

REPORTE MENSUAL DEL SECTOR ENERGÉTICO

Abril 2025 • Vol. N°122



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:

CNE publicó Capítulo de Programación de la Operación de la Norma de Coordinación y Operación del SEN

La Comisión Nacional de Energía (CNE) publicó en el Diario Oficial el capítulo sobre Programación de la Operación de la Norma Técnica de Coordinación y Operación, junto con los anexos de Calidad y Seguridad de Servicio relacionados. Esta norma define las exigencias, procedimientos y metodologías que regirán la programación de la operación del Sistema Eléctrico Nacional, en concordancia con el Reglamento de Coordinación y Operación. Su propósito es detallar las funciones del Coordinador Eléctrico Nacional, reforzando la transparencia y trazabilidad de sus decisiones técnicas.

El documento busca optimizar el uso de los recursos disponibles para satisfacer la demanda al menor costo, aspecto que cobra relevancia con el creciente aporte de energías renovables variables. Establece reglas para integrar generación tradicional y renovable, regulando pronósticos de generación, envío de información y etapas de programación, desde largo hasta muy corto plazo e intradiaria. Además, ofrece datos de producción renovable a corto plazo para ajustar la operación en caso de desvíos y fija acciones para garantizar que la curva agregada de producción cubra la demanda.

Entre los temas específicos destacan la programación en distintos horizontes temporales, el pronóstico solar y eólico centralizado, los recursos gestionables, los sistemas de almacenamiento, el tratamiento de la demanda, los servicios complementarios y el informe final de programación, todo bajo principios de transparencia y trazabilidad.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

Ministro Pardow destacó potencial del hidrógeno verde para descarbonizar la industria en Biobío

La Región del Biobío fue el epicentro del desarrollo energético regional y latinoamericano con la realización del Green Hydrogen Summit Chile LAC 2025.

En este encuentro, el ministro de Energía, Diego Pardow, destacó el rol estratégico de la industria penquista como oportunidad de demanda local: “El hidrógeno verde se va a desplegar particularmente en cuatro regiones de nuestro país: en Antofagasta y en Magallanes, como polos de generación, pero también en la región de Valparaíso y la Región del Biobío. En el caso del Biobío, como polo industrial – particularmente de acero y celulosa – tiene más que ver con la demanda local, con acompañar y descarbonizar sus procesos productivos”.

En su intervención, el ministro también relevó el carácter transversal del Plan de Acción de Hidrógeno Verde y cómo las energías limpias se han constituido en una política de Estado: “Las energías limpias representan un espacio de encuentro entre los distintos liderazgos políticos, porque nos dan la oportunidad de reindustrializar y aprovechar el salto que ha faltado al desarrollo en nuestro país”.

El ministro Pardow también recibió perfiles ocupacionales para la industria del Hidrógeno Verde, elaborados por el Instituto Alemán FIBS RILL y la Cámara Chileno-Alemana de Comercio e Industria (AHK Chile), con el apoyo de Fraunhofer Chile y ocho institutos alemanes, en un trabajo colaborativo que convocó a más de 300 actores del ecosistema energético en todo el país. Los perfiles entregados permitirán fortalecer el Marco de Cualificaciones del Ministerio de Energía, y servirán como hoja de ruta para la formación y especialización de técnicos y profesionales en este nuevo sector económico.

Además, el ministro entregó a la organización de este encuentro el Sello “Las Mujeres Suman” por su compromiso con la participación y visibilidad de mujeres en encuentros de energía.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Energía lanza reporte mensual de precios de leña y pellet en Temuco y Padre Las Casas

Como parte del Plan de Descontaminación Ambiental (PDA) de Temuco y Padre Las Casas, el Ministerio de Energía comenzó a publicar, desde abril de 2025, un reporte mensual que detalla la cantidad y los precios de leña y pellet disponibles en la zona. Esta iniciativa busca promover la transparencia en el mercado de biocombustibles sólidos y fomentar el uso de productos de calidad para reducir la contaminación atmosférica en la intercomuna.

El primer muestreo, realizado el 10 de abril de 2025, incluyó aproximadamente 30 comercializadoras, recopilando información sobre leña seca y pellets. Los precios informados incluyen IVA, pero están sujetos a variaciones, por lo que se recomienda a los consumidores cotizar antes de realizar sus compras.

Los puntos clave del reporte son: calidad garantizada, medición de humedad y fiscalización.

Para más información, puede consultar el reporte haciendo [clic aquí](#).

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Abril 2025, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Marzo 2025.

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 932,55 pesos por USD observado durante el mes de Marzo 2025.

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°152, para el SEN fueron 251, los cuales equivalen a una capacidad de 4.820 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Marzo para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 35.584 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 35.786 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Marzo alcanzó los 7.256 GWh, un 10,0% mayor que lo generado en Febrero 2025.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 11.590 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 72,3 USD/MWh, registrando variación de 5,5% respecto a Febrero 2025. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 77,1 USD/MWh, lo que representó un aumento de 3,8% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Marzo en el SEN fue de 107,5 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 72,5 USD/bbl, registrando un decremento respecto al mes anterior del -3,4%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 68,0 USD/bbl y registró una disminución -4,5% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación de -2,8% con respecto a Febrero 2025 alcanzando un valor promedio de 4,13 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 1.308 \$/litro, mientras que el segundo de 1.041 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de -1,53% y 0,15%; respectivamente, en comparación a Febrero 2025.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Marzo ingresaron al Servicio de Evaluación Ambiental (SEA), suman un total de 8. De los cuales, 5 son de generación eléctrica; equivalentes a 766 [MW], 1 de líneas de transmisión eléctrica y 2 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 37.842 MMUSD. Además, 5 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable. Todos correspondientes a proyectos de generación eléctrica; equivalentes a 186 [MW].

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Marzo destaca la Resolución Exenta N°97, de fecha 6 de marzo de 2025, 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](#)

Asimismo, destaca la Resolución Exenta N°98, de fecha 7 de marzo de 2025, que Aprueba resolución sobre licitación de obras de ampliación por parte de los propietarios de las obras que son objeto de ampliación, según lo establecido en el artículo 95° de la Ley General de Servicios Eléctricos, modificado por la Ley N° 21.721 de 2024. [Ver](#) y la Resolución Exenta N°104, de fecha 12 de marzo de 2025, que Establece montos a pagar para el financiamiento del estudio de valorización de las instalaciones del Sistema de Transmisión Nacional, por parte de las empresas coordinadas que operan instalaciones del Sistema de Transmisión Nacional. [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](#).

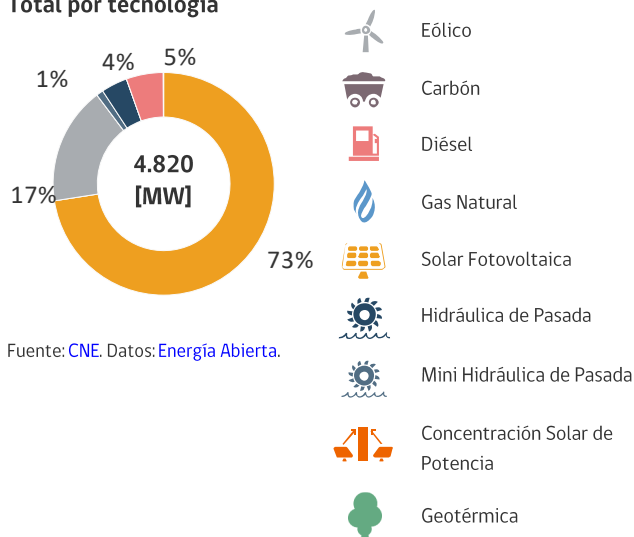
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 152 del año 2025 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) de fecha 31 de marzo, se puede contabilizar un total de **251** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **4.820 MW**, los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre diciembre 2020 y junio 2027. En tanto, los proyectos de generación que declaran BESS en su construcción corresponden a 12, mayor información de estos proyectos en [Energía Abierta](#).

Resumen de los proyectos declarados en construcción en el SEN

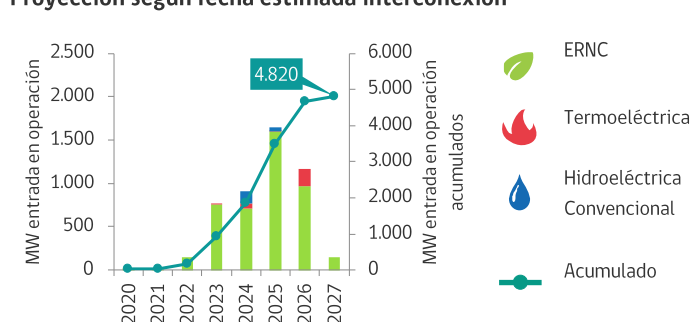
Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Eólica	826	15
	Mini Hidráulica de Pasada	49	9
	Solar Fotovoltaica	3.498	217
	Hidráulica de Pasada	185	2
Termoeléctrica	GNL	3	1
	Petróleo Diésel	261	7

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

Total por tecnología



Proyección según fecha estimada interconexión



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](#).

