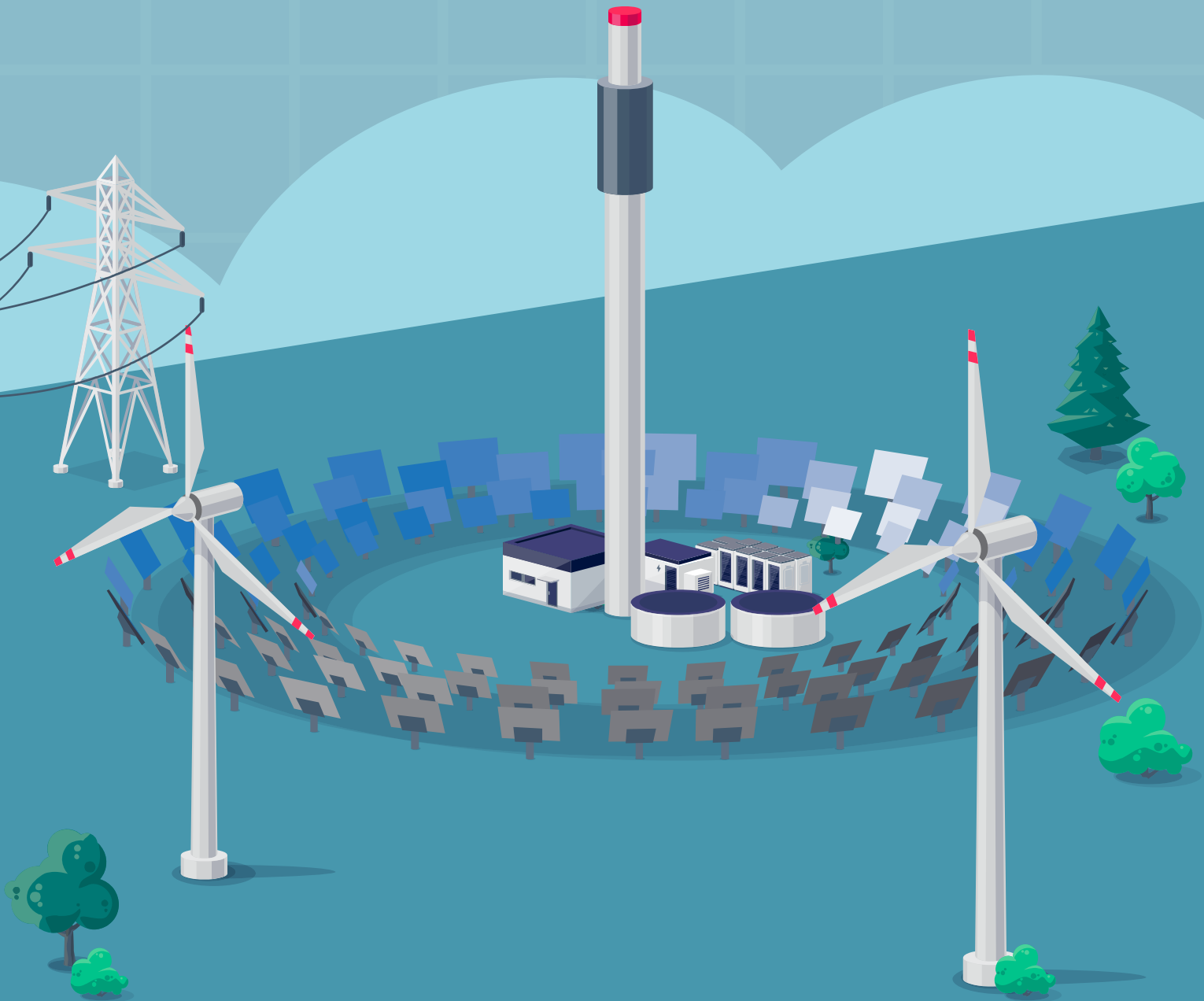


REPORTE MENSUAL DEL SECTOR ENERGÉTICO

Abril 2026 • Vol. N°134



NOTICIAS DESTACADAS

Durante el último mes de Abril, 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:

Abierto el proceso de licitación para el Estudio de Costos del VAD para los servicios de gas en la Región de Magallanes y la Antártica Chilena

La Comisión Nacional de Energía informó que ya se encuentra disponible en el portal de Mercado Público la correspondiente licitación para el Estudio de Costos del VAD para los servicios de gas en la Región de Magallanes y la Antártica Chilena.

El estudio tiene por objeto dimensionar y determinar los componentes de costos de una empresa eficiente que presta el servicio público de distribución de gas y servicios afines que correspondan en dicha región, durante un horizonte de planificación. La fecha de cierre para participar es el 14 de mayo de 2026, a las 16:00 hrs.

Toda la información sobre este importante proceso en:

<https://www.mercadopublico.cl/Procurement/Modules/RFB/DetailsAcquisition.aspx?qs=UeAnGADJRTmgglBDrpvSSw==>

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

Ruta Energética 2026-2030: Diálogo y participación

Participamos activamente en el primer encuentro de la Ruta Energética 2026-2030, instancia liderada por el subsecretario de Energía, Hugo Briones, que reunió a los distintos Consejos de la Sociedad Civil, COSOC, vinculados al sector energético. En la actividad estuvieron presentes representantes del COSOC de la Comisión Nacional de Energía, del Ministerio de Energía y de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

El compromiso, la disposición al diálogo y la participación de las y los asistentes fueron fundamentales para levantar información relevante, identificar prioridades y comenzar a construir un diagnóstico compartido.

Como institución, estamos muy comprometidos con esta línea de trabajo colaborativo, que busca fortalecer la participación ciudadana y avanzar hacia una política energética sólida, inclusiva, sostenible y con visión de futuro.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

Ministra Rincón expuso agenda regulatoria en seminario sobre desafíos del sector energético

La ministra de Energía, Ximena Rincón, participó en el seminario Desafíos Regulatorios en Energía 2026-2030, instancia organizada por la Pontificia Universidad Católica de Chile y Colbún, donde abordó los principales desafíos que enfrenta el sector energético nacional y presentó los lineamientos que orientarán la agenda regulatoria del Gobierno durante los próximos años.

Durante su exposición, la autoridad destacó que el país requiere avanzar hacia un marco regulatorio moderno, capaz de responder a las nuevas exigencias del sistema eléctrico, al crecimiento de las energías renovables y a la necesidad de entregar mayor certeza a la ciudadanía, a los inversionistas y a los distintos actores del mercado.

En ese contexto, la ministra estructuró su intervención en torno a cuatro ejes prioritarios: fortalecer un sistema eléctrico seguro y resiliente; corregir las distorsiones existentes en el segmento de los Pequeños Medios de Generación Distribuida, PMGD; mejorar la confiabilidad de las tarifas eléctricas y de los procesos regulatorios; y avanzar en reformas estructurales e institucionales que permitan dar mayor estabilidad al desarrollo energético del país.

Respecto de los PMGD, explicó que el objetivo no es limitar la generación distribuida, sino asegurar que estos proyectos se integren de manera adecuada y eficiente al Sistema Eléctrico Nacional. Para ello, se considera avanzar en exigencias de monitoreo y control en tiempo real, revisar el mecanismo de precios e incorporar a este segmento en esquemas asociados a vertimientos. "Nuestra tarea no es frenar la generación distribuida, sino integrarla de forma eficiente y correcta al sistema eléctrico", afirmó.

En materia tarifaria, la ministra reconoció la existencia de atrasos relevantes en procesos regulatorios del sector y anunció que se impulsará un proyecto de ley para entregar una solución definitiva a la deuda vinculada al proceso de Valor Agregado de Distribución 2020-2024, que acumuló un retraso de 43 meses.

Finalmente, en relación con permisos e inversión energética, señaló que se avanza en la implementación de la Ley Marco de Autorizaciones Sectoriales, mediante declaraciones juradas, coordinación interministerial y una mesa permanente de inversión estratégica enfocada en transmisión. También anunció el inicio de una primera mesa de trabajo con representantes parlamentarios y del sector.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

RESUMEN

El presente reporte fue elaborado durante el mes Abril de 2026, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes principalmente a Marzo 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 909,89 pesos por USD observado durante el mes de Marzo 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°163, para el SEN fueron 209, los cuales equivalen a una capacidad de 5.319 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Marzo para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 37.290 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 37.493 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Marzo alcanzó los 7.455 GWh, un 10,1% mayor que lo generado en Febrero 2026.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 13.018 MW, medida el día 12 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 46,2 USD/MWh, registrando variación de -14,2% respecto a Febrero 2026. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 46,6 USD/MWh, lo que representó un decremento de -15,4% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Marzo en el SEN fue de 106,5 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 Febrero 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 Marzo un promedio a nivel nacional de 1.180 \$/litro, mientras que el segundo de 941 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 0,83% y -1,48%; respectivamente, en comparación a Febrero 2026.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Marzo ingresaron al Servicio de Evaluación Ambiental (SEA), suman un total de 6. De los cuales, 5 proyectos son generación eléctrica; equivalentes a 217 MW, y 1 proyecto es de línea de desarrollo minero de petróleo y gas.




Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 20.303 MMUSD. Además, 4 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable. De los cuales, 3 proyectos son de generación eléctrica; equivalentes a 313 MW, y 1 proyecto de línea de transmisión eléctrica.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Marzo destaca la Resolución Exenta N°56, de fecha 13 de marzo de 2026, que Modifica Resolución N° 379 Exenta, de 30 de julio de 2024, que contiene texto refundido de la resolución que fija las disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.472, modificada por la Ley N° 21.667. [Ver](#)

Asimismo, destaca la Resolución Exenta N°112, de fecha 17 de marzo de 2026, 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](#)



TABLA DE CONTENIDOS

 Sector Eléctrico	5
1. Proyectos de Generación Eléctrica Declarados en Construcción	5
2. Sistemas de Almacenamiento de Energía en Baterías (BESS)	6
3. Capacidad de Generación Eléctrica Instalada	7
4. Pequeños medios de Generación	8
5. Generación Eléctrica SEN	9
6. Demanda Máxima Horaria	10
7. Costos Marginales	10
8. Precio Medio de Mercado	11
9. Estadísticas Hidrológicas	11
 Sector Hidrocarburos	13
1. Precios Internacionales Mercados de Combustibles	13
2. Precios Nacionales de Combustibles Líquidos	14
3. Margen Bruto de Comercialización de Combustibles	15
4. Precios Nacionales de Gas por Redes Concesionadas	16
5. Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo Envasado	17
6. Importaciones y Exportaciones de Combustibles	18
7. Venta de Combustibles	19
8. Inventario de Combustibles	20
 Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental	21
1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	21
2. Proyectos en Evaluación Ambiental	22
3. Proyectos con RCA aprobada	22
 Normativas Sectoriales y Panel de Expertos	24
1. Proyectos de Ley en Trámite	24
2. Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial	24
3. Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial	25
4. Dictámenes del Panel de Expertos	26



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](#).

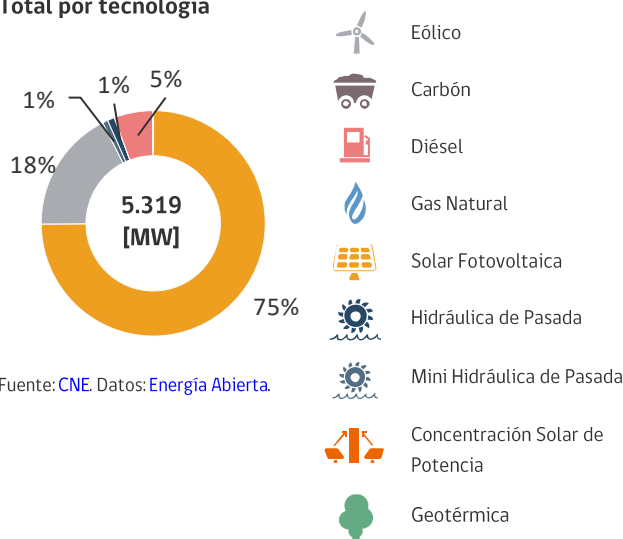
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 163 del año 2026 que “Declara y actualiza instalaciones de generación y proyectos en construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) de fecha 31 de marzo, se puede contabilizar un total de **209** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **5.319** 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	841	15
	Mini Hidráulica de Pasada	36	6
	Solar Fotovoltaica	3.985	175
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	185	2
Termoeléctrica	GNL	3	1
	Petróleo Diésel	266	9

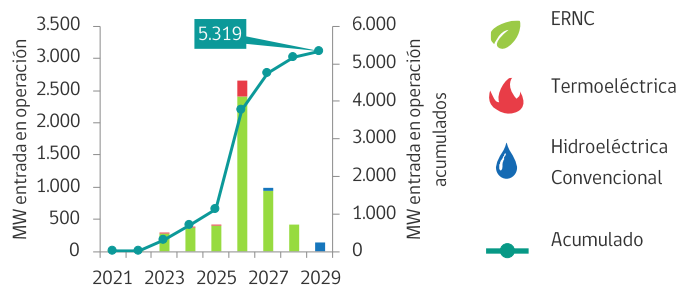
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).

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](#).

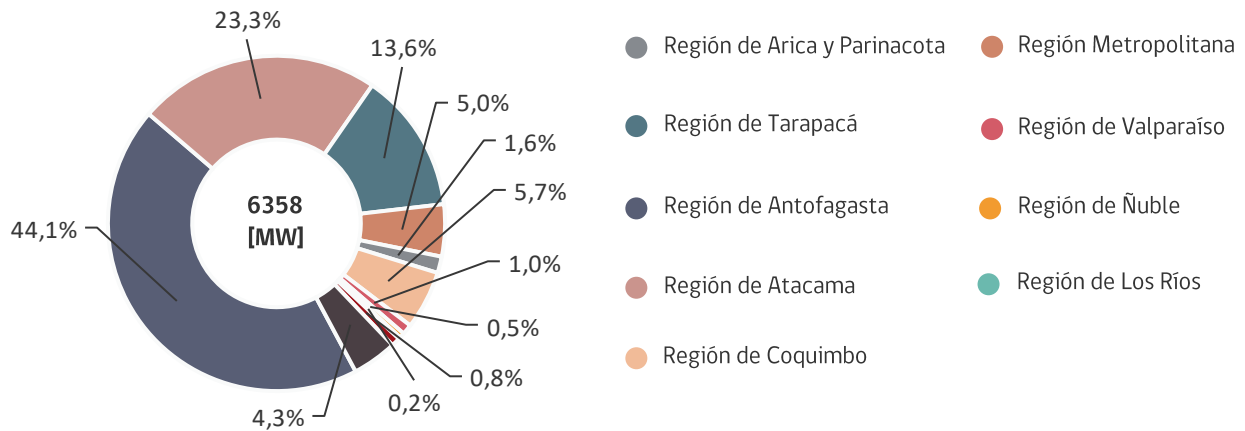


2 Sistemas de Almacenamiento de Energía en Baterías (BESS)

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).

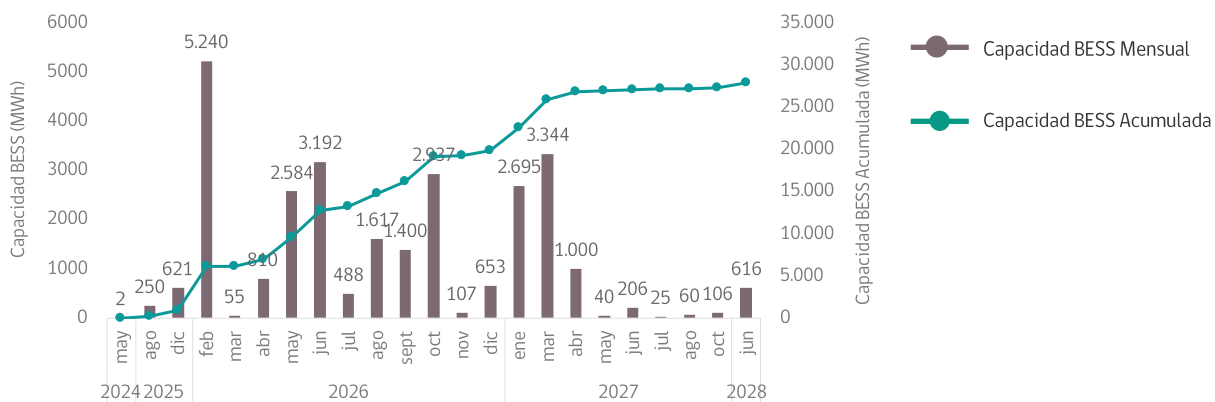
La información presentada en este capítulo es obtenida a partir del proceso de declaración en construcción de esta Comisión, conforme a la Resolución Exenta N° 163, con fecha 31 de marzo de 2026, que registra un total de 74 proyectos BESS, equivalentes a una potencia neta de 6358 MW. Más información sobre estos proyectos en [Energía Abierta](#).

Distribución capacidad BESS por región



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

Evolución capacidad BESS - Según fecha estimada de interconexión



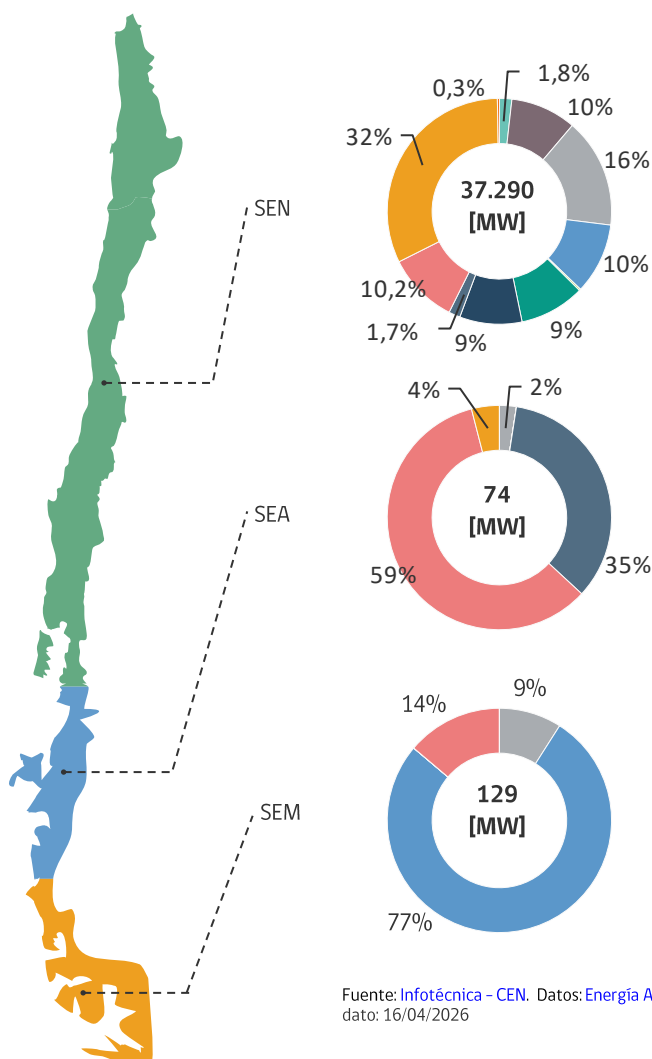
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).



