEN	12.581	▼ -3,4%	▲ 11,0%

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

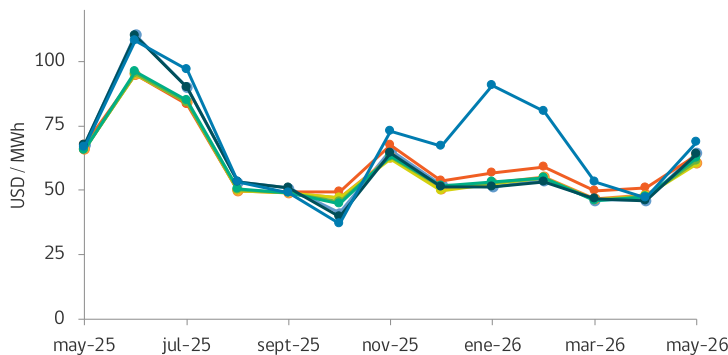
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

## 7 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	64,5	▲ 39,8%	▼ -4,6%
● Crucero	60,7	▲ 25,7%	▼ -8,2%
● Tarapacá	63,6	▲ 25,0%	▼ -6,1%
● Atacama	60,3	▲ 26,1%	▼ -8,6%
● Cardones	61,5	▲ 29,3%	▼ -6,2%
● Pán de Azúcar	62,5	▲ 32,0%	▼ -4,7%
● Charrúa	63,9	▲ 38,9%	▼ -5,2%
● P. Montt	68,7	▲ 45,6%	▲ 2,6%

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.

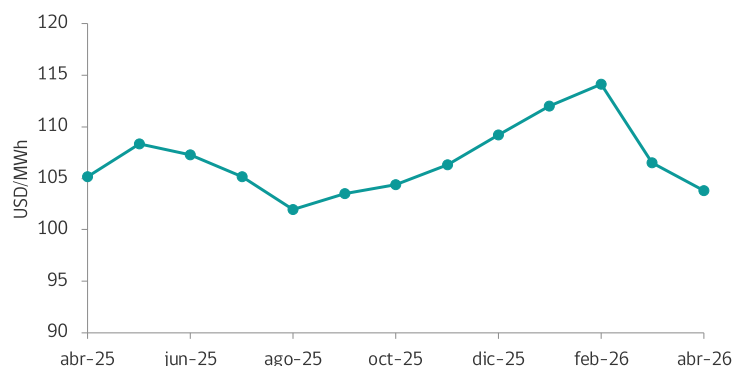


## 8 Precio Medio de Mercado

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 103,8 USD/MWh, siendo un -2,5% menor que el registrado en el mes anterior y un decremento de -1,3% 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	103,8	▼ -2,5%	▼ -1,3%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

El PMM acá presentado corresponde al promedio ponderado por energía del PMM VL y PMM LP. Los cuales a su vez corresponden respectivamente al Precio Medio de Mercado de Clientes no sometidos a regulación de precios y al Precio Medio de Mercado de ventas efectuadas a Precio de Nudo de Largo Plazo.

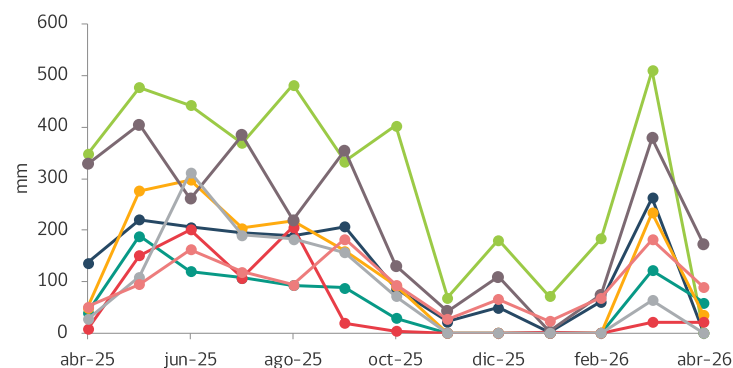
## 9 Estadísticas Hidrológicas

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 2026, 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	0	▼ -100%	▼ -100%
☁ Cipreses	59	▼ -52%	▲ 49%
☁ Colbún	34,60	▼ -85%	▼ -30%
☁ Otros (*)	21,50	▬ 0%	▲ >100%
☁ Pangué	172,20	▼ -55%	▼ -48%
☁ Pehuenche	0	▼ -100%	▼ -100%
☁ Pilmaiquén	88,70	▼ -51%	▲ 72%
<b>Total</b>	<b>376</b>	<b>▼ -79%</b>	<b>▼ -62%</b>