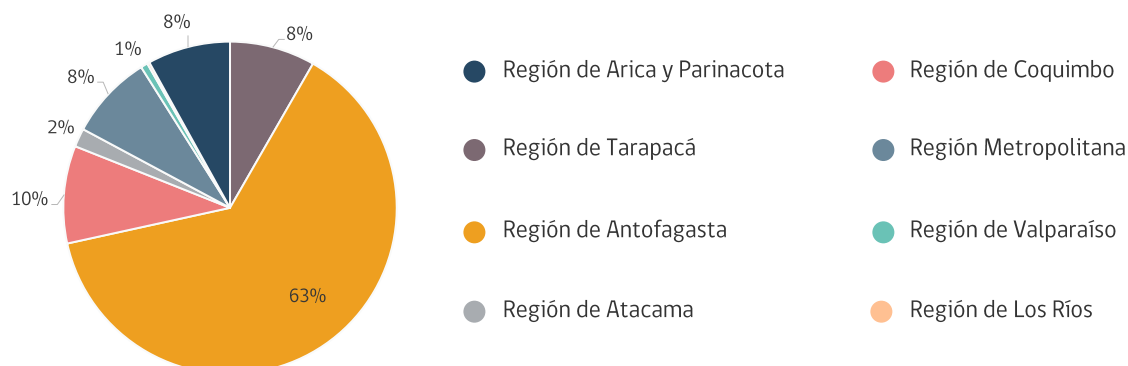


2 Sistemas de Almacenamiento de Energía en Baterías (BESS)

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).

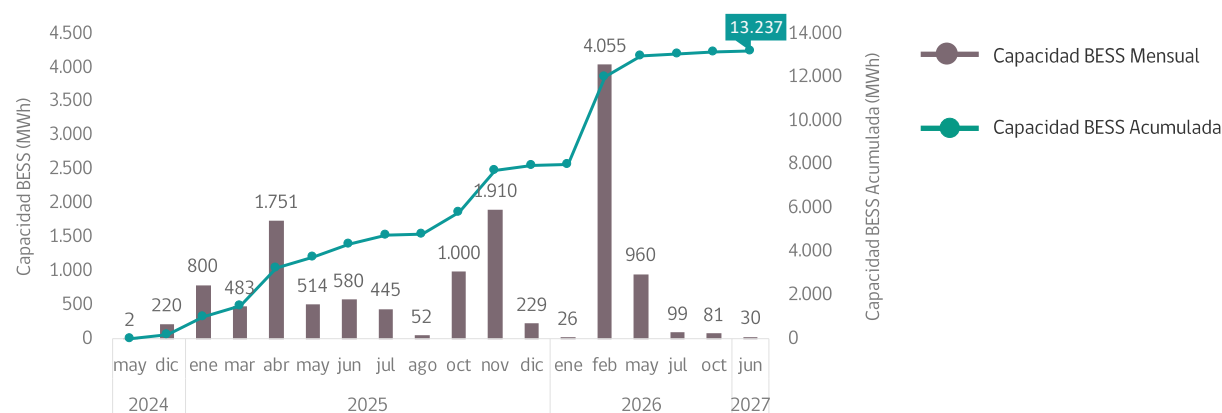
La información presentada en este capítulo es obtenida a partir del proceso de declaración en construcción de esta Comisión, conforme a la Resolución Exenta N° 152, con fecha 31 de marzo de 2025.

Distribución capacidad BESS por región



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

Evolución capacidad BESS - Según fecha estimada de interconexión



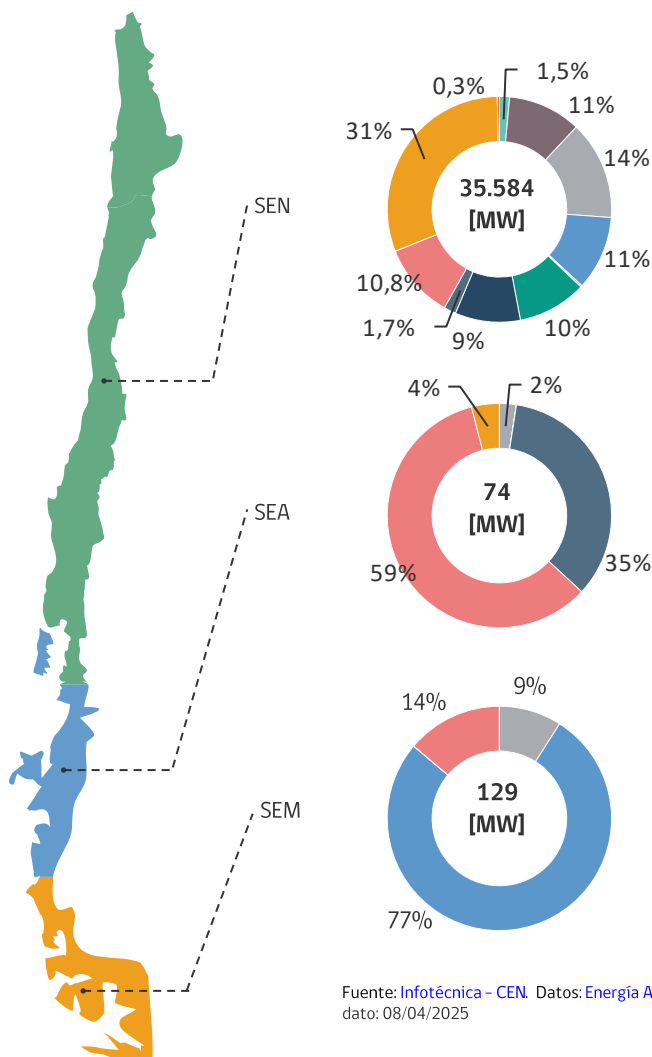
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).



3 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**35.786 MW**. De éstos, 35.584 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 32,3% termoelectricidad, 19,2% hidroelectricidad convencional y un 48,5% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

Capacidad instalada neta por tecnología



Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	35.584	99,4%
SEA	74	0,2%
SEM	129	0,3%
Total	35.786	100%

Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.



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

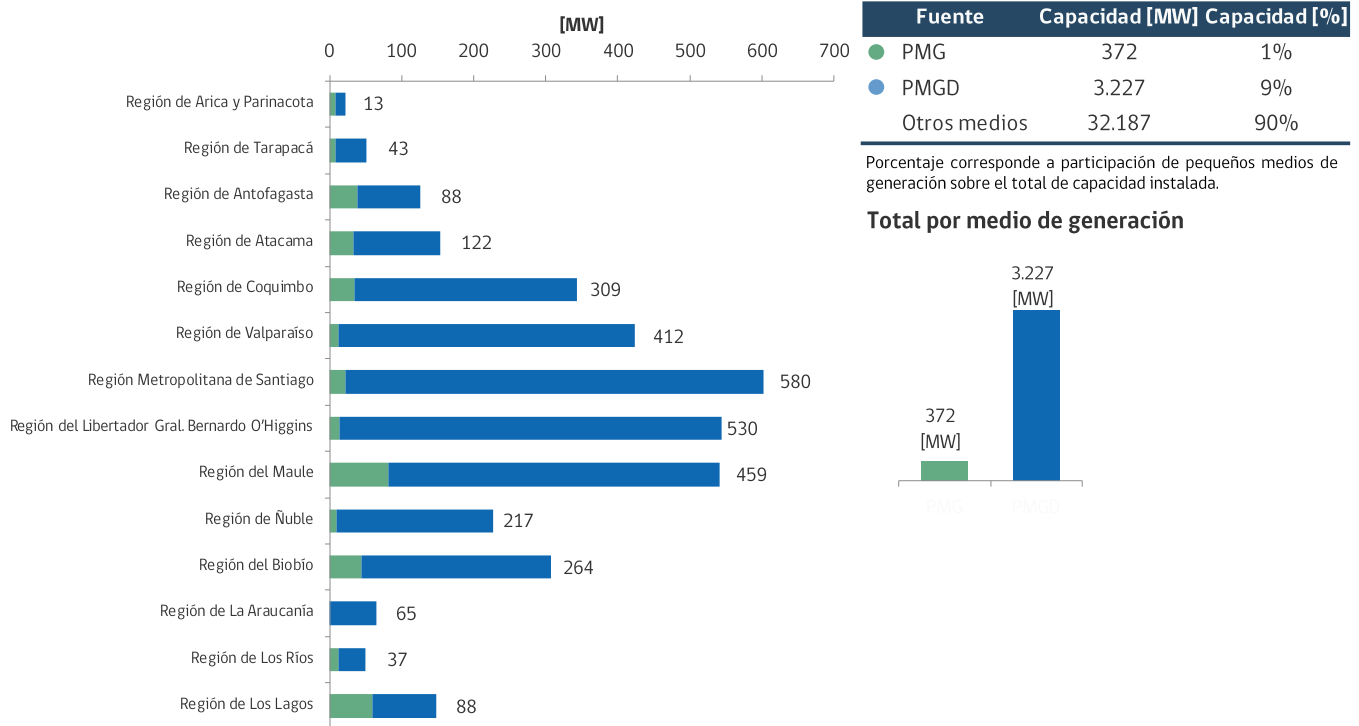


4 Pequeños medios de generación

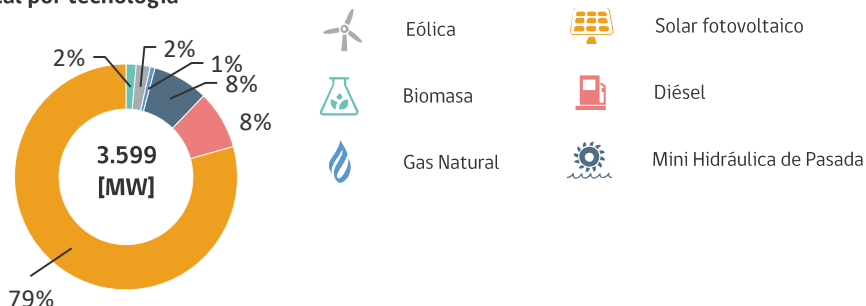
Los Pequeños Medios de Generación Distribuidos (PMGD) corresponden a medios de generación cuyos excedentes de potencia sean menores o iguales a 9.000 kW, conectados a instalaciones de una empresa concesionaria de distribución, o a instalaciones de una empresa que posea líneas de distribución de energía 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 3.599 MW, lo que representa un 10,0% respecto a la capacidad total instalada neta.

