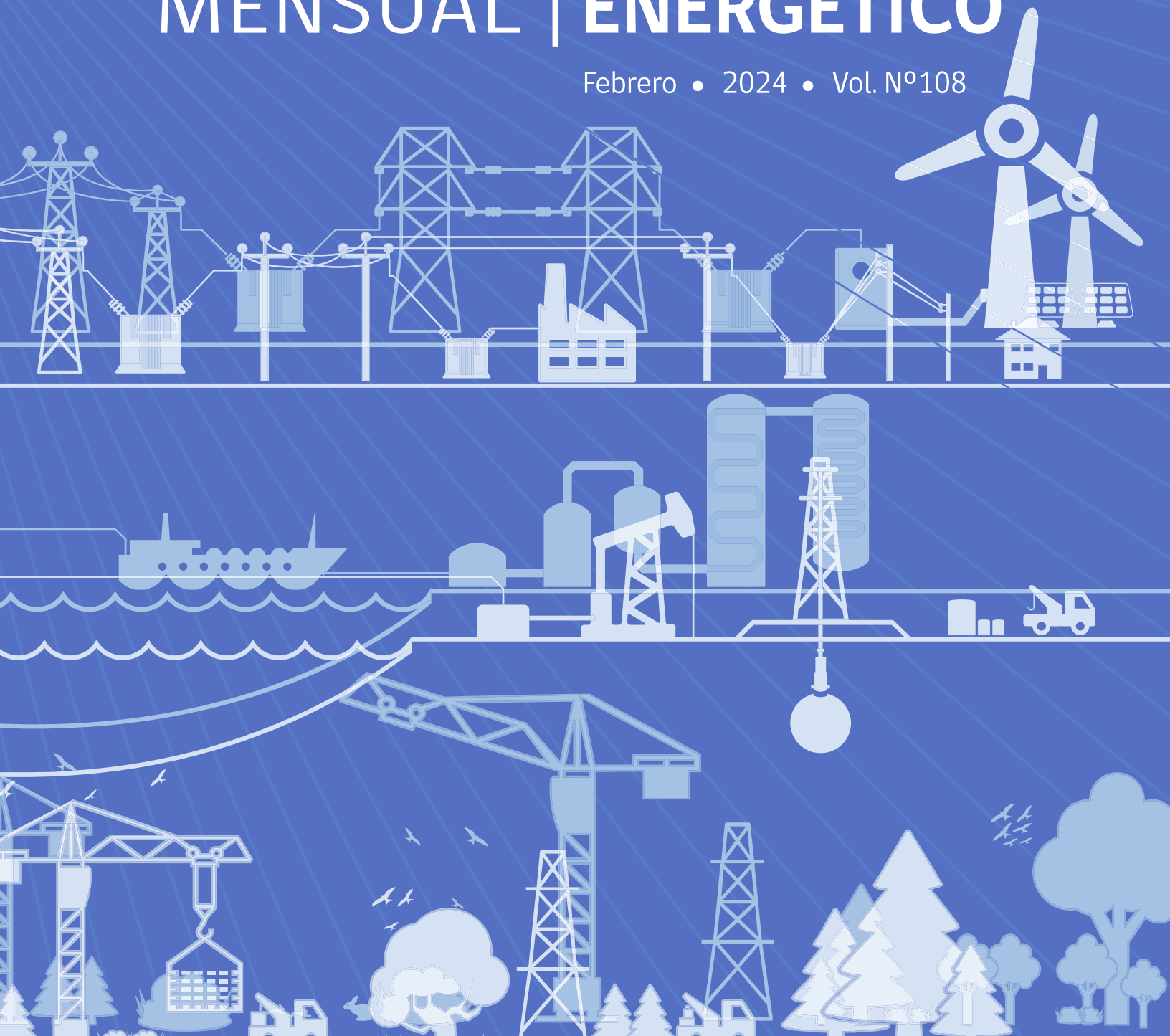


MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Febrero • 2024 • Vol. N°108



energía
trujer

CNE | COMISIÓN
NACIONAL
DE ENERGÍA



NOTICIAS DESTACADAS

Durante el último mes, 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:

Expansión de la Transmisión 2023: Informe Técnico Preliminar de la CNE contempla 41 obras por un total estimado de US\$464 millones

La Comisión Nacional de Energía (CNE) emitió la Resolución Exenta N°39, en que se aprobó el Informe Técnico Preliminar del Plan de Expansión de la Transmisión 2023, el cual contiene un total de 41 obras, con una inversión global estimada de US\$464 millones. Tras la publicación de este documento, que consideró las propuestas de las empresas eléctricas y del Coordinador Eléctrico Nacional, la CNE recibirá observaciones por parte de los interesados para posteriormente publicar el Informe Técnico Final durante el presente año. En el caso del sistema de transmisión nacional, el ITP presenta un total de 10 obras de expansión, cuya inversión asciende a un total aproximado de US\$159 millones, de las cuales 8 son ampliaciones de instalaciones existentes, por un monto en torno a US\$123 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 31 obras de expansión, cuya inversión asciende a un total aproximado de US\$305 millones, de las cuales 21 son ampliaciones de instalaciones existentes, por un monto de US\$81 millones aproximadamente, y 10 corresponden a obras nuevas, por un total de US\$224 millones aproximadamente. Marco Mancilla, Secretario Ejecutivo de la CNE, destacó el avance de este nuevo proceso, señalando que la importancia que tienen los planes de expansión para fortalecer las redes del Sistema Eléctrico Nacional, “otorgando mayor seguridad en su operación y contribuyendo también al proceso de descarbonización, pues el incremento de la transmisión permite que se puedan conectar más proyectos de generación con energías renovables, especialmente solares y eólicas, como se verifica en el número de declaraciones de construcción aprobadas por la CNE”. Dentro de las obras más relevantes de ITP, Mancilla destaca las obras de expansión destinadas al apoyo al sistema de transmisión de Antofagasta, que consideran 11 iniciativas.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

CNE publica modificación de la Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD en instalaciones de Media Tensión

Con la publicación en el Diario Oficial concluyó el procedimiento de modificación normativa de la Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD en instalaciones de Media Tensión, llevada adelante por la Comisión Nacional de Energía (CNE) y que incorpora una serie de modificaciones a dicha norma asociada a la regulación de este sector, que actualmente registra más de 2.600 MW de capacidad instalada en el Sistema Eléctrico Nacional. Marco Mancilla, Secretario Ejecutivo del organismo regulador, explicó que el objetivo de los cambios a la normativa “es adecuar la norma técnica a las nuevas exigencias esta-

blecidas por el Reglamento para Medios de Generación de Pequeña Escala, por lo que se incorporaron disposiciones que buscan mejorar la elaboración de los estudios técnicos, la ejecución de las Obras Adicionales, Ajustes o Adecuaciones, entre otras, para tener una mejor interacción entre los agentes del mercado”. Además, se introdujo un capítulo que detalla el procedimiento de controversias establecido en el Reglamento, junto con la incorporación de disposiciones para un adecuado desarrollo de auditorías que pudiera solicitar la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC). Es así como, los elementos anteriores, contribuirán a tener una mayor claridad y certeza de los agentes incumbentes”. Mancilla recordó que, “de acuerdo con lo analizado en el proceso de Consulta Pública, las materias asociadas al tratamiento de las congestiones y la operación de los PMGD serán tratadas en un nuevo procedimiento normativo, tal como se indicó en el Plan Anual Normativo 2024 de la CNE, debido a que estos aspectos requieren de una discusión amplia con los distintos actores de la industria, por lo que se espera convocar al comité consultivo a que se refiere la Ley General de Servicios Eléctricos en el transcurso del presente año”. “La Comisión Nacional de Energía está permanentemente analizando requerimientos normativos para el correcto funcionamiento del sector eléctrico y, en caso de ser necesario, iniciar un procedimiento normativo para ello”, agregó.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

CNE publicó Informe Técnico Definitivo de Propuesta de Fórmulas Tarifarias 2020-2024