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

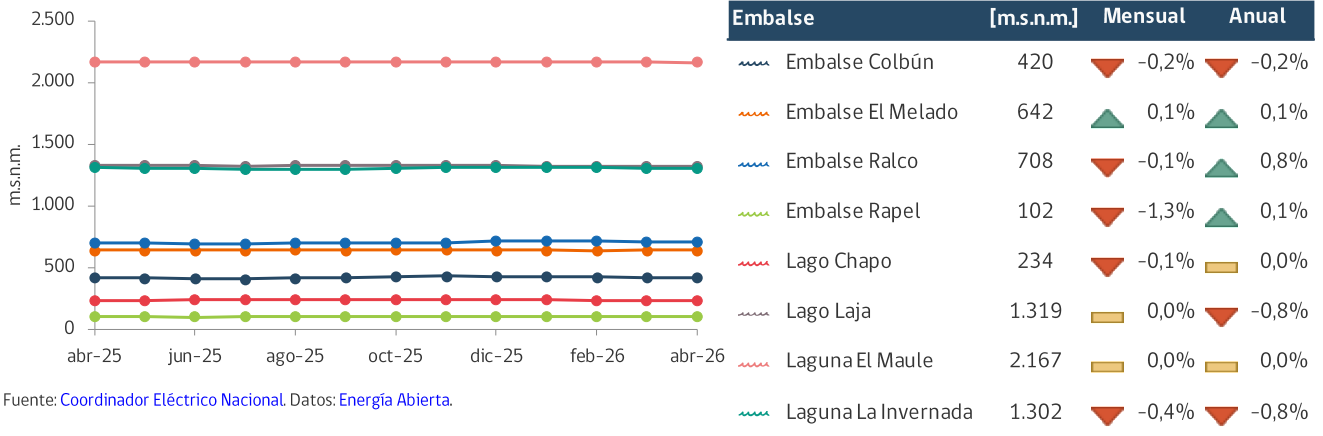
n/a: No aplica ya que dato de período anterior es 0 mm.



### Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

De acuerdo a la información enviada por el CEN, se presenta para el mes de abril de 2026 las cotas finales para los siguientes embalses, lagos y lagunas son:

#### Variación Cota de Embalses



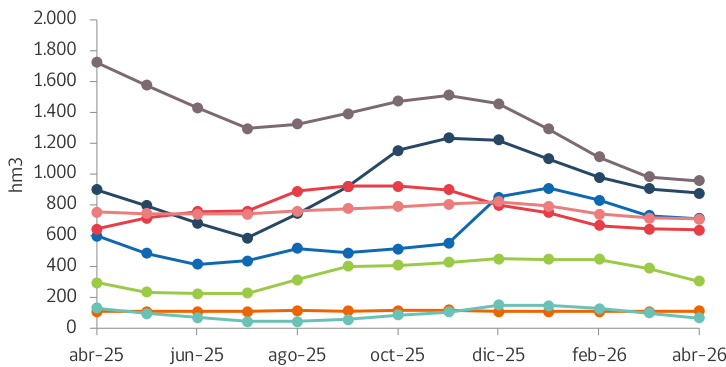
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

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 de 2026.

#### Evolución Volumen de Embalses



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

#### Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	876	-3,4%	-2,7%
Embalse El Melado	112	1,5%	1,8%
Embalse Ralco	712	-2,6%	19,1%
Embalse Rapel	304	-21,7%	2,2%
Lago Chapo	638	-0,9%	-0,7%
Lago Laja	958	-2,7%	-44,5%
Laguna El Maule	708	-1,1%	-6,2%
Laguna La Invernada	69	-29,8%	-47,3%

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

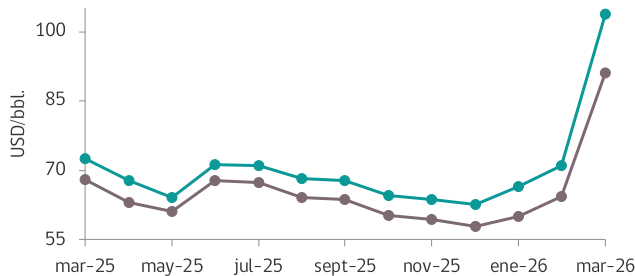


## SECTOR HIDROCARBUROS

### 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 2026 el precio del petróleo WTI promedió los 91,2 USD/bbl, lo que representó un incremento del 41,5% respecto al mes anterior y un aumento del 34,1% respecto a marzo 2025. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 103,8 USD/bbl, lo que representa una variación del 46,1% respecto al mes anterior y del 43,1% respecto a marzo 2025.

#### Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

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

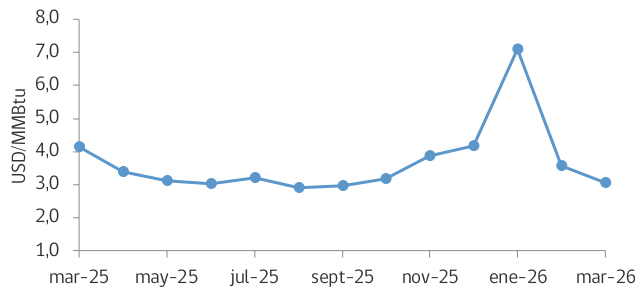
Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD*	103,8	46,1%	43,1%
WTI	91,2	41,5%	34,1%

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

(\*) El Platts Dated Brent es una evaluación de referencia del precio del petróleo crudo ligero y físico del mar del Norte. El término "Dated Brent" se refiere a los cargamentos físicos de petróleo crudo del mar del Norte a los que se les han asignado fechas específicas de entrega.

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 2026, el valor del Henry Hub promedió los 3,06 USD/MMBtu, lo que representa una variación -14,3% respecto al mes anterior y -25,9% respecto de marzo 2025.

#### Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

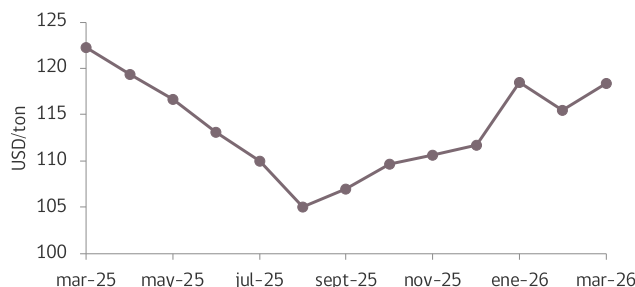
#### Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	3,06	-14,3%	-25,9%

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 118,4 USD/ton, lo que representa un incremento del 2,48% respecto al mes anterior y una disminución del -3,2% respecto al mes de marzo 2025.