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



Total por tecnología

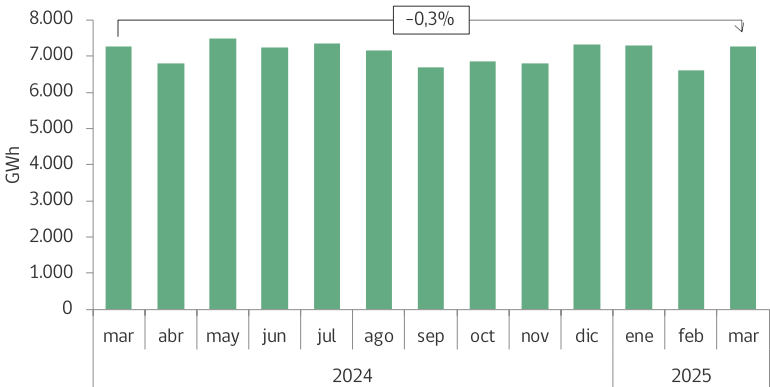




5 Generación Eléctrica SEN

La generación de electricidad durante el mes de Marzo 2025 en el SEN alcanzó un total de 7.256 GWh, los cuales se categorizan en un 20% hidroeléctricas convencionales, 39% termoeléctricas, y un 42% en ERNC. Lo que representó una variación de 10,0% respecto al mes anterior y de -0,3% respecto de Marzo 2024.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



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

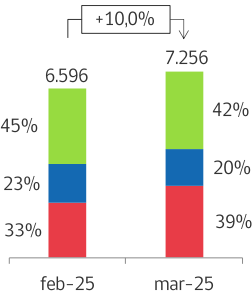
Variación Generación por Sistema

Generación Bruta [GWh]		Mensual		Anual	
● SEN	7.256	▲ 10,0%		▼ -0,3%	

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

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

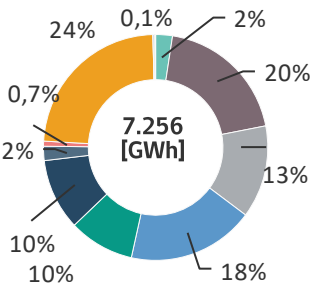
Variación Mensual en Generación SEN [GWh]



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

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

Generación SEN por Fuente



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

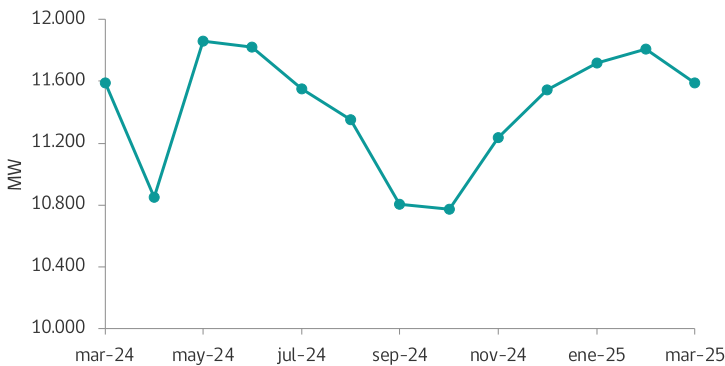
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Concentración Solar de Potencia
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



6 Demanda máxima horaria

En el mes de Marzo de 2025, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 12 de Marzo, alcanzando los 11.590 MW, siendo un -1,9% menor que la registrada en el mes anterior y una variación 0,0% respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Demanda Máxima horaria SEN



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

Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual	Anual
● SEN	11.590	▼ -1,9%	■ 0,0%

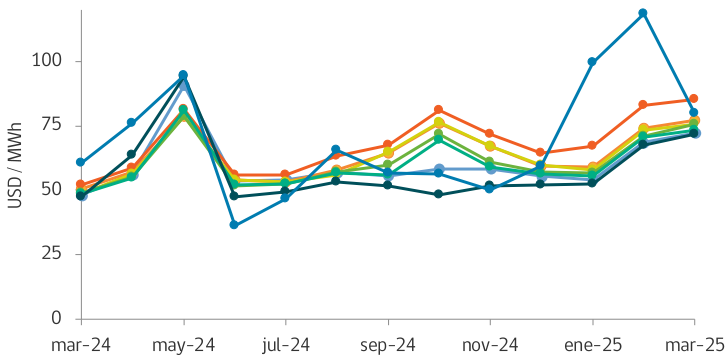
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

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



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

Variación Costos Marginales

Barra	[USD/MWh]	Mensual	Anual
● Quillota	72,3	▲ 5,5%	▲ 50,6%
● Crucero	77,1	▲ 3,8%	▲ 53,0%
● Tarapacá	85,3	▲ 2,6%	▲ 64,2%
● Atacama	75,8	▲ 3,5%	▲ 55,6%
● Cardones	75,5	▲ 6,3%	▲ 54,0%
● Pán de Azúcar	73,4	▲ 4,1%	▲ 51,1%
● Charrúa	71,9	▲ 6,3%	▲ 51,3%
● P. Montt	80,1	▼ -32,4%	▲ 32,5%

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

¹ Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

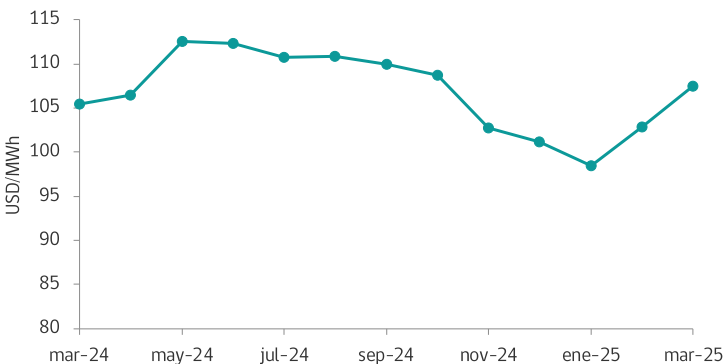


8 Precio Medio de Mercado

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 107,5 USD/MWh, siendo un 4,6% mayor que el registrado en el mes anterior y un aumento de 1,9% 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	107,5	▲ 4,6%	▲ 1,9%

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.

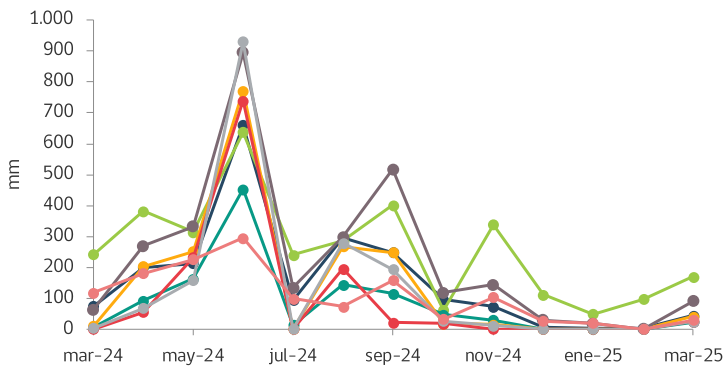
9 Estadísticas Hidrológicas

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 2025, 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	43	▲ >100%	▼ -42%
☁ Canutillar	168,50	▲ 76%	▼ -30%
☁ Cipreses	22	n/a	▲ >100%
☁ Colbún	40,10	n/a	▲ >100%
☁ Otros (*)	23,90	n/a	n/a
☁ Pangue	89,40	▲ >100%	▲ 43%
☁ Pehuenche	23,80	n/a	▲ >100%
☁ Pilmaiquén	28,10	n/a	▼ -76%
Total	438,80	▲ >100%	▼ -15%

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

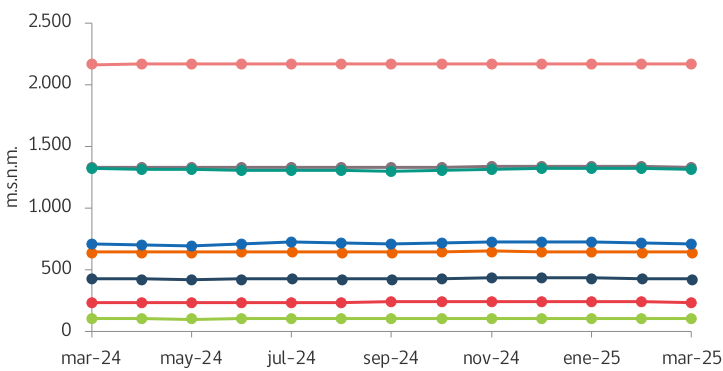
n/a: No aplica ya que dato de período anterior es 0 mm.



