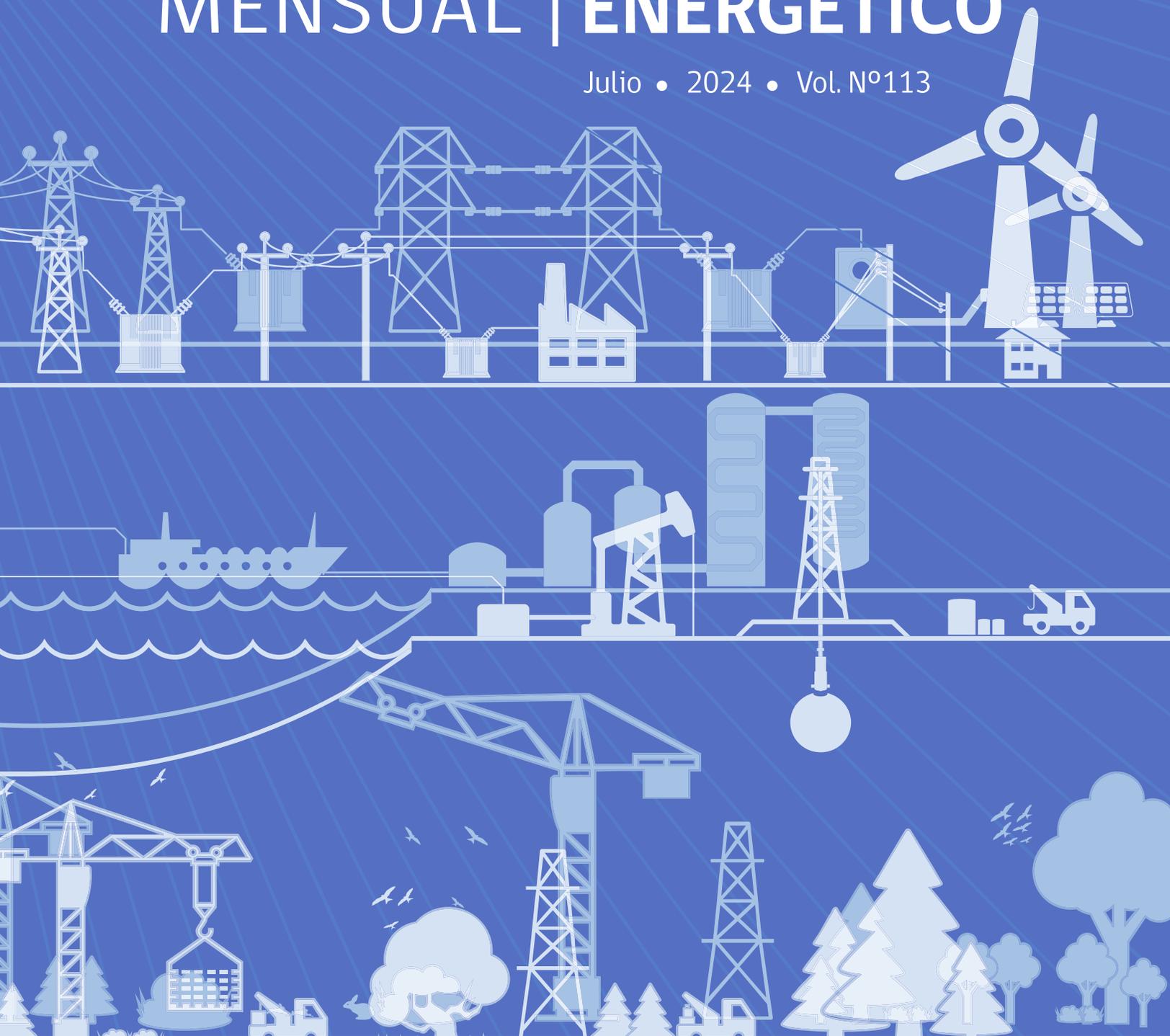


MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Julio • 2024 • Vol. N°113



*energía
trujer*

CNE | COMISIÓN
NACIONAL
DE ENERGÍA



NOTICIAS DESTACADAS

Durante el último mes de Julio, 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 inició Consulta Pública del borrador del Anexo Técnico de Requisitos Sísmicos para Instalaciones Eléctricas de Alta Tensión

La Comisión Nacional de Energía (CNE) inició el proceso de Consulta Pública del borrador del "Anexo Técnico de Requisitos Sísmicos para Instalaciones Eléctricas de Alta Tensión", el cual estará disponible para comentarios y observaciones hasta el 22 de julio de 2024. El Anexo Técnico tiene como objetivo principal minimizar los impactos sociales y económicos que los movimientos sísmicos pueden causar en la población, por lo que establece requisitos específicos para equipos eléctricos, estructuras, fundaciones y obras civiles de las líneas y subestaciones eléctricas de alta tensión, así como para las subestaciones elevadoras de instalaciones que realizan inyecciones de energía al Sistema Eléctrico Nacional (SEN). Estas exigencias normativas garantizan que las instalaciones puedan operar inmediatamente después de ocurrido un movimiento sísmico y que cualquier daño que se produzca en ellas no limite su funcionalidad, incluso si se requieren reparaciones. Para garantizar una amplia participación en el proceso de Consulta Pública, el Subdepartamento de Normativa de la CNE realizó un webinar en dos jornadas (25 y 26 de junio), donde se presentaron los detalles del borrador y se respondieron las consultas de los asistentes, con el propósito de asegurar que el documento final refleje las mejores prácticas y necesidades del sector. Según el cronograma establecido, el análisis y respuesta a los comentarios recibidos en el proceso de consulta pública se llevará a cabo durante el tercer trimestre del año, con el objetivo de publicar el Anexo Técnico definitivo en el cuarto trimestre de 2024.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

Comienzan las Mesas de Trabajo de actualización de los Reglamentos de Generación Distribuida

Partió la Mesa de Trabajo de Recursos Energéticos Distribuidos como parte de los objetivos de la Agenda de Energía 2022-2026, para actualizar los decretos D.S. N°88 y D.S. N°57, en respuesta a la Ley N°21.505 de Almacenamiento y Electromovilidad. El objetivo de esta iniciativa es habilitar la participación de los sistemas de almacenamiento de energía en el mercado y reconocer a los vehículos eléctricos como sistemas de almacenamiento con capacidad de inyección a la red (V2G). El Ministerio, en conjunto con la CNE, SEC y el CEN, ha levantado un diagnóstico sobre la situación actual identificando cuatro ejes principales de trabajo para la discusión de la mesa: Coordinación de la operación, Conexión a la red, Nuevas tecnologías y Mercados.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Contraloría General de la República ratifica legalidad de la eliminación de la compensación tipo B del impuesto verde aplicada por la CNE

Un ahorro de aproximadamente \$7.800 millones para el parque generador renovable del país ha generado la eliminación de la compensación tipo B del impuesto verde a las emisiones de gases contaminantes, llevada adelante por la Comisión Nacional de Energía (CNE), mediante la Resolución Exenta N°149, emitida en abril del año pasado, cuya legalidad fue refrendada por un dictamen de la Contraloría General de la República. Dicho acto administrativo de la CNE fue una de las primeras medidas materializadas de la Agenda Inicial para el Segundo Tiempo de la Transición Energética, del Ministerio de Energía, el cual dejó sin efecto la Resolución Exenta N° 52, de enero de 2018, que incorporaba la denominada compensación tipo B en la Resolución Exenta N°659 de 2017, que implementa el artículo 8° de la Ley N°20.780. Los objetivos de este ajuste al sistema de compensación, que en el balance 2024 significó una reducción del 98,9% en el valor total de compensaciones pagadas por todos los generadores respecto del balance anterior, serían avanzar en la descarbonización de la matriz eléctrica, además de mitigar los riesgos de los suministradores de energías renovables, mediante la disminución de los pagos laterales en los que incurren, lo que también busca generar un impacto positivo en clientes, principalmente libres, si es que sus contratos permiten traspasar la disminución de estos costos. El dictamen respondió al requerimiento de un grupo de generadoras sobre la legalidad de la Resolución Exenta N°149, en que se eliminó la compensación tipo B. La Contraloría señala que la metodología de cálculo del impuesto verde se encuentra suficientemente fundada en las razones de mérito que establece detalladamente la referida Resolución Exenta N°149, como la constatación de un aumento del valor de las compensaciones cuyos montos excedían los estrictamente necesarios para evitar pérdidas operacionales durante el ejercicio anual, así como a la necesidad de alojar mayoritariamente la carga del impuesto en los responsables de las emisiones, y al objetivo de calcular la señalada compensación en una ventana de tiempo anual, misma periodicidad con que se determina el impuesto regulado en el citado artículo 8° de la ley N° 20.780. El pronunciamiento sostiene que "la implementación de la "compensación B" no configura un acto declarativo o creador de derechos que hayan podido incorporarse al patrimonio de sus destinatarios y, por otra parte, que no existe un derecho adquirido a la inmutabilidad de las normas ni tampoco al mantenimiento de un determinado régimen de forma indefinida que no que pueda ser modificado en el ejercicio de la facultad de apreciación de la autoridad competente".