#### 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	118,4	2,48%	-3,2%

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

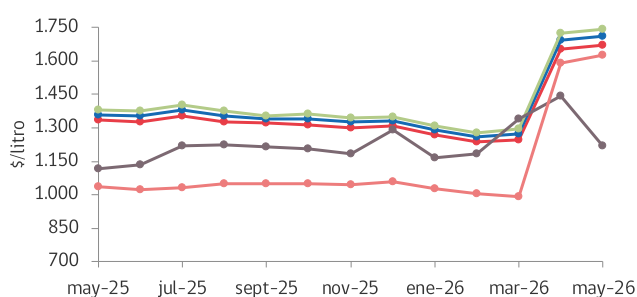


## 2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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



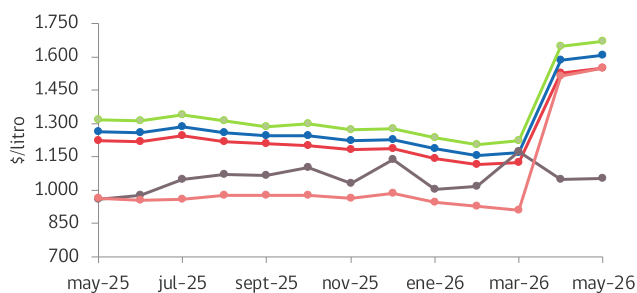
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

### Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.672	▲ 1,1%	▲ 25,4%
Gasolina 95	1.711	▲ 1,1%	▲ 26,0%
Gasolina 97	1.744	▲ 1,2%	▲ 26,4%
Kerosene	1.219	▼ -15,4%	▲ 9,1%
Petróleo Diesel	1.625	▲ 2,1%	▲ 57,1%

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

### Valparaíso

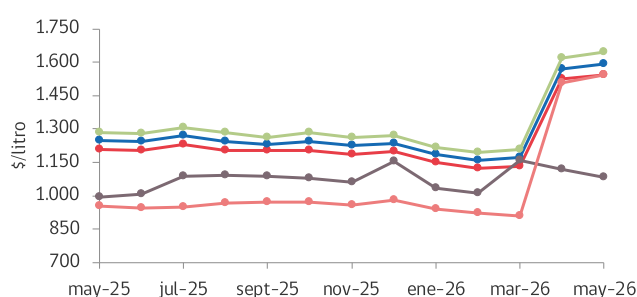


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.549	▲ 1,3%	▲ 26,8%
Gasolina 95	1.607	▲ 1,3%	▲ 27,3%
Gasolina 97	1.672	▲ 1,3%	▲ 26,8%
Kerosene	1.051	▲ 0,4%	▲ 9,5%
Petróleo Diesel	1.548	▲ 2,4%	▲ 60,7%

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	1.545	▲ 1,3%	▲ 27,8%
Gasolina 95	1.595	▲ 1,4%	▲ 27,9%
Gasolina 97	1.645	▲ 1,5%	▲ 28,1%
Kerosene	1.082	▼ -3,4%	▲ 8,9%
Petróleo Diesel	1.544	▲ 2,5%	▲ 62,0%

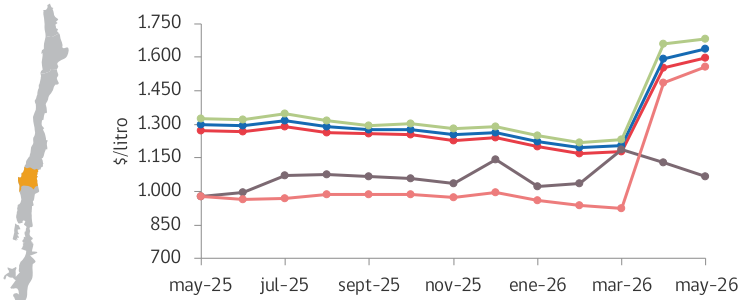
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

(\*) Corresponde al precio a público promedio en estaciones, obtenido del sistema de información de precios de la CNE



### Evolución Precios de Combustibles Líquidos

#### Concepción



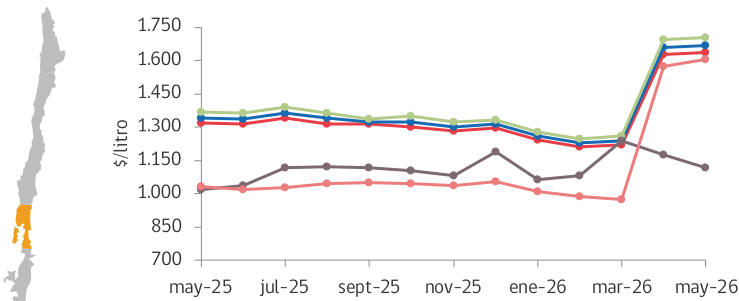
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

### Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.597	▲ 2,8%	▲ 25,4%
Gasolina 95	1.638	▲ 2,9%	▲ 26,1%
Gasolina 97	1.682	▲ 1,4%	▲ 26,9%
Kerosene	1.068	▼ -5,2%	▲ 9,2%
Petróleo Diesel	1.555	▲ 4,7%	▲ 59,4%