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

De acuerdo a la información enviada por el CEN, se presenta para el mes de Marzo de 2025 las cotas finales para los siguientes embalses, lagos y lagunas son:

Variación Cota de Embalses



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

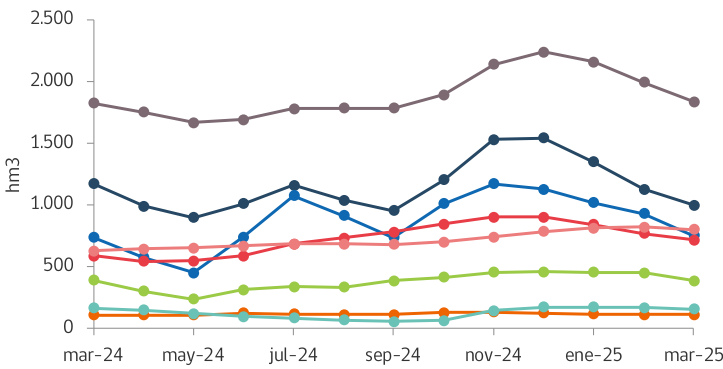
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	424	-0,8%	-1,1%
Embalse El Melado	643	0,0%	0,2%
Embalse Ralco	710	-1,0%	0,1%
Embalse Rapel	103	-0,8%	0,0%
Lago Chapo	236	-0,5%	1,2%
Lago Laja	1.331	-0,1%	0,0%
Laguna El Maule	2.169	0,0%	0,2%
Laguna La Invernada	1.316	-0,1%	-0,1%

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 2025.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	997	-11,4%	-14,8%
Embalse El Melado	113	0,7%	3,5%
Embalse Ralco	753	-18,9%	2,3%
Embalse Rapel	387	-14,0%	-0,5%
Lago Chapo	715	-6,9%	22,0%
Lago Laja	1.836	-7,9%	0,7%
Laguna El Maule	801	-2,7%	27,6%
Laguna La Invernada	155	-7,3%	-5,6%

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

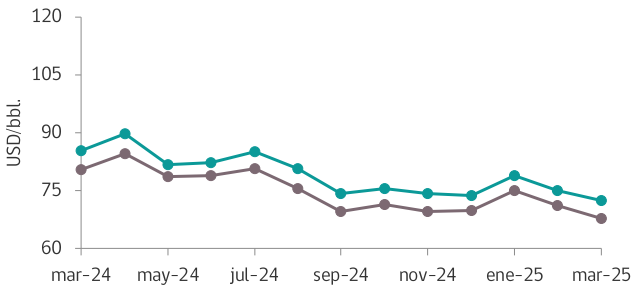


SECTOR HIDROCARBUROS

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 2025 el precio del petróleo WTI promedió los 68,0 USD/bbl, lo que representó un decremento del -4,5% respecto al mes anterior y una disminución del -15,7% respecto Marzo 2024. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 72,5 USD/bbl, lo que representa una variación del -3,4% respecto al mes anterior y del -15,1% respecto a Marzo 2024.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

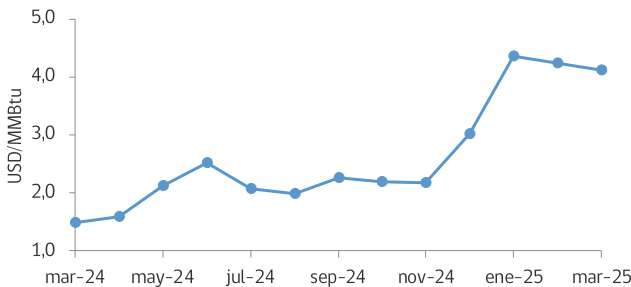
Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD*	72,5	-3,4%	-15,1%
WTI	68,0	-4,5%	-15,7%

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 2025, el valor del Henry Hub promedió los 4,13 USD/MMBtu, lo que representa una variación -2,8% respecto al mes anterior y 177,2% respecto de Marzo 2024.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

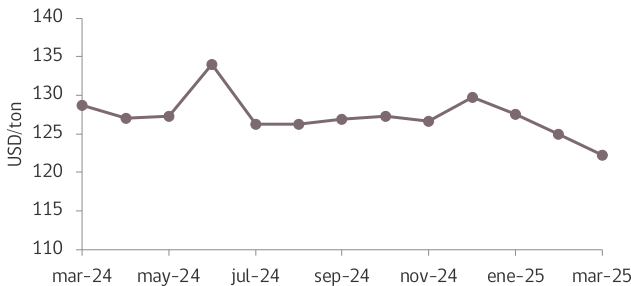
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	4,13	-2,8%	177,2%

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

A continuación se detalla la evolución de precio del carbón mineral térmico EQ 7000 kCal/kg, el cual durante el mes de Marzo promedió un precio de 122,3 USD/ton, lo que representa un decremento del -2,14% respecto al mes anterior y una disminución del -5,0% respecto al mes de Marzo 2024.

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	122,3	-2,14%	-5,0%

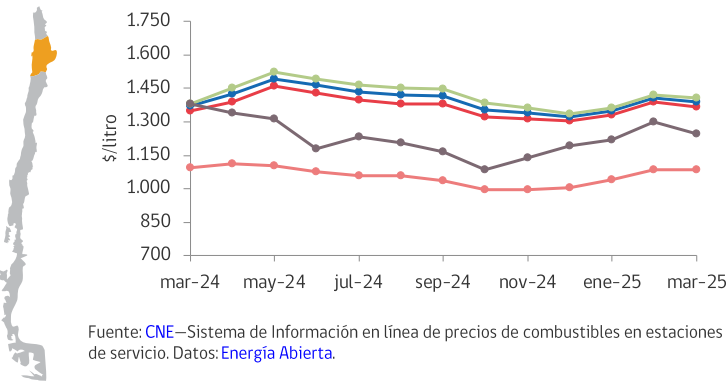
Fuente: CNE, a partir de datos Platts Coal Trader International. Datos: Energía Abierta.



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



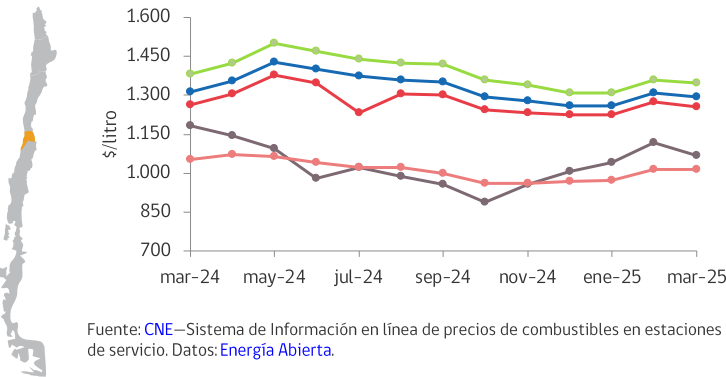
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.367	▼ -1,6%	▲ 1,4%
Gasolina 95	1.389	▼ -1,2%	▲ 1,2%
Gasolina 97	1.406	▼ -1,0%	▲ 1,9%
Kerosene	1.244	▼ -4,2%	▼ -9,9%
Petróleo Diesel	1.086	▲ 0,1%	▼ -0,6%

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

Valparaíso

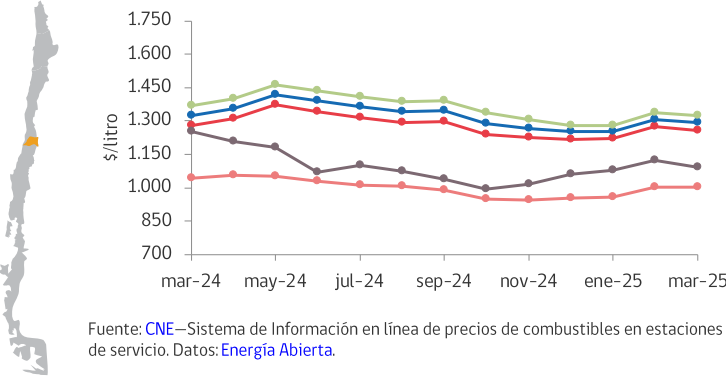


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.257	▼ -1,5%	▼ -0,6%
Gasolina 95	1.296	▼ -1,1%	▼ -1,3%
Gasolina 97	1.349	▼ -0,8%	▼ -2,3%
Kerosene	1.068	▼ -4,5%	▼ -9,7%
Petróleo Diesel	1.016	▲ 0,2%	▼ -3,4%

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	1.257	▼ -1,5%	▼ -1,7%
Gasolina 95	1.293	▼ -1,1%	▼ -2,4%
Gasolina 97	1.327	▼ -0,8%	▼ -3,3%
Kerosene	1.090	▼ -3,0%	▼ -12,9%
Petróleo Diesel	1.004	▲ 0,3%	▼ -3,5%