3 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**37.493** MW. De éstos, 37.290 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: 16/04/2026

Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	37.290	99,5%
SEA	74	0,2%
SEM	129	0,3%
Total	37.493	100%

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).



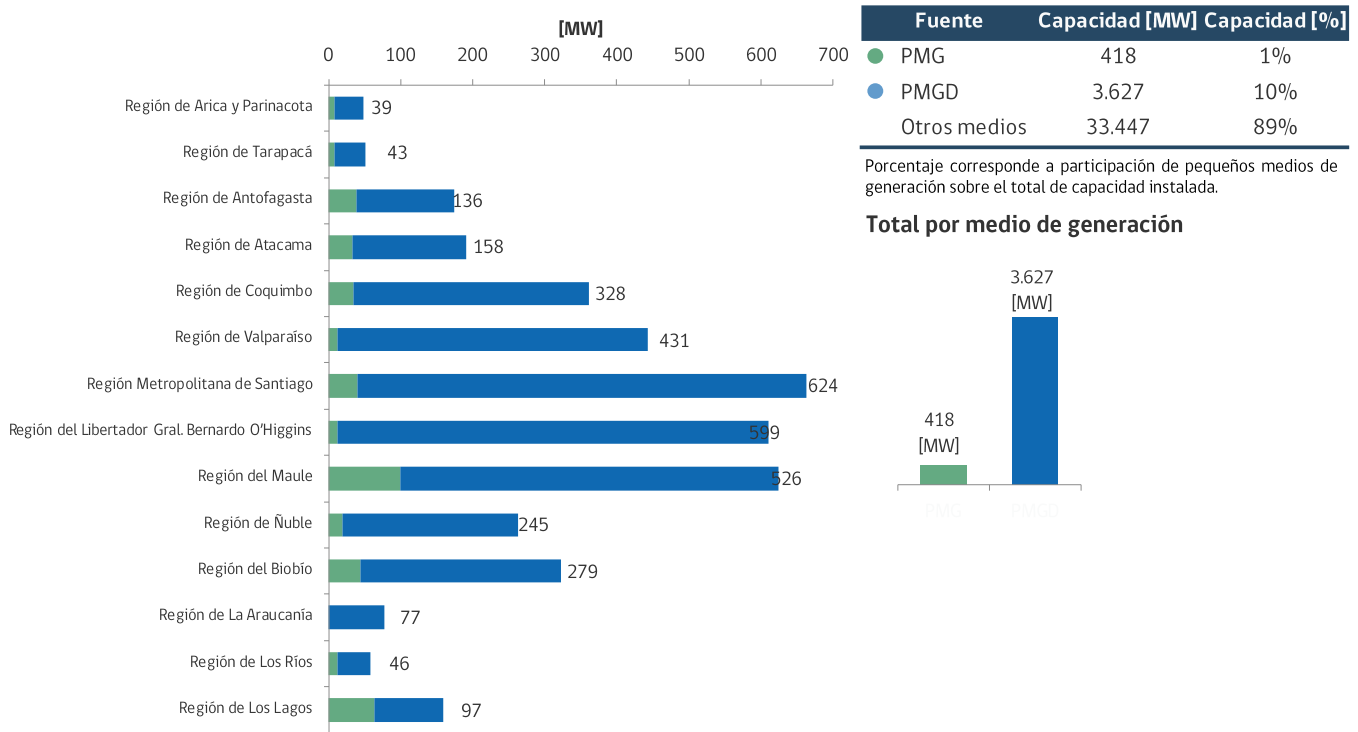
4 Pequeños medios de generación

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 Marzo la capacidad instalada de pequeños medios de generación corresponde a 4.045 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



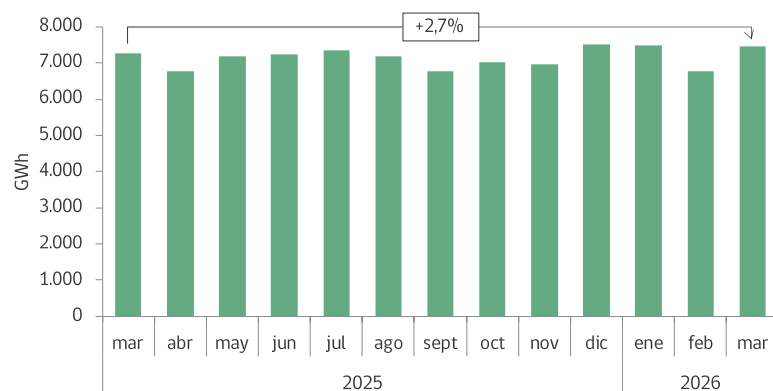
Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta. Fecha último dato: 16/04/2026



5 Generación Eléctrica SEN

La generación de electricidad durante el mes de Marzo 2026 en el SEN alcanzó un total de 7.455 GWh, los cuales se categorizan en un 15% hidroeléctricas convencionales, 38% termoeléctricas, y un 47% en ERNC. Lo que representó una variación de 10,1% respecto al mes anterior y de 2,7% respecto de Marzo 2025.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



Variación Generación por Sistema

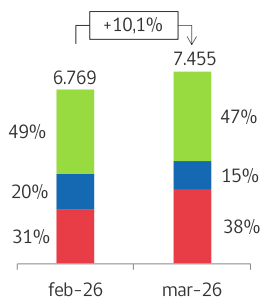
Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
● SEN 7.455	▲ 10,1%	▲ 2,7%

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

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

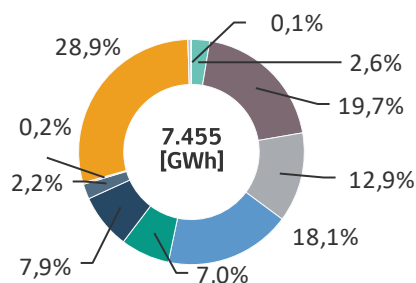
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SEN.

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
- Termoeléctrica

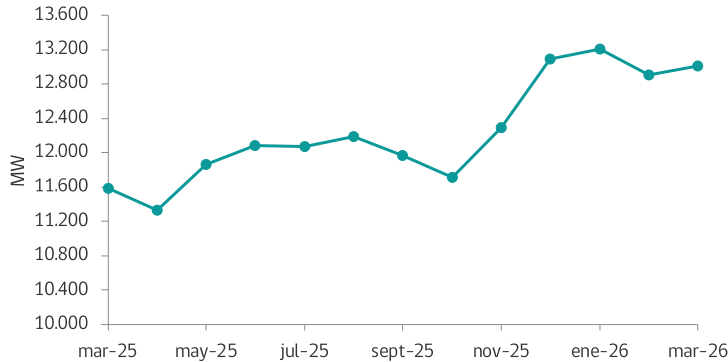
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Concentración Solar de Potencia
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



6 Demanda máxima horaria

En el mes de Marzo de 2026, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 12 de Marzo, alcanzando los 13.018 MW, siendo un 0,9% mayor que la registrada en el mes anterior y una variación del 12,3% respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Demanda Máxima horaria SEN



Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual	Anual
● SEN	13.018	▲ 0,9%	▲ 12,3%

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

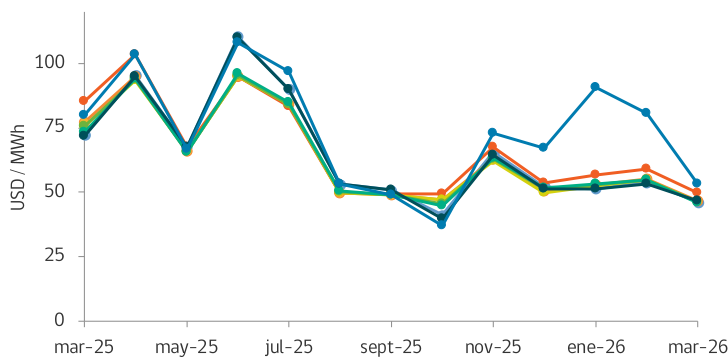
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

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)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	46,2	▼ -14,2%	▼ -36,1%
● Crucero	46,6	▼ -15,4%	▼ -39,6%
● Tarapacá	49,7	▼ -15,5%	▼ -41,7%
● Atacama	46,1	▼ -15,9%	▼ -39,1%
● Cardones	46,1	▼ -16,1%	▼ -39,0%
● Pán de Azúcar	46,0	▼ -16,2%	▼ -37,4%
● Charrúa	46,6	▼ -12,8%	▼ -35,2%
● P. Montt	53,2	▼ -34,1%	▼ -33,5%

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

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

¹ Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

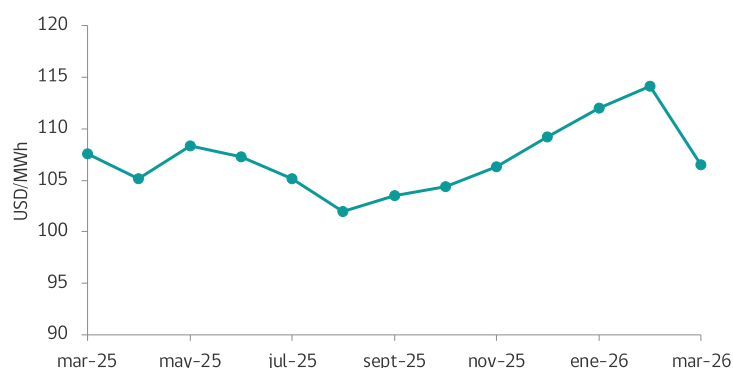


8 Precio Medio de Mercado

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 Marzo para el SEN, promedió los 106,5 USD/MWh, siendo un -6,7% menor que el registrado en el mes anterior y un decremento de -0,9% 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	106,5	▼ -6,7%	▼ -0,9%

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.