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Julio 2024, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Junio 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 926,08 pesos por USD observado durante el mes de Junio 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°340, para el SEN fueron 330, los cuales equivalen a una capacidad de 6.721 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Junio para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 33.106 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 33.309 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Junio alcanzó los 7.226 GWh, un -3,4% menor que lo generado en Mayo 2024.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 11.824 MW, medida el día 21 de Junio.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Junio para la barra Quillota fue de 53,7 USD/MWh, registrando variación de -40,9% respecto a Mayo 2024. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 54,1 USD/MWh, lo que representó una disminución de -31,5% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Junio en el SEN fue de 112,3 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 82,4 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 0,7%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 79,0 USD/bbl y registró un aumento de 0,4% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación de 18,3% con respecto a Mayo alcanzando un valor promedio de 2,52 USD/MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 y del petróleo diésel. La primera presentó en Junio un promedio a nivel nacional de 1.387 \$/litro, mientras que el segundo de 1.054 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de -1,30% y -2,23%; respectivamente, en comparación a Mayo 2024.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Junio ingresaron al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), suman un total de 6 (Todos correspondientes a generación eléctrica, equivalentes a 1.137 [MW]).

Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 22.529 MMUSD. Además, 10 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, 9 proyectos corresponden a generación eléctrica, lo que equivale a 639[MW] y 1 proyecto de línea de transmisión eléctrica.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Junio destaca la Resolución Exenta N°315, de fecha 26 de junio de 2024, que Aprueba informe técnico definitivo para la fijación de los cargos a que se refieren los artículos 115° y 116° de la Ley General de Servicios Eléctricos.



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](#).

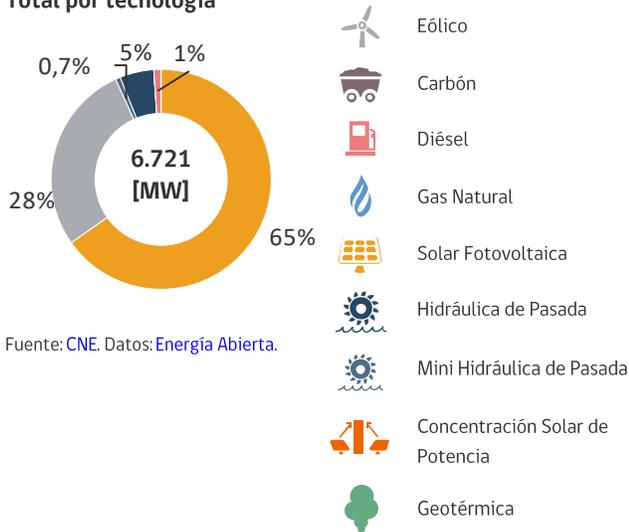
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 340 del año 2024 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) de fecha 28 de junio, se puede contabilizar un total de **330** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **6.721** 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 3, 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	1.882	14
	Mini Hidráulica de Pasada	48	9
	Solar Fotovoltaica	4.384	292
	Hidráulica de Pasada	335	3
Termoeléctrica	GNL	3	1
	Petróleo Diésel	68	11

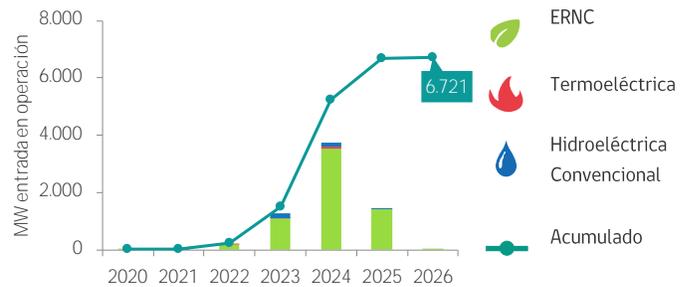
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).

Total por tecnología



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

Proyección según fecha estimada interconexión



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

La tabla anterior NO CONSIDERA:

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

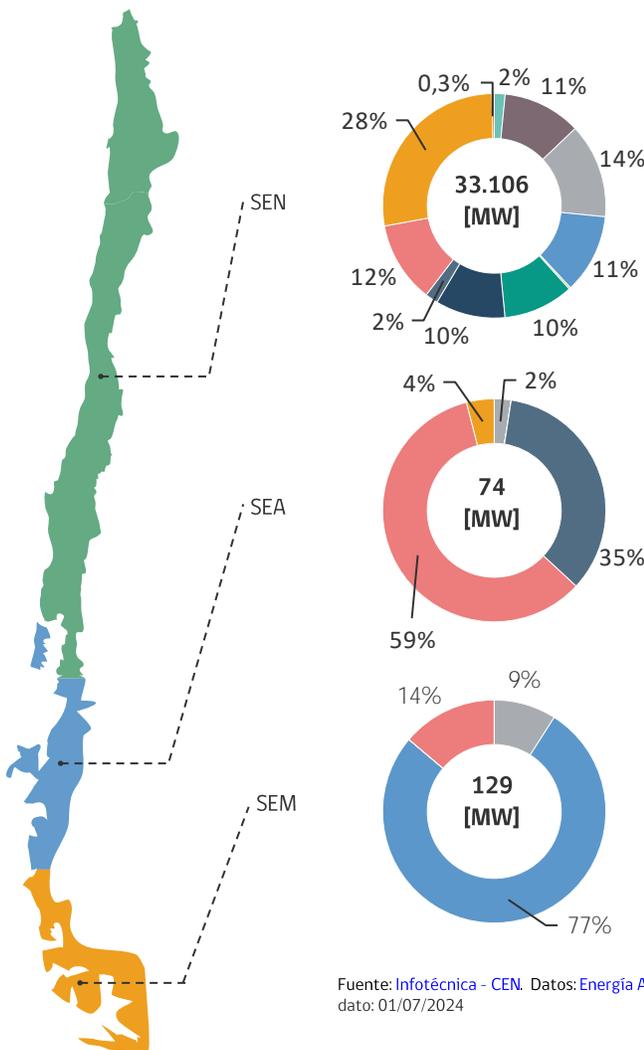
Por otra parte, en los siguientes enlaces se puede encontrar información de proyectos de transmisión en ejecución [según región](#) y [según empresa](#).



2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**33.309 MW**. De éstos, 33.106 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, 20,2% hidroelectricidad convencional y un 45,1% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

Capacidad instalada neta por tecnología



Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta. Fecha último dato: 01/07/2024

Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	33.106	99,4%
SEA	74	0,2%
SEM	129	0,3%
Total	33.309	100%

Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.

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

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



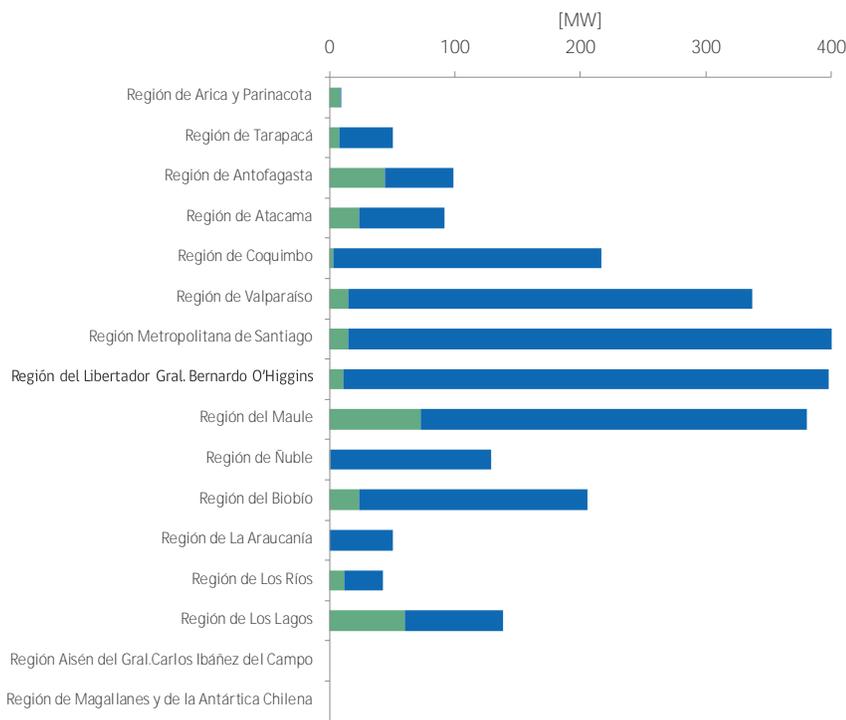
3 Pequeños medios de generación

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 Junio la capacidad instalada de pequeños medios de generación corresponde a 3.239 MW, lo que representa un 10,0% respecto a la capacidad total instalada neta.