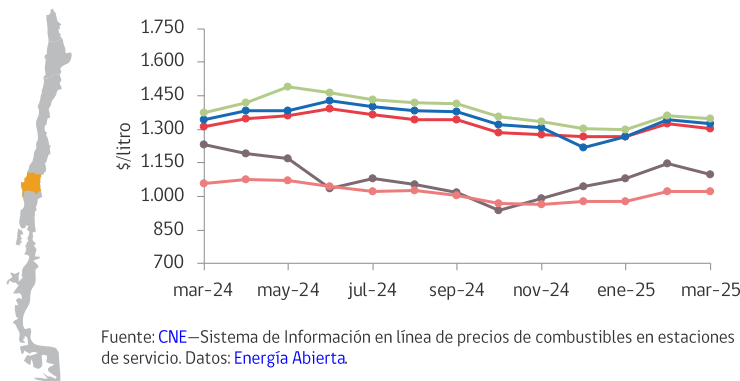
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción



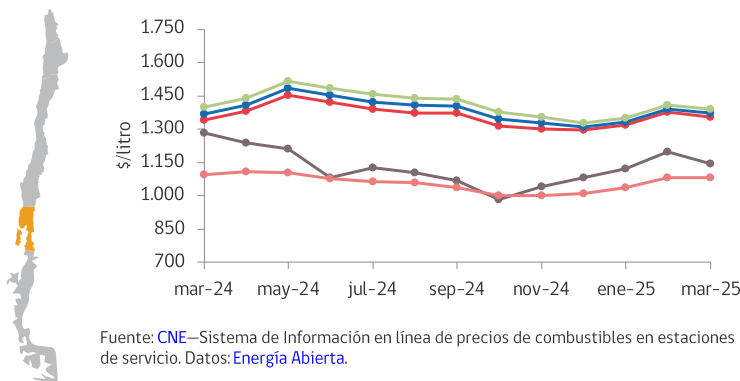
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.305	▼ -1,5%	▼ -0,4%
Gasolina 95	1.327	▼ -1,2%	▼ -1,3%
Gasolina 97	1.349	▼ -0,9%	▼ -2,0%
Kerosene	1.097	▼ -4,4%	▼ -11,1%
Petróleo Diesel	1.021	▲ 0,1%	▼ -3,5%

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	1.354	▼ -1,6%	▲ 1,0%
Gasolina 95	1.373	▼ -1,3%	▲ 0,3%
Gasolina 97	1.392	▼ -1,0%	▼ -0,5%
Kerosene	1.144	▼ -4,6%	▼ -10,7%
Petróleo Diesel	1.083	■ 0,0%	▼ -0,9%

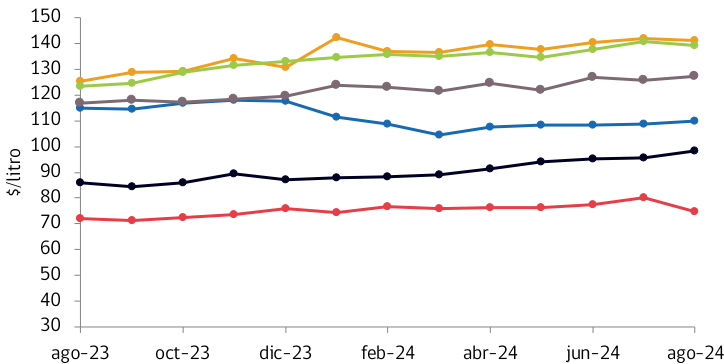
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

3 Margen Bruto de Comercialización de Combustibles

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

Gasolina 93

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación Margen Bruto de Comercialización

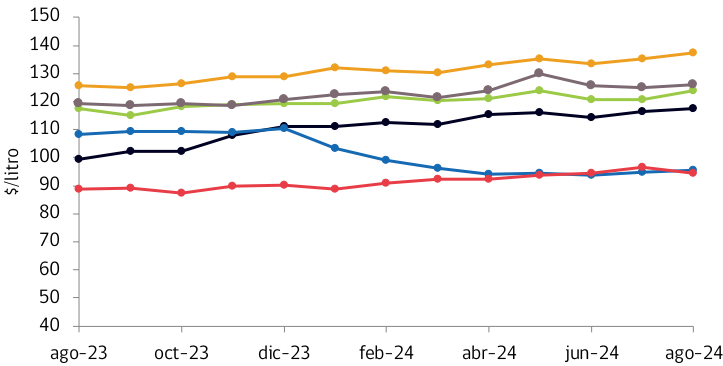
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	98	▲ 2,9%	▲ 14,8%
VI Región	141	▼ -0,4%	▲ 12,7%
VII Región	110	▲ 1,2%	▼ -4,5%
VIII Región	139	▼ -1,1%	▲ 12,9%
Metropolitana	75	▼ -6,5%	▲ 4,1%
XII Región	127	▲ 0,9%	▲ 8,9%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

Variación Margen Bruto de Comercialización

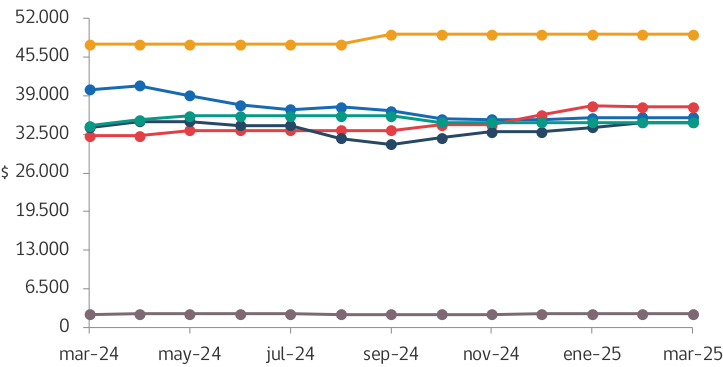
Petróleo Diesel	\$/litro		Mensual		Anual
V Región	118		1,0%		18,2%
VI Región	137		1,5%		9,4%
VII Región	95		0,6%		-11,9%
VIII Región	124		2,7%		5,7%
Metropolitana	94		-2,3%		6,5%
XII Región	126		1,0%		5,7%

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 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)	35.377		0,0%		-11,6%
Gasvalpo (V Región)	37.077		0,0%		15,1%
Metrogas (Metropolitana)	34.546		0,0%		2,6%
Gassur (VIII Región)	34.546		0,0%		1,7%
Intergas (VIII Región)	49.361		0,0%		3,5%
Gasco Magallanes (XII Región)	2.270		1,2%		2,9%

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

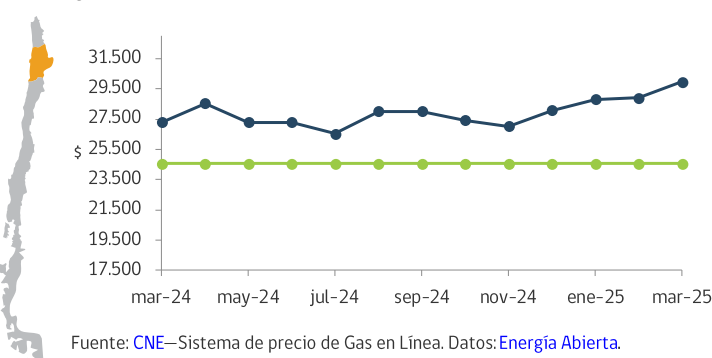


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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



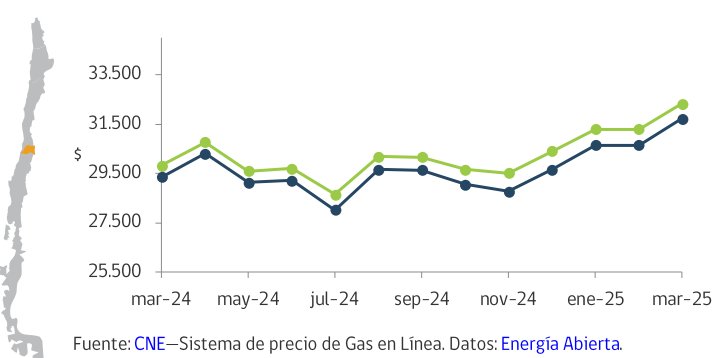
Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: [Energía Abierta](#).

Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	29.967	3,6%	9,8%

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

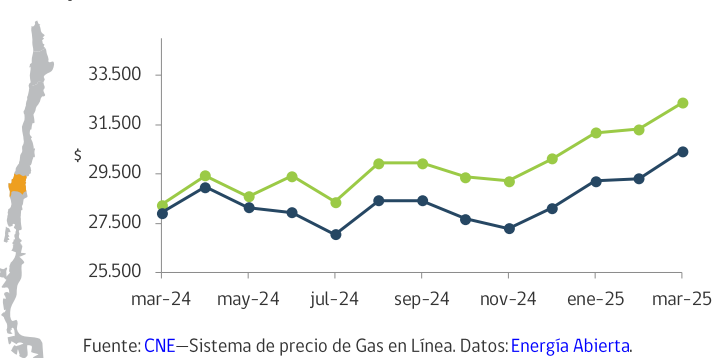


Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: [Energía Abierta](#).