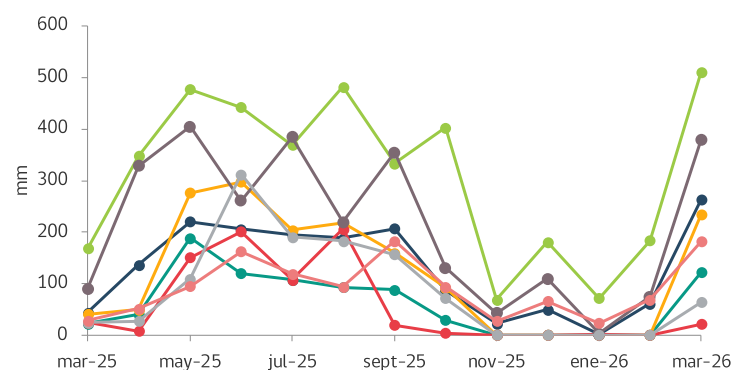
9 Estadísticas Hidrológicas

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 marzo 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	262,50	▲ >100%	▲ >100%
☁ Canutillar	510,50	▲ >100%	▲ >100%
☁ Cipreses	122	n/a	▲ >100%
☁ Colbún	233,80	n/a	▲ >100%
☁ Otros (*)	21,50	n/a	▼ -10%
☁ Pangué	378,40	▲ >100%	▲ >100%
☁ Pehuenche	63,60	n/a	▲ >100%
☁ Pilmaiquén	181,70	▲ >100%	▲ >100%
Total	1.774,00	▲ >100%	▲ >100%

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

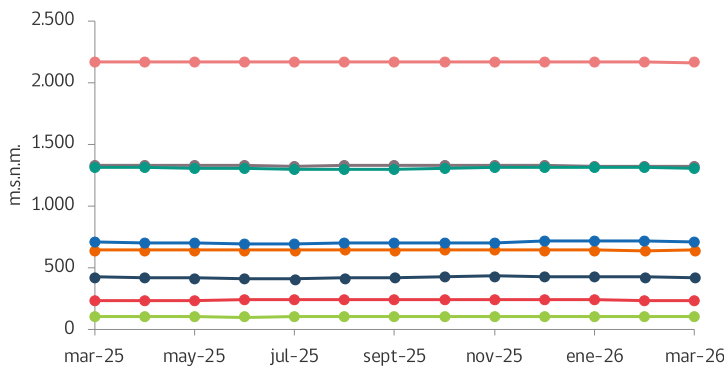
n/a: No aplica ya que dato de período anterior es 0 mm.



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

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

Variación Cota de Embalses



Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	421	-0,5%	-0,7%
Embalse El Melado	642	0,1%	-0,1%
Embalse Ralco	709	-0,6%	-0,1%
Embalse Rapel	103	-0,8%	0,0%
Lago Chapo	234	-0,2%	-0,7%
Lago Laja	1.319	-0,1%	-0,9%
Laguna El Maule	2.167	0,0%	-0,1%
Laguna La Invernada	1.307	-0,4%	-0,7%

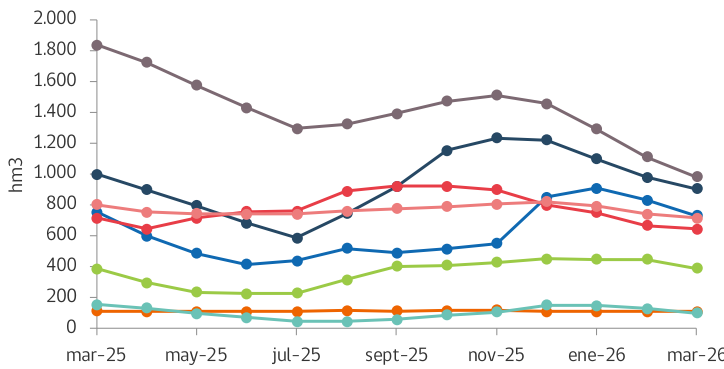
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

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 marzo de 2026.

Evolución Volumen de Embalses



Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	906	-7,4%	-9,1%
Embalse El Melado	110	1,5%	-2,6%
Embalse Ralco	731	-11,9%	-2,9%
Embalse Rapel	389	-13,5%	0,4%
Lago Chapo	644	-3,7%	-10,0%
Lago Laja	984	-11,6%	-46,4%
Laguna El Maule	716	-3,4%	-10,5%
Laguna La Invernada	98	-23,1%	-36,9%

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

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

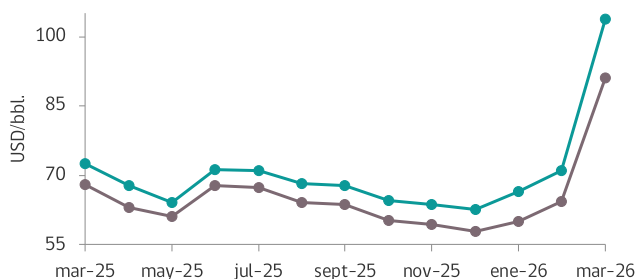


SECTOR HIDROCARBUROS

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.)

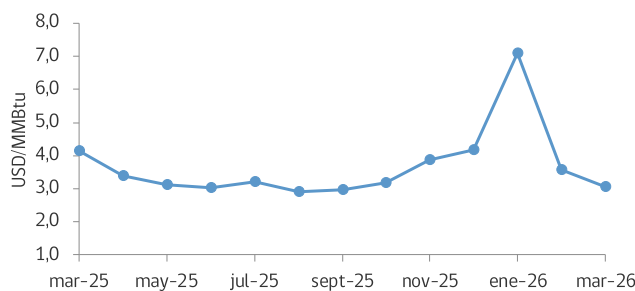
Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD*	103,8	▲ 46,1%	▲ 43,1%
WTI	91,2	▲ 41,5%	▲ 34,1%

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.

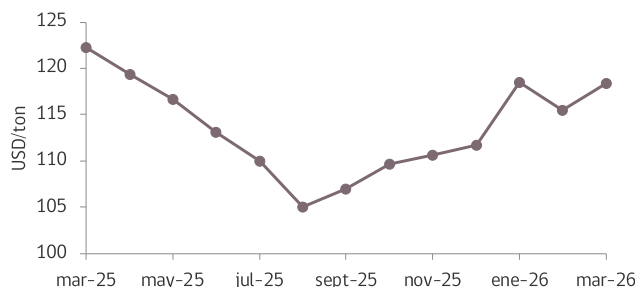
Variación Gas Natural (Henry Hub)

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.

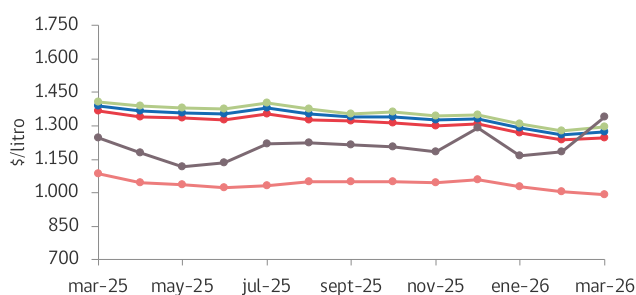


2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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

Antofagasta Evolución Precios de Combustibles Líquidos



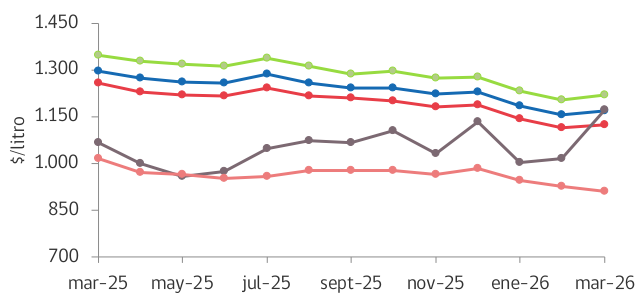
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.248	▲ 1,0%	▼ -8,7%
Gasolina 95	1.272	▲ 1,1%	▼ -8,4%
Gasolina 97	1.293	▲ 1,3%	▼ -8,0%
Kerosene	1.339	▲ 13,2%	▲ 7,6%
Petróleo Diesel	991	▼ -1,2%	▼ -8,8%

