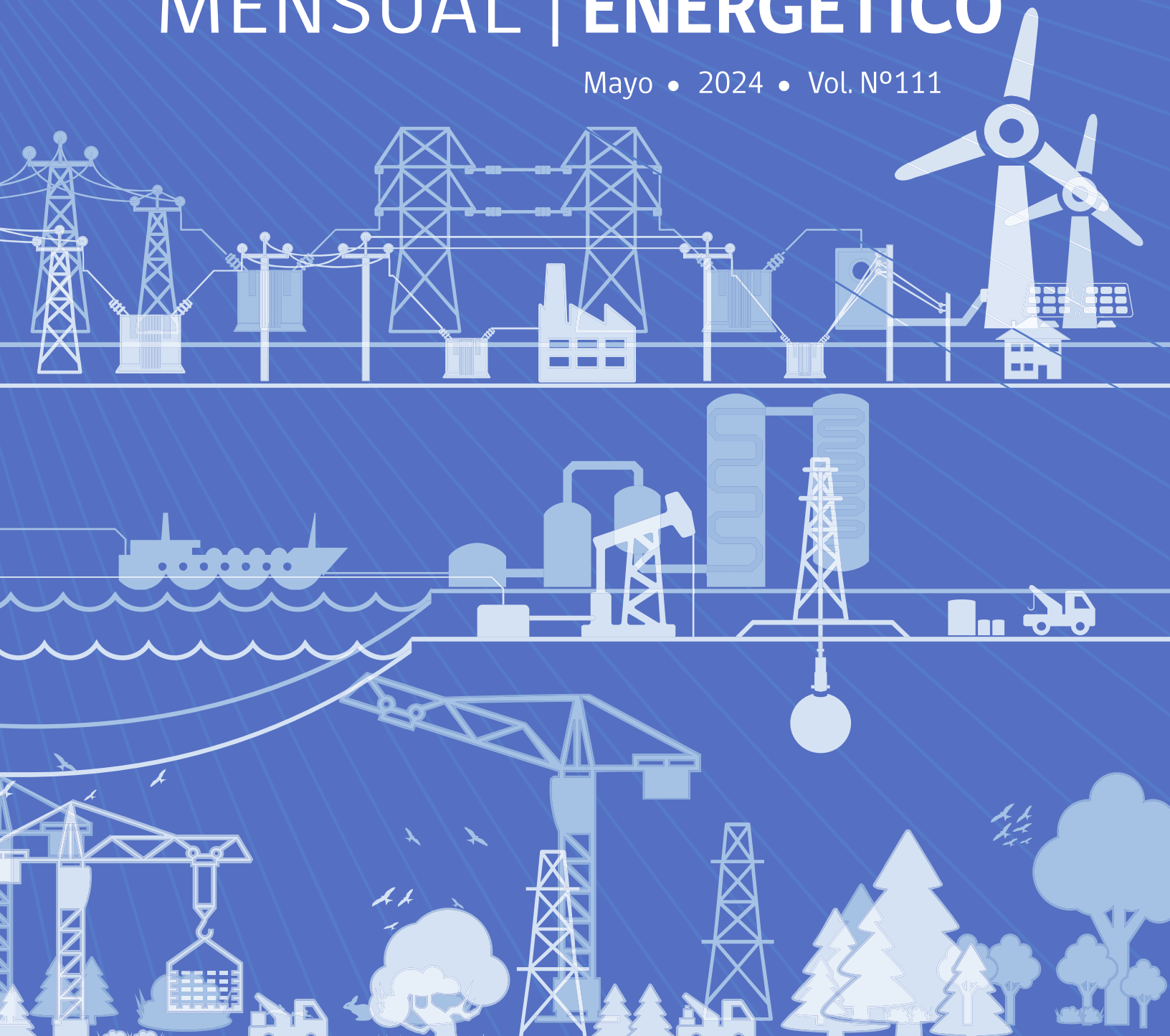


MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Mayo • 2024 • Vol. N°111



energía
trujer

CNE | COMISIÓN
NACIONAL
DE ENERGÍA



NOTICIAS DESTACADAS

Durante el último mes de Mayo, 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 fija nueva Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución

El 3 de mayo se publicó en el Diario Oficial la Resolución Exenta N°209, de la Comisión Nacional de Energía (CNE), que fija la Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución (NTD) y su Anexo Técnico Sistemas de Medición, Monitoreo y Control (AT SMMC). Esta nueva versión de norma contempla una serie de modificaciones tendientes a mejorar la calidad del servicio eléctrico entregado a los clientes, modernizar las redes eléctricas y robustecer las potestades fiscalizadoras de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), entre otras materias. Marco Antonio Mancilla, Secretario Ejecutivo de la CNE, explica que, entre las principales novedades de esta Norma Técnica, se encuentran:

- Aumento de las exigencias en los indicadores globales de suministro, reconociendo las distintas realidades enfrentadas por las empresas eléctricas en zonas rurales.

- Modificaciones en los indicadores de calidad de suministro individual para brindar mayor claridad en su aplicación.

- Mejoras en el ámbito comercial, perfeccionando los requerimientos a las oficinas de atención al público, mayores exigencias en indicadores de calidad de gestión comercial y nuevo procedimiento de conexión o ampliación de servicios y modificación y traslado de redes de distribución.

- Incorporación de un nuevo sistema de información pública para satisfacer las necesidades de los clientes.

- Directrices para modernizar las redes de distribución eléctrica, actualizar los sistemas de gestión de calidad y mejorar la implementación de sistemas de medición, monitoreo y control.

- Nuevo procedimiento para desconexiones de emergencia de carácter preventivas ante riesgos como incendios u otros eventos que afecten la seguridad pública.

- Procedimiento para el desarrollo de auditorías, con el objetivo de facilitar la fiscalización por parte de la Superintendencia.

De acuerdo con la autoridad sectorial, esta Norma Técnica “es crucial para asegurar una mejor calidad de servicio eléctrico para los consumidores, manteniendo un equilibrio que no comprometa la economía de los hogares. Estas modificaciones buscan optimizar la eficiencia y confiabilidad del sistema eléctrico, promoviendo un mayor monitoreo de redes con alta presencia de recursos distribuidos y nuevas tecnologías”.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

Expansión de la Transmisión 2023: Informe Técnico Final de la CNE considera 48 obras por un total estimado de US\$441 millones

A través de la Resolución Exenta N°239, la Comisión Nacional de Energía (CNE) dio a conocer el Informe Técnico Final (ITF) del Plan de Expansión de la Transmisión correspondiente al año 2023, el cual contiene un total de 48 obras, el cual totaliza una inversión de US\$441 millones. En el caso del sistema de transmisión nacional, el ITF presenta un total de 13 obras de expansión, cuya inversión asciende a un total aproximado de US\$105 millones, de las cuales 11 son ampliaciones de instalaciones existentes, por un monto en torno a US\$69 millones, y 2 corresponden a obras nuevas, por un total de US\$36 millones aproximadamente. Respecto de los sistemas de transmisión zonal, se presenta un total de 35 obras de expansión, cuya inversión asciende a un total aproximado de US\$336 millones, de las cuales 22 son ampliaciones de instalaciones existentes, por un monto de US\$86 millones aproximadamente, y 13 corresponden a obras nuevas, por un total de US\$250 millones aproximadamente. De acuerdo con las proyecciones del ITF, se estima que las obras iniciarán su construcción a partir del primer semestre de 2026. Tras la publicación de este Informe Técnico Final, que consideró las observaciones de las empresas eléctricas y del Coordinador Eléctrico Nacional, las empresas e interesados podrán presentar sus eventuales discrepancias ante el Panel de Expertos. Marco Mancilla, Secretario Ejecutivo de la CNE, destacó el contenido del informe, debido a que se confirman ampliaciones y nuevas obras para fortalecer la transmisión en la zona central y del sur del Sistema Eléctrico Nacional, “con el objetivo de incrementar los niveles de seguridad y eficiencia operacional entre Arica y Chiloé, además de otorgar una mayor flexibilidad en las instalaciones”. “Es así como, a nivel del sistema de transmisión nacional, se consideran expansiones relevantes en la zona norte del país, aportando suficiencia al abastecimiento en el largo plazo y ayudando a evitar la interrupción del suministro eléctrico a clientes finales”, precisó. En obras nuevas, Mancilla resaltó el nuevo Sistema de Control de Flujos para reforzar el corredor de transmisión en 220 kV en la zona sur del sistema eléctrico, específicamente en el corredor Círuelos-Nueva Pichirropulli, para “aprovechar de mejor forma instalaciones existentes mediante el uso de sistemas que permiten un control dinámico de las transferencias en circuitos paralelos del sistema”.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Mayo 2024, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Abril 2024.

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 960,14 pesos por USD observado durante el mes de Abril 2024.

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°219, para el SEN fueron 346, los cuales equivalen a una capacidad de 6.690 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Abril para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 33.073 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 33.276 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Abril alcanzó los 6.794 GWh, un -6,6% menor que lo generado en Marzo 2024.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 10.847 MW, medida el día 29 de Abril.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Abril para la barra Quillota fue de 56,2 USD/MWh, registrando variación de 16,9% respecto a Marzo 2024. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 57,1 USD/MWh, lo que representó un aumento de 13,2% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Abril 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 89,9 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 5,1%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 84,6 USD/bbl y registró un aumento de 4,9% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación de 6,7% con respecto a Marzo alcanzando un valor promedio de 1,59 USD/MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 y del petróleo diésel. La primera presentó en Abril un promedio a nivel nacional de 1.347 \$/litro, mientras que el segundo de 1.085 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 2,96% y 1,66%; respectivamente, en comparación a Marzo 2024.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Abril ingresaron al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), suman un total de 13 (10 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 617 [MW], 1 subestación eléctrica y 2 proyectos de petróleo y gas).

Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 21.135 MMUSD. Además, 15 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, 12 proyectos corresponden a generación eléctrica, lo que equivale a 483[MW], 1 proyecto de línea de transmisión eléctrica, 1 subestación eléctrica y 1 proyecto de desarrollo minero de petróleo y gas.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Abril destaca la Resolución Exenta N°163 que Aprueba Informe Técnico Final de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el período 2024-2027.



TABLA DE CONTENIDOS

	Sector Eléctrico	5
	1. Proyectos de Generación Eléctrica en Construcción	5
	2. Capacidad de Generación Eléctrica Instalada	6
	3. Pequeños medios de Generación	7
	4. Generación Eléctrica SEN	8
	5. Demanda Máxima Horaria	9
	6. Costos Marginales	9
	7. Precio Medio de Mercado	10
	8. Estadísticas Hidrológicas	10
	Sector Hidrocarburos	12
	1. Precios Internacionales Mercados de Combustibles	12
	2. Precios Nacionales de Combustibles Líquidos	13
	3. Margen Bruto de Comercialización de Combustibles	14
	4. Precios Nacionales de Gas por Redes Concesionadas	15
	5. Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo Envasado	16
	6. Importaciones y Exportaciones de Combustibles	17
	7. Venta de Combustibles	19
	8. Inventario de Combustibles	19
	Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental	19
	1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	19
	2. Proyectos en Evaluación Ambiental	20
	3. Proyectos con RCA aprobada	21
	Normativas Sectoriales Y Panel de Expertos	23
	1. Proyectos de Ley en Trámite	23
	2. Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial	23
	3. Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial	24
	4. Dictámenes del Panel de Expertos	25



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](#).

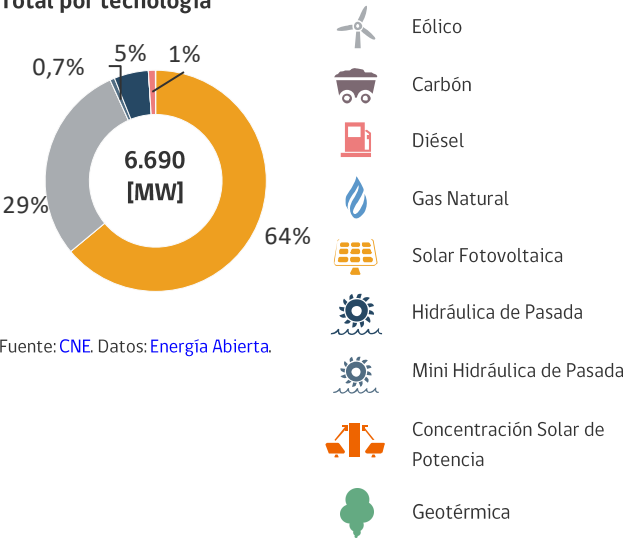
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 219 del año 2024 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) de fecha 30 de abril, se puede contabilizar un total de **346** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **6.690** MW, los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre diciembre 2020 y marzo 2026. En tanto, los proyectos de generación que declaran BESS en su construcción corresponden a 2, mayor información de estos proyectos en [Energía Abierta](#).

Resumen de los proyectos declarados en construcción en el SEN

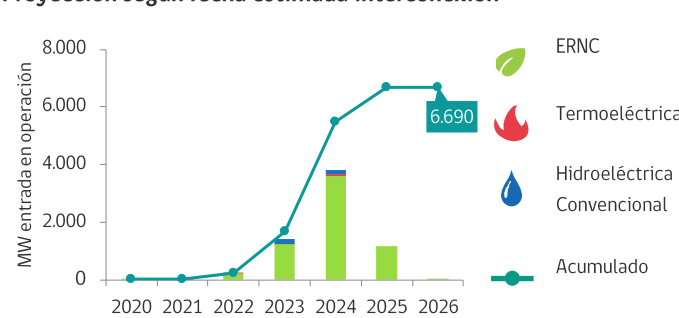
Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Eólica	1.953	14
	Mini Hidráulica de Pasada	45	8
	Solar Fotovoltaica	4.286	309
	Hidráulica de Pasada	335	3
Termoeléctrica	GNL	3	1
	Petróleo Diésel	68	11

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

Total por tecnología



Proyección según fecha estimada interconexión



La tabla anterior NO CONSIDERA:

- La desagregación de potencia de los sistemas de almacenamiento que hacen parte de las centrales declaradas.
- La existencia de proyectos que corresponden a unidades declaradas específicamente como sistemas de almacenamiento.

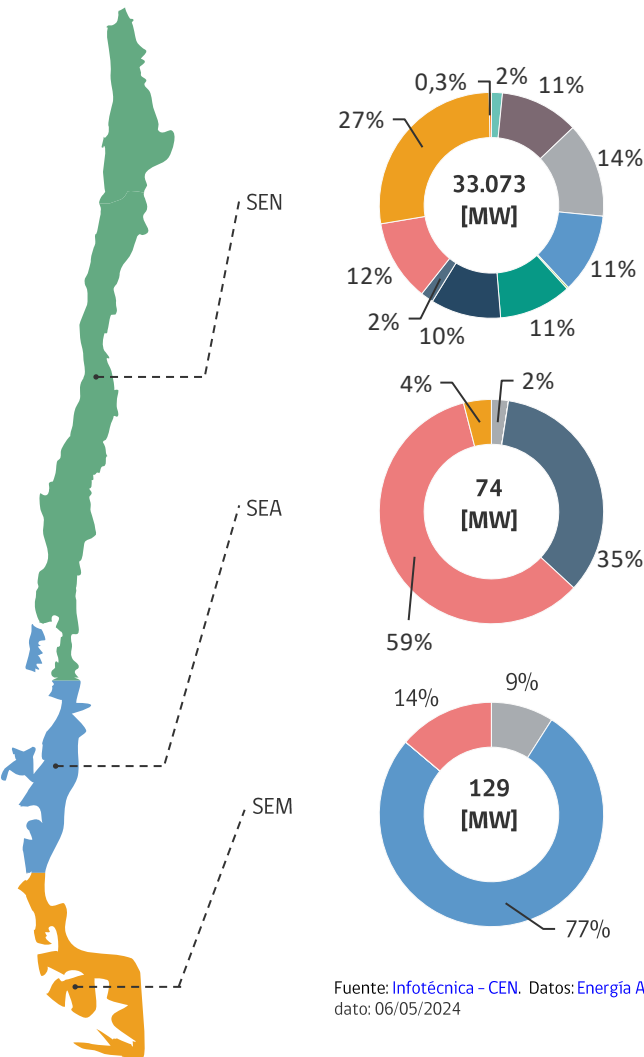
Por otra parte, en los siguientes enlaces se puede encontrar información de proyectos de transmisión en ejecución [según región](#) y [según empresa](#).



2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**33.276 MW**. De éstos, 33.073 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 34,8% termoelectricidad, 20,5% hidroelectricidad convencional y un 44,8% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

Capacidad instalada neta por tecnología



Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	33.073	99,4%
SEA	74	0,2%
SEM	129	0,3%
Total	33.276	100%

Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.



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



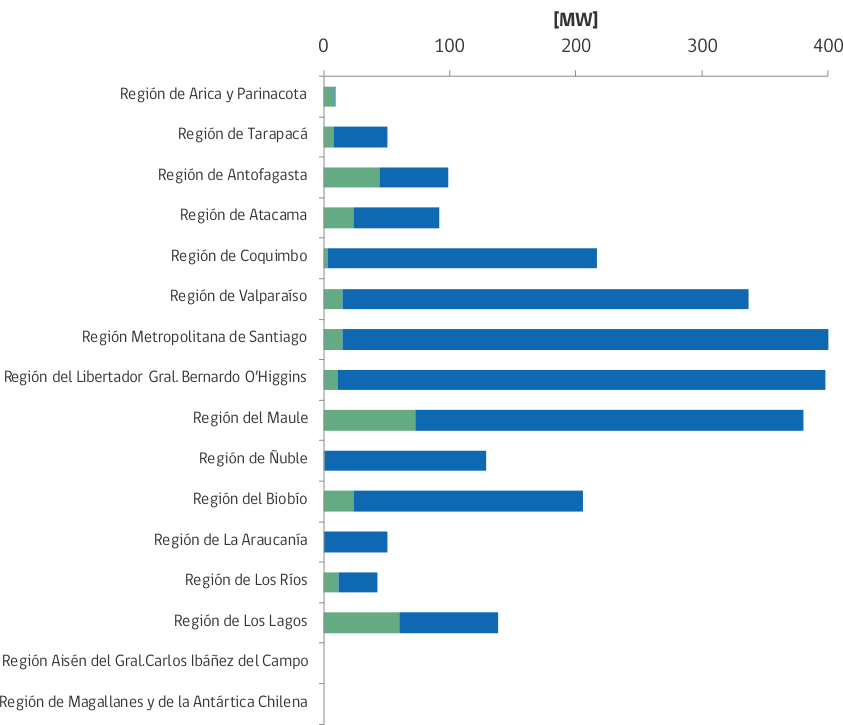
3 Pequeños medios de generación

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 a un sistema troncal, de subtransmisión o adicional.