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	32.400	3,4%	14,7%
Corriente	30.433	3,8%	9,0%

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

Concepción



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

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	35.450	3,1%	12,1%
Corriente	31.083	2,8%	1,7%

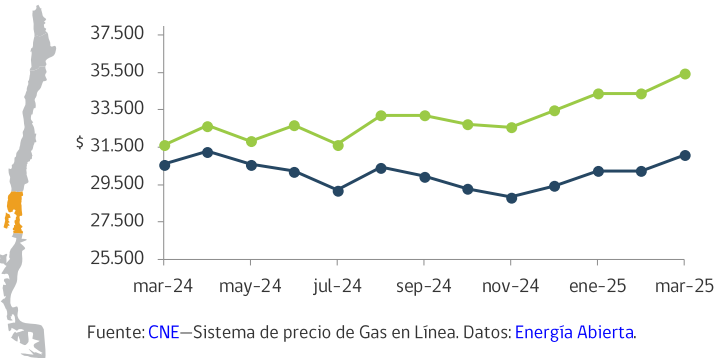
Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: [Energía Abierta](#).

*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	32.331		3,3%		8,4%
Corriente	31.718		3,5%		8,0%

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 2025. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a petróleo crudo, petróleo diésel y gas natural, los cuales equivalen al 77,8% del total de las importaciones nacionales (en toneladas).

La variación total de las importaciones registraron un incremento del -6,6% con respecto al mes anterior y un decremento de -18,3% respecto al mes de Febrero del 2024. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un aumento de 88,2% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Febrero fue el GLP que representa prácticamente el 62,0% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Febrero corresponden a petróleo diésel desde Corea del Sur, Japón y Estados Unidos; carbón desde Estados Unidos; crudo desde Ecuador, Argentina y Brasil; y gas natural desde Trinidad y Tobago 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	383		52,0%		-12,8%
Crudo	842		40,4%		24,1%
Diesel	346		-51,7%		-54,2%
Gas Natural	396		-12,1%		-17,7%
Gasolina	11		-89,7%		-87,6%
GLP	105		0,2%		-2,9%
Kerosene	0		n/a		n/a
Total	2.083		-6,6%		-18,3%

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

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

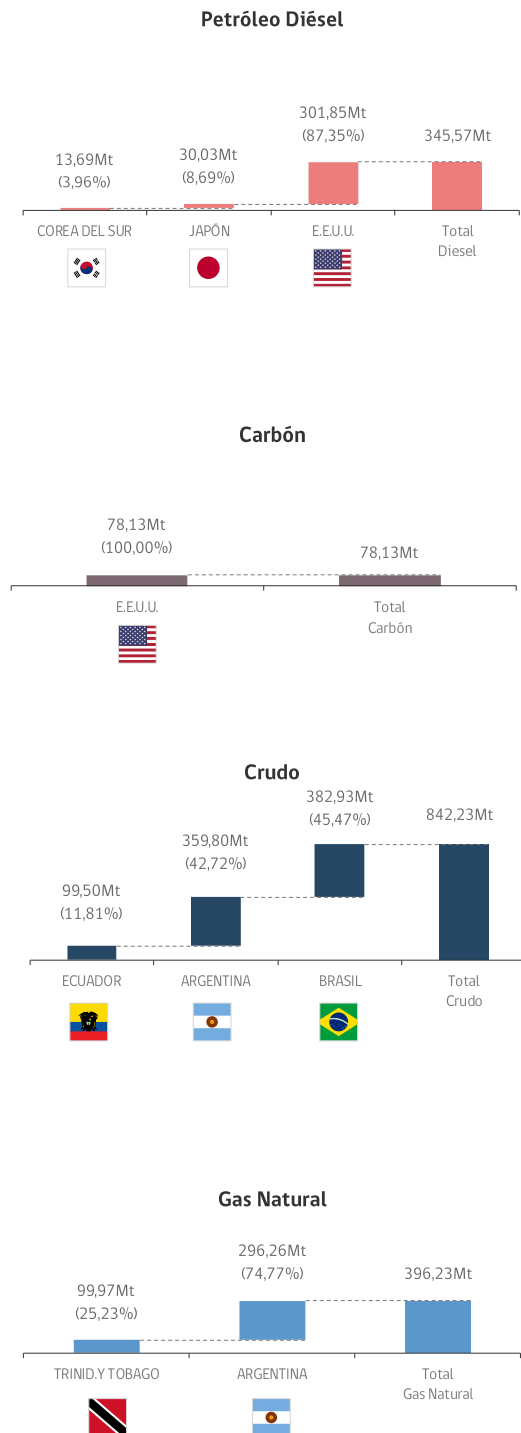
Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]		Mensual		Anual
Carbón	1		43%		n/a
Diesel	8,05		31%		>100%
Gasolina	0,04		n/a		n/a
Gas Natural	9,74		n/a		n/a
Crudo	0		n/a		n/a
GLP	31,32		58%		>100%
IFO	0		n/a		n/a
Total	50,15		88%		>100%

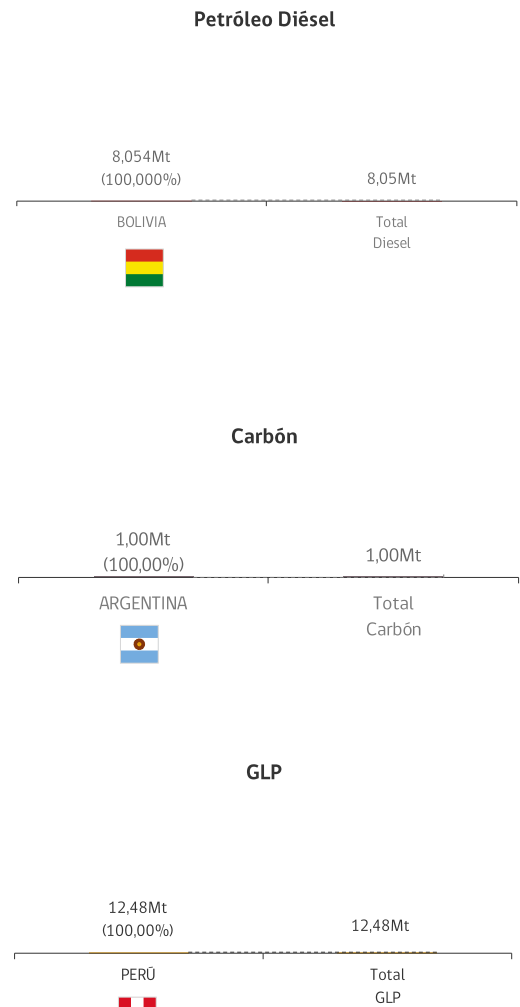
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



Importaciones según país de origen



Exportaciones según país de destino



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

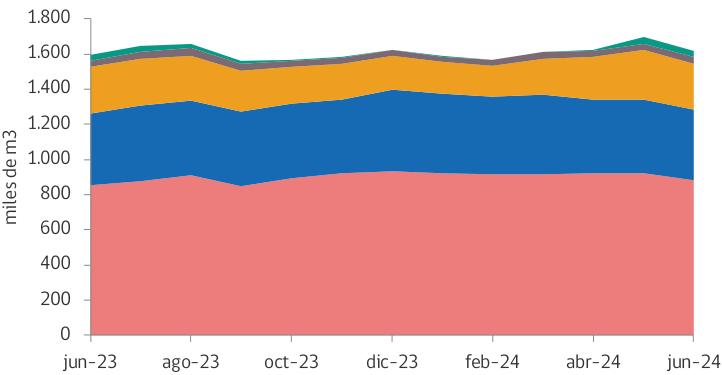
Fuente: Aduana suministrado por [COMEX](#) Datos: [Energía Abierta](#).



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%

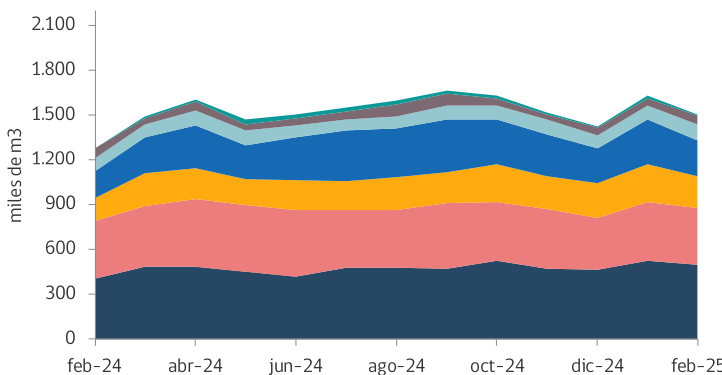
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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 2025.