La Comisión Nacional de Energía emitió la Resolución Exenta N°46, en que se aprueba el Informe Técnico Definitivo de Propuesta de Fórmulas Tarifarias para Concesionarias de Servicio Público de Distribución, correspondiente al cuatrienio 2020-2024, el cual incorpora las modificaciones realizadas a partir de las observaciones recibidas al informe técnico preliminar, publicado en noviembre pasado. Con ello, se cumple lo establecido en el artículo 185° de la Ley General de Servicios Eléctricos (LGSE), en orden efectuar la estructuración de las tarifas que reflejen los costos que dan origen al valor agregado de distribución resultante del proceso de tarificación, este último establecido en el artículo 183° bis de la LGSE. La nueva estructura tarifaria será aplicable a los consumidores una vez que el decreto tarifario, elaborado por el Ministerio de Energía, sea tomado de razón por la Contraloría General de la República, y luego que sea publicado en el Diario Oficial, concluyendo así el proceso tarifario del cuatrienio 2020-2024. Los efectos en la cuenta tipo del cliente final de esta nueva estructura tarifaria, respecto a las tarifas vigentes, considerando la tarifa en moneda de 2019 (año base del estudio tarifario), resulta en un aumento del 0,2% promedio a nivel nacional en la cuenta tipo de la tarifa residencial BT1a, sin considerar el efecto del descongelamiento de las tarifas.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Febrero 2024, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Enero 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 907,99 pesos por USD observado durante el mes de Enero 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°36, para el SEN fueron 373, los cuales equivalen a una capacidad de 7.264 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Enero para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 32.998 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 33.201 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Enero alcanzó los 7.341 GWh, un 2,2% mayor que lo generado en Diciembre 2023.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 12.000 MW, medida el día 22 de Enero.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Enero para la barra Quillota fue de 40,9 USD/MWh, registrando variación de 0,7% respecto a Diciembre 2023. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 42,0 USD/MWh, lo que representó una disminución de -10,4% con respecto al mes anterior.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 80,1 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 2,6%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 73,8 USD/bbl y registró un aumento de 2,3% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación de 44,2% con respecto a Diciembre alcanzando un valor promedio de 3,62 USD/MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 y del petróleo diésel. La primera presentó en Enero un promedio a nivel nacional de 1.252 \$/litro, mientras que el segundo de 1.043 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de -3,9% y -2,96%; respectivamente, en comparación a Diciembre 2023.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Enero ingresaron al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), suman un total de 22 (18 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.865 [MW], los restantes corresponden a 3 proyectos de líneas de transmisión eléctrica y a 1 proyecto de acueducto en una central termoeléctrica).

Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 22.407 MMUSD. Además, 8 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Enero, 6 proyectos corresponden a generación eléctrica, lo que equivale a 566[MW]; 1 proyecto de líneas de transmisión eléctrica y 1 proyecto de petróleo y gas.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Enero destaca la Resolución Exenta N°638, que Aprueba los grupos de consumo que se indican, de conformidad a lo establecido en el artículo 6° de la resolución exenta cne N° 164, de 2010, y sus modificaciones, que fija texto refundido, coordinado y sistematizado de la resolución exenta N° 386, de 2007 de la Comisión Nacional de Energía, que establece normas para la adecuada aplicación del artículo 148° del DFL N° 4 del ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, 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](#).

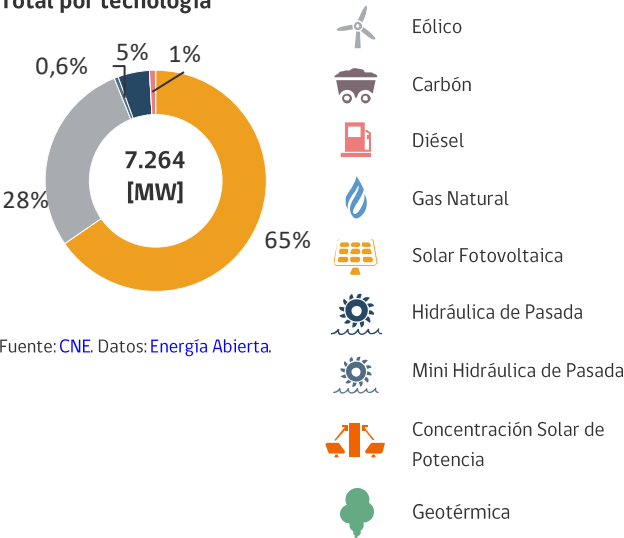
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 36 del año 2024 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 31 de enero un total de **373** proyectos de generación de energía(*) registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **7.264 MW**, los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre diciembre 2020 y octubre 2025. En tanto, los proyectos BESS declarados en construcción corresponden a 10, 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	2.070	15
	Mini Hidráulica de Pasada	44	8
	Solar Fotovoltaica	4.750	337
	Hidráulica de Pasada	335	3
Termoeléctrica	GNL	3	1
	Petróleo Diésel	62	9

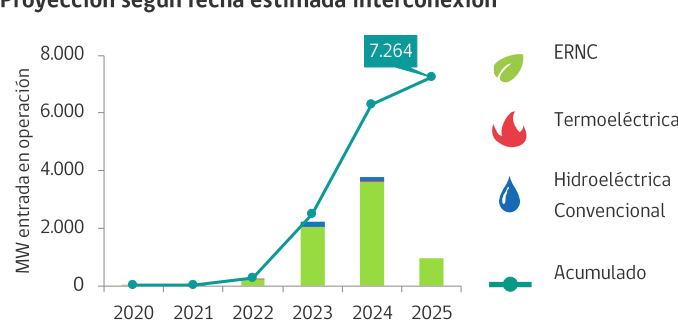
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).

Total por tecnología



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

Proyección según fecha estimada interconexión



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

La tabla anterior NO CONSIDERA:

- La desagregación de potencia de los sistemas de almacenamiento que hacen parte de las centrales declaradas.
- La existencia de 10 proyectos que corresponden a unidades declaradas específicamente como sistemas de almacenamiento. Los cuales suman 375MW.

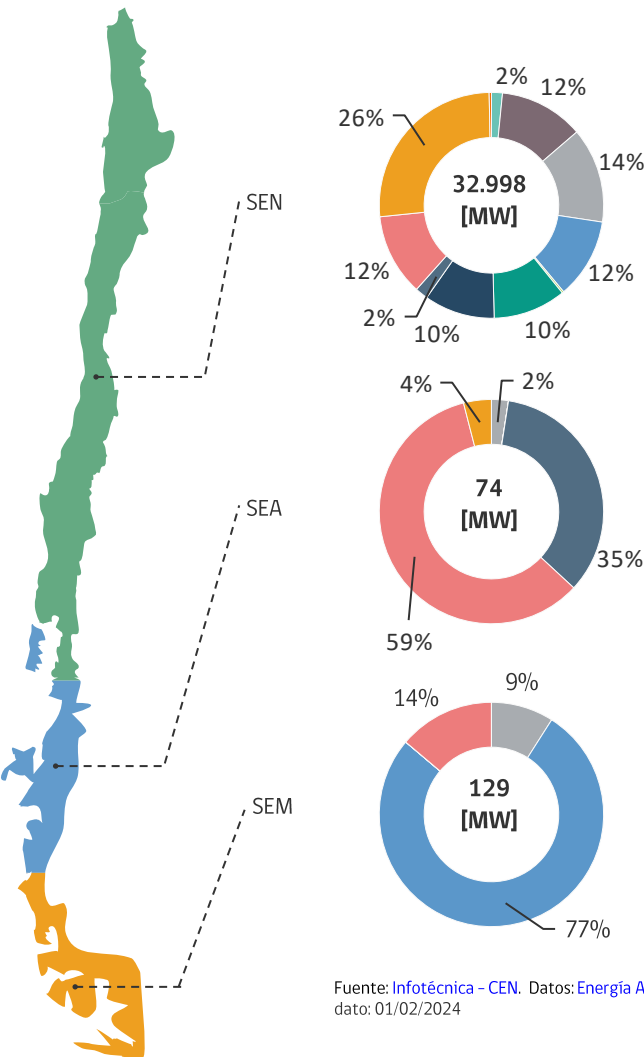
Por otra parte, en los siguientes enlaces se puede encontrar información de proyectos de transmisión en ejecución [según región](#) y [según empresa](#).



2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**33.201** MW. De éstos, 32.998 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 35,7% termoelectricidad, 20,5% hidroelectricidad convencional y un 43,8% 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	32.998	99,4%
SEA	73,84	0,2%
SEM	128,68	0,3%
Total	33.201	100%

Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.