Para el mes de Abril la capacidad instalada de pequeños medios de generación corresponde a 3.135 MW , lo que representa un 9,0% respecto a la capacidad total instalada neta.

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

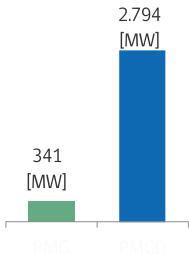
Capacidad instalada neta pequeños medios de generación por región [MW]



Fuente	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
PMG	341	1%
PMGD	2.794	8%
Otros medios	30.141	91%

Porcentaje corresponde a participación de pequeños medios de generación sobre el total de capacidad instalada.

Total por medio de generación



Total por tecnología



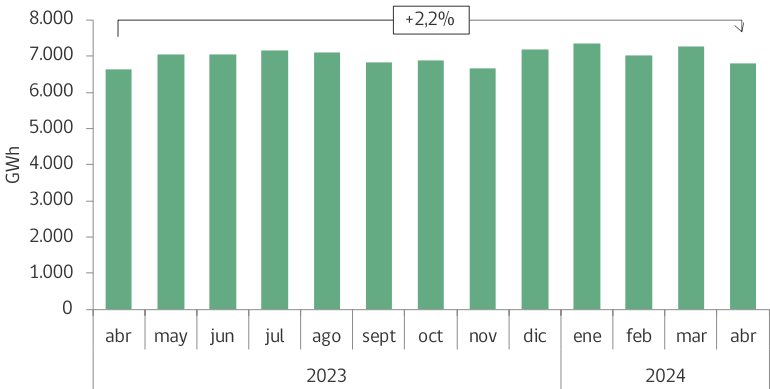
Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta. Fecha último dato: 06/05/2024



4 Generación Eléctrica SEN

La generación de electricidad durante el mes de Abril 2024 en el SEN alcanzó un total de 6.794 GWh, los cuales se categorizan en un 17% hidroeléctricas convencionales, 45% termoeléctricas, y un 38% en ERNC. Lo que representó una variación de -6,6% respecto al mes anterior y de 2,2% respecto de Abril 2023.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



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

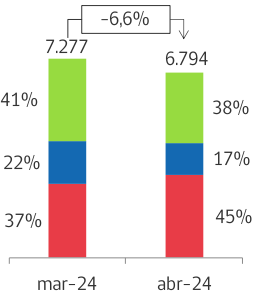
Variación Generación por Sistema

	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
SEN	6.794	-6,6%	2,2%

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

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

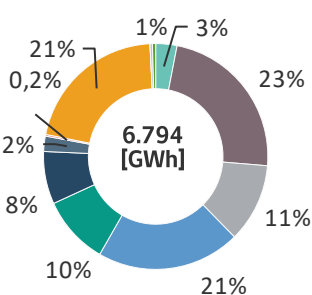
Variación Mensual en Generación SEN [GWh]



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

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

Generación SEN por Fuente



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

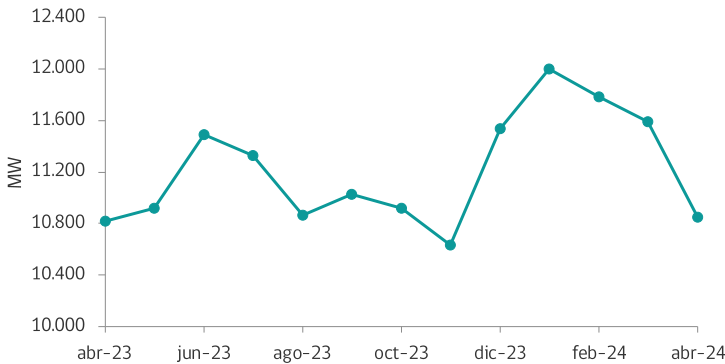
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Concentración Solar de Potencia
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



5 Demanda máxima horaria

En el mes de Abril de 2024, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 29 de Abril, alcanzando los 10.847 MW, siendo un -6,4% menor que la registrada en el mes anterior y una variación 0,2% 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	10.847	-6,4%	0,2%

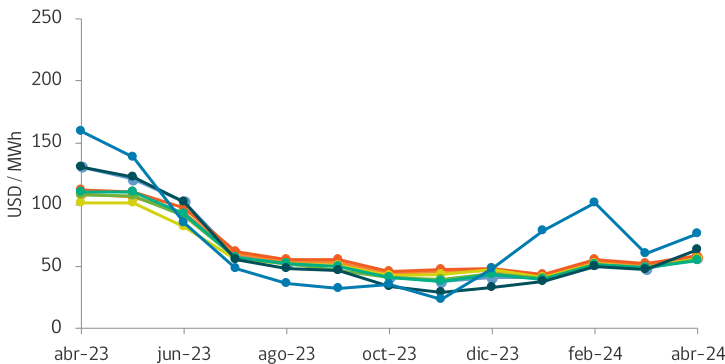
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

6 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	56,2	16,9%	-56,9%
Crucero	57,1	13,2%	-47,6%
Tarapacá	58,7	13,1%	-47,5%
Atacama	56,3	15,6%	-44,5%
Cardones	55,2	12,6%	-48,8%
Pán de Azúcar	54,8	12,8%	-50,3%
Charrúa	63,7	34,2%	-51,2%
P. Montt	76,2	26,1%	-52,3%

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

¹ Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

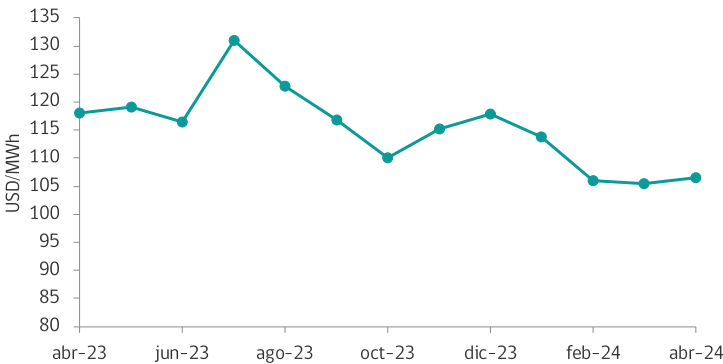


7 Precio Medio de Mercado

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

El PMM registrado en Abril para el SEN, promedió los 106,5 USD/MWh, siendo un 1,0% mayor que el registrado en el mes anterior y un -9,8% menor 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	▲ 1,0%	▼ -9,8%

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.

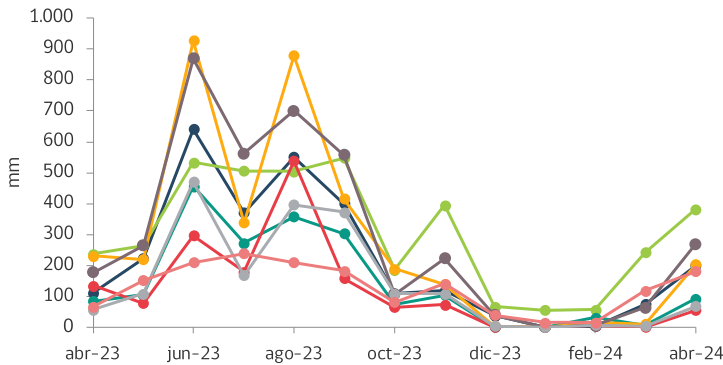
8 Estadísticas Hidrológicas

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

Estadísticas Pluviométrica

De acuerdo a la estadística de precipitaciones que publica el CEN, actualizada a Abril de 2024, 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	199	▲ >100%	▲ 79%
☁ Canutillar	382	▲ 58%	▲ 62%
☁ Cipreses	91	▲ >100%	▲ 10%
☁ Colbún	203	▲ >100%	▼ -12%
☁ Otros (*)	55	n/a	▼ -59%
☁ Pangue	269	▲ >100%	▲ 52%
☁ Pehuenche	68	▲ >100%	▲ 20%
☁ Pilmaiquén	180	▲ 53%	▲ >100%
Total	1.448	▲ >100%	▲ 32%

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

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



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

De acuerdo a la información enviada por el CEN, se presenta para el mes de Abril de 2024 las cotas finales para los siguientes embalses, lagos y lagunas son:

Variación Cota de Embalses

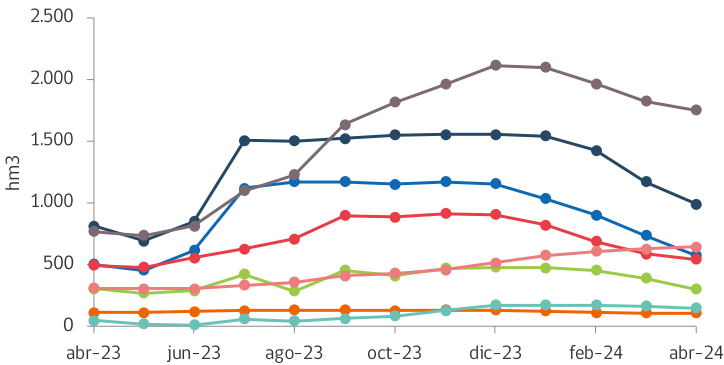
Embalse	abr-24	mar-24	abr-23	Mensual	Anual
Embalse Colbún	423	428	418	-1,1%	1,4%
Embalse El Melado	642	642	642	0,0%	-0,1%
Embalse Ralco	702	709	698	-1,1%	0,5%
Embalse Rapel	102	103	102	-1,3%	-0,1%
Lago Chapo	232	233	231	-0,4%	0,5%
Lago Laja	1.330	1.331	1.316	-0,1%	1,0%
Laguna El Maule	2.166	2.166	2.159	0,0%	0,3%
Laguna La Invernada	1.315	1.317	1.297	-0,2%	1,4%