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

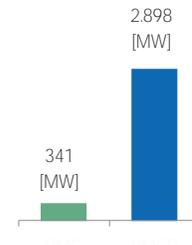
Capacidad instalada neta pequeños medios de generación por región [MW]



Fuente	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
PMG	341	1%
PMGD	2.898	9%
Otros medios	30.070	90%

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

Total por medio de generación



Total por tecnología



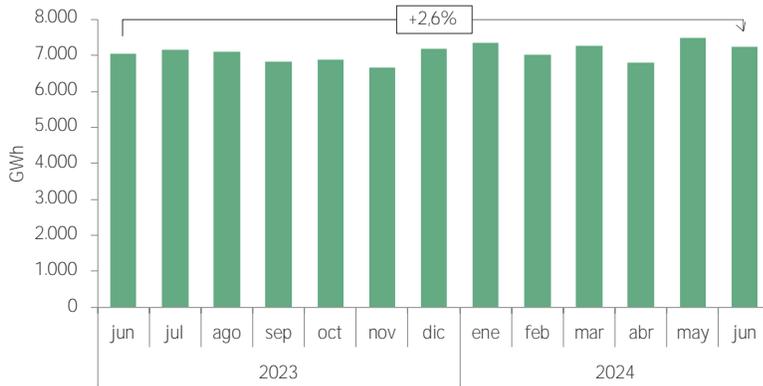
Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta. Fecha último dato: 01/07/2024



4 Generación Eléctrica SEN

La generación de electricidad durante el mes de Junio 2024 en el SEN alcanzó un total de 7.226 GWh, los cuales se categorizan en un 33% hidroeléctricas convencionales, 33% termoeléctricas, y un 34% en ERNC. Lo que representó una variación de -3,4% respecto al mes anterior y de 2,6% respecto de Junio 2023.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



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

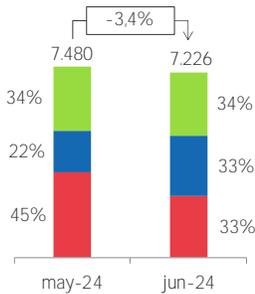
Variación Generación por Sistema

Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
● SEN 7.226	▼ -3,4%	▲ 2,6%

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

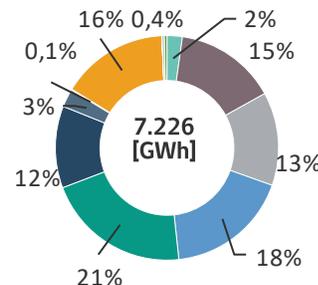
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SEN.

Variación Mensual en Generación SEN [GWh]



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

Generación SEN por Fuente



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

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

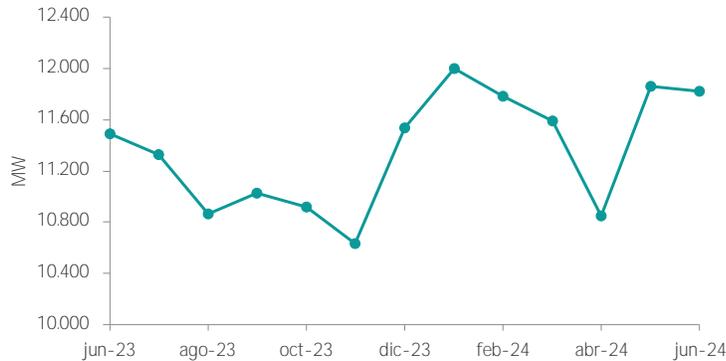
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Concentración Solar de Potencia
- Hidroeléctrica de Pasada
- Hidroeléctrica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



5 Demanda máxima horaria

En el mes de Junio de 2024, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 21 de Junio, alcanzando los 11.824 MW, siendo un -0,3% menor que la registrada en el mes anterior y una variación 2,9% respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Demanda Máxima horaria SEN



Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual	Anual
SEN	11.824	-0,3%	2,9%

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

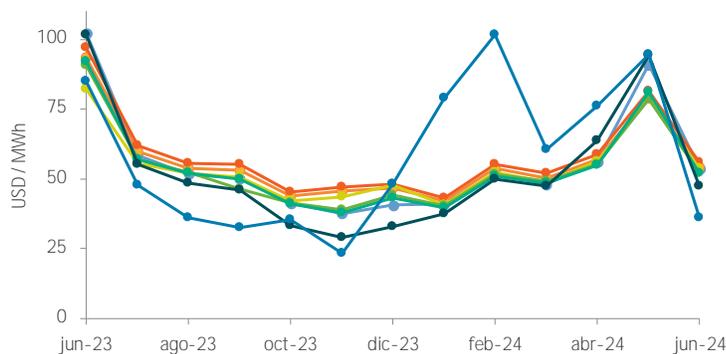
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

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



Variación Costos Marginales

Barra	[USD/MWh]	Mensual	Anual
Quillota	53,7	-40,9%	-47,5%
Crucero	54,1	-31,5%	-42,1%
Tarapacá	55,9	-31,4%	-42,3%
Atacama	53,9	-31,5%	-34,4%
Cardones	51,8	-34,1%	-42,8%
Pán de Azúcar	52,1	-35,7%	-43,5%
Charrúa	47,4	-49,6%	-53,4%
P. Montt	36,1	-61,8%	-57,6%

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

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

¹Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

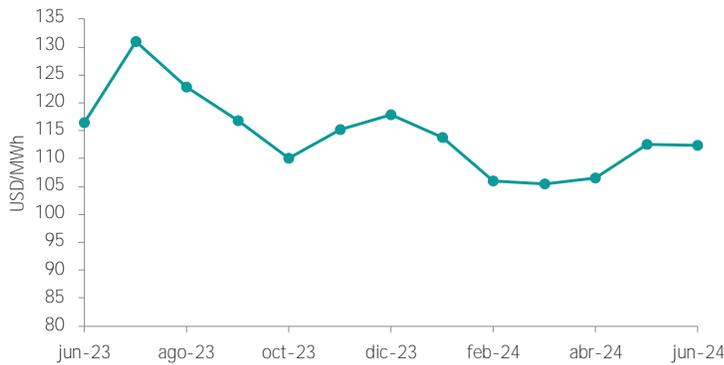


7 Precio Medio de Mercado

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 Junio para el SEN, promedió los 112,3 USD/MWh, siendo un -0,2% menor que el registrado en el mes anterior y un -3,6% 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	112,3	▼ -0,2%	▼ -3,6%

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.

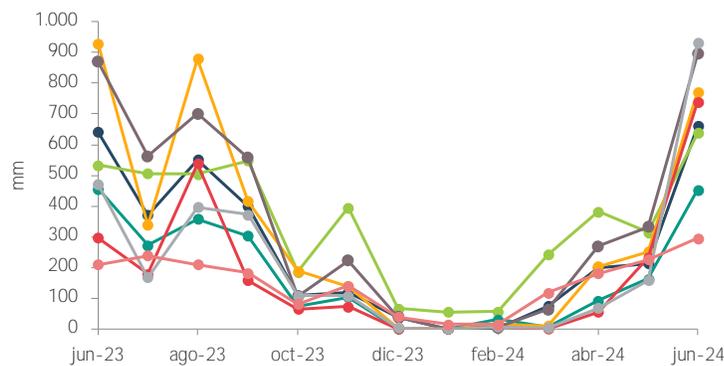
8 Estadísticas Hidrológicas

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 Junio 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	660	▲ >100%	▲ 3%
☁ Canutillar	638	▲ >100%	▲ 20%
☁ Cipreses	452	▲ >100%	▼ -1%
☁ Colbún	772	▲ >100%	▼ -17%
☁ Otros (*)	739	▲ >100%	▲ >100%
☁ Pangué	896	▲ >100%	▲ 3%
☁ Pehuenche	931	▲ >100%	▲ 98%
☁ Pilmaiquén	294	▲ 30%	▲ 41%
Total	5.381	▲ >100%	▲ 22%

(*) 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 Junio de 2024 las cotas finales para los siguientes embalses, lagos y lagunas son:

Variación Cota de Embalses

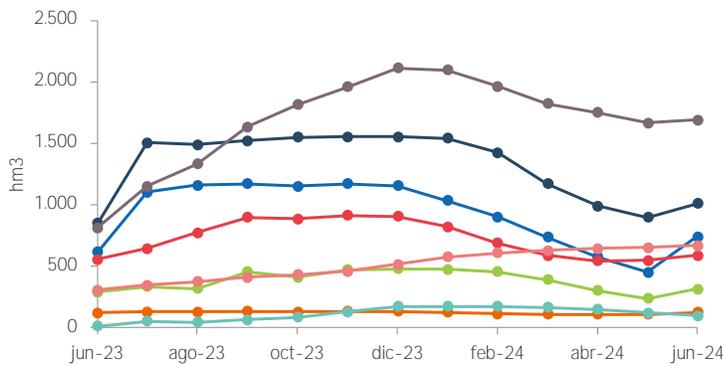
Embalse	jun-24	may-24	jun-23	Mensual	Anual
Embalse Colbún	424	420	419	▲ 0,8%	▲ 1,2%
Embalse El Melado	646	642	645	▲ 0,7%	▲ 0,1%
Embalse Ralco	709	695	704	▲ 2,1%	▲ 0,8%
Embalse Rapel	102	101	102	▲ 1,4%	▲ 0,4%
Lago Chapo	233	232	232	▲ 0,4%	▲ 0,3%
Lago Laja	1.329	1.329	1.317	■ 0,0%	▲ 0,9%
Laguna El Maule	2.166	2.166	2.159	■ 0,0%	▲ 0,3%
Laguna La Invernada	1.307	1.310	1.287	▼ -0,3%	▲ 1,5%

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 Junio 2024.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm³]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.009	▲ 12,5%	▲ 18,9%
Embalse El Melado	126	▲ 14,9%	▲ 3,0%
Embalse Ralco	742	▲ 64,6%	▲ 20,1%
Embalse Rapel	314	▲ 33,3%	▲ 8,5%
Lago Chapo	588	▲ 7,7%	▲ 5,8%
Lago Laja	1.691	▲ 1,3%	▲ >100%
Laguna El Maule	669	▲ 2,6%	▲ >100%
Laguna La Invernada	96	▼ -19,8%	▲ >100%

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

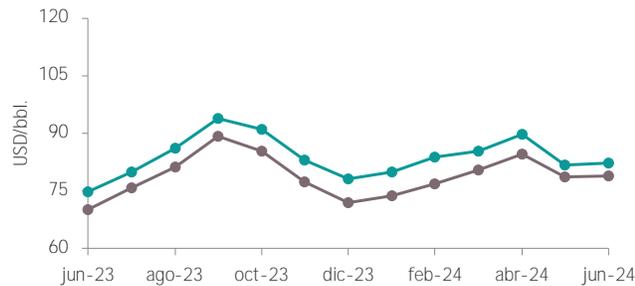


SECTOR HIDROCARBUROS

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 Junio 2024 el precio del petróleo WTI promedió los 79,0 USD/bbl, lo que representó un incremento del 0,4% respecto al mes anterior y un aumento del 12,4% respecto Junio 2023. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 82,4 USD/bbl, lo que representa una variación del 0,7% respecto al mes anterior y del 10,3% respecto a Junio 2023.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

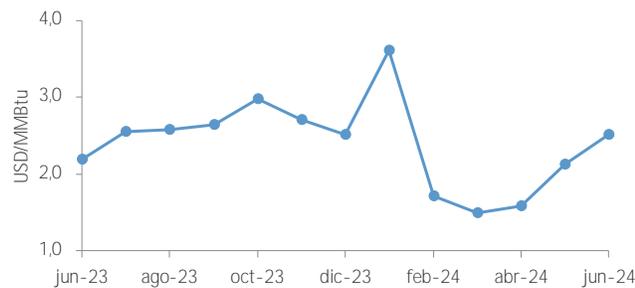
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	82,4	▲ 0,7%	▲ 10,3%
WTI	79,0	▲ 0,4%	▲ 12,4%

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 Junio de 2024, el valor del Henry Hub promedió los 2,52 USD/MMBtu, lo que representa una variación 18,3% respecto al mes anterior y 15,1% respecto de Junio 2023.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

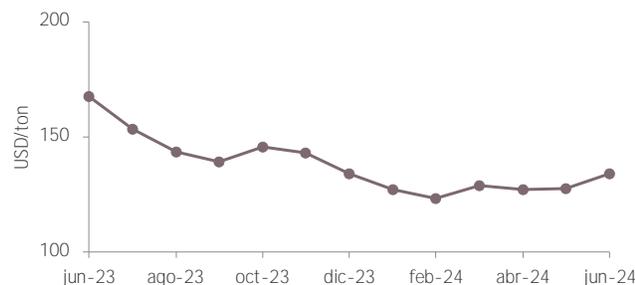
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	2,52	▲ 18,3%	▲ 15,1%

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 Junio promedió un precio de 133,9 USD/ton, lo que representa un aumento del 5,21% respecto al mes anterior y una disminución del -20,0% respecto al mes de Junio 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	133,9	▲ 5,21%	▼ -20,0%

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

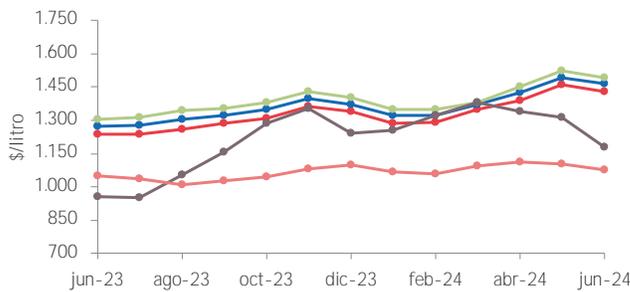


2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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



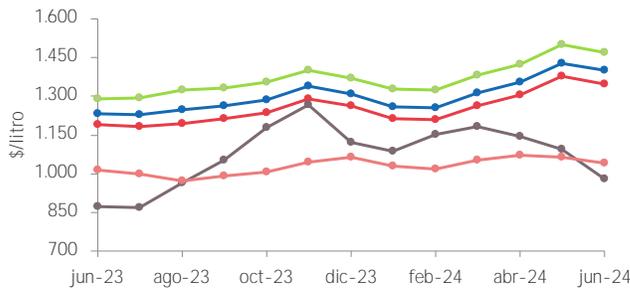
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.429	-2,0%	15,5%
Gasolina 95	1.464	-2,0%	15,1%
Gasolina 97	1.494	-1,9%	14,7%
Kerosene	1.181	-10,0%	23,7%
Petróleo Diesel	1.078	-2,3%	2,7%

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

Valparaíso

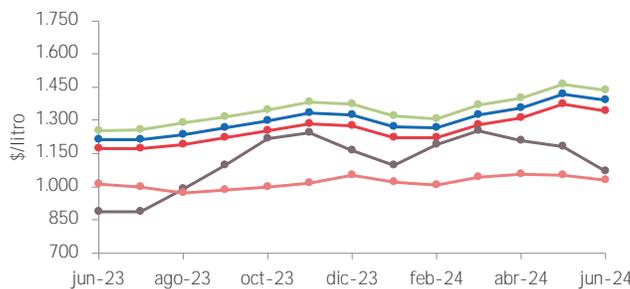


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.350	-2,1%	13,5%
Gasolina 95	1.401	-2,1%	13,7%
Gasolina 97	1.469	-2,1%	14,0%
Kerosene	979	-10,7%	12,4%
Petróleo Diesel	1.040	-2,3%	2,4%

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	1.343	-2,1%	14,5%
Gasolina 95	1.390	-2,0%	14,6%
Gasolina 97	1.437	-1,9%	14,9%
Kerosene	1.068	-9,7%	20,4%
Petróleo Diesel	1.029	-2,0%	1,8%

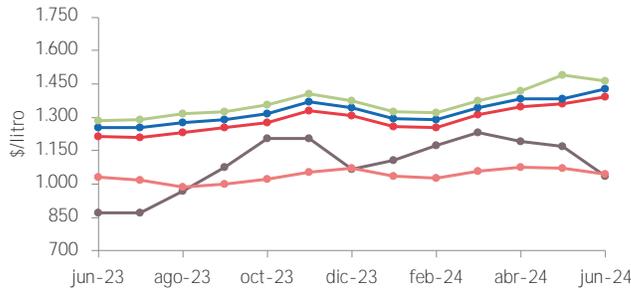
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción