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

#### Puerto Montt



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

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.637	▲ 0,6%	▲ 23,9%
Gasolina 95	1.670	▲ 0,7%	▲ 24,4%
Gasolina 97	1.704	▲ 0,7%	▲ 24,7%
Kerosene	1.117	▼ -5,0%	▲ 9,8%
Petróleo Diesel	1.604	▲ 1,9%	▲ 55,5%

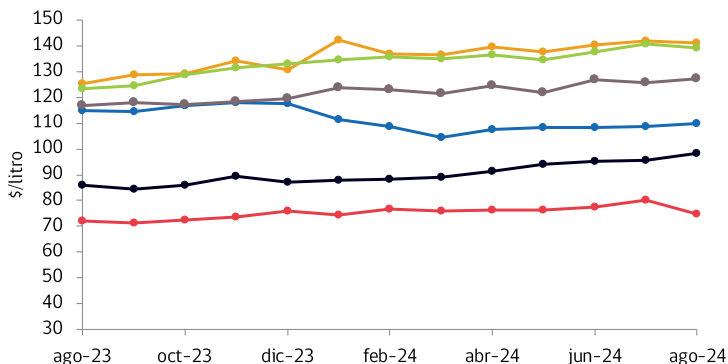
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

### 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). La última información disponible al momento de la publicación corresponde a agosto 2024. 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



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

##### Variación Margen Bruto de Comercialización

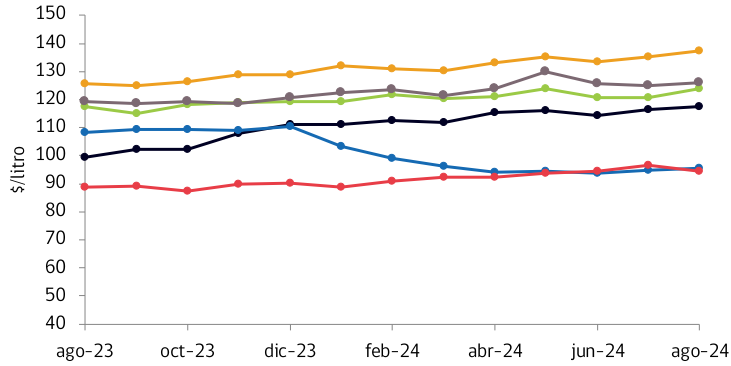
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	98	▲ 2,9%	▲ 14,8%
VI Región	141	▼ -0,4%	▲ 12,7%
VII Región	110	▲ 1,2%	▼ -4,5%
VIII Región	139	▼ -1,1%	▲ 12,9%
Metropolitana	75	▼ -6,5%	▲ 4,1%
XII Región	127	▲ 0,9%	▲ 8,9%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



## Diésel

### Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

### Variación Margen Bruto de Comercialización

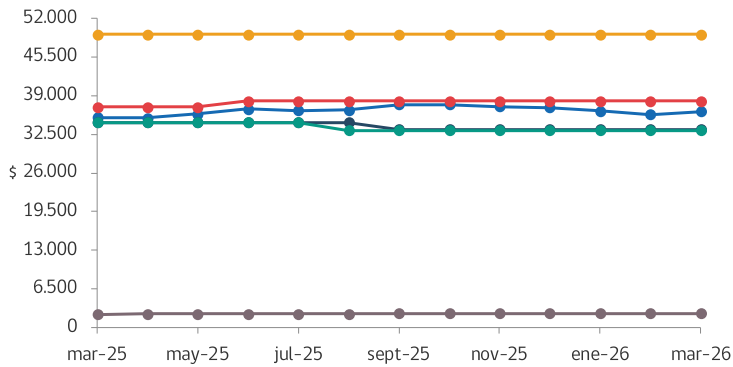
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
🇨🇧 V Región	118	▲ 1,0%	▲ 18,2%
🇨🇧 VI Región	137	▲ 1,5%	▲ 9,4%
🇨🇧 VII Región	95	▲ 0,6%	▼ -11,9%
🇨🇧 VIII Región	124	▲ 2,7%	▲ 5,7%
🇨🇧 Metropolitana	94	▼ -2,3%	▲ 6,5%
🇨🇧 XII Región	126	▲ 1,0%	▲ 5,7%

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)	36.342	▲ 1,4%	▲ 2,7%
🇨🇧 Gasvalpo (V Región)	38.081	▬ 0,0%	▲ 2,7%
🇨🇧 Metrogas (Metropolitana)	33.338	▬ 0,0%	▼ -3,5%
🇨🇧 Gassur (VIII Región)	33.168	▬ 0,0%	▼ -4,0%
🇨🇧 Intergas (VIII Región)	49.361	▬ 0,0%	▬ 0,0%
🇨🇧 Gasco Magallanes (XII Región)	2.304	▲ 0,1%	▲ 1,5%

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

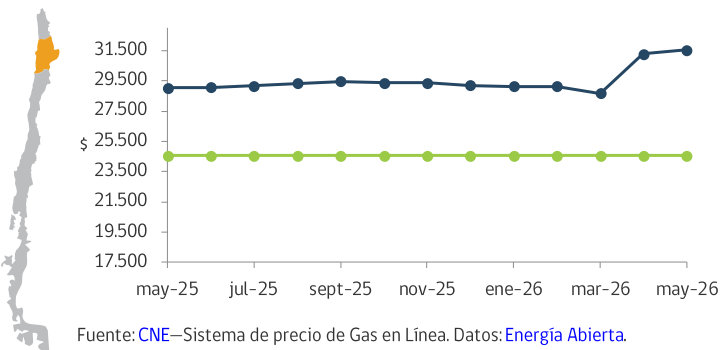


## 5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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 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