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

Valparaíso

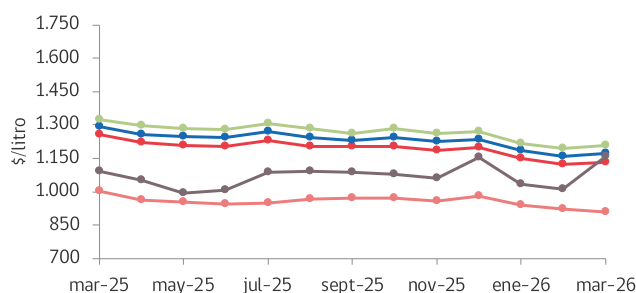


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.124	▲ 0,9%	▼ -10,6%
Gasolina 95	1.169	▲ 1,1%	▼ -9,8%
Gasolina 97	1.221	▲ 1,3%	▼ -9,5%
Kerosene	1.173	▲ 15,4%	▲ 9,8%
Petróleo Diesel	912	▼ -1,5%	▼ -10,2%

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	1.134	▲ 0,9%	▼ -9,8%
Gasolina 95	1.171	▲ 1,1%	▼ -9,4%
Gasolina 97	1.209	▲ 1,3%	▼ -8,8%
Kerosene	1.161	▲ 14,9%	▲ 6,5%
Petróleo Diesel	907	▼ -1,6%	▼ -9,7%

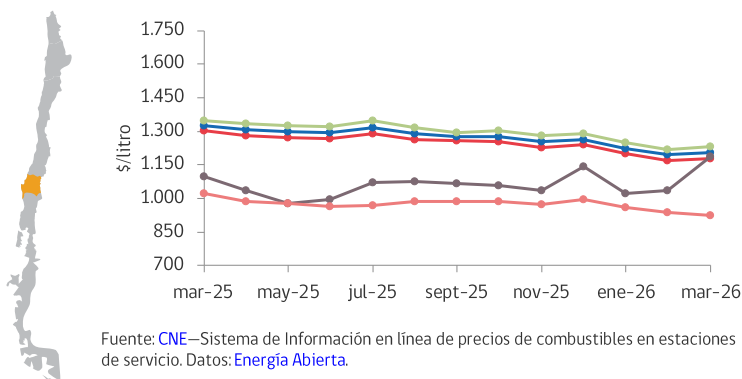
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción

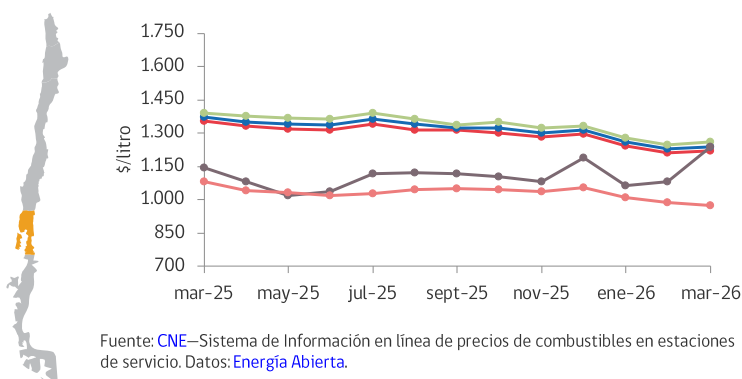


Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.176	▲ 0,5%	▼ -9,9%
Gasolina 95	1.203	▲ 0,7%	▼ -9,3%
Gasolina 97	1.230	▲ 0,9%	▼ -8,8%
Kerosene	1.185	▲ 14,6%	▲ 8,1%
Petróleo Diesel	924	▼ -1,6%	▼ -9,6%

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	1.220	▲ 0,9%	▼ -9,9%
Gasolina 95	1.240	▲ 1,0%	▼ -9,7%
Gasolina 97	1.262	▲ 1,2%	▼ -9,3%
Kerosene	1.236	▲ 14,5%	▲ 8,1%
Petróleo Diesel	973	▼ -1,4%	▼ -10,1%

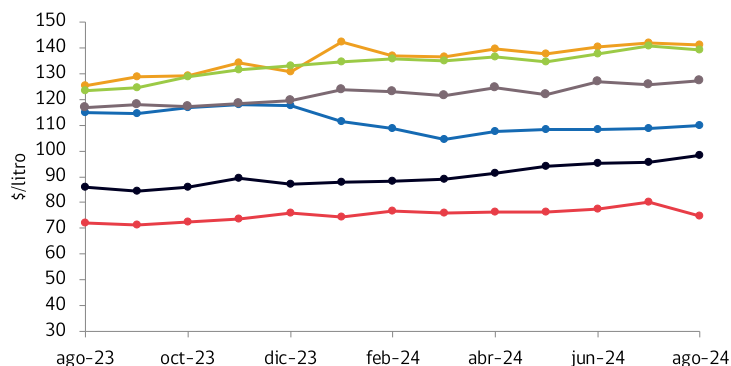
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

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



Variación Margen Bruto de Comercialización

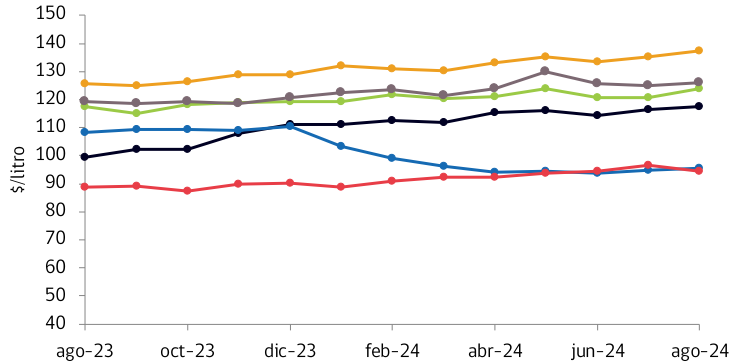
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	98	▲ 2,9%	▲ 14,8%
VI Región	141	▼ -0,4%	▲ 12,7%
VII Región	110	▲ 1,2%	▼ -4,5%
VIII Región	139	▼ -1,1%	▲ 12,9%
Metropolitana	75	▼ -6,5%	▲ 4,1%
XII Región	127	▲ 0,9%	▲ 8,9%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

Variación Margen Bruto de Comercialización

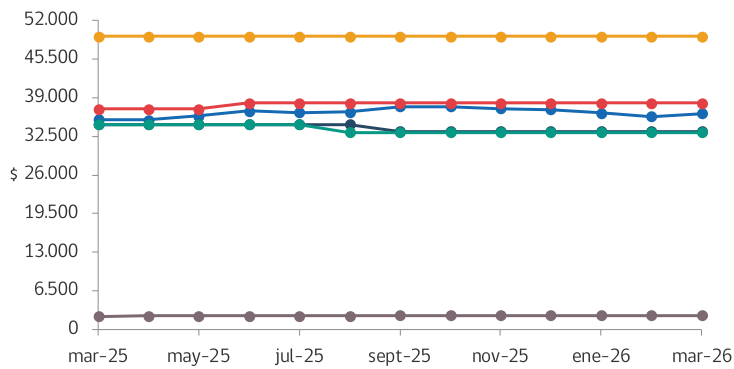
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	118	▲ 1,0%	▲ 18,2%
VI Región	137	▲ 1,5%	▲ 9,4%
VII Región	95	▲ 0,6%	▼ -11,9%
VIII Región	124	▲ 2,7%	▲ 5,7%
Metropolitana	94	▼ -2,3%	▲ 6,5%
XII Región	126	▲ 1,0%	▲ 5,7%

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 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)	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](#).

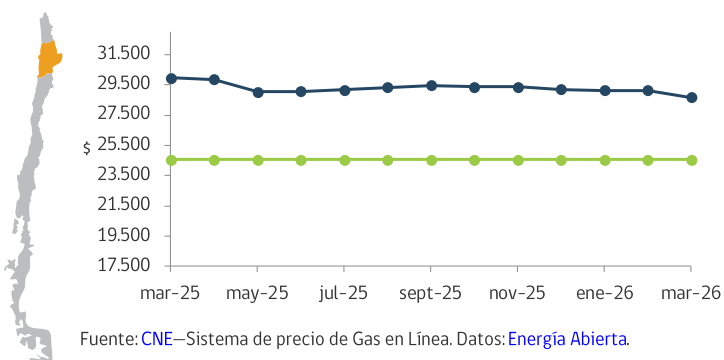


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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 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

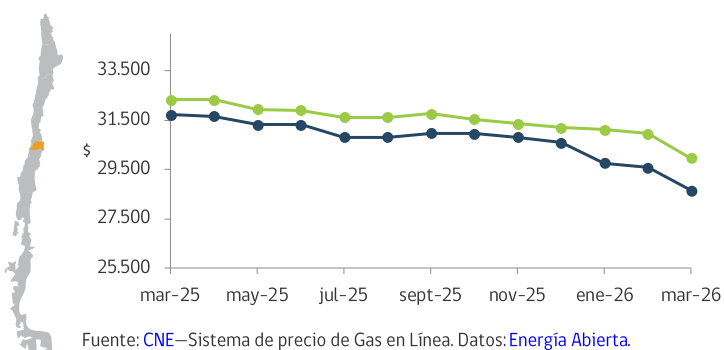


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	28.683	-1,5%	-4,3%

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](#).