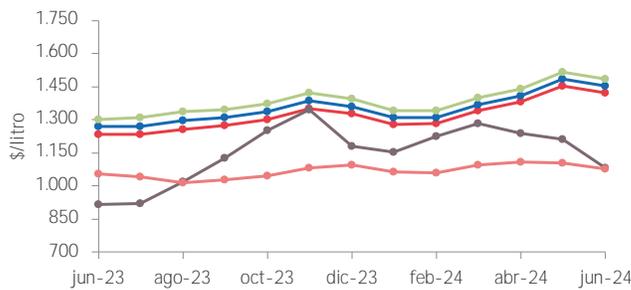
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.391	▲ 2,1%	▲ 14,6%
Gasolina 95	1.428	▲ 3,3%	▲ 14,1%
Gasolina 97	1.462	▼ -1,8%	▲ 13,7%
Kerosene	1.035	▼ -11,4%	▲ 19,0%
Petróleo Diesel	1.045	▼ -2,4%	▲ 1,5%

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	1.420	▼ -2,2%	▲ 15,0%
Gasolina 95	1.451	▼ -2,1%	▲ 14,4%
Gasolina 97	1.483	▼ -2,1%	▲ 13,9%
Kerosene	1.081	▼ -10,8%	▲ 17,9%
Petróleo Diesel	1.079	▼ -2,2%	▲ 2,2%

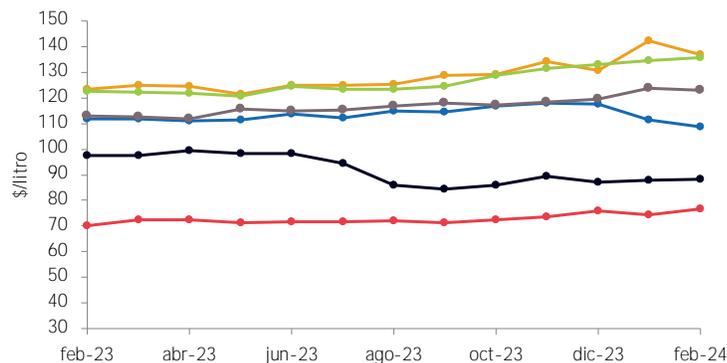
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

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

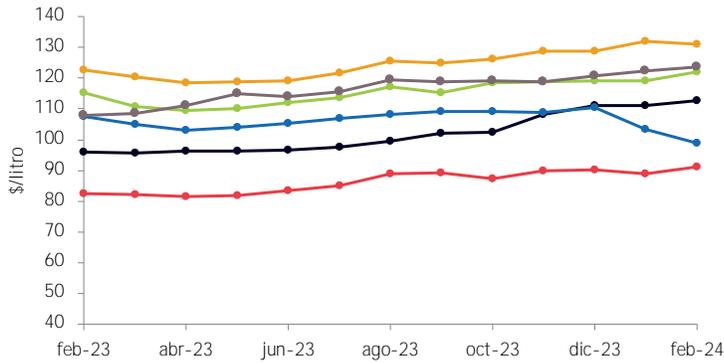
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	88	▲ 0,5%	▼ -9,6%
VI Región	137	▼ -3,8%	▲ 11,2%
VII Región	109	▼ -2,6%	▼ -3,1%
VIII Región	136	▲ 0,9%	▲ 10,7%
Metropolitana	77	▲ 3,4%	▲ 9,5%
XII Región	123	▼ -0,8%	▲ 8,7%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

Variación Margen Bruto de Comercialización

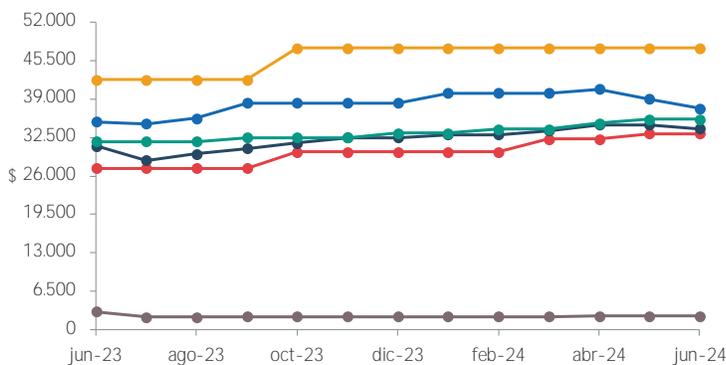
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
🏠 V Región	113	▲ 1,5%	▲ 17,4%
🏠 VI Región	131	▼ -0,7%	▲ 6,8%
🏠 VII Región	99	▼ -4,3%	▼ -8,0%
🏠 VIII Región	122	▲ 2,2%	▲ 5,7%
🏠 Metropolitana	91	▲ 2,6%	▲ 10,6%
🏠 XII Región	124	▲ 1,0%	▲ 14,5%

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)	37.442	▼ -4,1%	▲ 6,5%
🔥 Gasvalpo (V Región)	33.195	🟡 0,0%	▲ 21,4%
💧 Metrogas (Metropolitana)	33.972	▼ -2,0%	▲ 9,4%
💧 Gassur (VIII Región)	35.615	🟡 0,0%	▲ 11,8%
🔥 Intergas (VIII Región)	47.697	🟡 0,0%	▲ 12,7%
💧 Gasco Magallanes (XII Región)	2.270	▲ 0,5%	▼ -25,3%

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

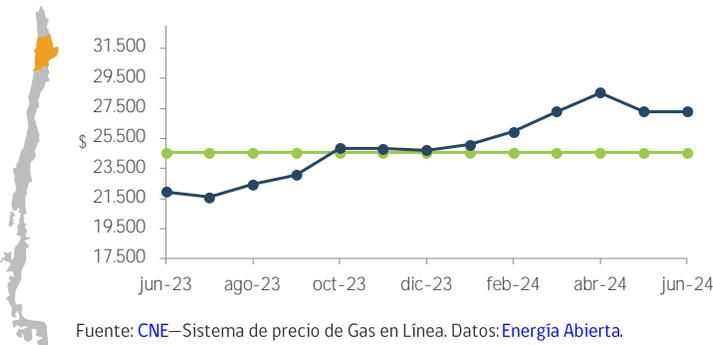


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

El GLP envasado, corresponde al combustible gas licuado, esto es propano y butano y sus mezclas (con un máximo de 30% en butano). El combustible se comprime para envasarlo en cilindros de diversos tamaños que luego se comercializan a usuarios finales para su uso en estufas, cocinas o calefones. Los cilindros presentes en el mercado local son de capacidades 2 kg, 5 kg, 11 kg, 15 kg y 45 kg. Además presentan dos modalidades de comercialización en cuanto a calidad, una denominada normal o corriente y otra denominada catalítica, categoría que corresponde a la requerida por algunos artefactos de calefacción que emplean un combustible de bajo contenido de olefinas, di-olefinas y azufre. A continuación se presenta la evolución del precio promedio simple observado a público del GLP envasado, extraído del [Sistema de Precios de Gas en Línea*](#), para las ciudades de Antofagasta, Concepción, Puerto Montt y Región Metropolitana, correspondiente a un cilindro de 15 kg. Mayor información en [Energía Abierta](#).

Evolución Precios de GLP envasado

Antofagasta

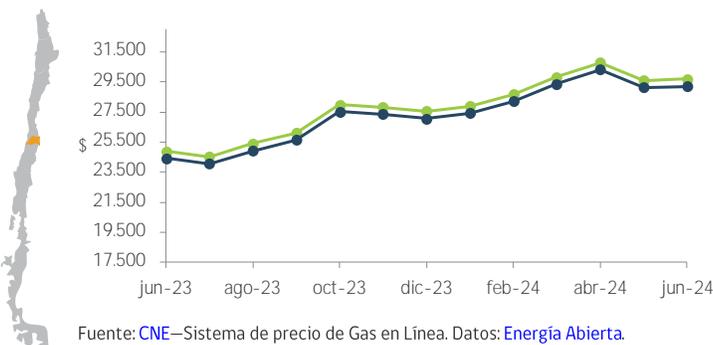


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	27.313	0,1%	24,5%

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](#).