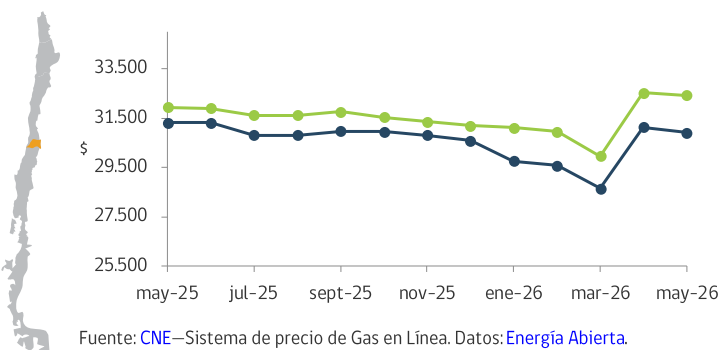


### Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	31.550	0,9%	8,6%

Uso de GLP catalítico corresponde principalmente a calefacción. Último valor informado para Antofagasta, según ventas: mayo de 2020. Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: [Energía Abierta](#).

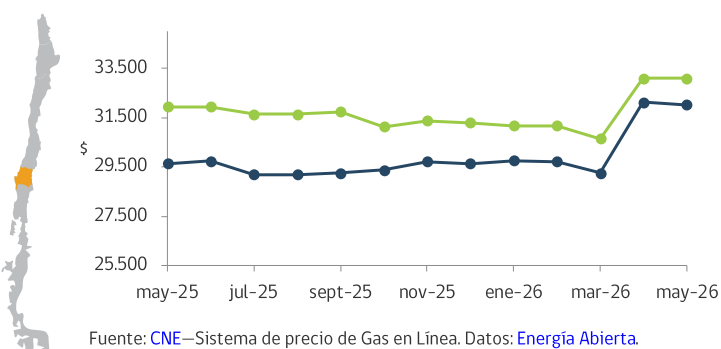
#### Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	33.100	0,0%	3,6%
Corriente	32.033	-0,3%	8,0%

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

#### Concepción



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	34.950	0,4%	-0,4%
Corriente	32.633	0,3%	4,7%

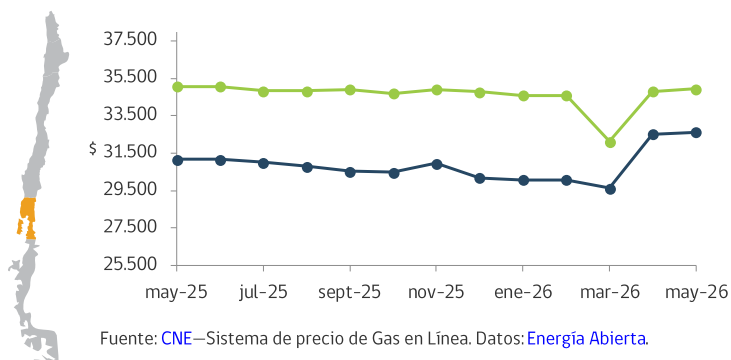
Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: [Energía Abierta](#).

\*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	32.443	-0,3%	1,5%
Corriente	30.927	-0,7%	-1,2%

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 Abril de 2026. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a petróleo crudo, petróleo diésel y gas natural, los cuales equivalen al 74,9% del total de las importaciones nacionales (en toneladas).

La variación total de las importaciones registraron un incremento del 6,0% con respecto al mes anterior y un aumento de 4,9% respecto al mes de Abril del 2025. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un incremento de 35,3% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Abril fue el GLP que representa prácticamente el 73,8% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Abril corresponden a petróleo diésel desde Japón, Corea del Sur y Estados Unidos; carbón desde Estados Unidos y Colombia; crudo desde Ecuador, Brasil y Argentina; y gas natural desde Trinidad y Tobago, Estados Unidos y Argentina. El GLP como mayor producto exportado, se envió a Islas Maldivas.

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	620	>100%	>100%
Crudo	758	-6,8%	8,3%
Diesel	516	-7,8%	-32,5%
Gas Natural	436	-6,5%	-14,2%
Gasolina	57	-43,5%	53,9%
GLP	140	-9,8%	-12,0%
Kerosene	0	n/a	n/a
<b>Total</b>	<b>2.526</b>	<b>6,0%</b>	<b>4,9%</b>