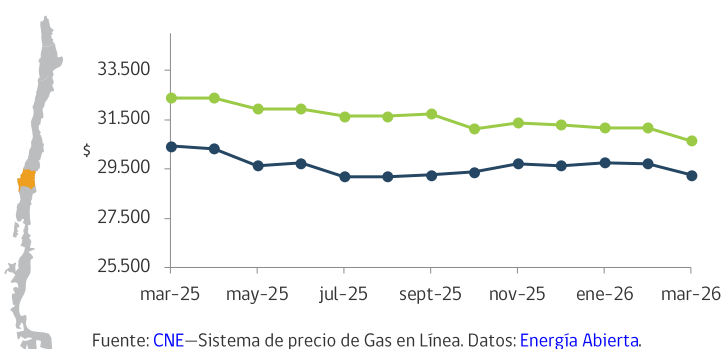
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	30.650	-1,7%	-5,4%
Corriente	29.267	-1,5%	-3,8%

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

Concepción



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	32.125	-7,2%	-9,4%
Corriente	29.617	-1,5%	-4,7%

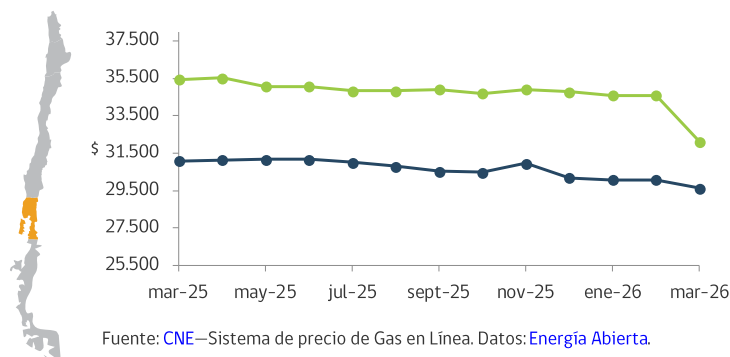
Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: [Energía Abierta](#).

*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	29.966	▼ -3,2%	▼ -7,3%
Corriente	28.650	▼ -3,1%	▼ -9,7%

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 2026. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a petróleo crudo, petróleo diésel y gas natural, los cuales equivalen al 76,6% del total de las importaciones nacionales (en toneladas).

La variación total de las importaciones registraron un incremento del 17,1% con respecto al mes anterior y un aumento de 14,4% respecto al mes de Febrero del 2025. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un decremento de -52,2% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Febrero fue el GLP que representó prácticamente el 60,6% de lo exportado medido en toneladas.

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

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	369	▼ -7,2%	▼ -3,9%
Crudo	940	▲ 26,3%	▲ 11,6%
Diesel	440	▲ 13,5%	▲ 27,3%
Gas Natural	445	▲ 3,7%	▲ 12,3%
Gasolina	77	n/a	>100%
GLP	113	▲ 47,1%	▲ 7,8%
Kerosene	0	▲ >100%	n/a
Total	2.383	▲ 17,1%	▲ 14,4%

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

Variación Exportaciones en el período

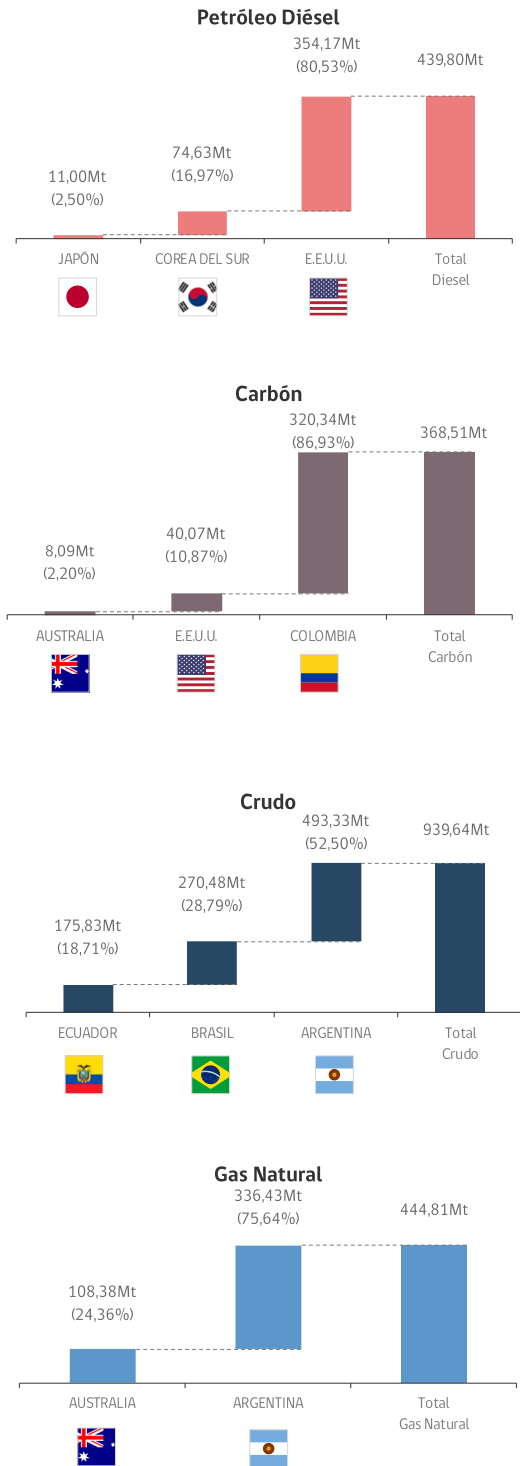
Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	1,14	▲ >100%	▲ 14%
Diesel	12,11	▲ 63%	▲ 50%
Gasolina	0	▼ -100%	▼ -100%
Gas Natural	0	n/a	▼ -100%
Crudo	0	n/a	n/a
GLP	20,04	▲ 2%	▼ -36%
IFO	0	▼ -100%	n/a
Total	33,29	▼ -52%	▼ -34%

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

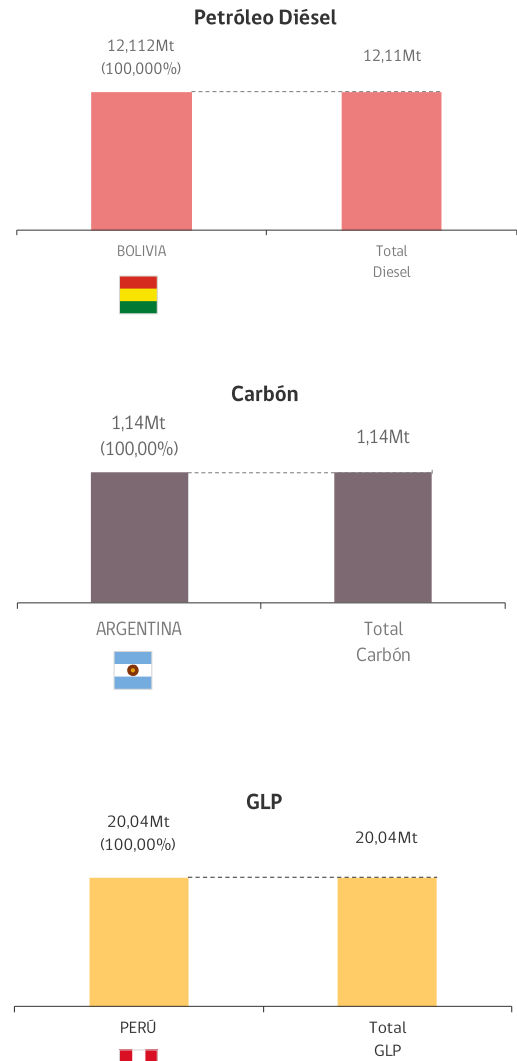
n/a : No aplica ya que el período anterior no hubo importación/exportación.



Importaciones según país de origen



Exportaciones según país de destino



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

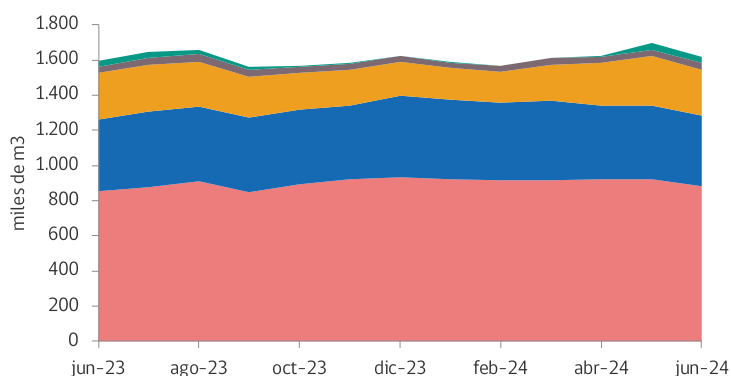
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: [Energía Abierta](#).