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

Volumen Embalses, Lagos y Lagunas

En virtud de las cotas informadas por el CEN se han determinado los volúmenes de agua almacenados por los embalses, lagos y lagunas relevantes, considerando las características propias de cada uno de ellos al mes de Abril 2024.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	992	-15,2%	21,8%
Embalse El Melado	109	-0,8%	-2,5%
Embalse Ralco	574	-21,9%	14,1%
Embalse Rapel	300	-23,0%	-2,1%
Lago Chapo	544	-7,2%	10,3%
Lago Laja	1.751	-4,0%	>100%
Laguna El Maule	645	2,9%	>100%
Laguna La Invernada	149	-9,4%	>100%

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

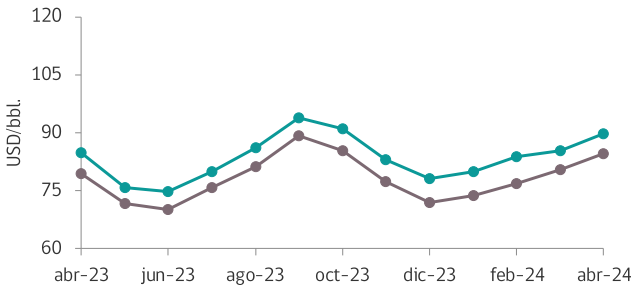


SECTOR HIDROCARBUROS

1 Precios Internacionales Mercados de Combustibles

A continuación se detalla la evolución de indicadores de los precios durante el año móvil del petróleo *West Texas Intermediate*, (WTI), petróleo de referencia para el mercado de Estados Unidos, junto al petróleo *Brent*, el cual marca el precio de referencia en los mercados europeos. Durante el mes de Abril 2024 el precio del petróleo WTI promedió los 84,6 USD/bbl, lo que representó un incremento del 4,9% respecto al mes anterior y un aumento del 6,4% respecto Abril 2023. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 89,9 USD/bbl, lo que representa una variación del 5,1% respecto al mes anterior y del 5,8% respecto a Abril 2023.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

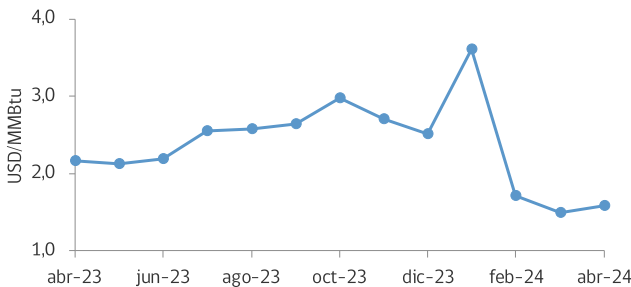
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.		Mensual		Anual
BRENT DTD	89,9		5,1%		5,8%
WTI	84,6		4,9%		6,4%

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

A continuación se detalla la evolución del precio en el marcador Henry Hub (en Louisiana), el cual sirve de referencia para la importación de Gas Natural Licuado (GNL) a Chile. Durante el mes de Abril de 2024, el valor del Henry Hub promedió los 1,59 USD/MMBtu, lo que representa una variación 6,7% respecto al mes anterior y -26,4% respecto de Abril 2023.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

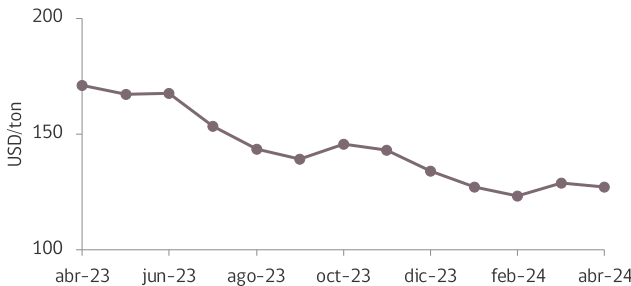
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu		Mensual		Anual
HENRY HUB SPOT	1,59		6,7%		-26,4%

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

A continuación se detalla la evolución de precio del carbón mineral térmico EQ 7000 kCal/kg, el cual durante el mes de Abril promedió un precio de 127,1 USD/ton, lo que representa un decremento del -1,29% respecto al mes anterior y una disminución del -25,7% respecto al mes de Abril 2023.

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	127,1		-1,29%		-25,7%

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

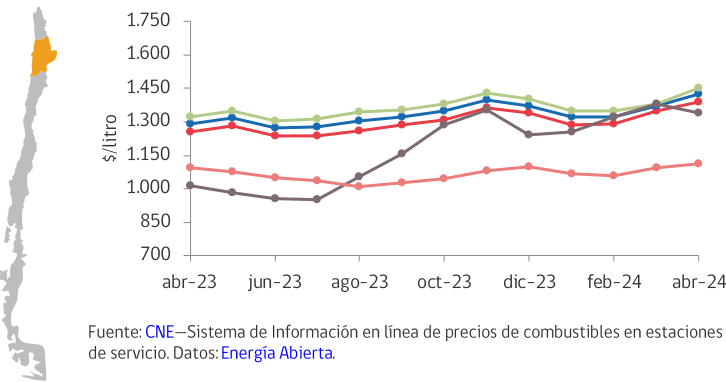


2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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



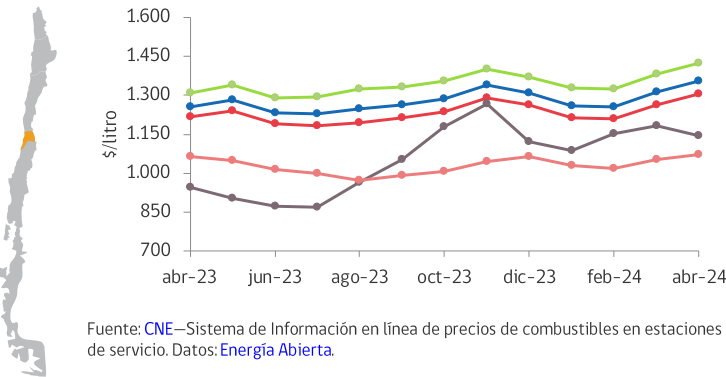
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.389	3,1%	10,5%
Gasolina 95	1.423	3,7%	10,2%
Gasolina 97	1.452	5,3%	9,9%
Kerosene	1.339	-3,0%	32,4%
Petróleo Diesel	1.111	1,7%	1,7%

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

Valparaíso

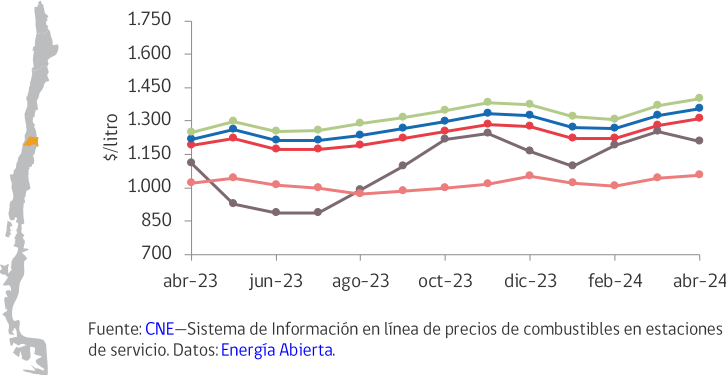


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.306	3,2%	7,4%
Gasolina 95	1.355	3,2%	7,8%
Gasolina 97	1.423	3,1%	8,7%
Kerosene	1.144	-3,2%	21,2%
Petróleo Diesel	1.071	1,9%	0,8%

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	1.311	2,5%	9,9%
Gasolina 95	1.355	2,4%	11,2%
Gasolina 97	1.402	2,3%	12,2%
Kerosene	1.209	-3,4%	9,0%
Petróleo Diesel	1.057	1,6%	3,6%

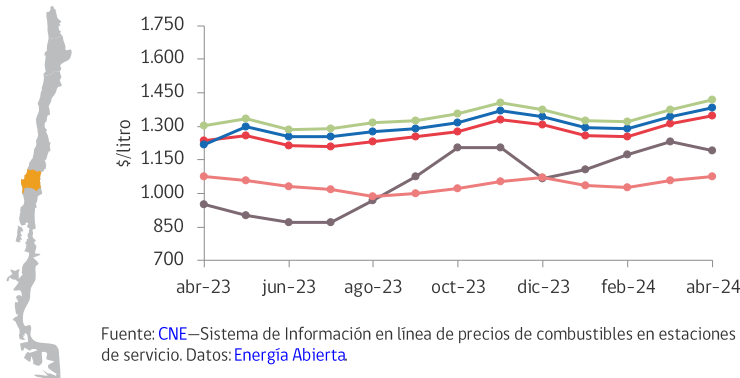
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