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

#### Variación Exportaciones en el período

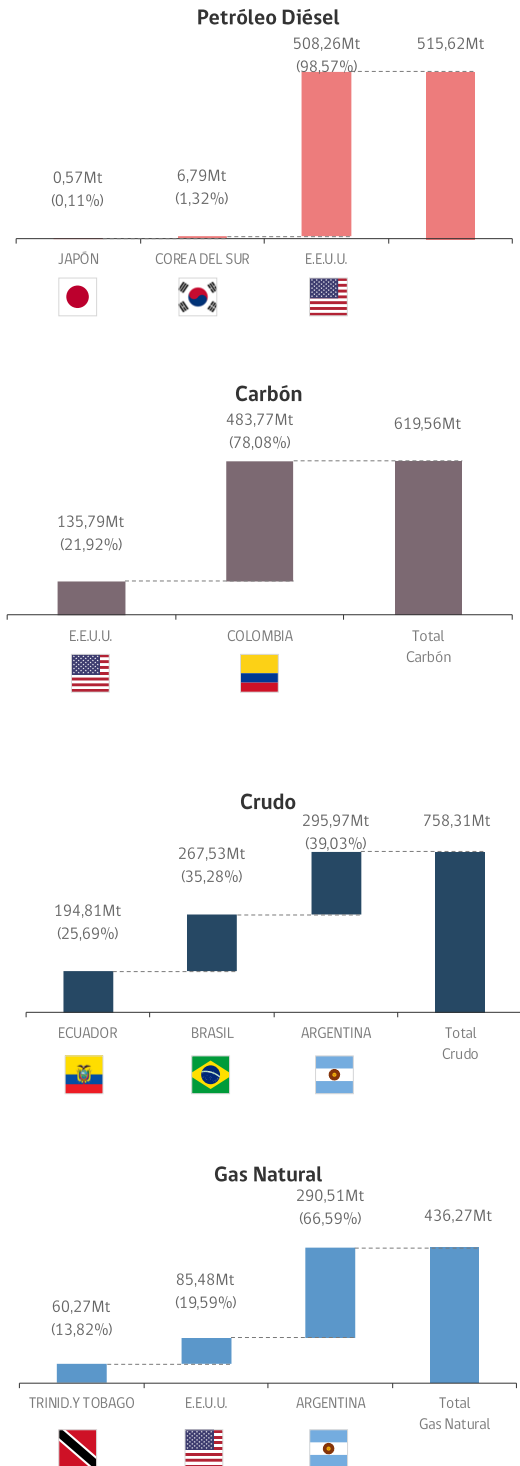
Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	1,58	>100%	>100%
Diesel	13,13	-9%	58%
Gasolina	0,03	-54%	-22%
Gas Natural	1,50	n/a	-88%
Crudo	0	n/a	n/a
GLP	44,64	>100%	37%
IFO	0	-100%	-100%
<b>Total</b>	<b>60,89</b>	<b>35%</b>	<b>-16%</b>

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

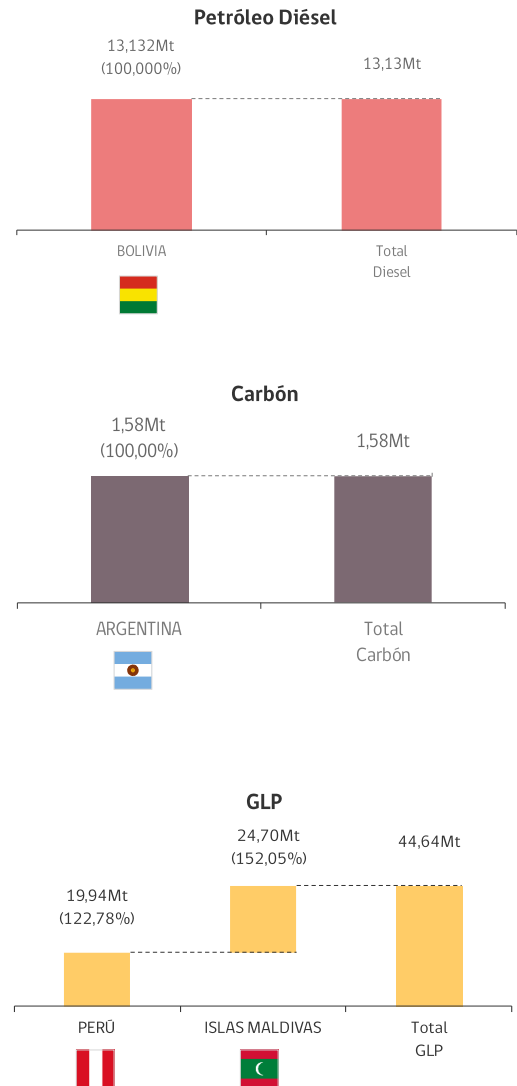
n/a : No aplica ya que el período anterior no hubo importación/exportación.



## Importaciones según país de origen



## Exportaciones según país de destino



Mt: Miles de toneladas.

En esta gráfica se muestran los 4 mayores combustibles importados.

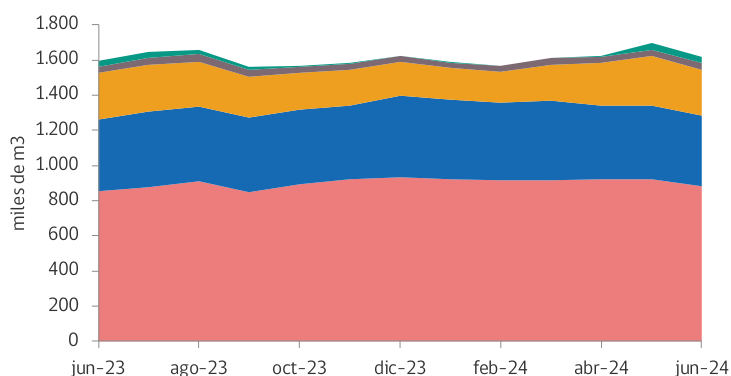
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: [Energía Abierta](#).