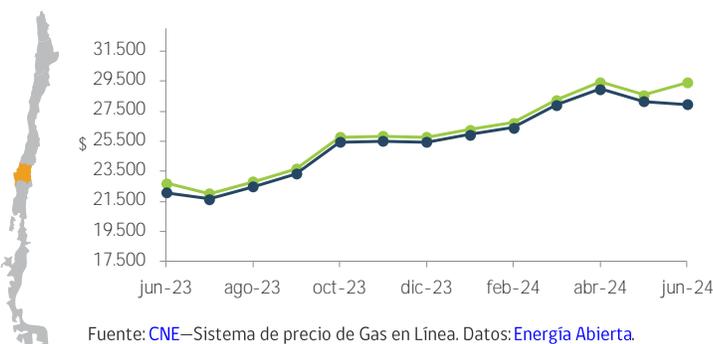
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	29.425	2,9%	29,5%
Corriente	27.950	-0,7%	26,7%

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

Concepción



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	32.675	2,7%	25,9%
Corriente	30.217	-1,1%	18,3%

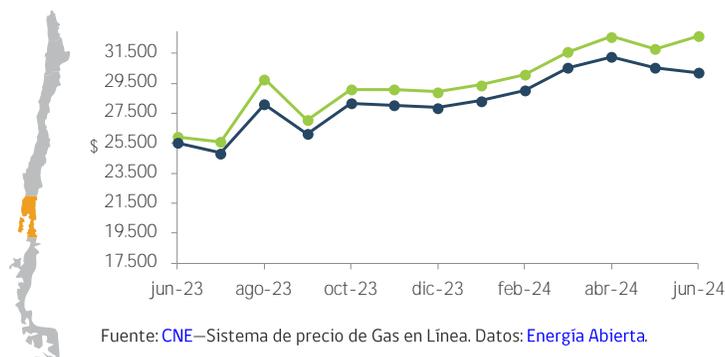
Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: [Energía Abierta](#).

*El portal Precios de Cilindros de Gas Licuado de Petróleo en Línea tiene cobertura nacional, abarcando a aquellos distribuidores con capacidad de almacenamiento igual o superior a 5.000 kilogramos declarada ante la Superintendencia de Electricidad y Combustible y los distribuidores que cuenten con plantas de envasado de cilindros de GLP.



Evolución Precios de GLP Envasado

Puerto Montt



Variación Precios de GLP Envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	29.708	▲ 0,3%	▲ 19,4%
Corriente	29.209	▲ 0,2%	▲ 19,6%

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

6 Importaciones y Exportaciones de Combustibles

La información relacionada con las importaciones y exportaciones de combustibles primarios y secundarios corresponden al mes de Mayo de 2024. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a petróleo crudo, petróleo diésel y gas natural, los cuales equivalen al 79,1% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Mayo de 2024.

La variación total de las importaciones registraron un aumento del 4,8% con respecto al mes anterior y una baja de -9,3% respecto al mes de Mayo del 2023. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron una disminución de -51,9% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Mayo fue el IFO que representa prácticamente el 59,2% de lo exportado medido en toneladas.

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

A continuación se entrega el detalle para cada uno de los combustibles con variaciones porcentuales y países de origen / destino.

Variación Importaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	624	▼ -11,1%	▼ -17,5%
Crudo	956	▲ >100%	▲ 23,3%
Diesel	345	▼ -51,2%	▼ -15,2%
Gas Natural	447	▲ 23,0%	▼ -31,6%
Gasolina	37	▼ -55,3%	▼ -60,9%
GLP	154	▼ -1,4%	▲ 10,5%
Kerosene	0	n/a	n/a
Total	2.565	▲ 4,8%	▼ -9,3%

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

Variación Exportaciones en el período

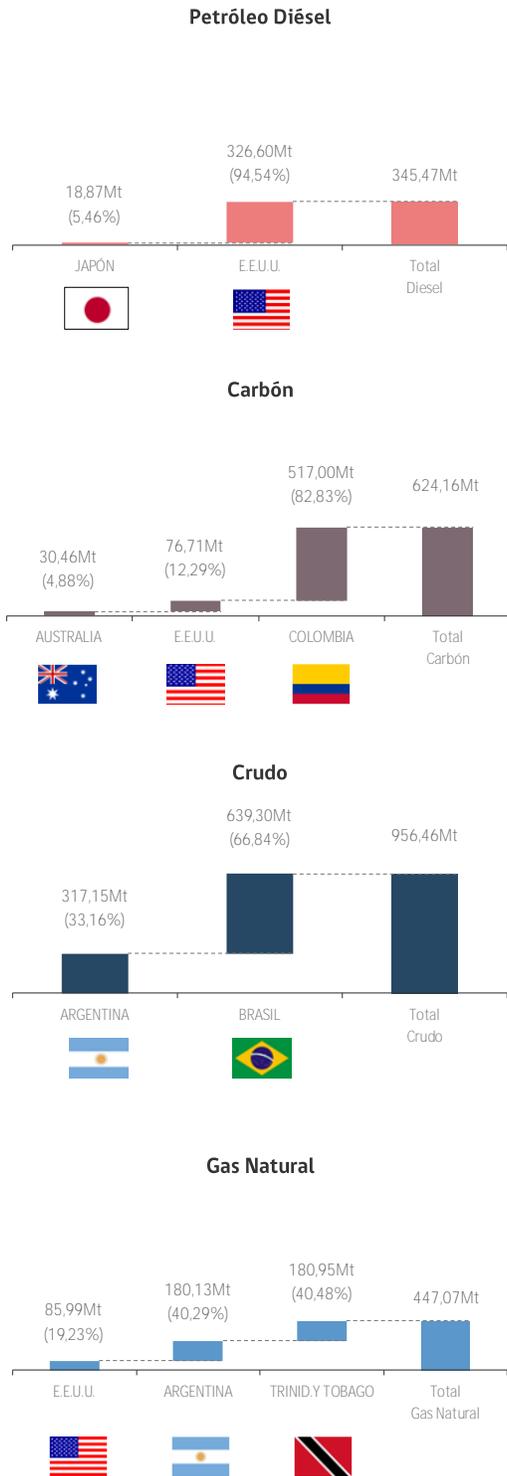
Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	0	n/a	▼ -100%
Diesel	5	▼ -94%	▼ -96%
Fuel Oil 6	15	▼ -78%	▼ -37%
Gas Natural	0	n/a	n/a
Crudo	0	n/a	n/a
GLP	21	▼ -49%	▼ -41%
IFO	58	▲ >100%	n/a
Total	98	▼ -52%	▼ -45%

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

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



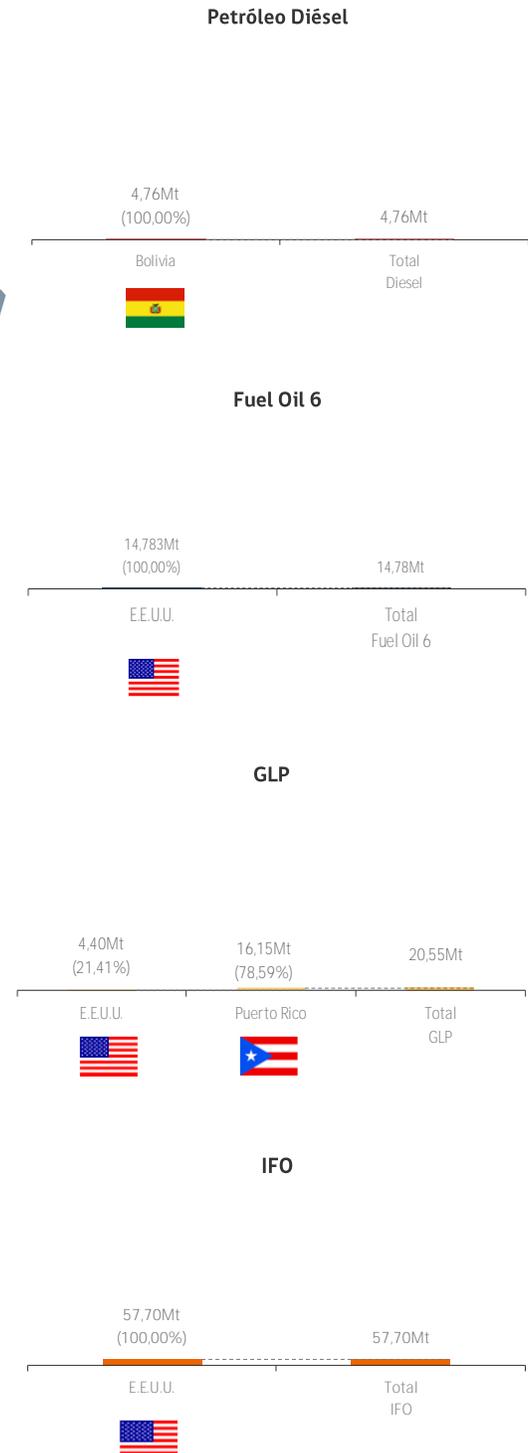
Importaciones según país de origen



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



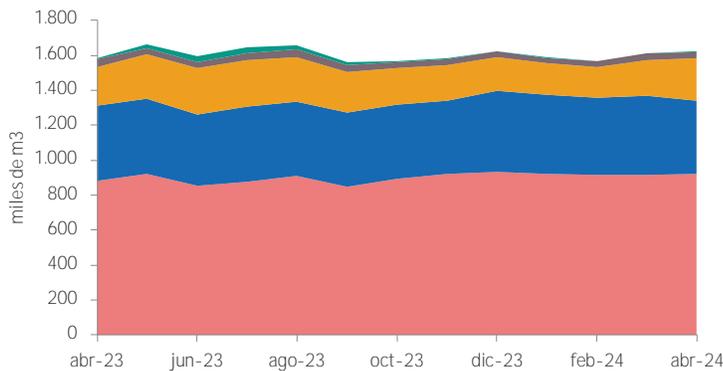
Fuente: Aduana suministrado por COMEX Datos: Energía Abierta.