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

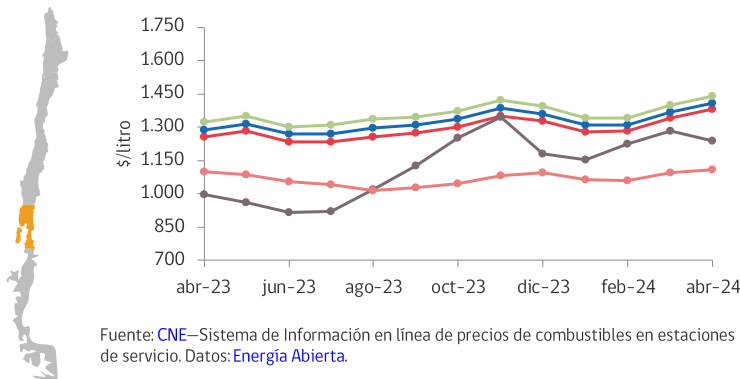


Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción



Puerto Montt



Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro		Mensual		Anual
Gasolina 93	1.349		3,0%		9,1%
Gasolina 95	1.384		3,0%		13,7%
Gasolina 97	1.418		3,1%		8,7%
Kerosene	1.189		-3,5%		25,0%
Petróleo Diesel	1.075		1,6%		0,1%

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

Combustible	\$/litro		Mensual		Anual
Gasolina 93	1.381		3,0%		9,8%
Gasolina 95	1.410		3,0%		9,4%
Gasolina 97	1.440		2,9%		8,9%
Kerosene	1.239		-3,3%		24,5%
Petróleo Diesel	1.110		1,6%		0,9%

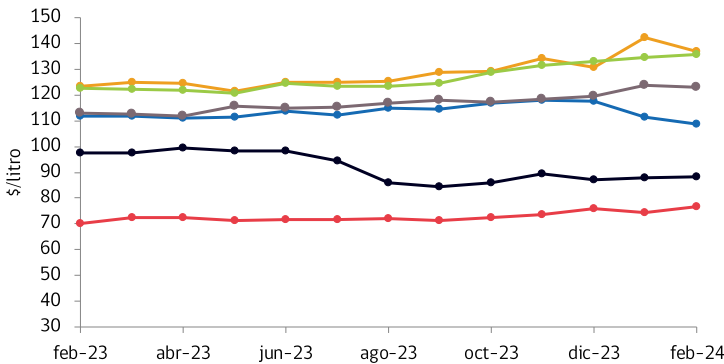
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

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



Variación Margen Bruto de Comercialización

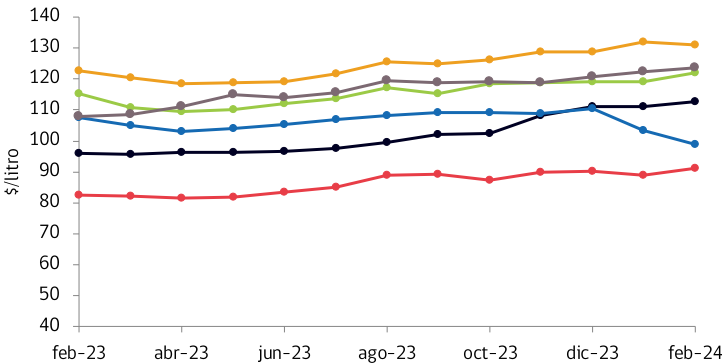
Gasolina 93	\$/litro		Mensual		Anual
V Región	88		0,5%		-9,6%
VI Región	137		-3,8%		11,2%
VII Región	109		-2,6%		-3,1%
VIII Región	136		0,9%		10,7%
Metropolitana	77		3,4%		9,5%
XII Región	123		-0,8%		8,7%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación Margen Bruto de Comercialización

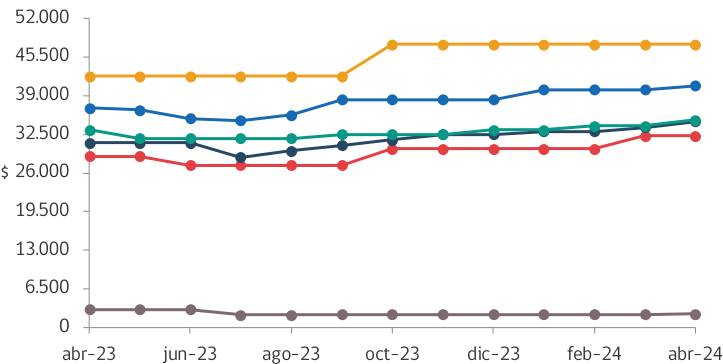
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	113	1,5%	17,4%
VI Región	131	-0,7%	6,8%
VII Región	99	-4,3%	-8,0%
VIII Región	122	2,2%	5,7%
Metropolitana	91	2,6%	10,6%
XII Región	124	1,0%	14,5%

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)	40.704	1,7%	10,1%
Gasvalpo (V Región)	32.221	0,0%	12,0%
Metrogas (Metropolitana)	34.668	3,0%	11,7%
Gassur (VIII Región)	34.914	2,8%	5,0%
Intergas (VIII Región)	47.697	0,0%	12,7%
Gasco Magallanes (XII Región)	2.237	1,4%	-25,4%

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

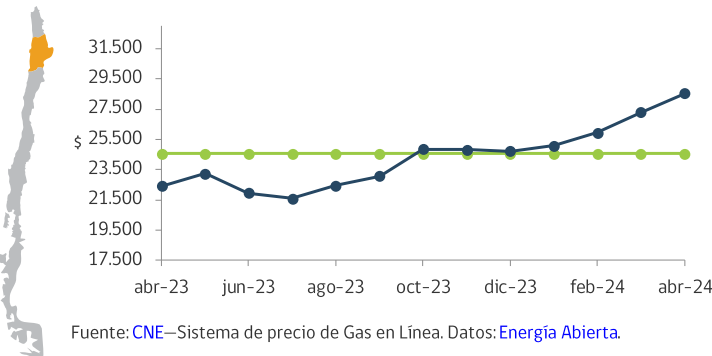


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

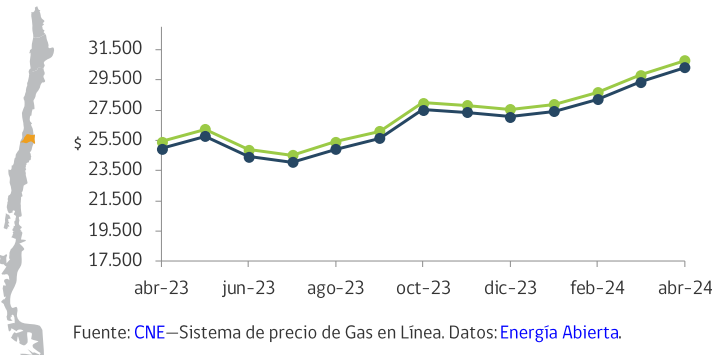


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	28.563	4,6%	27,5%

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](#).

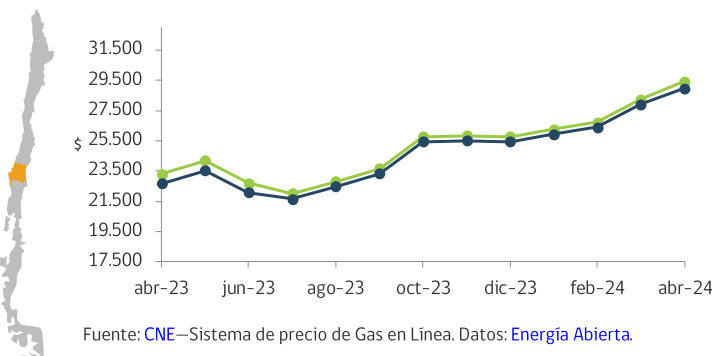
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	29.433	4,2%	26,2%
Corriente	28.983	3,8%	27,9%

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

Concepción



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	32.650	3,3%	22,4%
Corriente	31.283	2,3%	19,0%

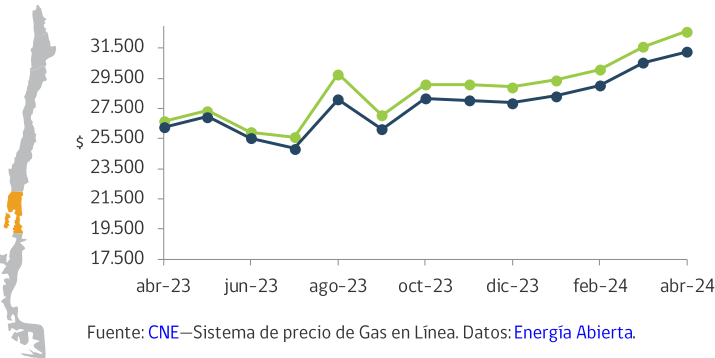
Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: [Energía Abierta](#).

*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	30.786		3,2%		21,1%
Corriente	30.319		3,2%		21,5%

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

6 Importaciones y Exportaciones de Combustibles

La información relacionada con las importaciones y exportaciones de combustibles primarios y secundarios corresponden al mes de Marzo de 2024. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a petróleo crudo, petróleo diésel y gas natural, los cuales equivalen al 75,2% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Marzo de 2024.

La variación total de las importaciones registraron una disminución del -26,7% con respecto al mes anterior y un decremento de -37,1% respecto al mes de Marzo del 2023. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un aumento 100% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Marzo fue el Fuel Oil 6 que representa prácticamente el 43,2% de lo exportado medido en toneladas.