## 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 junio 2024. 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	38	▲ 0,4%	▲ 21,1%
P. Combustibles	37	▼ 0%	▼ -4%
Gas Licuado	261	▼ -8,0%	▼ -0,1%
Gasolinas	402	▼ -3,9%	▼ -1,3%
Diesel	881	▼ -4,2%	▲ 2,9%
<b>Total General</b>	<b>1.619</b>	<b>▼ -4,6%</b>	<b>▲ 1,5%</b>

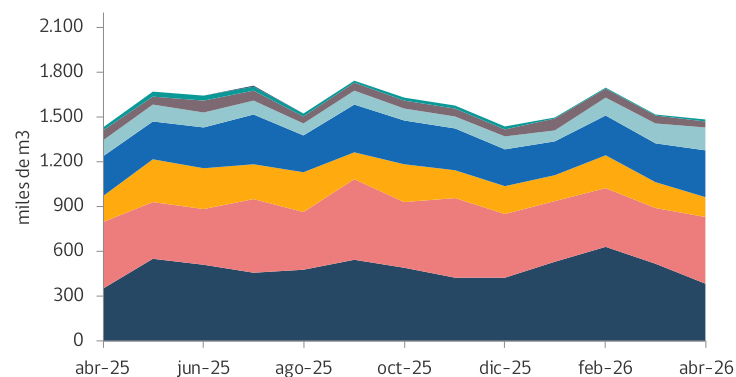
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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 m³ para todo el país. Este valor corresponde al nivel registrado el último día hábil del mes de abril de 2026.

### 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	▲ 51,0%	▼ -25,7%
Kerosene D.	15	▲ 39,8%	▼ -30,5%
Petróleo Combustibles	40	▼ -26,0%	▼ -37,1%
Kerosene Av.	155	▲ 18,7%	▲ 40,7%
Gasolina Autom.	308	▲ 18,5%	▲ 15,8%
Gas Licuado	137	▼ -19,8%	▼ -19,8%
Petróleo Diesel	445	▲ 18,3%	▼ -1,2%
Petróleo Crudo	387	▼ -25,4%	▲ 10,4%
<b>Total General</b>	<b>1.487</b>	<b>▼ -2,2%</b>	<b>▲ 3,8%</b>

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



## PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

### 1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de abril 2026 ingresaron 6 proyectos energéticos al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), representando una inversión de 5.080 MMUSD. De los cuales, 2 proyectos son generación eléctrica; equivalentes a 330 MW, 3 proyectos de línea de transmisión eléctrica y 1 proyecto de petróleo y gas.

#### 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
Línea de transmisión eléctrica	II	Albemarle Limitada	Modificación de la Operación Actual, Proyecto TED: Transición Hacia Extracción Directa de Litio	01/04/2026	0	3.100	<a href="#">Ver</a>	No
Proyectos de petróleo y gas	II	NORQUIM SPA	Complejo Tecnológico NorQuim para la Producción y Almacenamiento de Metanol	02/04/2026	0	1.200	<a href="#">Ver</a>	No
Línea de transmisión eléctrica	VII	Ríos Chile Nirivilo SpA	Proyecto Sistema de Almacenamiento de Energía (BESS), en Subestación Eléctrica Panguilemo, Ríos de Mérida	08/04/2026	0	55	<a href="#">Ver</a>	No
Línea de transmisión eléctrica	II	Nova Andino Litio SpA	Implementación de Infraestructura para soporte de suministro eléctrico en Salar de Atacama	28/04/2026	0	85	<a href="#">Ver</a>	No
Generación	Inter-regional	Parque Eólico Las Lilas SpA	Parque Eólico Las Lilas	10/04/2026	240	510	<a href="#">Ver</a>	Si
Generación	V	KSR SEIS SpA	Sistema de Generación Solar Fotovoltaica Loma Verde	24/04/2026	90	130	<a href="#">Ver</a>	Si

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

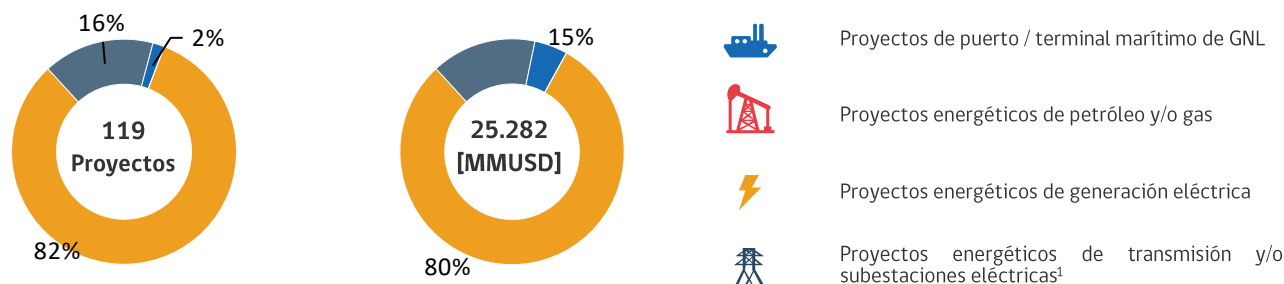
Notas :

1) La columna de almacenamiento indica si el proyecto incorpora sistema de almacenamiento en su presentación.

### 2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de abril 2026, 119 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 82% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son otros proyectos que se indican a continuación. En su conjunto, representan una inversión total de 25.282 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](#).

Notas :

1) Se incluyen los proyectos de generación eléctrica destinados a la producción de hidrógeno y/o amoníaco verde.

\*Esta lista de proyectos no considera aquellos de almacenamiento stand alone.