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

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



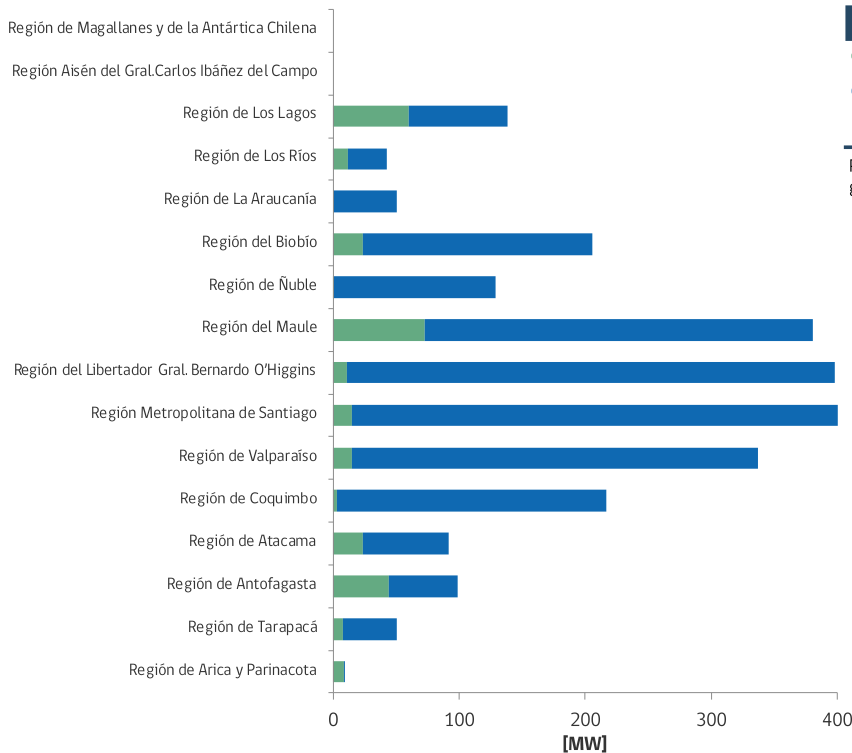
3 Pequeños medios de generación

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 Enero la capacidad instalada de pequeños medios de generación corresponde a 2.982 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:

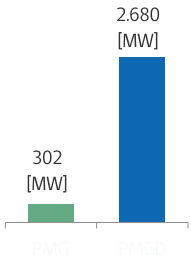
Capacidad instalada neta pequeños medios de generación por región [MW]



Fuente	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
PMG	302	1%
PMGD	2.680	8%
Otros medios	30.231	91%

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

Total por medio de generación



Total por tecnología



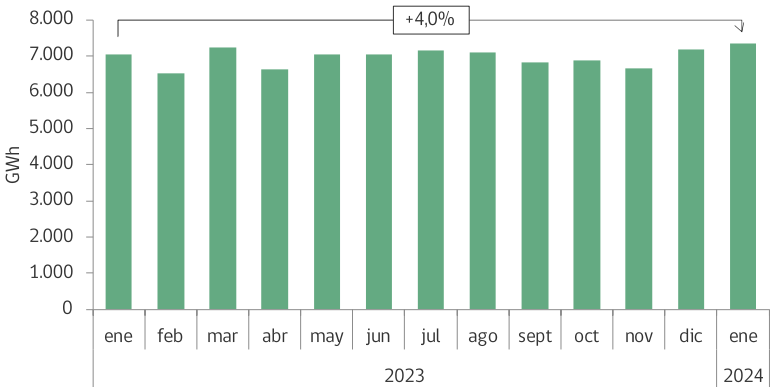
Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta. Fecha último dato: 01/02/2024



4 Generación Eléctrica SEN

La generación de electricidad durante el mes de Enero 2024 en el SEN alcanzó un total de 7.341 GWh, los cuales se categorizan en un 31% hidroeléctricas convencionales, 25% termoeléctricas, y un 43% en ERNC. Lo que representó una variación de 2,2% respecto al mes anterior y de 4,0% respecto de Enero 2023.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



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

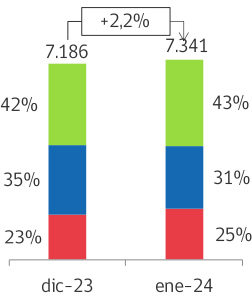
Variación Generación por Sistema

	Generación Bruta [GWh]		Mensual		Anual
● SEN	7.341	▲	2,2%	▲	4,0%

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

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

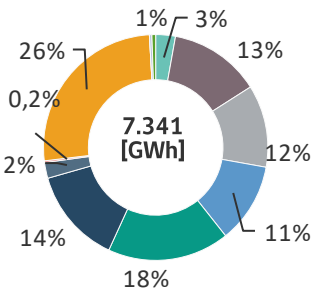
Variación Mensual en Generación SEN [GWh]



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

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

Generación SEN por Fuente



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

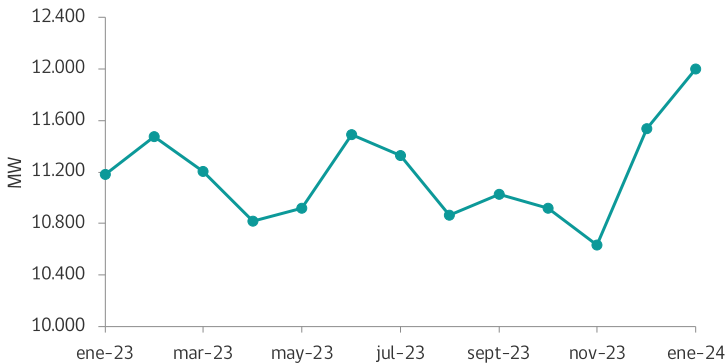
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Concentración Solar de Potencia
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



5 Demanda máxima horaria

En el mes de Enero de 2024, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 22 de Enero, alcanzando los 12.000 MW, siendo un 4,0% mayor que la registrada en el mes anterior y una variación 7,3% respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Demanda Máxima horaria SEN



Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual	Anual
● SEN	12.000	▲ 4,0%	▲ 7,3%

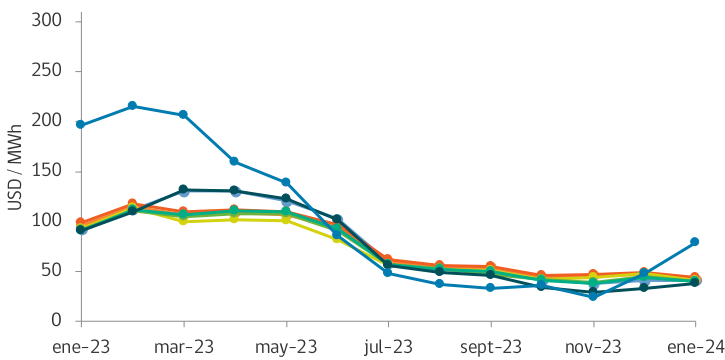
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

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	40,9	▲ 0,7%	▼ -55,5%
● Crucero	42,0	▼ -10,4%	▼ -56,1%
● Tarapacá	43,2	▼ -10,5%	▼ -56,0%
● Atacama	40,7	▼ -14,4%	▼ -56,2%
● Cardones	40,2	▼ -9,2%	▼ -56,1%
● Pán de Azúcar	39,5	▼ -8,5%	▼ -56,3%
● Charrúa	37,3	▲ 13,2%	▼ -58,7%
● P. Montt	79,0	▲ 64,3%	▼ -59,9%

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

¹ Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

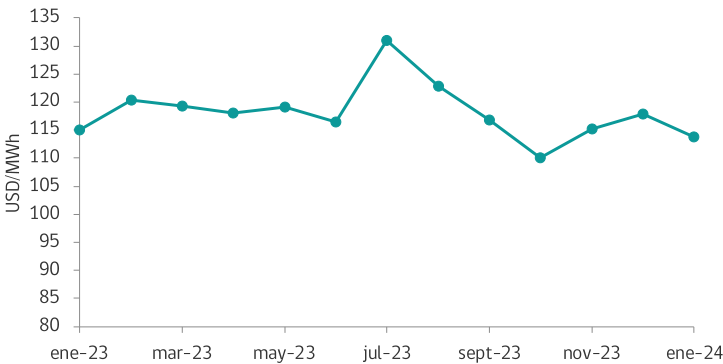


7 Precio Medio de Mercado

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 Enero para el SEN, promedió los 113,9 USD/MWh, siendo un -3,3% menor que el registrado en el mes anterior y un -1,0% 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	113,9	▼ -3,3%	▼ -1,0%

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.