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%
Total General	1.619	▼ -4,6%	▲ 1,5%

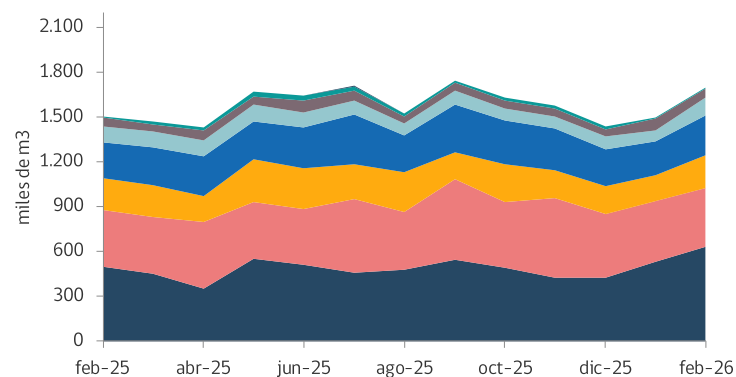
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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 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	■ 0,0%	▼ -17,4%
Kerosene D.	7	▼ -33,8%	▲ 10,5%
Petróleo Combustibles	57	▼ -28,1%	▲ 1,9%
Kerosene Av.	119	▲ 70,1%	▲ 9,7%
Gasolina Autom.	267	▲ 17,0%	▲ 11,6%
Gas Licuado	220	▲ 26,1%	▲ 3,7%
Petróleo Diesel	399	▼ -1,9%	▲ 3,4%
Petróleo Crudo	629	▲ 18,1%	▲ 26,8%
Total General	1.699	▲ 13,1%	▲ 12,9%

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Marzo 2026 ingresaron 6 proyectos energéticos al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), representando una inversión de 446 MMUSD. De los cuales, 5 proyectos son generación eléctrica; equivalentes a 217 MW, y 1 proyecto es de línea de desarrollo minero 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
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Proyecto de Extracción de Hidrocarburos, Fracturación Hidráulica Multipozo Picuyo ZG-C	02/03/2026	0	5	Ver	No
Generación	VI	Statkraft eólico S.A.	Modificación Parques Eólicos Cardonal, Manantiales y Los Cerrillos	27/03/2026	6	14	Ver	Si
Generación	VII	ENERGIA RENOVABLE TOPACIO SPA	Parque fotovoltaico El colorado	06/03/2026	114	130	Ver	Si
Generación	IV	Soles Del Norte SpA	Ampliación y Modificaciones Parque Fotovoltaico Soles del Norte	18/03/2026	91	79	Ver	Si
Generación	IV	CLD GENERACION 5 SPA	Planta Solar Monte Patria III	30/03/2026	6	13	Ver	Si
Generación	III	Sonnedit Chile Holding SpA	Modificación Planta Solar Fotovoltaica Tres Cruces	02/03/2026	0	205	Ver	Si

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

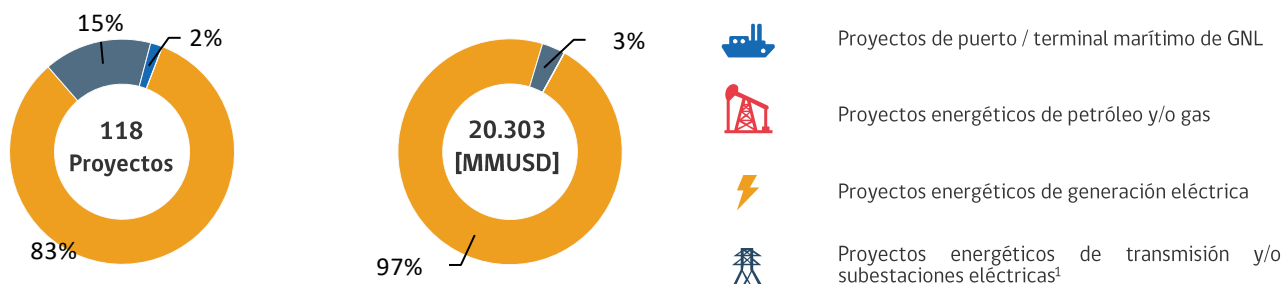
Notas :

- 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.

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Marzo 2026, 118 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 83% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son otros proyectos que se indican a continuación. En su conjunto, representan una inversión total de 20.303 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, 4 proyectos energéticos* obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 370 MMUSD. De los cuales, 3 proyectos son de generación eléctrica; equivalentes a 313 MW, y 1 proyecto de línea de transmisión eléctrica.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Línea de transmisión eléctrica	VI	TRANSELEC S.A	Ampliación Subestación Eléctrica (S/E) Tinguiririca, Segundo Tendido 2x154 kV Tinguiririca-San Fernando, construcción de Paños en S/E San Fernando y Adecuación Línea de Transmisión Eléctrica 2x154 kV Punta de Cortés-Tinguiririca	10/03/2026	-	19	Ver	No
Generación	VII	Engie Energía Chile S.A.	Parque Eólico El Rosal	09/03/2026	172	230	Ver	Si
Generación	Interregional	Parque Eólico Maqui SpA	Parque Eólico Fénix	04/03/2026	128	110	Ver	Si
Generación	RM	CVE Proyecto Cuarenta y Ocho SpA.	Parque Fotovoltaico Hortensia Solar	26/03/2026	13	11	Ver	Si

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

Notas :

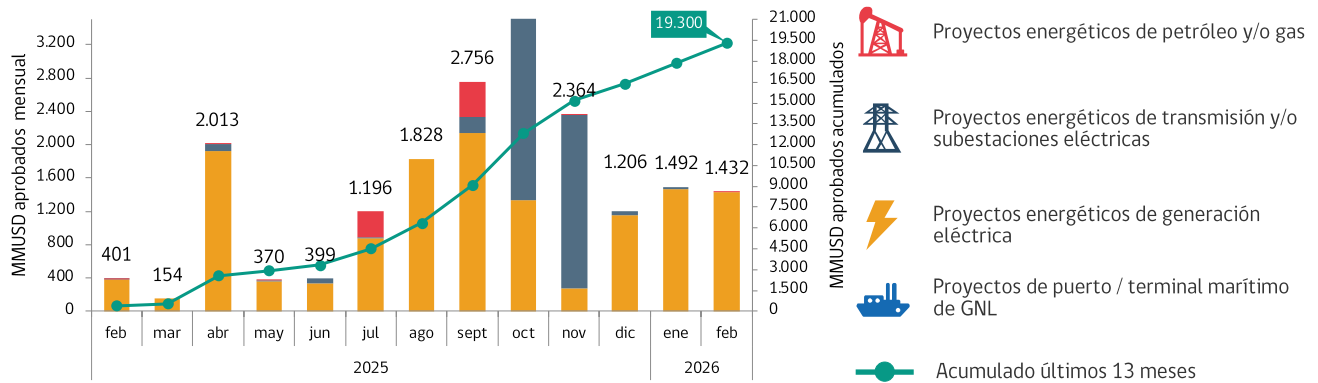
- 1) La columna de almacenamiento indica si el proyecto incorpora sistema de almacenamiento en su presentación.
- 2) Los proyectos de líneas de transmisión incluyen las subestaciones eléctricas.



3 Proyectos con RCA aprobada

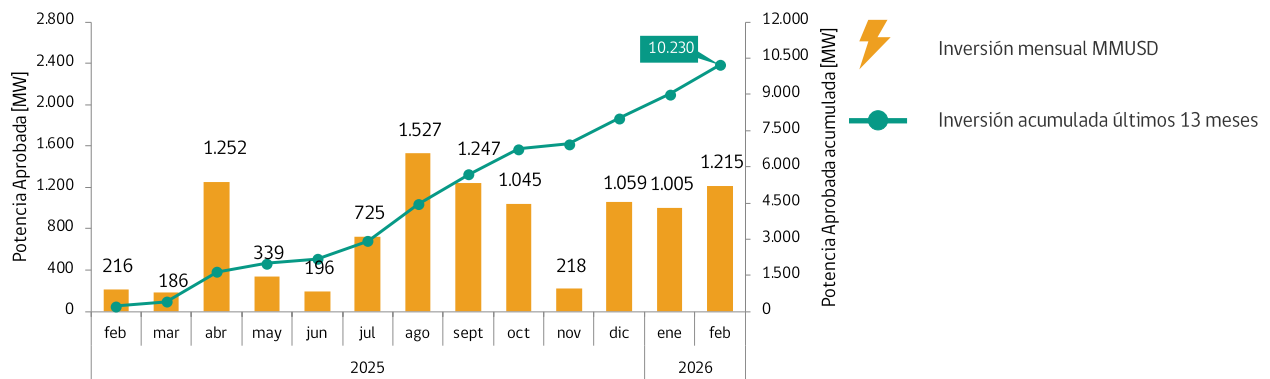
En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 19.225 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 13.637 MMUSD (70,9%), equivalentes a 10.327 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](#).

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



NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

1 Proyectos de Ley en Trámite

Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos para establecer medidas de compensación a los usuarios por interrupciones del suministro eléctrico.

Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos en materia de suministro a personas electrodependientes.

Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos en relación con la composición y remuneraciones del Consejo Directivo del Coordinador Eléctrico Nacional y del Panel de Expertos.

Modifica la ley N° 18.410, que crea la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, para incorporar como infracción gravísima la no reposición oportuna del servicio eléctrico, y aumenta las sanciones.

Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos para obligar a las empresas concesionarias de distribución de energía eléctrica a presentar anualmente un plan de mantención, renovación y reparación de su infraestructura.