### 3 Proyectos con RCA aprobada

Además, durante el mes de abril de 2026, 5 proyectos energéticos\* obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 357 MMUSD. De los cuales, 2 proyectos son de generación eléctrica; equivalentes a 213 MW, 2 proyectos de línea de transmisión eléctrica y 1 proyecto de desarrollo minero de petróleo y gas.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Construcción de Línea de Flujo para el Transporte de la Producción del Multipozo Picuyo ZG-C	30/04/2026	-	0	<a href="#">Ver</a>	No
Línea de transmisión eléctrica	III	Sincro Energía del Desierto SpA	Condensador Sincrónico Puerto Flamenco a S/E Illapa	28/04/2026	-	64	<a href="#">Ver</a>	No
Línea de transmisión eléctrica	VI	ALTO HUEMUL TRANSMISION SPA	NUEVA LÍNEA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 2X154 KV TINGUIRIRICA-SANTA CRUZ	08/04/2026	-	28	<a href="#">Ver</a>	No
Generación	IV	Solarig Development Chile SpA	Central Fotovoltaica Sol de Oro	15/04/2026	15	29	<a href="#">Ver</a>	Si
Generación	VII	Pillanco SpA	Parque Fotovoltaico Pillancó	13/04/2026	198	236	<a href="#">Ver</a>	Si

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

Notas :

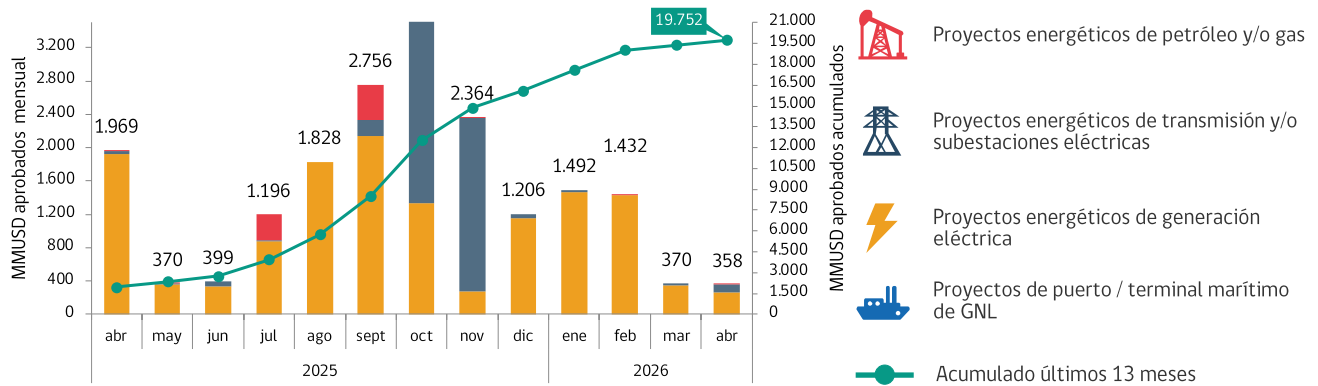
- 1) La columna de almacenamiento indica si el proyecto incorpora sistema de almacenamiento en su presentación.
- 2) Los proyectos de líneas de transmisión incluyen las subestaciones eléctricas.



### 3 Proyectos con RCA aprobada

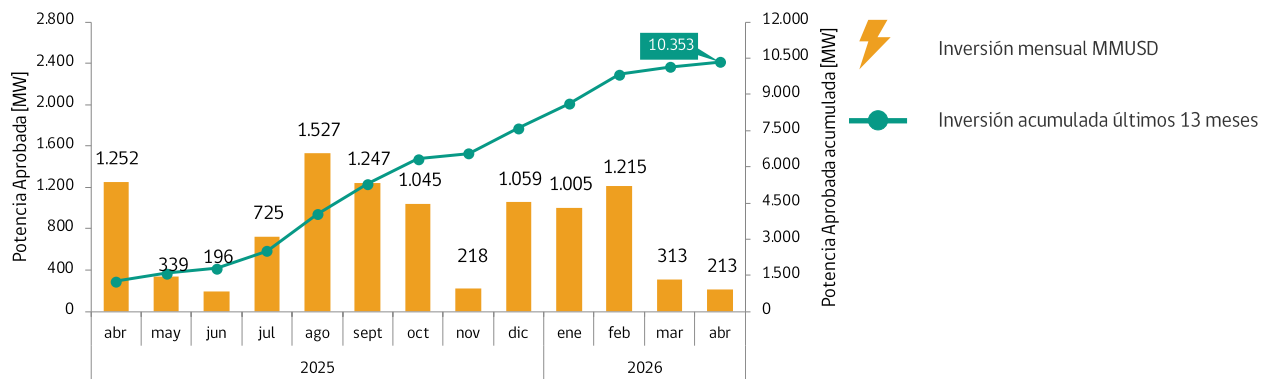
En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 19.752 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 13.749 MMUSD (69,6%), equivalentes a 10.353 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.

<sup>1</sup> Los proyectos de transmisión eléctrica incluyen los de línea de transmisión eléctrica de alto voltaje y subestación.



AVENIDA LIBERTADOR BERNARDO O'HIGGINS 1449,  
EDIFICIO SANTIAGO DOWNTOWN, TORRE 4, PISO 13,  
SANTIAGO CENTRO.  
CÓDIGO POSTAL: 8340518  
TELÉFONO: +56 22 797 2600