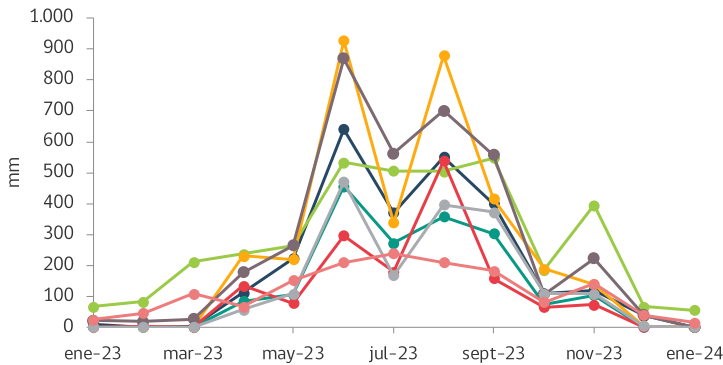
8 Estadísticas Hidrológicas

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 Enero 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	0	▼ -100%	▼ -100%
☁ Canutillar	55	▼ -16%	▼ -16%
☁ Cipreses	0	n/a	n/a
☁ Colbún	0	▼ -100%	n/a
☁ Otros (*)	0	n/a	n/a
☁ Pangue	0	▼ -100%	▼ -100%
☁ Pehuenche	0	▼ -100%	n/a
☁ Pilmaiquén	14	▼ -64%	▼ -43%
Total	69	▼ -63%	▼ -43%

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

Variación Cota de Embalses

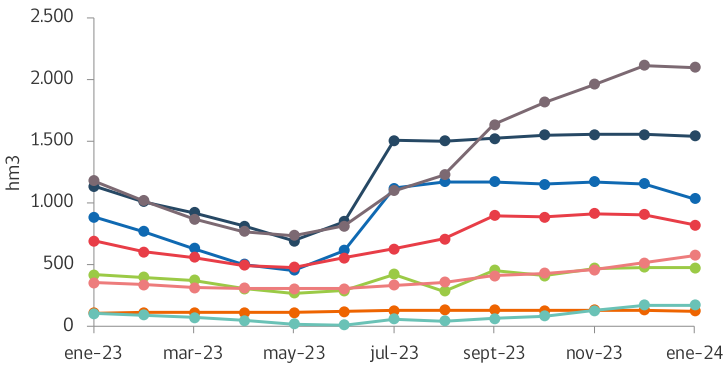
Embalse	ene-24	dic-23	ene-23	Mensual	Anual
Embalse Colbún	437	437	427	-0,1%	2,2%
Embalse El Melado	646	648	642	-0,3%	0,7%
Embalse Ralco	720	724	715	-0,6%	0,7%
Embalse Rapel	105	105	104	0,0%	0,8%
Lago Chapo	238	240	235	-0,8%	1,2%
Lago Laja	1.334	1.334	1.322	0,0%	0,9%
Laguna El Maule	2.165	2.163	2.160	0,1%	0,2%
Laguna La Invernada	1.318	1.318	1.308	0,0%	0,8%

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 Enero 2024.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.542	-0,7%	35,8%
Embalse El Melado	126	-5,2%	14,7%
Embalse Ralco	1.034	-10,7%	16,7%
Embalse Rapel	477	-0,4%	14,3%
Lago Chapo	819	-9,4%	18,3%
Lago Laja	2.098	-0,7%	78,1%
Laguna El Maule	577	11,8%	62,3%
Laguna La Invernada	172	0,4%	62,0%

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

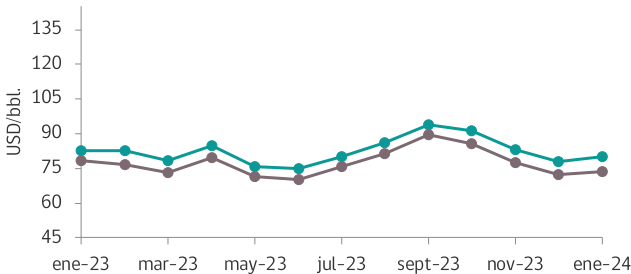


SECTOR HIDROCARBUROS

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 Enero 2024 el precio del petróleo WTI promedió los 73,8 USD/bbl, lo que representó un incremento del 2,3% respecto al mes anterior y una disminución del -5,7% respecto Enero 2023. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 80,1 USD/bbl, lo que representa una variación del 2,6% respecto al mes anterior y del -3,2% respecto a Enero 2023.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

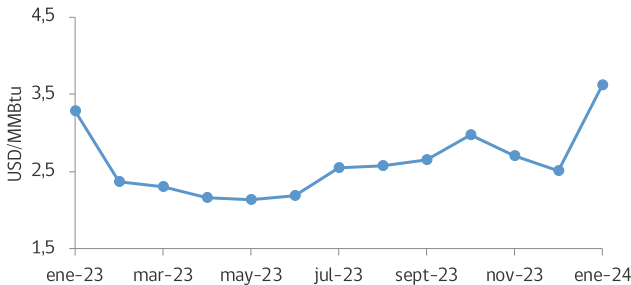
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.		Mensual	Anual
BRENT DTD	80,1		2,6%	-3,2%
WTI	73,8		2,3%	-5,7%

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 Enero de 2024, el valor del Henry Hub promedió los 3,62 USD/MMBtu, lo que representa una variación 44,2% respecto al mes anterior y 10,0% respecto de Enero 2023.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

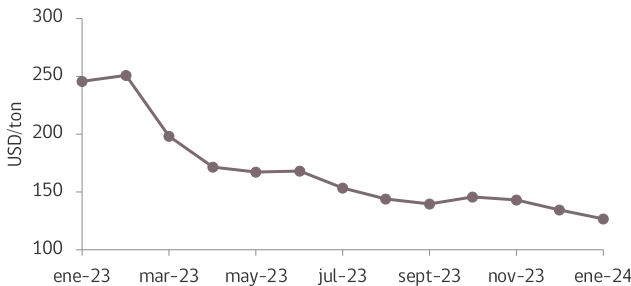
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu		Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	3,62		44,2%	10,0%

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 Enero promedió un precio de 126,9 USD/ton, lo que representa un decremento del -5,33% respecto al mes anterior y una disminución del -48,2% respecto al mes de Enero 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	126,9		-5,33%	-48,2%

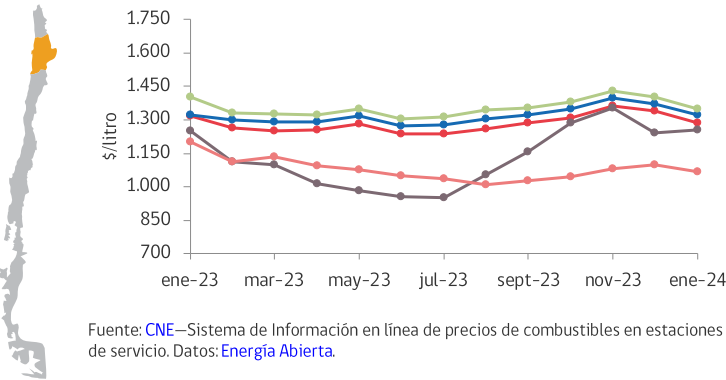
Fuente: CNE, a partir de datos Platts Coal Trader International. Datos: Energía Abierta.



2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

A continuación se presenta la evolución del precio promedio de los diferentes tipos de combustibles líquidos derivados del petróleo que se expenden o comercializan en las estaciones de servicio (gasolina 93, 95, 97 octanos, diésel, kerosene doméstico y petróleo diésel), durante el último año móvil, junto con el precio promedio del mes anterior para las ciudades de Antofagasta , Valparaíso, Metropolitana, Concepción y Puerto Montt .
La información presentada es desarrollada por la Comisión Nacional de Energía, que en el marco de sus funciones y atribuciones legales, desarrolló el Sistema de Información en Línea(*) de Precios de Combustibles en Estaciones de Servicio. www.bencinaenlinea.cl

Antofagasta Evolución Precios de Combustibles Líquidos



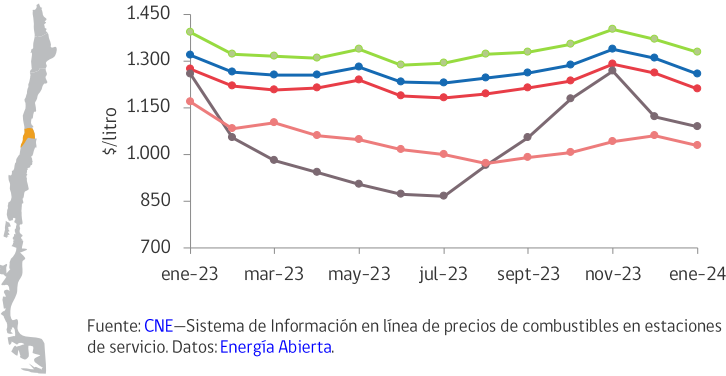
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.288	▼ -3,9%	▼ -2,2%
Gasolina 95	1.321	▼ -3,7%	▲ 0,1%
Gasolina 97	1.349	▼ -3,7%	▼ -3,8%
Kerosene	1.255	▲ 1,0%	▲ 0,3%
Petróleo Diesel	1.066	▼ -2,9%	▼ -11,4%