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

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	316		-28,1%		-47,7%
Crudo	682		0,5%		-40,7%
Diesel	287		-61,9%		-53,2%
Gas Natural	408		-15,1%		-11,9%
Gasolina	84		-5,0%		72,3%
GLP	93		-13,9%		1,4%
Kerosene	0		n/a		n/a
Total	1.870		-26,7%		-37,1%

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

Variación Exportaciones en el período

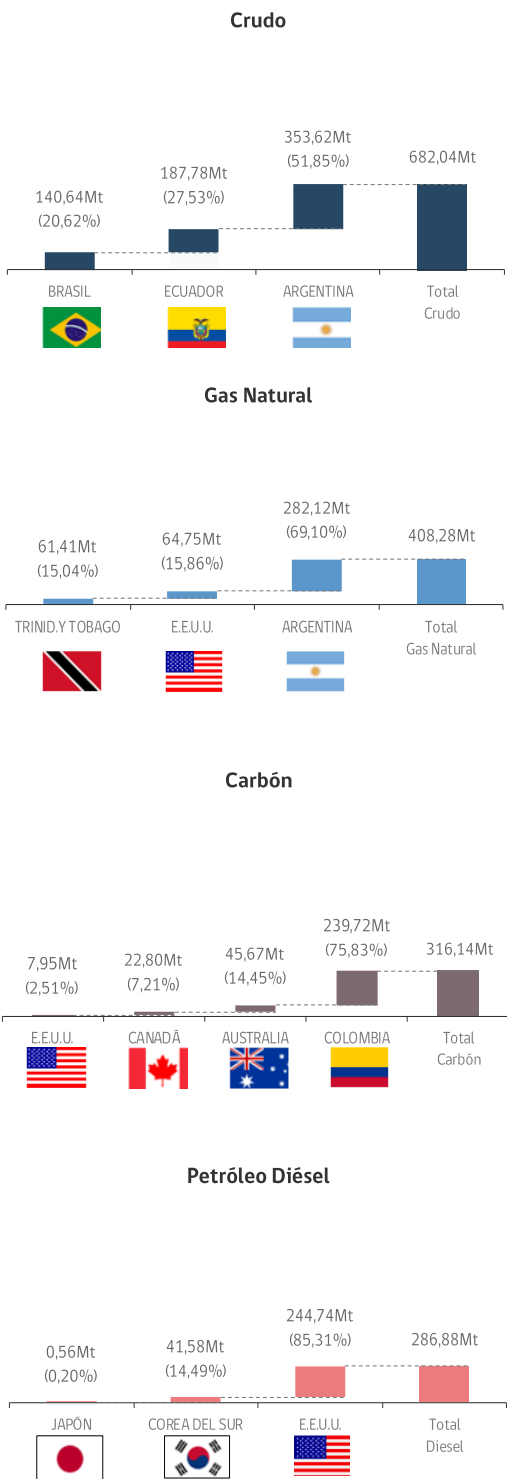
Combustible	[miles de Ton]		Mensual		Anual
Carbón	0		n/a		-100%
Diesel	9		>100%		-62%
Fuel Oil 6	41		n/a		3%
Gas Natural	0		n/a		n/a
Crudo	0		n/a		n/a
GLP	29		>100%		29%
IFO	16		n/a		n/a
Total	95		>100%		10%

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

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



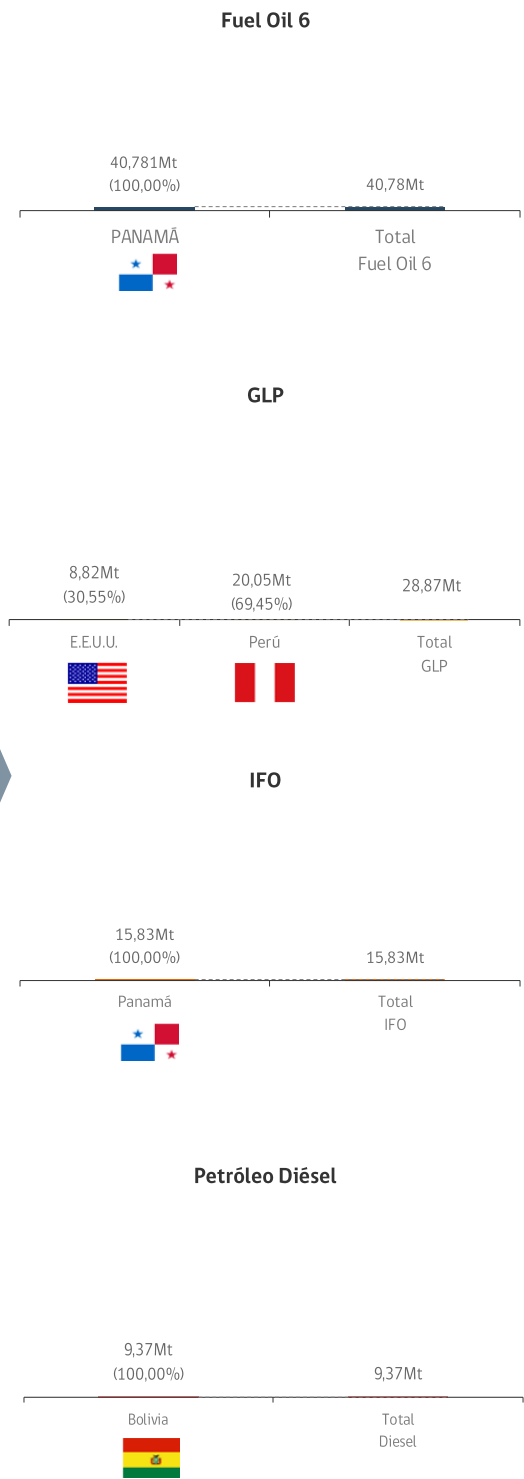
Importaciones según país de origen



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

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

Exportaciones según país de destino



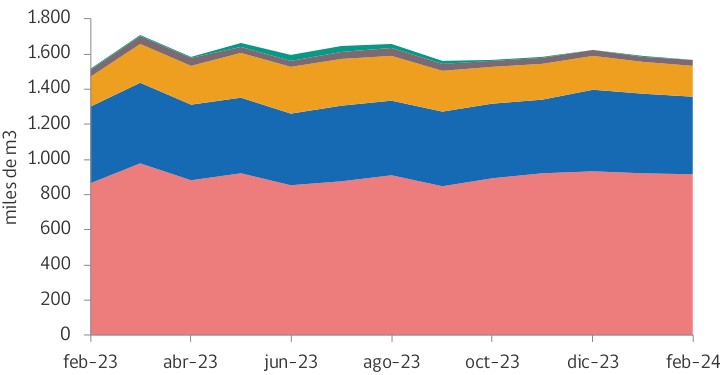
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



7 Venta de Combustibles

A continuación se detalla la evolución y variación de las ventas de los principales combustibles derivados del petróleo. La última información disponible al momento de la publicación corresponde a febrero 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	1		-8,1%	-22,5%
P. Combustibles	29		-10%	-32%
Gas Licuado	175		-1,3%	2,2%
Gasolinas	447		-2,1%	2,4%
Diesel	914		-0,8%	5,8%
Total General	1.565		-1,4%	3,4%

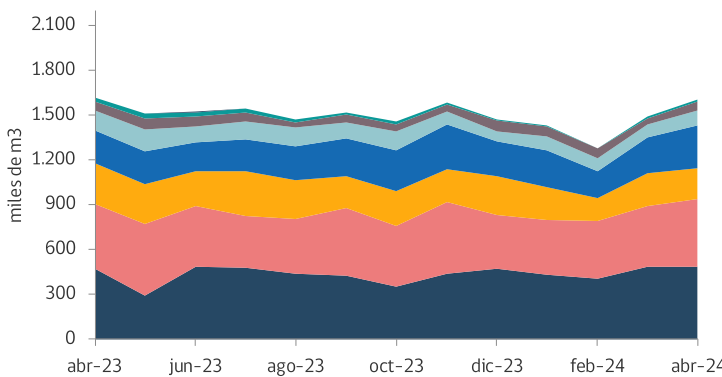
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

S/I: Sin información.

8 Inventario de Combustibles

A continuación se presentan los niveles de inventario mensuales de combustibles (gasolina aviación, kerosene doméstico, petróleos combustibles, kerosene aviación, gasolina automotriz, gas licuado, petróleo diésel y petróleo crudo) en miles de m³ para todo el país. Este valor corresponde al nivel registrado el último día hábil del mes de abril de 2024.