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		-27,2%		13,0%
Kerosene D.	6		-65,7%		12,5%
Petróleo Combustibles	56		12,4%		-15,9%
Kerosene Av.	108		20,2%		24,7%
Gasolina Autom.	239		-21,1%		36,8%
Gas Licuado	212		-15,9%		37,6%
Petróleo Diesel	386		-1,7%		-0,8%
Petróleo Crudo	496		-5,9%		22,5%
Total General	1.505		-7,9%		17,3%

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Marzo 2025 ingresaron 8 proyectos energéticos al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), representando una inversión de 3.533 MMUSD. De los cuales, 5 son de generación eléctrica; equivalentes a 766 [MW], 1 de líneas de transmisión eléctrica y 2 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 Desarrollo Minero Perforación Pozo Hollister A	20/03/2025	0	8	Ver	No
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo – Magallanes	Proyecto de Extracción de Hidrocarburos, Fracturación Hidráulica Multipozo Picuyo ZG-B	31/03/2025	0	11	Ver	No
Generación	XVI	Unión Solar SpA	Parque Fotovoltaico Monterrico Solar	14/03/2025	200	306	Ver	Si
Generación	I	Minerva SpA	Parque Fotovoltaico con Capacidad de Almacenamiento Minerva	11/03/2025	9	28	Ver	Si
Generación	VI	CVE Proyecto Cincuenta SpA	Parque Fotovoltaico Hacienda Tagua Tagua	18/03/2025	9	11	Ver	Si
Generación	XV	PFV YAL SPA	Parque Fotovoltaico Yal	03/03/2025	9	68	Ver	Si
Generación	II	Vientos de Taltal SpA	Parque Híbrido Eólico y Solar Vientos de Taltal	17/03/2025	539	750	Ver	Si
Línea de transmisión eléctrica	II	MINERA ESCONDIDA LIMITADA	Modificaciones Operacionales en Planta Concentradora Laguna Seca y Nueva Línea Eléctrica Asociada, al Interior de Minera	12/03/2025	0	2.351	Ver	No

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.

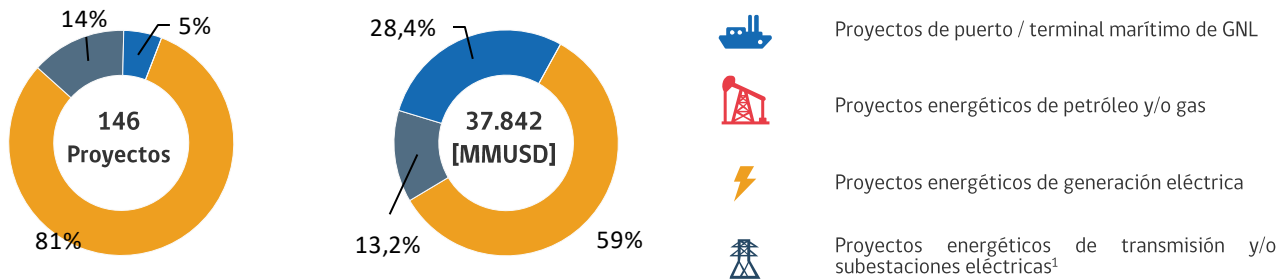
2) Los proyectos de líneas de transmisión incluyen las subestaciones eléctricas.



2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Marzo 2025, 146 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 81% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son otros proyectos que se indican a continuación. En su conjunto, representan una inversión total de 37.842 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.

3 Proyectos con RCA aprobada

Además, durante el mes, 5 proyectos energéticos* obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 154 MMUSD. Todos correspondientes a proyectos de generación eléctrica; equivalentes a 186 [MW].

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Generación	RM	CVE Proyecto Treinta y Cuatro SPA	Parque Fotovoltaico Lucía Solar	27/03/2025	49,2	56,8	Ver	Si
Generación	V	LUZ DE SOL 5 SPA	Parque Fotovoltaico Ritoque Solar	18/03/2025	105,4	70,0	Ver	Si
Generación	RM	CVE Proyecto Cuarenta y Tres SpA	Parque Fotovoltaico Matilde Solar	10/03/2025	11,6	12,8	Ver	Si
Generación	RM	PLANTA SOLAR BALMACEDA SPA	Planta Solar Balmaceda	03/03/2025	11,1	10,0	Ver	Si
Generación	X	LLONQUEN ENERGIAS SPA	PRP MELIPULLI	11/03/2025	9,0	4,2	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.

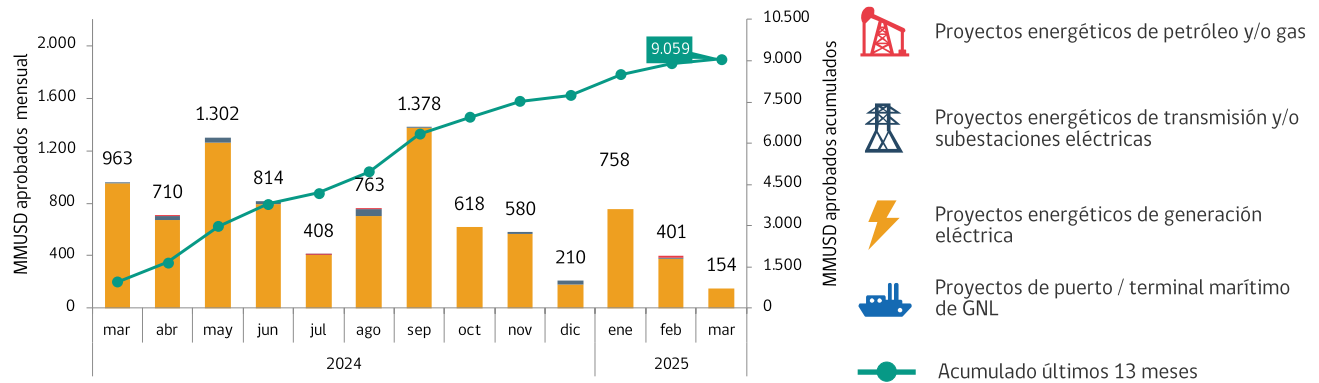
*Esta lista de proyectos no considera aquellos de almacenamiento *stand alone*.



3 Proyectos con RCA aprobada

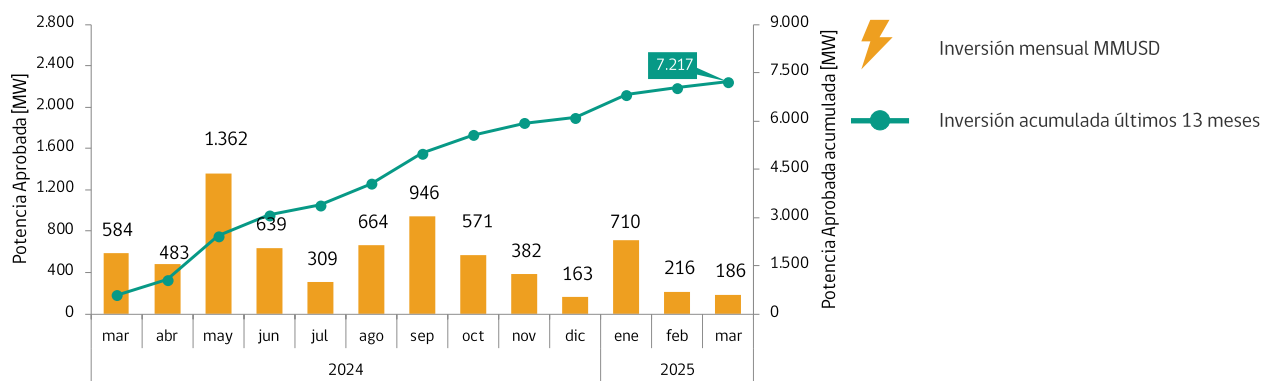
En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 9.059 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 8.812 MMUSD (97,3%), equivalentes a 7.217 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 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 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°97, de fecha 6 de marzo de 2025, que Informa y comunica nuevos valores del costo de falla de corta y larga duración en el Sistema Eléctrico Nacional y los Sistemas Medianos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°98, de fecha 7 de marzo de 2025, que Aprueba resolución sobre licitación de obras de ampliación por parte de los propietarios de las obras que son objeto de ampliación, según lo establecido en el artículo 95° de la Ley General de Servicios Eléctricos, modificado por la Ley N° 21.721 de 2024. [Ver](#)

Resolución Exenta N°99, de fecha 7 de marzo de 2025, que Aprueba resolución sobre el mecanismo de revisión del valor de inversión adjudicado, de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 99° de la Ley General de Servicios Eléctricos, modificado por la Ley N° 21.721, de 2024. [Ver](#)

Resolución Exenta N°100, de fecha 7 de marzo de 2025, que Aprueba resolución sobre el mecanismo de revisión del valor de inversión adjudicado, de conformidad al artículo segundo transitorio de la Ley N° 21.721 de 2024. [Ver](#)

Resolución Exenta N°104, de fecha 12 de marzo de 2025, que Establece montos a pagar para el financiamiento del estudio de valorización de las instalaciones del Sistema de Transmisión Nacional, por parte de las empresas coordinadas que operan instalaciones del Sistema de Transmisión Nacional. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°98, de fecha 3 de marzo de 2025, que Aprueba resolución sobre licitación de obras de ampliación por parte de los propietarios de las obras que son objeto de ampliación, según lo establecido en el artículo 95° de la Ley General de Servicios Eléctricos, modificado por la Ley N° 21.721 de 2024 [Ver](#)