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

Valparaíso

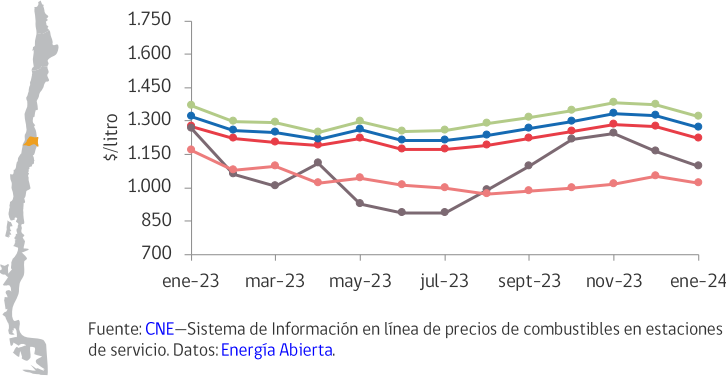


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.212	▼ -4,0%	▼ -4,8%
Gasolina 95	1.260	▼ -3,8%	▼ -4,6%
Gasolina 97	1.329	▼ -3,0%	▼ -4,6%
Kerosene	1.088	▼ -3,1%	▼ -13,5%
Petróleo Diesel	1.030	▼ -3,0%	▼ -11,9%

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	1.223	▼ -4,1%	▼ -4,0%
Gasolina 95	1.270	▼ -4,0%	▼ -3,8%
Gasolina 97	1.320	▼ -3,9%	▼ -3,7%
Kerosene	1.098	▼ -5,6%	▼ -13,2%
Petróleo Diesel	1.020	▼ -2,9%	▼ -12,6%

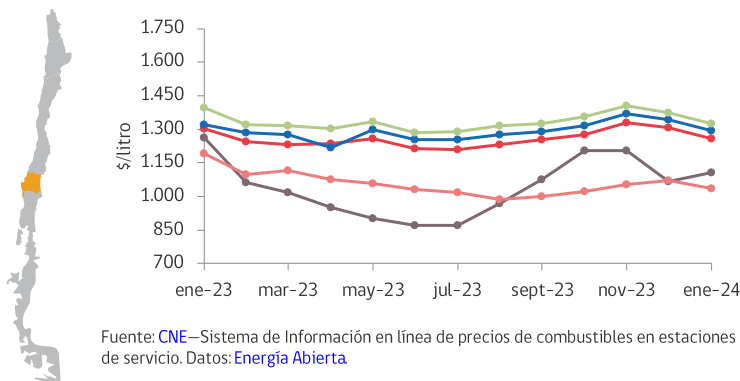
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

(*) El precio a público de gasolina se obtiene del sistema de precios en línea de combustibles en estaciones de servicio, sobre una muestra de puntos de expendio usada en una encuesta de Sernac



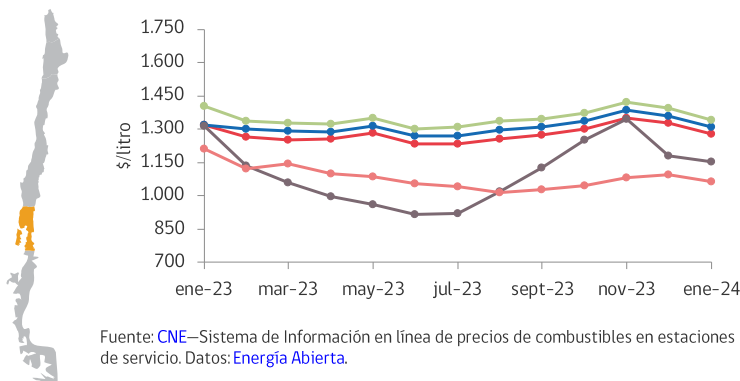
Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción



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.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.258	▼ -3,8%	▼ -3,3%
Gasolina 95	1.293	▼ -3,8%	▼ -2,1%
Gasolina 97	1.324	▼ -3,8%	▼ -5,0%
Kerosene	1.108	▲ 4,1%	▼ -12,3%
Petróleo Diesel	1.037	▼ -3,0%	▼ -12,9%

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

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.278	▼ -3,7%	▼ -2,9%
Gasolina 95	1.309	▼ -3,7%	▼ -0,9%
Gasolina 97	1.341	▼ -3,7%	▼ -4,5%
Kerosene	1.155	▼ -2,0%	▼ -12,0%
Petróleo Diesel	1.064	▼ -2,9%	▼ -12,1%

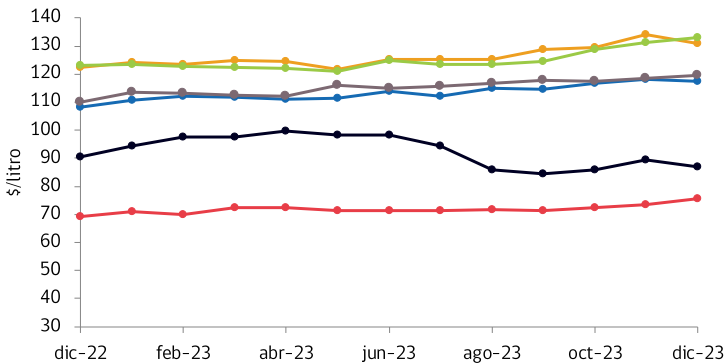
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

3 Margen Bruto de Comercialización de Combustibles

La estructura del precio de venta al público de los combustibles se compone de: el precio de venta en refinería, el margen de comercialización y los impuestos (IVA y específico). 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

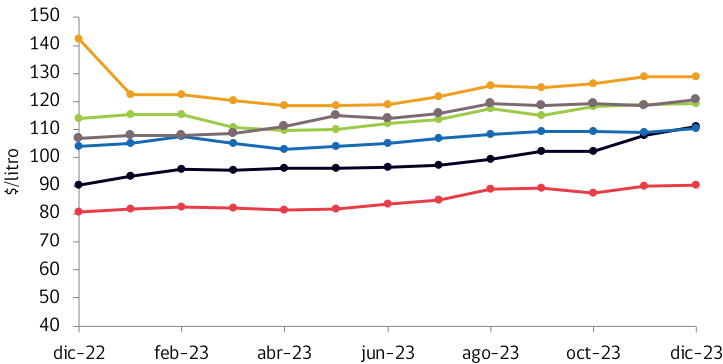
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	87	▼ -2,6%	▼ -3,8%
VI Región	131	▼ -2,4%	▲ 7,1%
VII Región	117	▼ -0,5%	▲ 8,6%
VIII Región	133	▲ 1,3%	▲ 7,9%
Metropolitana	76	▲ 3,0%	▲ 9,5%
XII Región	120	▲ 1,0%	▲ 8,7%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación Margen Bruto de Comercialización

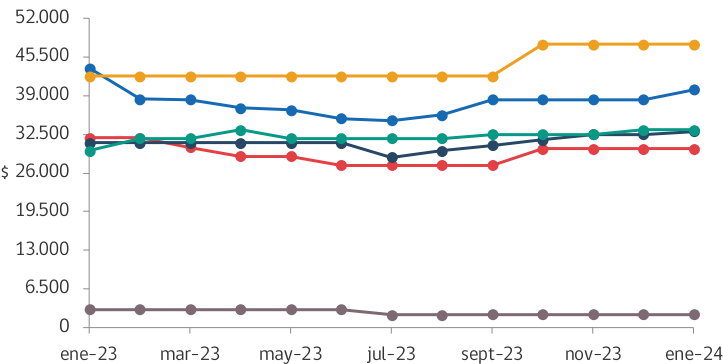
Petróleo Diesel	\$/litro		Mensual	Anual
V Región	111		2,9%	23,2%
VI Región	129		0,0%	-9,5%
VII Región	110		1,4%	6,1%
VIII Región	119		0,3%	4,7%
Metropolitana	90		0,2%	11,6%
XII Región	121		1,8%	12,9%

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)	40.009		4,3%	-8,4%
Gasvalpo (V Región)	30.109		0,0%	-5,6%
Metrogas (Metropolitana)	33.004		1,5%	6,3%
Gassur (VIII Región)	33.294		0,0%	11,9%
Intergas (VIII Región)	47.697		0,0%	12,7%
Gasco Magallanes (XII Región)	2.207		0,6%	-26,9%

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

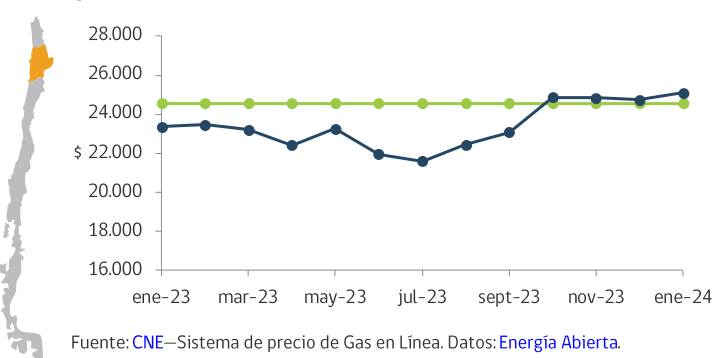


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

El GLP envasado, corresponde al combustible gas licuado, esto es propano y butano y sus mezclas (con un máximo de 30% en butano). El combustible se comprime para envasarlo en cilindros de diversos tamaños que luego se comercializan a usuarios finales para su uso en estufas, cocinas o calefones. Los cilindros presentes en el mercado local son de capacidades 2 kg, 5 kg, 11 kg, 15 kg y 45 kg. Además presentan dos modalidades de comercialización en cuanto a calidad, una denominada normal o corriente y otra denominada catalítica, categoría que corresponde a la requerida por algunos artefactos de calefacción que emplean un combustible de bajo contenido de olefinas, di-olefinas y azufre. A continuación se presenta la evolución del precio promedio simple 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