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		-4,8%	77,2%
Kerosene D.	13		-23,6%	-52,1%
Petróleo Combustibles	62		55,9%	2,0%
Kerosene Av.	99		15,9%	-26,4%
Gasolina Autom.	289		19,2%	31,0%
Gas Licuado	203		-6,6%	-25,9%
Petróleo Diesel	454		12,1%	6,0%
Petróleo Crudo	486		-0,3%	2,2%
Total General	1.606		7,5%	-0,8%

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Abril 2024 ingresaron 13* proyectos energéticos al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), representando una inversión de 1.278 MMUSD. De los cuales, 10 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 617 [MW], 1 subestación eléctrica y 2 proyectos 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
Generación	IV	Enel Generación Chile S.A	Continuidad Operacional Central Térmica Taltal	26/04/2024	0	0	Ver	No
Proyectos de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo – Magallanes	Proyecto de Construcción Gasoducto Sara-Clarencia	30/04/2024	0	16	Ver	No
proyectedesarrollominerod e petróleoygas	XII	Empresa Nacional del Petróleo – Magallanes	Proyecto de Desarrollo Minero, Fracturación Hidráulica Multipozo Picuyo ZG –A	22/04/2024	0	11	Ver	No
Subestación eléctrica	IV	Plus Energia Spa	Sistema de Almacenamiento de Energía Eléctrica Tipo BESS. Camarones	22/04/2024	0	350	Ver	Si
Generación	IV	EÓLICA DE LA COSTA SpA	Ampliación Parque Eólico Camarico (nuevo Parque Eólico Ecos del Mar)	25/04/2024	80	119	Ver	No
Generación	VI	Statkraft eólico S.A.	Actualización Parque Eólico Los Cerrillos	16/04/2024	2	67	Ver	No
Generación	VI	Statkraft eólico S.A.	Actualización Parque Eólico Manantiales	05/04/2024	2	42	Ver	No
Generación	VI	Statkraft eólico S.A.	Actualización Parque Eólico Cardonal	05/04/2024	3	50	Ver	No
Generación	II	Colbún S.A.	Modificación de proyecto Parque Eólico Horizonte	05/04/2024	180	200	Ver	No
Generación	IV	Soles Del Norte SpA	PARQUE FOTOVOLTAICO SOLES DEL NORTE	02/04/2024	131	229	Ver	No
Generación	V	PARQUE SOLAR CASA-BLANCA SPA	Planta Solar Fotovoltaica con Almacenamiento de Energía Pradera Larga	23/04/2024	132	105	Ver	Si
Generación	V	LUZ DE SOL 5 SPA	Parque Fotovoltaico Cabildo Solar	01/04/2024	66	60	Ver	Si
Generación	VI	Sol del Cobre SG SpA	Parque Solar Sol del Cobre	03/04/2024	22	30	Ver	Si

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

Nota: la columna de almacenamiento indica si el proyecto incorpora sistema de almacenamiento en su presentación.

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

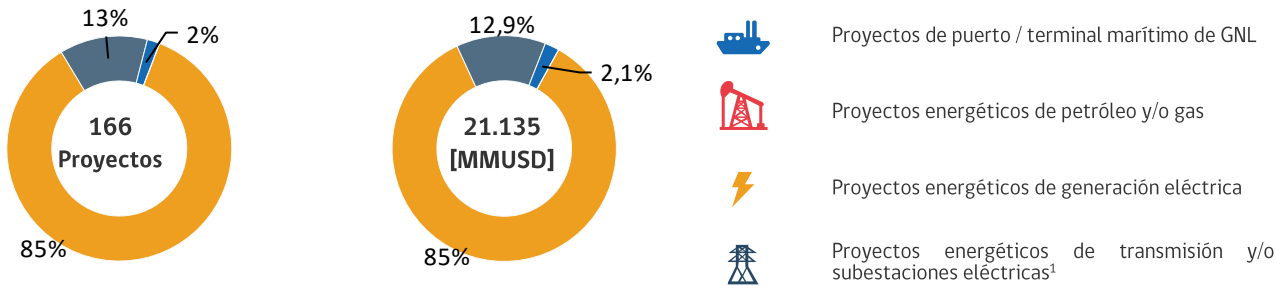


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Abril 2024, 166 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 86% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son otros proyectos que se indican a continuación. En su conjunto, representan una inversión total de 21.135 MMUSD.

Distribución de cantidad de proyectos y su inversión [MMUSD]



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

3 Proyectos con RCA aprobada

Además, durante el mes, 15* proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 710 MMUSD. 12 proyectos corresponden a generación eléctrica, lo que en equivale a 483[MW], 1 proyecto de línea de transmisión eléctrica, 1 subestación eléctrica y 1 proyecto de desarrollo minero de petróleo y gas.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Línea de transmisión eléctrica	VI	RA SOLAR SpA	Modificación Línea de Transmisión Eléctrica Parque Fotovoltaico Alcones	30/04/2024	-	-	Ver	No
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Proyecto de Desarrollo Minero Fracturación Hidráulica Multipozo Cachaña ZG-B	08/04/2024	-	5,5	Ver	No
Subestación eléctrica	RM	Empresa Eléctrica Cordillera SpA	Nueva Subestación Seccionadora Baja Cordillera	01/04/2024	-	35,2	Ver	No
Generación	X	Eólica Los Lagos SpA	Parque Eólico Los Lagos del Sur	10/04/2024	283,8	312,0	Ver	Si
Generación	XIV	BLUE SOLAR DIECISEIS SPA	Parque Solar Mautz	29/04/2024	21,3	21,0	Ver	Si
Generación	XVI	Parque Solar Aris SPA	Parque Solar Aris	29/04/2024	10,9	9,0	Ver	No
Generación	RM	Alto Jahuel Solar SpA	PFV Alto Jahuel Solar	29/04/2024	6,3	7,0	Ver	No
Generación	VII	PFV Gavilán SpA	Parque Fotovoltaico Gavilán	23/04/2024	29,0	66,0	Ver	Si
Generación	VI	San Francisco SG SPA	San Francisco Solar	19/04/2024	15,5	10,0	Ver	Si
Generación	VII	PFV YECO SPA	Parque Fotovoltaico Yeco	17/04/2024	24,0	66,0	Ver	Si

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

Nota: la columna de almacenamiento indica si el proyecto incorpora sistema de almacenamiento en su presentación.

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

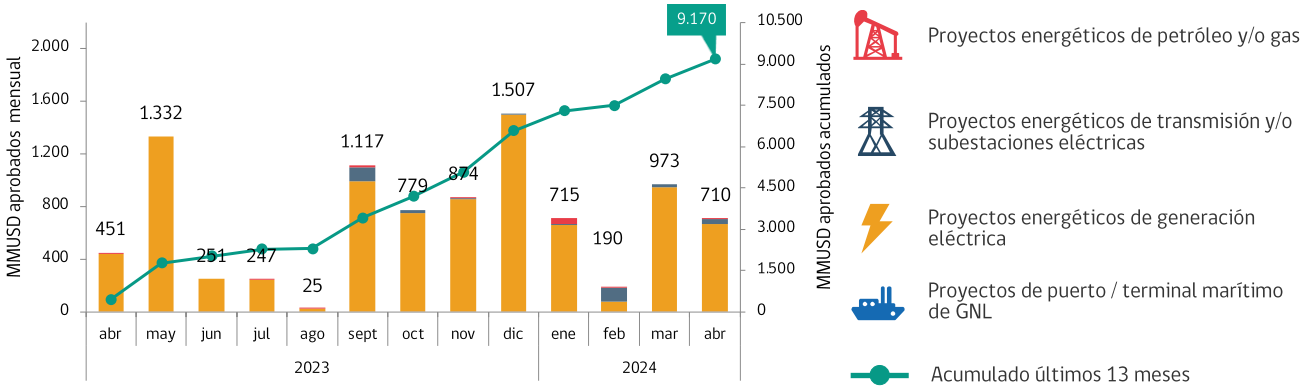


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Generación	XVI	PFV EL CA-CHUDITO SPA	Parque Fotovoltaico El Cachudito	16/04/2024	24,0	66,0	Ver	Si
Generación	IV	PFV CHIRIHUE SPA	Parque Fotovoltaico Chirihue	12/04/2024	29,0	66,0	Ver	Si
Generación	VII	PSF LEOBIO SPA	PSF Leo Bio	11/04/2024	9,0	7,2	Ver	Si
Generación	XIV	BLUE LIGHT ENERGY SPA	Parque Solar Rio Bueno	08/04/2024	9,0	18,0	Ver	Si
Generación	0	BLUE SOLAR VEINTE SPA	Parque Solar Burgos	08/04/2024	21,27	21,00	Ver	Si

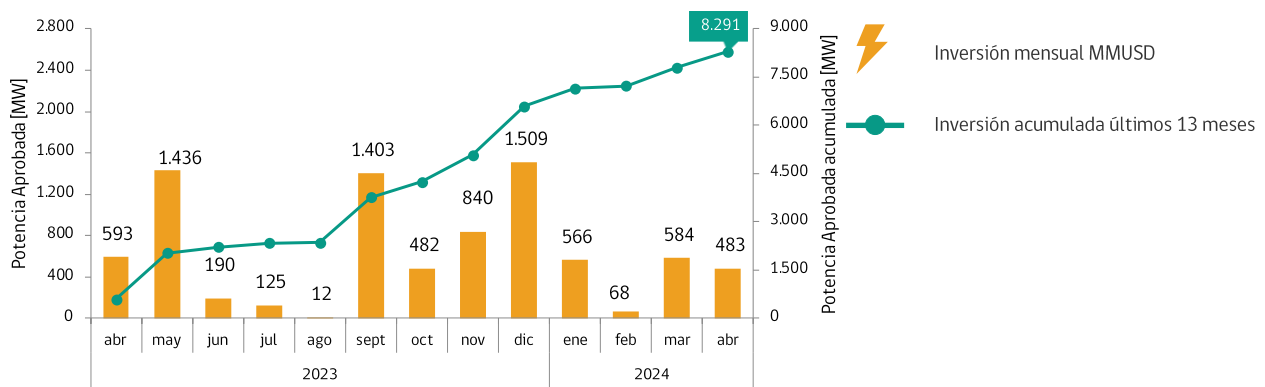
En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 9.170 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 8.762 MMUSD (95,5%), equivalentes a 8.291 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

Proyecto de Ley que Impulsa la participación de las energías renovables en la matriz energética nacional.	Proyecto de Ley que Modifica la ley N°18.410, que crea la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, para sancionar la falta de respuesta oportuna de las empresas concesionarias de distribución eléctrica a las solicitudes de reposición del servicio.
Proyecto de Ley que Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos para impedir la aplicación de la tarifa de invierno a clientes residenciales regulados.	Proyecto de Ley que Modifica el decreto con fuerza de Ley N°1, de 1986, del Ministerio de Minería, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado de la Ley N°9.618, que crea la Empresa Nacional del Petróleo, para autorizar su participación en la distribución minorista de combustibles líquidos.
Proyecto de Ley que Modifica diversos cuerpos legales en materia de sanciones e indemnización de perjuicios por interrupción o suspensión culpable del suministro de energía eléctrica.	Proyecto de Ley que Perfecciona los sistemas medianos en la Ley General de Servicios Eléctricos .
Proyecto de Ley que Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos para autorizar a clientes regulados a contratar en la modalidad de clientes libres.	Proyecto de Ley que Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos, en materia de transición energética que posiciona a la transmisión eléctrica como un sector habilitante para la carbono neutralidad.
Proyecto de ley “que mejora la competencia y perfecciona el mercado del GLP” .	Proyecto de ley que modifica diversos cuerpos legales, en materia de estabilización tarifaria.
Proyecto de Ley que Perfecciona la ley N°19.657 sobre concesiones de energía geotérmica para el desarrollo de proyectos de aprovechamiento somero de energía geotérmica.	
Proyecto de Ley que Interpreta el artículo 3° de la ley N° 18.410, que crea la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.	