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 abril 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	8	▲ >100%	▼ -3,0%
P. Combustibles	34	▼ -2%	▼ -20%
Gas Licuado	240	▲ 15,1%	▲ 6,2%
Gasolinas	423	▼ -6,8%	▼ -1,7%
Diesel	920	▲ 0,7%	▲ 4,5%
Total General	1.625	▲ 0,8%	▲ 2,4%

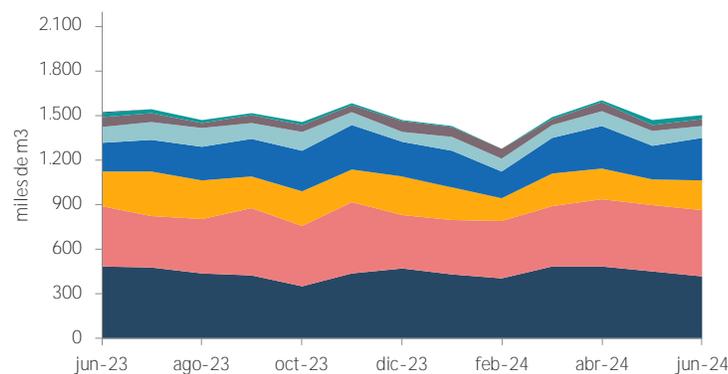
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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 junio 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	▲ 16,2%	▲ >100%
Kerosene D.	24	▼ -31,4%	▼ -17,2%
Petróleo Combustibles	45	▲ 11,3%	▼ -29,8%
Kerosene Av.	83	▼ -15,8%	▼ -22,0%
Gasolina Autom.	286	▲ 26,5%	▲ 43,4%
Gas Licuado	199	▲ 12,8%	▼ -13,8%
Petróleo Diesel	444	▼ -0,2%	▲ 8,9%
Petróleo Crudo	423	▼ -6,5%	▼ -12,7%
Total General	1.505	▲ 2,1%	▼ -1,2%

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Junio 2024 ingresaron 6* proyectos energéticos al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), representando una inversión de 1.774 MMUSD. Todos correspondientes a generación eléctrica, equivalentes a 1.137 [MW].

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	X	Altos de Tablaruca SpA	Parque Eólico Altos de Tablaruca	07/06/2024	304	325	Ver	Si
Generación	III	ENERGÉTICA SOLAR PERALES SPA	Planta Fotovoltaica Perales	03/06/2024	9	18	Ver	No
Generación	VII	Mercedes Solar SpA	Parque Fotovoltaico FV Maule	10/06/2024	11	13	Ver	Si
Generación	XIV	ENERGIA RENOVABLE JADE SPA	PARQUE FOTOVOLTAICO LOS ALAMOS	14/06/2024	11	15	Ver	Si
Generación	V	ANDINA SOLAR 14 SPA	Parque Fotovoltaico El Manzano III - Reingreso	03/06/2024	2	3	Ver	No
Generación	II	Colbún S.A.	Central de Bombeo Paposos para almacenamiento, generación y transporte de energía	14/06/2024	800	1.400	Ver	No

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

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

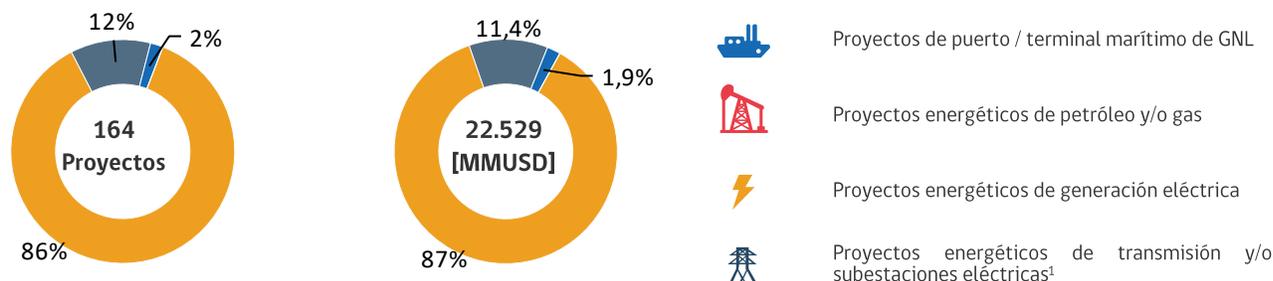


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Junio 2024, 164 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 87% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son otros proyectos que se indican a continuación. En su conjunto, representan una inversión total de 22.529 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, 10* proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 814 MMUSD. 9 proyectos corresponden a generación eléctrica, lo que equivale a 639[MW] y 1 proyecto de línea de transmisión eléctrica.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Línea de transmisión eléctrica	VI	Engie Energía Chile S.A.	Nueva S/E Seccionadora Totihue y Nueva Línea 2x66 kV Totihue - Rosario	13/06/2024	-	20,5	Ver	No
Generación	VII	JCS ENERGY SPA	PROYECTO FOTOVOLTAICO DON DAVO	28/06/2024	11,7	20,0	Ver	Si
Generación	VI	ORION POWER SpA	Parque solar fotovoltaico Los Quilos	27/06/2024	11,2	20,0	Ver	Si
Generación	X	Blue Light Energy SpA	Parque Solar Pampa Alegre	26/06/2024	15,7	31,0	Ver	No
Generación	RM	Montenegro SpA	PMGD Montenegro I	14/06/2024	6,6	9,5	Ver	Si
Generación	VII	Blue Light Energy SpA	Parque Solar San Javier	14/06/2024	144,2	150,0	Ver	Si
Generación	RM	ECO SANTIAGO SPA	Parque Solar Cordillera	14/06/2024	190,1	315,0	Ver	No
Generación	VII	AR Energía Chile SpA	Proyecto AR Panimávida Solar	13/06/2024	128,4	110,0	Ver	Si
Generación	VII	PFV CORMORAN SPA	Parque Fotovoltaico Cormorán	11/06/2024	24,0	66,0	Ver	Si
Generación	RM	Acciona Energía Chile SpA	Planta Solar Fotovoltaica Oro y Cielo	07/06/2024	107,5	72,0	Ver	No

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.

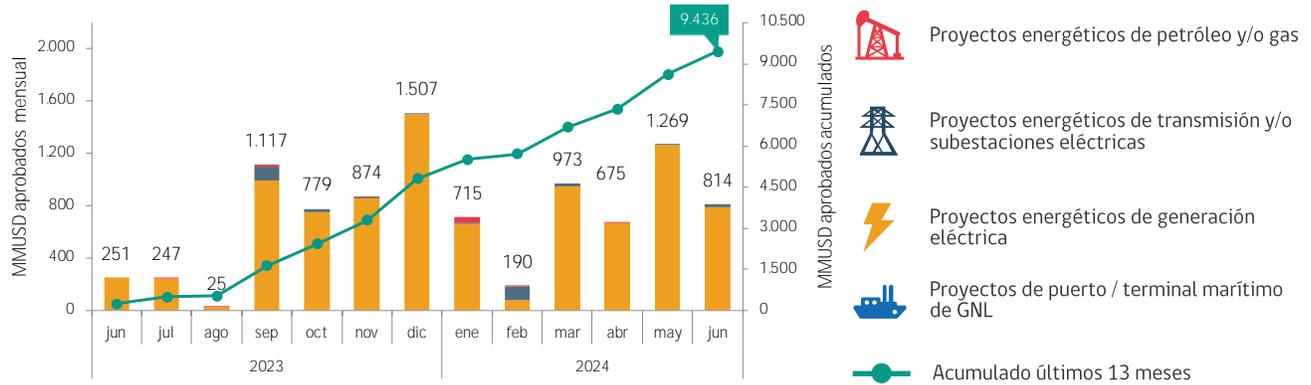
*Esta lista de proyectos no considera aquellos de almacenamiento *stand alone*.