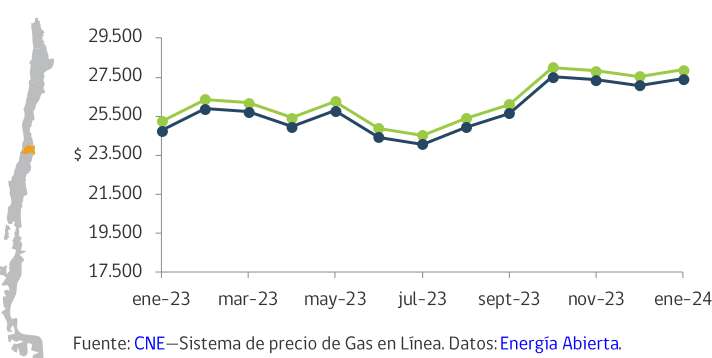


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	25.080	1,4%	7,4%

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](#).

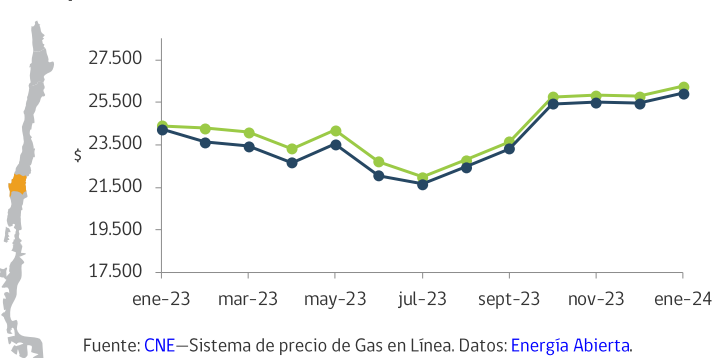
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	26.267	1,9%	7,7%
Corriente	25.933	1,9%	7,0%

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

Concepción



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	29.400	1,6%	9,5%
Corriente	28.350	1,6%	6,9%

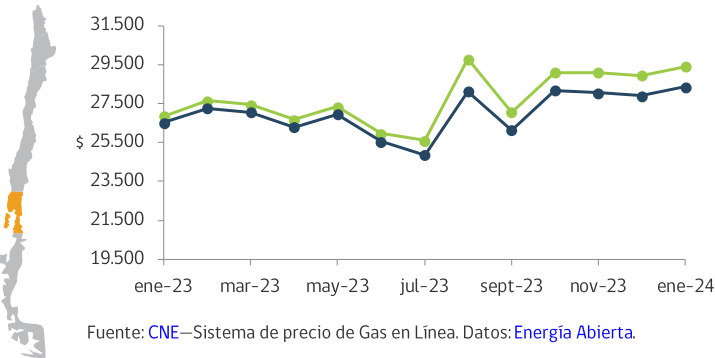
Fuente: [CNE](#)—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: [Energía Abierta](#).

*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	27.881		1,2%		10,5%
Corriente	27.414		1,2%		10,8%

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 Diciembre de 2023. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a petróleo crudo, petróleo diésel y gas natural, los cuales equivalen al 72,0% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Diciembre de 2023.

La variación total de las importaciones registraron una disminución del -19,9% con respecto al mes anterior y un decremento de -15,5% respecto al mes de Diciembre del 2022. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron una disminución de -6,9% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Diciembre fue el Diesel que representa prácticamente el 47,3% de lo exportado medido en toneladas.

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

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	320		1,1%		-26,0%
Crudo	529		-39,2%		-0,1%
Diesel	351		-15,4%		-0,5%
Gas Natural	344		-4,1%		-10,6%
Gasolina	46		-6,8%		-67,5%
GLP	110		-2,2%		-34,7%
Kerosene	0		-100%		n/a
Total	1.700		-19,9%		-15,5%

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

Variación Exportaciones en el período

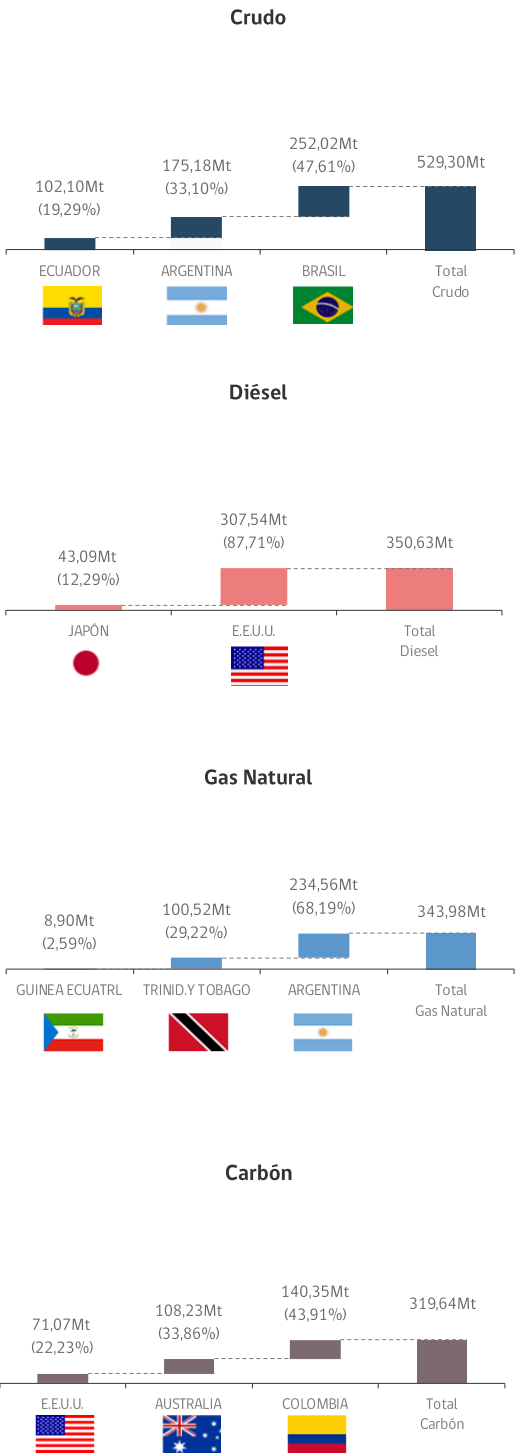
Combustible	[miles de Ton]		Mensual		Anual
Carbón	0		n/a		n/a
Diesel	52		22%		>100%
Fuel Oil 6	0		-100%		n/a
Gas Natural	0		n/a		n/a
Crudo	0		n/a		-100%
GLP	18		-33%		n/a
IFO	39		67%		n/a
Total	110		-7%		>100%

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

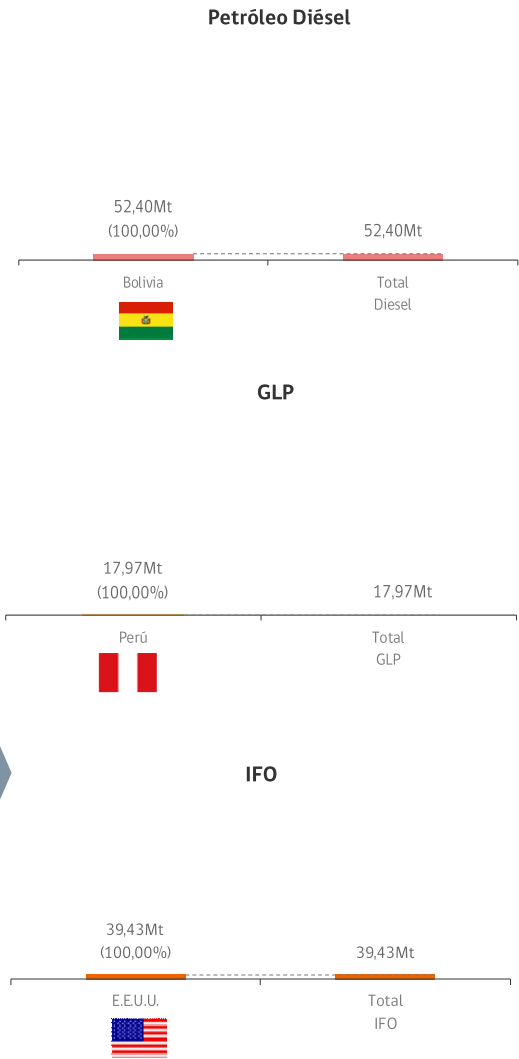
n/d : No aplica ya que el período anterior no hubo importación/exportación.