Resolución Exenta N°99, de fecha 3 de marzo de 2025, que Aprueba resolución sobre el mecanismo de revisión del valor de inversión adjudicado, de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 99° de la Ley General de Servicios Eléctricos, modificado por la Ley N° 21.721 de 2024. [Ver](#)

Resolución Exenta N°100, de fecha 3 de marzo de 2025, que Aprueba resolución sobre el mecanismo de revisión del valor de inversión adjudicado, de conformidad al artículo segundo transitorio de la Ley N° 21.721 de 2024 [Ver](#)

Resolución Exenta N°101, de fecha 4 de marzo de 2025, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Sociedad Contratual Minera Centinela asociada al proyecto de Mejora Operacional Sistema de Impulsión, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos [Ver](#)

Resolución Exenta N°103, de fecha 7 de marzo de 2025, que Deja constancia de la entrada en operación de 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°104, de fecha 7 de marzo de 2025, que Establece montos a pagar para el financiamiento del Estudio de Valorización de las Instalaciones del Sistema de Transmisión Nacional, por parte de las empresas coordinadas que operan instalaciones del Sistema de Transmisión Nacional [Ver](#)

Resolución Exenta N°106, de fecha 10 de marzo de 2025, que Declara en construcción el proyecto BESS Chaca, de Colbún S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N°108, de fecha 11 de marzo de 2025, que Resuelve recurso de reposición interpuesto en contra de la Resolución Exenta CNE N° 416, de 14 de agosto de 2024, que "Revoca declaración en construcción del proyecto PMGD Parque del Sol de Parque Solar del Sol SpA", de la Comisión Nacional de Energía [Ver](#)

Resolución Exenta N°113, de fecha 13 de marzo de 2025, 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°115, de fecha 14 de marzo de 2025, que Suspende provisionalmente el procedimiento de autorización para ejecutar las obras de transmisión del proyecto "Nueva S/ E Seccionadora Ilque", de Energy Intersol Calbuco SpA, de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos [Ver](#)

Resolución Exenta N°116, de fecha 14 de marzo de 2025, que Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Ampliación en S/E O'Higgins 220 kV", que se indican, de KELTI 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°124, de fecha 19 de marzo de 2025, que Aprueba Término Anticipado de Contratos de Suministro de Energía y Potencia para Servicio Público de Distribución entre Cox Energía SpA y la Distribuidora que se indica [Ver](#)

Resolución Exenta N°125, de fecha 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°127, de fecha 20 de marzo de 2025, que Declara en construcción el proyecto BESS Arica II, de Engie Energía Chile S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N°128, de fecha 20 de marzo de 2025, que Declara en construcción el proyecto BESS Elena Fase I, de Solar Elena SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°130, de fecha 21 de marzo de 2025, que Aprueba Bases Preliminares de Licitación Pública Nacional e Internacional para el Suministro de Energía y Potencia Eléctrica para Abastecer los Consumos de Clientes Sometidos a Regulación de Precios, Licitación Suministro 2025/01 [Ver](#)

Resolución Exenta N°134, de fecha 25 de marzo de 2025, que Comunica valor de los índices contenidos en las fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a fijación de precios y rectifica Resolución Exenta N° 76, de 2025 [Ver](#)



Resolución Exenta N°135, de fecha 25 de marzo de 2025, que Aprueba "Informe Técnico "Resultado del llamado a licitación para la adjudicación de los derechos de las obras nuevas del Decreto Exento N° 58 de 2024 del Ministerio de Energía"" [Ver](#)

Resolución Exenta N°136, de fecha 25 de marzo de 2025, que Declara en construcción el proyecto PSF BESS Los Maitenes, de PSF Los Maitenes SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°137, de fecha 25 de marzo de 2025, que Declara en construcción el proyecto Planta Fotovoltaica Chicha Solar, de Solar TI Veintidos SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°138, de fecha 25 de marzo de 2025, que Declara en construcción el proyecto Aumento de Demanda en Subestación Los Vilos de Minera Los Pelambres, de Minera Los Pelambres [Ver](#)

Resolución Exenta N°144, de fecha 27 de marzo de 2025, que Declara en construcción el proyecto Parque Solar Gamma, de Parque Solar Gamma SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°145, de fecha 27 de marzo de 2025, que Declara en construcción el proyecto BESS El Olivar, de CMS SPVII SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°146, de fecha 27 de marzo de 2025, que Declara en construcción el proyecto BESS Hijuela, de CMS SPVI SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°147, de fecha 27 de marzo de 2025, 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°149, de fecha 27 de marzo de 2025, que Aprueba Informe Técnico Final Plan de Expansión Anual de la Transmisión correspondiente al año 2024 [Ver](#)

Resolución Exenta N°150, de fecha 28 de marzo de 2025, que Aprueba Informe Consolidado de Respuestas correspondiente al Procedimiento Normativo de elaboración del capítulo de Programación de la Operación de la Norma Técnica de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta CNE N°20 de 2018 que aprueba Plan Normativo Anual para la elaboración y desarrollo de la normativa técnica correspondiente al año 2018, en conformidad con lo dispuesto en el artículo 72° - 19 de la Ley General de Servicios Eléctricos, y Anexos Técnicos de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio que indica [Ver](#)

Resolución Exenta N°151, de fecha 28 de marzo de 2025, que Aprueba capítulo de Programación de la Operación de la Norma Técnica de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta CNE N°20 de 2018, que aprueba Plan Normativo Anual para la elaboración y desarrollo de la normativa técnica correspondiente al año 2018, en conformidad con lo dispuesto en el artículo 72°- 19 de la Ley General de Servicios Eléctricos; aprueba Anexos Técnicos que indica de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio; y fija textos refundidos [Ver](#)

Resolución Exenta N°152, de fecha 31 de marzo de 2025, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción [Ver](#)

Resolución Exenta N°155, de fecha 31 de marzo de 2025, que Modifica Resolución Exenta N° 99 de la Comisión Nacional de Energía, de 3 de marzo de 2025, que "Aprueba resolución sobre el mecanismo de revisión del valor de inversión adjudicado, de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 99° de la Ley General de Servicios Eléctricos, modificado por la Ley N° 21.721 de 2024" [Ver](#)

Resolución Exenta N°156, de fecha 31 de marzo de 2025, que Aprueba resolución sobre el mecanismo de ejecución de obras necesarias y urgentes, de conformidad al artículo 91° bis de la Ley N° 21.721 de 2024 [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°39 relativo a la Discrepancia presentada por la Asociación Chilena de Telecomunicaciones A.G. respecto del Informe Técnico Fijación de fórmulas tarifarias de servicios no consistentes en suministro de energía, asociados a la distribución de electricidad, cuatrienio noviembre 2020 – noviembre de 2024. [Ver](#)

Dictamen N°40 relativo a la Discrepancia presentada por Chilquinta Distribución S.A. respecto del Informe Técnico Fijación de fórmulas tarifarias de servicios no consistentes en suministro de energía, asociados a la distribución de electricidad, cuatrienio noviembre 2020 – noviembre de 2024. [Ver](#)

Dictamen N°41 relativo a la Discrepancia presentada por Enel Distribución Chile S.A. respecto del Informe Técnico Fijación de fórmulas tarifarias de servicios no consistentes en suministro de energía, asociados a la distribución de electricidad, cuatrienio noviembre 2020 – noviembre de 2024. [Ver](#)

Dictamen N°42 relativo a la Discrepancia presentada por la Asociación Gremial Cámara Chilena de Infraestructura Digital, Idicam Chile A.G. respecto del Informe Técnico Fijación de fórmulas tarifarias de servicios no consistentes en suministro de energía, asociados a la distribución de electricidad, cuatrienio noviembre 2020 – noviembre de 2024. [Ver](#)



Dictamen N°43 relativo a la Discrepancia presentada por la Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. respecto del Informe Técnico Fijación de fórmulas tarifarias de servicios no consistentes en suministro de energía, asociados a la distribución de electricidad, cuadrienio noviembre 2020 - noviembre de 2024. [Ver](#)

Dictamen N°44 relativo a la Discrepancia presentada por Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Sociedad Austral de Electricidad S.A., Empresa Eléctrica de Aisén S.A. y Compañía Eléctrica Osorno S.A. respecto del Informe Técnico Fijación de fórmulas tarifarias de servicios no consistentes en suministro de energía, asociados a la distribución de electricidad, cuadrienio noviembre 2020 - noviembre de 2024. [Ver](#)

Dictamen N°45 relativo a la Discrepancia presentada por Compañía General de Electricidad S.A. respecto del Informe Técnico Fijación de fórmulas tarifarias de servicios no consistentes en suministro de energía, asociados a la distribución de electricidad, cuadrienio noviembre 2020 - noviembre de 2024. [Ver](#)

Dictamen N°46 relativo a la Discrepancia presentada por AustrianSolar Chile Siete SpA respecto del rechazo de la solicitud de autorización de conexión de su proyecto Parque Eólico Ancud a la subestación Nueva Ancud. [Ver](#)

Dictamen N°47 relativo a la Discrepancia presentada por Evol Trading SpA respecto de la aplicación del régimen de valoración de inyecciones de energía correspondiente al costo marginal instantáneo del artículo 9 del Decreto Supremo N° 88, al proyecto de su propiedad PFV Altos de Tilti. [Ver](#)



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