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

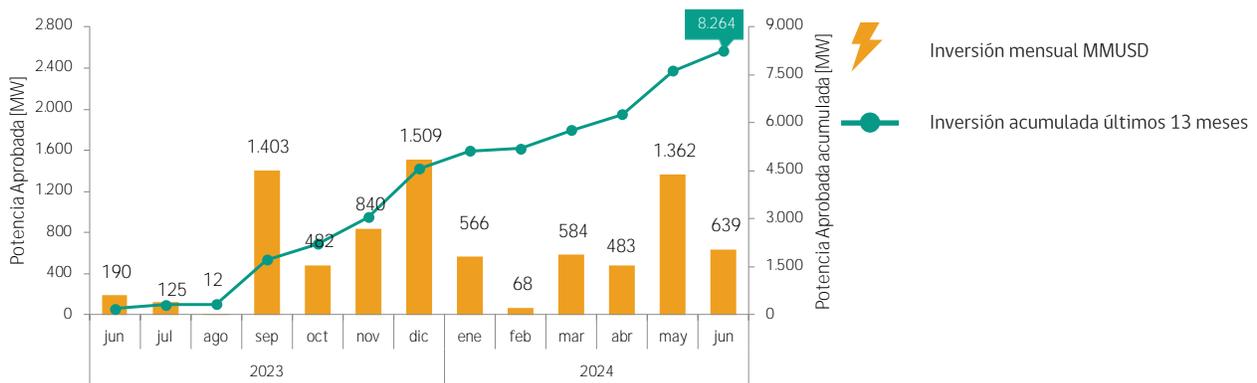
En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 9.436 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 9.045 MMUSD (95,9%), equivalentes a 8.264 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 General de Servicios Eléctricos para impedir la aplicación de la tarifa de invierno a clientes residenciales regulados.

Proyecto de Ley que Modifica diversos cuerpos legales en materia de sanciones e indemnización de perjuicios por interrupción o suspensión culpable del suministro de energía eléctrica.

Proyecto de Ley que Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos para autorizar a clientes regulados a contratar en la modalidad de clientes libres.

Proyecto de ley "que mejora la competencia y perfecciona el mercado del GLP".

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

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.

Proyecto de Ley que Modifica la ley N°18.410, que crea la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, para sancionar la falta de respuesta oportuna de las empresas concesionarias de distribución eléctrica a las solicitudes de reposición del servicio.

Proyecto de Ley que Modifica el decreto con fuerza de Ley N°1, de 1986, del Ministerio de Minería, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado de la Ley N°9.618, que crea la Empresa Nacional del Petróleo, para autorizar su participación en la distribución minorista de combustibles líquidos.

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, en materia de transición energética que posiciona a la transmisión eléctrica como un sector habilitante para la carbono neutralidad.

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°315, de fecha 26 de junio de 2024, que Aprueba informe técnico definitivo para la fijación de los cargos a que se refieren los artículos 115° y 116° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°279, de fecha 3 de junio de 2024, que Aprueba Informe de Costos de Tecnologías de Generación y Almacenamiento, de mayo de 2024. [Ver](#)

Resolución Exenta N°280, de fecha 3 de junio de 2024, que Concede ampliación de plazo de término probatorio solicitada por Parque Eólico San Andrés SpA, en el marco de la tramitación de recurso de reposición en contra de resolución que rechaza solicitud de acogerse al mecanismo de término anticipado de contratos de suministro regulados suscritos bajo la Licitación de Suministro 2021/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N°281, de fecha 3 de junio de 2024, que Créase el Registro de Instituciones y Usuarios Interesados, para efectos de realizar observaciones de carácter técnico al informe preliminar de licitaciones del año 2024, a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°287, de fecha 4 de junio de 2024, que Resuelve solicitud de revisión de precios de los contratos de suministro de energía y potencia para clientes regulados suscritos por Acciona Energía Chile Holdings S.A. bajo el proceso Licitatorio 2015/01 [Ver](#)



NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°292, de fecha 7 de junio de 2024, que Designa integrantes del Comité Consultivo Especial que colaborará en la modificación de la Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD en Instalaciones de Media Tensión, contenida en el Plan Normativo Anual correspondiente al año 2024, y fija fecha para la celebración de la primera sesión [Ver](#)

Resolución Exenta N°293, de fecha 7 de junio de 2024, que Designa integrantes del Comité Consultivo Especial que colaborará en la modificación de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, contenida en el Plan Normativo Anual correspondiente al año 2024, y fija fecha para la celebración de la primera sesión. [Ver](#)

Resolución Exenta N°294, de fecha 10 de junio de 2024, que Prorroga en doce meses el plazo asociado al retiro, desconexión y cese de operaciones de la Unidad Generadora Tarapacá TGTAR, propiedad de Enel Generación Chile S.A. de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°300, de fecha 12 de junio de 2024, que Declara en construcción el proyecto Don Tito, de Energías Pudidi SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°302, de fecha 13 de junio de 2024, que Modifica la Resolución Exenta N° 12, de 6 de enero de 2022, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Subestación Seccionadora Cancura", que se indican, de PE Cancura SpA, de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos". [Ver](#)

Resolución Exenta N°303, de fecha 13 de junio de 2024, que Modifica la Resolución Exenta N° 206, de 16 de junio de 2020, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Nuevo Transformador en Subestación Seccionadora de la Línea Ventanas " Torquemada 2x110 kV" que se indican, de Chilquinta Transmisión S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de Ley General de Servicios Eléctricos". [Ver](#)

Resolución Exenta N°306, de fecha 13 de junio de 2024, que Modifica la Resolución Exenta N° 91, de 18 de marzo de 2020, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Nueva Subestación Providencia, Nueva Línea de Transmisión Subterránea 2x110 kV Vitacura " Providencia y Modificaciones en Subestación Vitacura" que se indican, de Sociedad Transmisora Metropolitana 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°308, de fecha 17 de junio 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°312, de fecha 17 de junio de 2024, que Determina Valor Máximo de las Ofertas y Valor Margen de Reserva del llamado a licitación de las obras de ampliación que indica, en conformidad con lo establecido en el artículo 157 del Decreto N° 37 de 2019, del Ministerio de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N°313, de fecha 18 de junio 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°314, de fecha 18 de junio de 2024, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Tecnoled S.A. asociada al retiro, desconexión y cese de operaciones de la Central Quintay, propiedad de Tecnoled S.A., de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°315, de fecha 18 de junio de 2024, que Aprueba Informe Técnico Definitivo para la fijación de los cargos a que se refieren los artículos 115° y 116° de la Ley General de Servicios Eléctricos [Ver](#)

Resolución Exenta N°317, de fecha 19 de junio de 2024, que Aprueba "Informe de Proyecciones de Precios de Combustibles 2024-2044", de junio de 2024. [Ver](#)



NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°318, de fecha 21 de junio de 2024, que Aprueba Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de junio de 2024, correspondiente al primer semestre de 2024. [Ver](#)

Resolución Exenta N°319, de fecha 24 de junio de 2024, que Formaliza designación de funcionarios de la Comisión Nacional de Energía para la finalidad que se indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°320, de fecha 24 de junio de 2024, que Autoriza solicitud de inscripción e incorpora a consultor que indica al Registro Público de Consultores a que se refiere el artículo 135° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°324, de fecha 24 de junio 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°329, de fecha 26 de junio de 2024, que Rectifica Resolución Exenta N° 57, de 15 de febrero De 2024, de la Comisión Nacional de Energía, que aprueba "Informe Definitivo de Previsión de Demanda 2023-2043 Sistema Eléctrico Nacional y Sistemas Medianos", de febrero de 2024, y fija su texto refundido. [Ver](#)

Resolución Exenta N°330, de fecha 26 de junio de 2024, que Comunica valor de los índices contenidos en las fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a fijación de precios. [Ver](#)

Resolución Exenta N°336, de fecha 28 de junio de 2024, que Rectifica y complementa Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de junio de 2024, correspondiente al primer semestre de 2024, aprobado mediante Resolución Exenta N° 318, de 21 de junio de 2024, de la Comisión Nacional de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N°337, de fecha 28 de junio de 2024, que Declara en construcción el proyecto PFV Víctor Jara, de GR Chañar SpA [Ver](#)

Resolución Exenta N°338, de fecha 28 de junio de 2024, que Declara en construcción el proyecto Parque Eólico El Alemán, de Parque Eólico El Alemán SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°339, de fecha 28 de junio de 2024, que Declara en construcción el proyecto PMGD Cuarto Menguante, de Per Llullaillaco SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°340, de fecha 28 de junio de 2024, que Declara y actualiza instalaciones de generación y. transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N°341, de fecha 28 de junio de 2024, que Rectifica Informe Técnico Definitivo de Fijación de tarifas de costos de conexión, a que se refiere el inciso cuarto del artículo 79° de la Ley General de Servicios Eléctricos, y aprueba texto refundido. [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

No se registraron Dictámenes del Panel de Expertos durante el mes de junio de 2024.



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