Modifica la ley N° 21.667, con el fin de eliminar el requisito de estar al día en el pago de las cuentas eléctricas para acceder al subsidio al consumo.

Interpreta el artículo 3° de la ley N° 18.410, que crea la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Modifica la ley N° 18.410, que crea la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, en materia de sanciones y compensaciones en casos de suspensión o interrupción no autorizada del suministro de energía eléctrica.

Modifica la Carta Fundamental para eximir transitoriamente del pago de IVA por consumo de energía eléctrica, a los usuarios pertenecientes al 40 por ciento más vulnerable de la población, a pacientes electrodependientes y a aquellos sujetos a hospitalización domiciliaria.

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°56, de fecha 13 de marzo de 2026, que Modifica Resolución N° 379 Exenta, de 30 de julio de 2024, que contiene texto refundido de la resolución que fija las disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.472, modificada por la Ley N° 21.667. [Ver](#)

Resolución Exenta N°112, de fecha 17 de marzo de 2026, 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](#)

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°107, de fecha 2 de marzo de 2026, que Aprueba convenio de traspaso de excedentes de suministro entre Enel Distribución Chile S.A. y Distribuidora Eléctrica S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N°108, de fecha 2 de marzo de 2026, que Aprueba convenio de traspaso de excedentes de suministro entre Enel Distribución Chile S.A. y Distribuidora de Energía Eléctrica Mataquito S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N°109, de fecha 2 de marzo de 2026, que Autoriza modificación relevante de S/E Central Tarapacá y la solicitud de exención de plazo asociada presentada por Enel Generación Chile S.A., de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°110, de fecha 3 de marzo de 2026, 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 PE Cancura SpA, de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos". [Ver](#)

Resolución Exenta N°111, de fecha 3 de marzo de 2026, que Declara en construcción el proyecto Cronos Solar, de CVE Proyecto Cincuenta y Tres SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°112, de fecha 3 de marzo de 2026, 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](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°114, de fecha 5 de marzo de 2026, que Deja constancia de la entrada en operación de las obras que señala y actualiza instalaciones que indica en la Resolución Exenta N° 460 de la Comisión Nacional de Energía, de 30 de agosto de 2024, que "Aprueba Informe Técnico Definitivo de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Periodo 2024-2027". [Ver](#)

Resolución Exenta N°117, de fecha 6 de marzo de 2026, que Aprueba Bases Técnicas y Administrativas Definitivas del Estudio de Costos a las que se refiere el artículo 40-M de la Ley de Servicios de Gas, para el proceso tarifario de Servicios de Gas y Servicios Afines aplicables a la Región de Magallanes y de la Antártica Chilena, correspondiente al cuatrienio 2028-2032. [Ver](#)

Resolución Exenta N°118, de fecha 6 de marzo de 2026, que Resuelve recurso de reposición interpuesto por Equans Mantenimiento y Montaje Eléctrico SpA en conjunto con Sistema de Transmisión del Sur S.A. en contra de la Resolución Exenta N°696, de 10 de noviembre de 2025, de la Comisión Nacional de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N°119, de fecha 6 de marzo de 2026, que Resuelve recurso de reposición interpuesto por Equans Mantenimiento y Montaje Eléctrico SpA en contra de la Resolución Exenta N°717, de 17 de noviembre de 2025, de la Comisión Nacional de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N°120, de fecha 6 de marzo de 2026, que Designa integrantes del Comité Consultivo Especial que colaborará en la modificación de la Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución, contenida en el Plan Normativo Anual correspondiente al año 2026, y fija fecha para la celebración de la primera sesión. [Ver](#)

Resolución Exenta N°121, de fecha 6 de marzo de 2026, que Rechaza 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°123, de fecha 10 de marzo de 2026, que Prorroga en doce meses el plazo asociado al retiro, desconexión y cese de operaciones de las unidades Ter Arica GMAR U1, Ter Arica M1AR U1, Ter Arica M2AR U1, Ter Arica GMAR U2, Ter Arica GMAR U3, Ter Arica GMAR U4, Ter Arica M1AR U2, Ter Arica M1AR U3 y Ter Arica M2AR U2 de la central Ter Arica y las unidades Ter Tocopilla TG1 y Ter Tocopilla TG2 de la central Ter Tocopilla, de Engie Energía Chile S.A., de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°124, de fecha 10 de marzo de 2026, que Deniega solicitud de apertura de término probatorio formulada por Zapaleri SpA, en el marco de su solicitud de aprobación de terminación anticipada por fuerza mayor prolongada de los contratos de suministro que ha suscrito con empresas distribuidoras en el contexto de la Licitación 2022/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N°125, de fecha 12 de marzo de 2026, que Modifica Resolución Exenta N° 496, de 13 de septiembre de 2024, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Nueva S/E Seccionadora La Yesera 110 kV", que se indican, de Sociedad Punta del Cobre S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos". [Ver](#)

Resolución Exenta N°126, de fecha 12 de marzo de 2026, que Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Ampliación en S/E Entre Ríos 220 kV" que se indican, de Transelec Concesiones S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°127, de fecha 12 de marzo de 2026, que Fija procedimiento para la constitución y funcionamiento del Comité de licitación, adjudicación y supervisión del Estudio de Costos a que se refiere el artículo 40-N de la Ley de Servicios de Gas. [Ver](#)

Resolución Exenta N°129, de fecha 12 de marzo de 2026, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Sol de los Andes SpA asociada al aumento de capacidad de almacenamiento a 89,71 MW/538,26 MWh en el PFV Sol de Los Andes, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°135, de fecha 16 de marzo de 2026, que Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Nueva S/E Seccionadora Las Terrazas" que se indican, de Terrazas Transmisión S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°136, de fecha 16 de marzo de 2026, que Declara en construcción el proyecto Parque Solar Altair, de Parque Solar Altair SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°137, de fecha 17 de marzo de 2026, que Comunica valor de los índices contenidos en las fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a fijación de precios. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°138, de fecha 18 de marzo de 2026, que Aprueba Término Anticipado de Contratos de Suministro de Energía y Potencia para Servicio Público de Distribución entre Racó Energía SpA y las empresas Distribuidoras que se indican. [Ver](#)

Resolución Exenta N°139, de fecha 18 de marzo de 2026, que Declara en construcción el proyecto Planta Solar El Milagro, de Planta Solar El Milagro SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°140, de fecha 18 de marzo de 2026, que Declara en construcción el proyecto Sexto Transformador de Poder Subestación Collahuasi, de Compañía Minera Doña Inés de Collahuasi SCM. [Ver](#)

Resolución Exenta N°143, de fecha 19 de marzo de 2026, que Modifica la Resolución Exenta N°120 de 6 de marzo de 2026, de la Comisión Nacional de Energía, que designa integrantes del Comité Consultivo Especial que colaborará en la modificación de la Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución, contenida en el Plan Normativo Anual correspondiente al año 2026, y fija fecha para la celebración de la primera sesión. [Ver](#)

Resolución Exenta N°144, de fecha 20 de marzo de 2026, 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°147, de fecha 20 de marzo de 2026, 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°148, de fecha 23 de marzo de 2026, que Deja sin efecto designación que indica y modifica la Resolución Exenta N° 505, de 24 de septiembre de 2024, de la Comisión Nacional de Energía, que constituye comité para la adjudicación y supervisión de los estudios de valorización de las instalaciones de los sistemas de transmisión para el periodo 2024-2027 a que se refiere el artículo 108° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°151, de fecha 25 de marzo de 2026, que Modifica Resolución Exenta N° 125, de 19 de marzo de 2025, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Nueva S/E Seccionadora San Camilo 110 kV", que se indican, de Trends Industrial S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos". [Ver](#)

Resolución Exenta N°152, de fecha 26 de marzo de 2026, que Aprueba convenio de traspaso de excedentes de suministro que indica [Ver](#)

Resolución Exenta N°155, de fecha 27 de marzo de 2026, que Modifica la Resolución Exenta N° 51, de 31 de enero de 2025, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Ampliación en S/E Monte Mina 220 kV", que se indican, de Transelec S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos". [Ver](#)

Resolución Exenta N°156, de fecha 30 de marzo de 2026, que Establece Procedimiento para el Cálculo y Determinación del Aporte Compensatorio que indica, en conformidad a lo dispuesto en la Ley N° 21.796, Ley de Presupuestos del Sector Público correspondiente al año 2026. [Ver](#)

Resolución Exenta N°157, de fecha 30 de marzo de 2026, que Declara en construcción el proyecto BESS Mirlo, de ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N°158, de fecha 30 de marzo de 2026, que Rectifica Resolución Exenta N° 56, de 30 de enero de 2026, que Modifica Resolución Exenta N°379, de 30 de julio de 2024, que contiene texto refundido de la resolución que fija las disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N°21.472, modificada por la Ley N°21.667. [Ver](#)

Resolución Exenta N°159, de fecha 30 de marzo de 2026, que Declara en construcción el proyecto Librillo BESS, de Sonnedix Librillo Solar SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°160, de fecha 31 de marzo de 2026, que Aprueba Informe Técnico Final del Plan de Expansión Anual de la Transmisión correspondiente al año 2025. [Ver](#)

Resolución Exenta N°163, de fecha 31 de marzo de 2026, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)



4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N° 5, relativo al Desistimiento de Empresas Gasco S.A. [Ver](#)



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