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

No se registraron Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial durante el mes de Abril de 2024
--

Los dictámenes del Panel de Expertos y las normativas publicadas corresponden al mes de Abril.



NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°147, de fecha 2 de abril de 2024, 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°148, de fecha 3 de abril de 2024, que Aprueba Circular Aclaratoria N°2, del proceso 'Licitación de Suministro 2023/01'. [Ver](#)

Resolución Exenta N°155, de fecha 5 de abril de 2024, que Modifica la Resolución Exenta N° 396, de 4 de octubre de 2021, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Subestación Seccionadora Colina 110 kV" que se indican, de EdgeConnex SpA, de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos". [Ver](#)

Resolución Exenta N°157, de fecha 5 de abril de 2024, que Incorpora instalaciones que indica a la Resolución Exenta N° 244 de la Comisión Nacional de Energía, de 09 de abril de 2019, que "Aprueba Informe Técnico Definitivo de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Periodo 2020-2023". [Ver](#)

Resolución Exenta N°158, de fecha 5 de abril de 2024, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Mantoverde S.A. asociada al retiro, desconexión y cese de operaciones de la Subestación Impulsión y de la barra de 23 kV, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°159, de fecha 5 de abril de 2024, que Resuelve solicitud de terminación anticipada de contratos de suministro suscritos con empresas concesionarias de distribución eléctrica en Licitación de Suministro 2017/01 y de suspensión de garantías de fiel cumplimiento de estos, presentada por Energía Renovable Verano Tres SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°160, de fecha 8 de abril de 2024, que Determina Precio de Reserva asociado a Licitación de Suministro 2023/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N°163, de fecha 10 de abril de 2024, que Aprueba Informe Técnico Final de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el periodo 2024-2027. [Ver](#)

Resolución Exenta N°164, de fecha 10 de abril de 2024, que Rectifica Informe Técnico Definitivo de propuesta de fórmulas tarifarias para concesionarias de servicio público de distribución, cuatrienio noviembre 2020-noviembre 2024, aprobado mediante Resolución Exenta N° 46 de la Comisión Nacional de Energía, de 9 de febrero de 2024, y aprueba texto refundido. [Ver](#)

Resolución Exenta N°171, de fecha 12 de abril de 2024, que Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Nueva SE Seccionadora Enea 110 kV", que se indican, de Sistema de Transmisión del Sur 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°172, de fecha 15 de abril de 2024, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Minera Valle Central S.A. asociada a la habilitación de un cuarto transformador 154/23/4,16 kV 20 MVA en la S/E Minera Valle Central, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°183, de fecha 22 de abril de 2024, 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°185, de fecha 22 de abril de 2024, que Modifica la Resolución Exenta N° 155, de 5 de abril de 2024, que "Modifica la Resolución Exenta N° 396, de 4 de octubre de 2021, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Subestación Seccionadora Colina 110 kV" que se indican, de EdgeConnex SpA, de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos". [Ver](#)

Resolución Exenta N°189, de fecha 23 de abril de 2024, que Modifica y reemplaza Informe de Definición de Servicios Complementarios a que se refiere el inciso segundo del artículo 72°-7 de la Ley General de Servicios Eléctricos, aprobado mediante Resolución Exenta CNE N° 442, de 23 de noviembre de 2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N°191, de fecha 24 de abril de 2024, que

Autoriza solicitud de exención de plazo de Bolero SpA asociada a la instalación de un sistema de almacenamiento por baterías de 146 MW y 438 MWh en el Parque Fotovoltaico Bolero, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°192, de fecha 24 de abril de 2024, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Compañía Minera Maricunga asociada a la modificación relevante consistente al cambio de trazado de la línea 1x110 kV Cardones – Refugio, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°193, de fecha 24 de abril de 2024, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Enlase Generación Chile S.A. asociada a la modificación del esquema de barra de 11,5 kV en la S/E San Lorenzo, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°195, de fecha 24 de abril de 2024, que Incorpora participantes en el Registro de Participación Ciudadana del Proceso Cuadrienal de Calificación de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el periodo 2024-2027, constituido mediante Resolución Exenta N° 432, de 26 de septiembre de 2023. [Ver](#)

Resolución Exenta N°196, de fecha 24 de abril de 2024, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Parque Solar Fotovoltaico Luz del Norte SpA asociada a la instalación de un sistema de almacenamiento por baterías de 141 MW y 423,1 MWh en la Central Luz del Norte, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°197, de fecha 25 de abril de 2024, que Acoge solicitud de ampliación de plazo, presentada por Parque Eólico Cabo Leones I S.A. en mecanismo de revisión de precios, Licitación de Suministro 2015/02 y Licitación de Suministro 2015/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N°202, de fecha 25 de abril de 2024, que Modifica la Resolución Exenta N° 657, de 25 de agosto de 2022, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Sistema de Almacenamiento Subestación Nueva Imperial", que se indican, de Sistema de Transmisión del Sur 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°203, de fecha 25 de abril de 2024, que Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Nueva SE Seccionadora TEA", 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°204, de fecha 26 de abril de 2024, que Declara en construcción el proyecto PMGD Las Mercedes 01, de Aggreko Chile Limitada. [Ver](#)

Resolución Exenta N°205, de fecha 26 de abril de 2024, que Declara en construcción el proyecto Mejoramiento Sistema de Alimentación Eléctrica Metrotrén Nos, de Empresa de los Ferrocarriles del Estado. [Ver](#)

Resolución Exenta N°206, de fecha 26 de abril de 2024, que Declara en construcción el proyecto Desarrollo Minero Centinela, de Sociedad Contractual Minera Centinela. [Ver](#)

Resolución Exenta N°207, de fecha 26 de abril de 2024, que Declara en construcción el proyecto Cerrillos, de Cerrillos SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°209, de fecha 26 de abril de 2024, que Aprueba Informe Consolidado de Respuestas correspondiente al procedimiento normativo de la modificación de Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 34° del Decreto Supremo N° 11, de 2017, del Ministerio de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N°210, de fecha 26 de abril de 2024, que Aprueba modificaciones a la Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución, fijada mediante Resolución Exenta CNE N° 763, de 10 de diciembre de 2019 y su Anexo Técnico Sistemas de Medición, Monitoreo y Control fijado mediante Resolución Exenta CNE N°468, de 12 de agosto de 2019, en conformidad con el artículo 35° del Decreto Supremo N° 11, de 2017, del Ministerio de Energía y fija texto refundido y sistematizado de la referida Norma Técnica y Anexo Técnico. [Ver](#)

Resolución Exenta N°212, de fecha 30 de abril de 2024, que Aprueba Circular Aclaratoria N°3, del proceso 'Licitación de Suministro 2023/01'. [Ver](#)

Resolución Exenta N°213, de fecha 30 de abril de 2024, que Acoge recurso de reposición presentado por Cox Energía SpA en contra de Resolución Exenta N°69/2024. [Ver](#)

Resolución Exenta N°217, de fecha 30 de abril de 2024, que Declara en construcción el proyecto Nueva Central Solar Fotovoltaica Las Guindillas, de Sur Solar SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°218, de fecha 30 de abril de 2024, que Declara en construcción el proyecto Planta Solar Santa Isidora, de Planta Solar Santa Isidora SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°219, de fecha 30 de abril de 2024, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción [Ver](#)

Resolución Exenta N°220, de fecha 30 de abril de 2024, que Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Nueva SE Seccionadora Alto de Ramírez", que se indican, de Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)



NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°67-2023 relativo a la discrepancia de Grupo Saesa contra la SEC por Costos de Explotación 2022. Ver	Dictamen N°70-2023 relativo a la discrepancia de CGE contra la SEC por Costos de Explotación 2022. Ver
Dictamen N°68-2023 relativo a la discrepancia de Chilquinta contra la SEC por Costos de Explotación 2022. Ver	Dictamen N°01-2024 relativo a la discrepancia de Linares Generación contra el Coordinador por restricciones de operación. Ver
Dictamen N°69-2023 relativo a la discrepancia de Edelmag contra la SEC por Costos de Explotación 2022. Ver	

Los dictámenes del Panel de Expertos y las normativas publicadas corresponden al mes de Abril.



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