Importaciones según país de origen



Exportaciones según país de destino



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

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

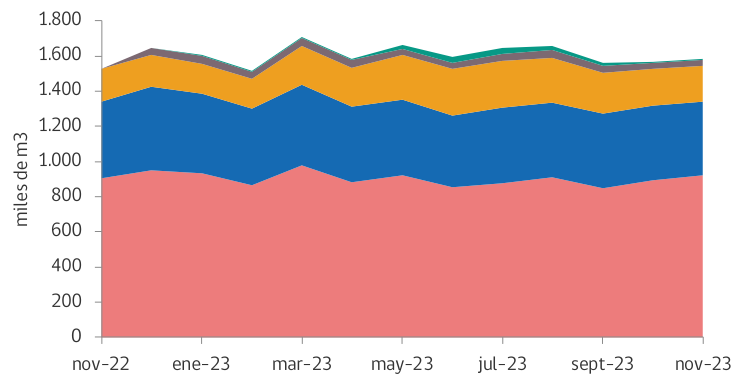
Mt: Miles de toneladas.
En esta gráfica se muestran los 4 mayores combustibles importados.



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 noviembre 2023. 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	4	-48,4%	180,4%
P. Combustibles	39	13%	0%
Gas Licuado	202	-3,9%	8,5%
Gasolinas	420	-1,4%	-3,4%
Diesel	920	3,2%	1,5%
Total General	1.585	1,0%	3,6%

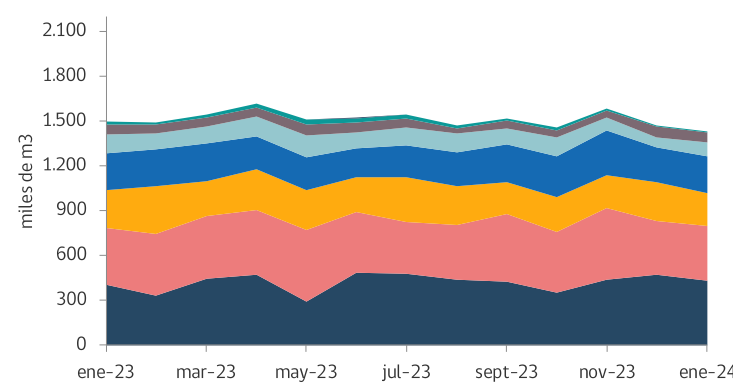
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: Energía Abierta.

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 enero 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	-30,0%	-11,4%
Kerosene D.	6	-15,7%	-63,0%
Petróleo Combustibles	65	-12,2%	-7,6%
Kerosene Av.	93	40,9%	-25,0%
Gasolina Autom.	249	5,9%	-1,2%
Gas Licuado	220	-15,5%	-12,9%
Petróleo Diesel	364	2,2%	-3,9%
Petróleo Crudo	434	-8,6%	7,3%
Total General	1.431	-2,9%	-4,5%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Enero 2024 ingresaron 22* proyectos energéticos al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), representando una inversión de 2.826 MMUSD. De los cuales, 18 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.865 [MW], los restantes corresponden a 3 proyectos de líneas de transmisión eléctrica y a 1 proyecto de acueducto en una central termoeléctrica.

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

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Línea de transmisión eléctrica	III	Compañía Minera del Pacífico S.A.	Regularización LTE 110 kV Cardones – Planta de Magnetita	24/01/2024	0	1	Ver	No
Línea de transmisión eléctrica	VI	Corporacion Nacional del Cobre	Mejoramiento Líneas de Transmisión 110kV Sauzal-Minero	24/01/2024	0	35	Ver	No
Línea de transmisión eléctrica	X	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL S.A.	Nueva Línea 2x220 kV Gamboa-Chonchi	24/01/2024	0	26	Ver	No
acueductos	II	Central Termoeléctrica Andina SpA	Reúso de infraestructura de agua industrial	23/01/2024	0	28	Ver	No
Generación	VII	Vientos del Valle SPA	Parque Eólico Vientos del Valle	11/01/2024	209	230	Ver	Si
Generación	II	Engie Energía Chile S.A.	Modificaciones al Parque Eólico Lomas de Taltal	05/01/2024	0	100	Ver	Si
Generación	X	Colbún S.A.	Parque Eólico Cuatro Vientos	26/01/2024	360	540	Ver	No
Generación	XVI	Hy2Wind SpA	Parque Eólico Los Coihues	19/01/2024	338	470	Ver	No
Generación	V	Leones Solar SpA	Parque Fotovoltaico Leones Solar	24/01/2024	114	142	Ver	Si
Generación	0	ENERGIA RENOVABLE JADE SPA	PARQUE FOTOVOLTAICO LOS ALAMOS	24/01/2024	11	15	Ver	Si
Generación	V	Solarig Development Chile SpA	Parque Solar Comunidad	23/01/2024	24	45	Ver	Si
Generación	V	Manarola SpA	Planta Fotovoltaica Manarola	25/01/2024	15	19	Ver	Si
Generación	V	Fontus SCL III SpA	Parque Solar Fotovoltaico Acuyo	25/01/2024	82	185	Ver	Si
Generación	III	Campanillas Solar SpA	Parque Solar Fotovoltaico Tamarico Fase II	26/01/2024	169	250	Ver	Si
Generación	II	Parque Fotovoltaico Los Durmientes SpA	Parque Fotovoltaico Los Durmientes	23/01/2024	257	300	Ver	Si
Generación	XVI	Sol del Sur SG SpA	Parque Fotovoltaico Sol del Sur SG	24/01/2024	23	0	Ver	Si
Generación	VI	Chucaos SpA	Parque Solar Chucaos	24/01/2024	17	15	Ver	Si
Generación	XIV	ENERGIA RENOVABLE LAPISLAZULI SPA	Parque Fotovoltaico Nueva Paillaco	24/01/2024	7	15	Ver	Si
Generación	RM	Chieti Solar SpA	Planta Fotovoltaica Chieti Solar	24/01/2024	15	19	Ver	Si
Generación	RM	CVE Proyecto Cuarenta y Tres SpA	Parque Fotovoltaico Matilde Solar	18/01/2024	12	13	Ver	Si
Generación	RM	PLANTA SOLAR LAS BRISAS SPA	Planta Solar Las Brisas	23/01/2024	11	10	Ver	Si
Generación	Si	Pacific Hydro Chile S.A	Parque Fotovoltaico Don Patricio	02/01/2024	200,20	368,00	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.

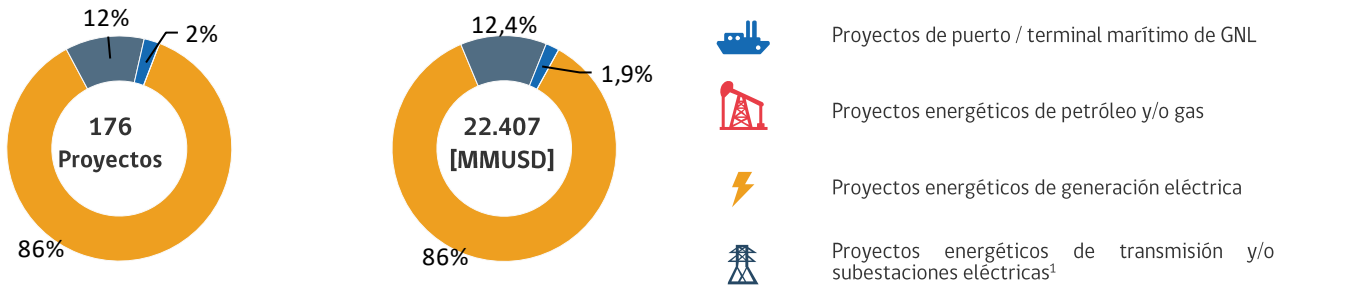


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Enero 2024, 176 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 22.407 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, 8* proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 715 MMUSD. 6 proyectos corresponden a generación eléctrica, lo que en equivale a 566[MW], 1 proyecto de líneas de transmisión eléctrica y 1 proyecto de petróleo y gas.

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

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Línea de transmisión eléctrica	VII	Alfa Transmisora de Energía S.A.	Proyecto Ampliación S/E Mulchén y Seccionamiento de la Línea 1x220 kV Duqueco- Los Peumos	16/01/2024	-	5,20	Ver	No
Proyectos de petróleo y gas	Inter-regional	ENAP REFINERIAS S.A	Servicio de Transporte Terrestre de GNL para ENAP Refinerías S.A.	09/01/2024	-	45,00	Ver	No
Generación	VII	Genera4 SpA	BioCircular Los Ciruelos	30/01/2024	6,00	15,00	Ver	No
Generación	Inter-regional	Eolica Dañicalqui SpA	Parque Eólico Dañicalqui	24/01/2024	95,20	120,00	Ver	No
Generación	XV	Colbún S.A.	Parque Fotovoltaico Celda Solar	31/01/2024	421,90	450,00	Ver	Si
Generación	VI	ORION POWER SpA	Parque Solar Fotovoltaico San Ramón	24/01/2024	12,52	20,00	Ver	Si
Generación	VII	PFV HALCON PEREGRINO SPA	Parque Fotovoltaico Halcón Peregrino	23/01/2024	22,00	50,60	Ver	Si
Generación	V	CVE Proyecto Treinta y Siete	Ana Solar	04/01/2024	8,02	8,70	Ver	Si

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

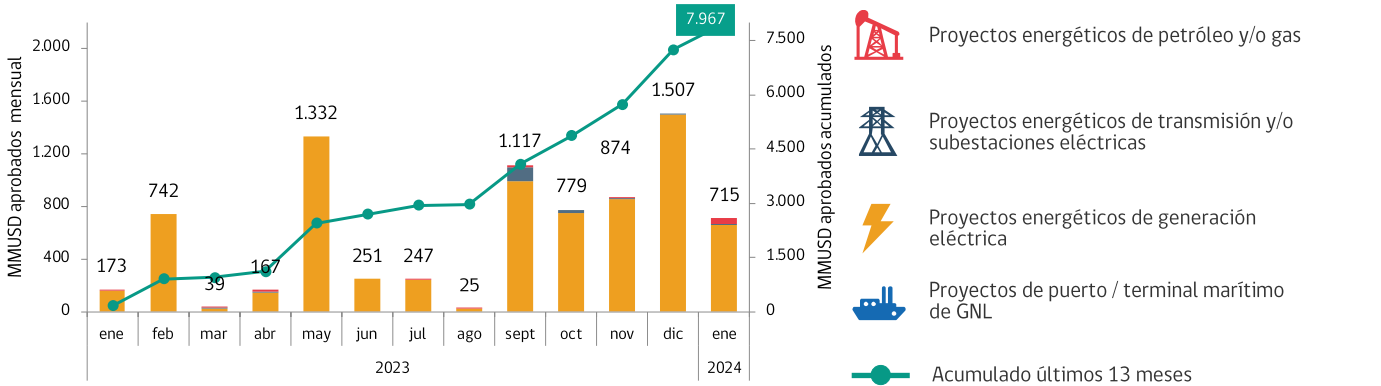
Nota: la columna de almacenamiento indica si el proyecto incorpora sistema de almacenamiento en su presentación.



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

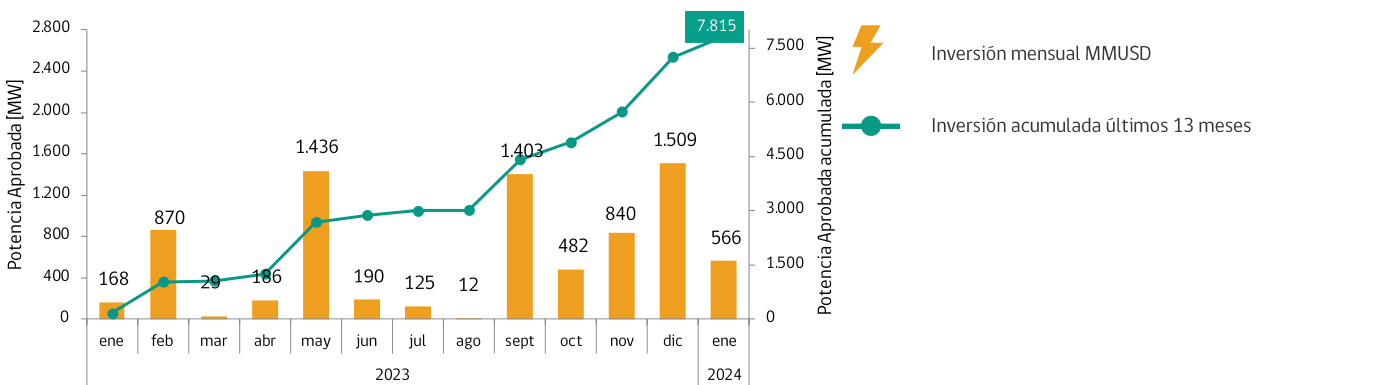
En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 7.967 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 7.701 MMUSD (96,7%), equivalentes a 7.815 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 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 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 Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos, en materia de cobro de tarifa eléctrica para servicios sanitarios rurales. 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 modifica diversos cuerpos legales, en materia de estabilización tarifaria.
---	---

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°638, de fecha 9 de enero de 2024, que Aprueba los grupos de consumo que se indican, de conformidad a lo establecido en el artículo 6° de la resolución exenta cne N° 164, de 2010, y sus modificaciones, que fija texto refundido, coordinado y sistematizado de la resolución exenta N° 386, de 2007 de la Comisión Nacional de Energía, que establece normas para la adecuada aplicación del artículo 148° del DFL N° 4 del ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, Ley General de Servicios Eléctricos. Ver	
--	--



NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°2, de fecha 8 de enero de 2024, que Aprueba Informe Definitivo de Licitaciones 2023, a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°4, de fecha 8 de enero de 2024, que Aprueba Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de enero de 2024, correspondiente al primer semestre de 2023. [Ver](#)

Resolución Exenta N°5, de fecha 9 de enero de 2024, que Aprueba modificación de la capacidad instalada y, por caso fortuito o fuerza mayor, la modificación del plazo del hito a) de la Carta Gantt del proyecto Parque Eólico Punta de Talca, de la empresa Parque Eólico Punta de Talca SpA, correspondiente a la Licitación de Suministro 2017/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N°8, de fecha 9 de enero de 2024, que Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "DC Curauma Fase 2", que se indican, de Scala Data Centers Chile SpA, de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°9, de fecha 10 de enero de 2024, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Compañía Minera Nevada SpA asociada a la sincronización de las centrales de generación conectadas a la S/E Veladero, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°10, de fecha 10 de enero de 2024, que Designa representantes de la Comisión Nacional de Energía y constituye Comité del Estudio de Costos establecido en el artículo 183 bis de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°13, de fecha 12 de enero 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°14, de fecha 12 de enero de 2024, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Engie Energía Chile S.A. asociada a la instalación de un sistema de almacenamiento por baterías de 48 MW y 264 MWh en el Parque Fotovoltaico Capricornio, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°16, de fecha 12 de enero de 2024, que Aprueba Informe Técnico Definitivo del Estudio de Planificación y Tarifación de los sistemas medianos de Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams, cuatrienio 2022 " 2026. [Ver](#)

Resolución Exenta N°18, de fecha 16 de enero de 2024, que Declara en construcción el proyecto PFV Gabriela + BESS, de GR Lenga SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°19, de fecha 16 de enero de 2024, que Declara en construcción el proyecto Piloto BESS 3MW/6MWh, de Pacific Hydro Punta Sierra SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°20, de fecha 16 de enero de 2024, que Declara en construcción el proyecto Ampliación BESS Parque Eólico La Cabaña, de Enel Green Power Chile S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N°21, de fecha 16 de enero de 2024, que Modifica la Resolución Exenta N° 10, de 11 de enero de 2023, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Nueva Subestación Trinidad", 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°22, de fecha 16 de enero de 2024, que Aprueba Término Anticipado de Contratos de Suministro de Energía y Potencia para Servicio Público de Distribución entre María Elena Solar S.A. y las Distribuidoras que se indican. [Ver](#)

Resolución Exenta N°31, de fecha 23 de enero 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°32, de fecha 25 de enero de 2024, que Establece Procedimiento para el Cálculo y Determinación del Aporte Compensatorio que indica, en conformidad a lo dispuesto en la Ley N° 21.640, Ley de Presupuestos del Sector Público correspondiente al año 2024. [Ver](#)

Resolución Exenta N°35, de fecha 31 de enero de 2024, que Declara en construcción el proyecto Ampliación Central Gas Teno 10 MW, de Innovación Energía S.A. [Ver](#)



NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°36, de fecha 31 de enero de 2024, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°02-2024 relativo a la discrepancia Vientos del Pacífico contra el Coordinador sobre Informe final de Conexión del Parque Eólico Puente. [Ver](#)

Dictamen N°50-2023 relativo a la discrepancia Enel Generación contra el Coordinador por Reliquidación Definitiva Balance de SSCC Dic-21. [Ver](#)



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

