

REPORTE MENSUAL DEL SECTOR ENERGÉTICO

Enero 2025 • Vol. N°119



NOTICIAS DESTACADAS

Durante el último mes de Enero, 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 inicia consulta pública sobre resoluciones reglamentarias asociadas a la Ley N° 21.721 de 2024

La Comisión Nacional de Energía informa que, desde el viernes 3 de enero de 2025 y por 15 días corridos, se llevará a cabo la consulta pública sobre los borradores de las resoluciones reglamentarias dispuestas en el artículo primero transitorio de la Ley N° 21.721 de 2024, que Modifica la Ley General De Servicios Eléctricos, en materia de transmisión eléctrica. El texto de las resoluciones y el formato para enviar observaciones se encuentra disponible en el sitio web de la Comisión Nacional de Energía, www.cne.cl, accediendo a través de las secciones: Normativas / Electricidad / Consulta Pública. En particular, se someten a consulta pública los borradores de las siguientes resoluciones reglamentarias: Licitación de obras de ampliación por parte de sus propietarios, según lo dispuesto en el nuevo artículo 95° de la LGSE; Mecanismo de revisión del Valor de Inversión (V.I.) adjudicado, según lo dispuesto en el nuevo artículo 99° de la LGSE, y Mecanismo de revisión del Valor de Inversión (V.I.) adjudicado, según lo dispuesto en el artículo segundo transitorio de la Ley N° 21.721 de 2024. Las otras materias que deban ser reguladas a través de resolución de la CNE para la implementación de la ley, se emitirán con posterioridad, en las fechas que se informarán oportunamente.»

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

Nueva Ley de Transición Energética: CNE detalló principales aspectos de las resoluciones reglamentarias a la industria eléctrica

Una activa participación cumplió la Comisión Nacional de Energía (CNE) en la Jornada de Presentación de la Ley N° 21.721, más conocida como Ley de Transición Energética promulgada el 20 de diciembre de 2024, organizada por el Ministerio de Energía en las dependencias del Coordinador Eléctrico Nacional, cuyo objetivo fue dar a conocer las principales modificaciones en materias de transmisión eléctrica que se incorporan a la Ley General de Servicios Eléctricos y el trabajo realizado por las instituciones en torno a las resoluciones reglamentarias impuestas por esta nueva normativa, las cuales se encuentran en la etapa de consulta pública. La Comisión fue representada por el Jefe del Departamento Eléctrico, Danilo Zurita, quien entregó las palabras de bienvenida a los asistentes, entre los cuales se encontraban los principales transmisores del sistema. Posteriormente, Rodrigo Quezada, profesional del Departamento Jurídico de la Comisión, expuso sobre los contenidos y alcances de la Resolución Reglamentaria correspondiente a la licitación de obras de transmisión por parte de los propieta-

rios, precisando sus objetivos, el procedimiento y los plazos para llevar adelante este proceso. Por su parte, Alonso Arriagada, Jefe del Subdepartamento de Proyectos y Acceso a la Red, comentó lo relativo a las obras necesarias y urgentes, resolución que se encuentra en elaboración, donde adelantó como se está abordando el procedimiento para su aplicación considerando las restricciones establecidas en la Ley. Finalmente, Paulina Muñoz, Jefa de Gestión de Infraestructura del Departamento Eléctrico, detalló el procedimiento en torno al mecanismo de revisión del Valor de Inversión Adjudicado (V.I.), dando a conocer los principales aspectos de la nueva Ley, así como las exigencias y restricciones para su aplicación.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

Cámara aprueba proyecto de ley que aumenta la cobertura del subsidio eléctrico y se despacha al Senado

La Sala de la Cámara de Diputadas y Diputados aprobó en general, con 97 votos a favor, 25 en contra y 4 abstenciones el proyecto de ley presentado por el Gobierno que tiene como objetivo extender la cobertura del subsidio eléctrico para familias vulnerables. El ministro de Energía, Diego Pardow, destacó este nuevo avance de la iniciativa y subrayó el apoyo transversal que tuvo proyecto de ley desde todos los sectores políticos. “Quiero quedarme con la voluntad transversal que se expresó hoy de poner a las personas, las necesidades de las zonas rurales representadas por la APR y las necesidades de las familias de electrodependientes en el centro. En la sesión se dio luz verde a la creación de una sobretasa al impuesto verde a las emisiones de CO2 y al aporte fiscal a través de la mayor recaudación de IVA producto del alza de las tarifas eléctricas para financiar la ampliación de este beneficio. Por su parte, se rechazó por un voto la creación de un nuevo cargo al Fondo de Estabilización de Tarifa (FET) con recursos provenientes de los PMGD, aunque el ministro Pardow señaló que se evaluará la posibilidad de “reponerlo o modificarlo” en el siguiente trámite en el Senado. Además, se reincorporó por amplia mayoría la propuesta que busca reducir las tarifas eléctricas para MiPymes y Servicios Sanitarios Rurales mediante la creación de bolsas de precio preferente de energía, la que había sido rechazada previamente en la Comisión de Minería y Energía de la Cámara.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Enero 2025, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Diciembre 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 982,3 pesos por USD observado durante el mes de Diciembre 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°700, para el SEN fueron 286, los cuales equivalen a una capacidad de 5.336 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Diciembre para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 34.661 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 34.864 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Diciembre alcanzó los 7.336 GWh, un 7,8% mayor que lo generado en Noviembre 2024.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 11.543 MW, medida el día 23 de Diciembre.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Diciembre para la barra Quillota fue de 55,5 USD/MWh, registrando variación de -4,8% respecto a Noviembre 2024. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 59,4 USD/MWh, lo que representó una disminución de -11,7% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Diciembre en el SEN fue de 101,2 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 73,7 USD/bbl, registrando un decremento respecto al mes anterior del -0,7%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 69,8 USD/bbl y registró un aumento de 0,3% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación de 38,5% con respecto a Noviembre 2024 alcanzando un valor promedio de 3,02 USD/MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 y del petróleo diésel. La primera presentó en Diciembre un promedio a nivel nacional de 1.262 \$/litro, mientras que el segundo de 982 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de -0,61% y 0,84%; respectivamente, en comparación a Noviembre 2024.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Diciembre ingresaron al Servicio de Evaluación Ambiental (SEA), suman un total de 14. De los cuales, 9 son de generación eléctrica; equivalentes a 4.709 [MW] y 4 de líneas de transmisión eléctrica.

Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 35.545 MMUSD. Además, 10 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable. De los cuales, 7 son de generación eléctrica; equivalentes a 163 [MW] y 3 de línea de transmisión eléctrica.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Diciembre destaca la Resolución Exenta N°666, de fecha 18 de diciembre 2024, que Establece montos a pagar para el financiamiento del estudio de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión Zonal y de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión dedicada utilizadas por usuarios sometidos a regulación de precios, por parte de las empresas coordinadas que operan instalaciones de los Sistemas de Transmisión Zonal. [Ver](#)

Asimismo, destaca la Resolución Exenta N°674, de fecha 20 de diciembre 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](#)



TABLA DE CONTENIDOS

	Sector Eléctrico	5
	1. Proyectos de Generación Eléctrica Declarados 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](#).

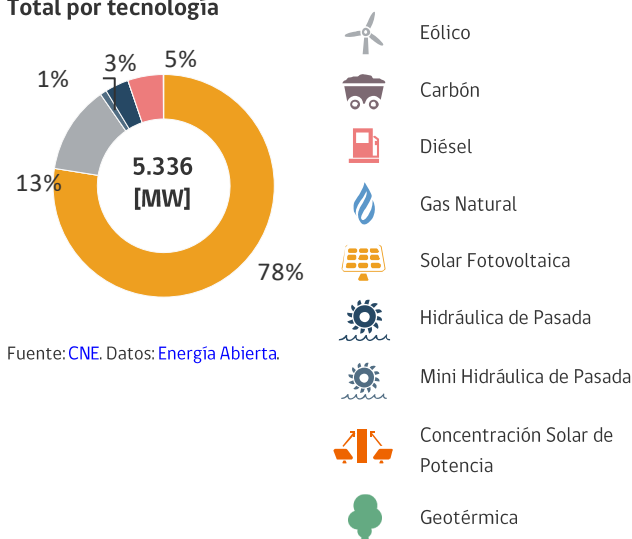
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 700 del año 2024 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) de fecha 31 de diciembre, se puede contabilizar un total de **286** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **5.336 MW**, los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre diciembre 2020 y abril 2027. En tanto, los proyectos de generación que declaran BESS en su construcción corresponden a 6, mayor información de estos proyectos en [Energía Abierta](#).

Resumen de los proyectos declarados en construcción en el SEN

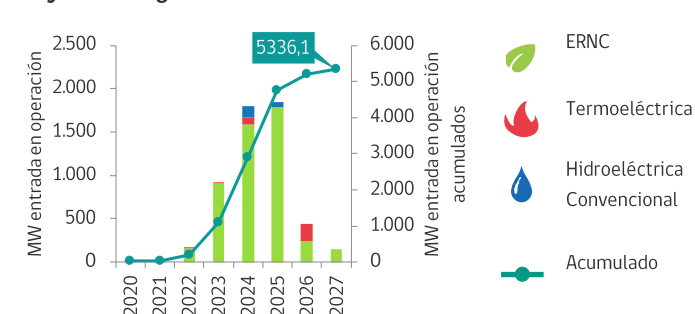
Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Eólica	685	13
	Mini Hidráulica de Pasada	51	10
	Solar Fotovoltaica	4.136	248
	Hidráulica de Pasada	185	2
Termoeléctrica	GNL	3	1
	Petróleo Diésel	277	12

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

Total por tecnología



Proyección según fecha estimada interconexión



La tabla anterior NO CONSIDERA:

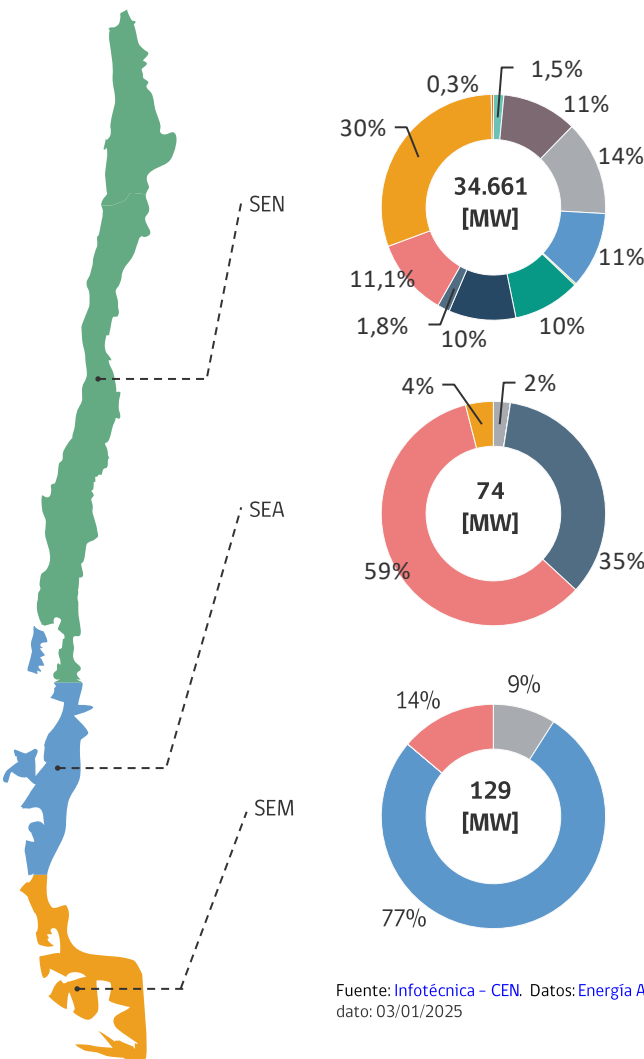
1. La desagregación de potencia de los sistemas de almacenamiento que hacen parte de las centrales declaradas.
2. La existencia de proyectos que corresponden a unidades declaradas específicamente como sistemas de almacenamiento.
3. Por otra parte, en los siguientes enlaces se puede encontrar información 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 (*)**34.864** MW. De éstos, 34.661 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 33,2% termoelectricidad, 19,3% hidroelectricidad convencional y un 47,5% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

Capacidad instalada neta por tecnología



Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	34.661	99,4%
SEA	74	0,2%
SEM	129	0,3%
Total	34.864	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).

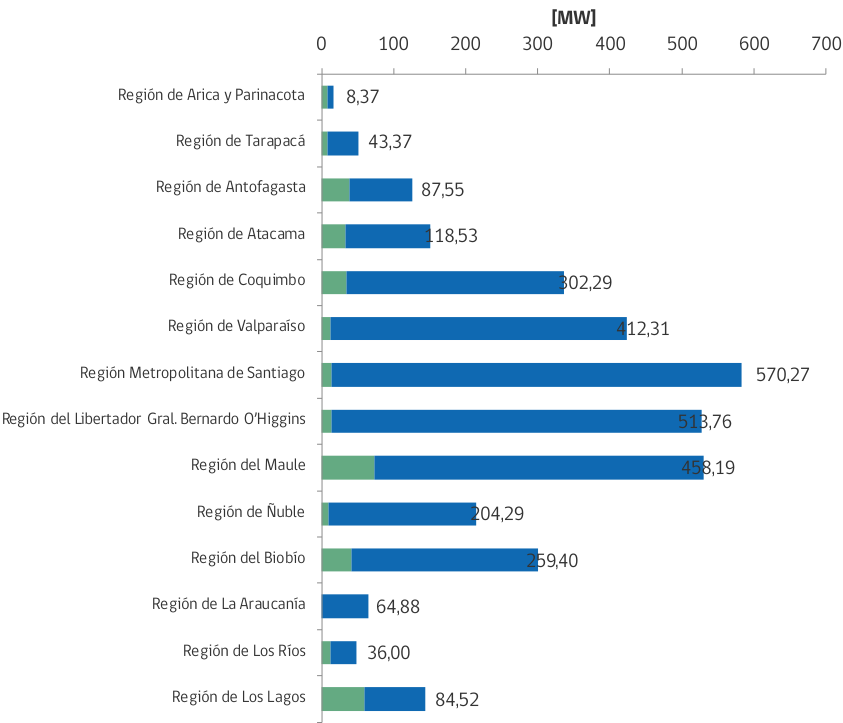


3 Pequeños medios de generación

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 al sistema de transmisión nacional, zonal, dedicado, para polos de desarrollo o en instalaciones de interconexión internacional ([Decreto 88/2020](#)).

Para el mes de Diciembre la capacidad instalada de pequeños medios de generación corresponde a 3.516 MW , lo que representa un 10,0% respecto a la capacidad total instalada neta.

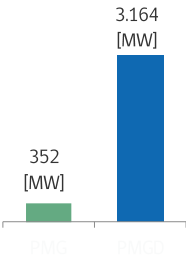
Capacidad instalada neta pequeños medios de generación por región [MW]



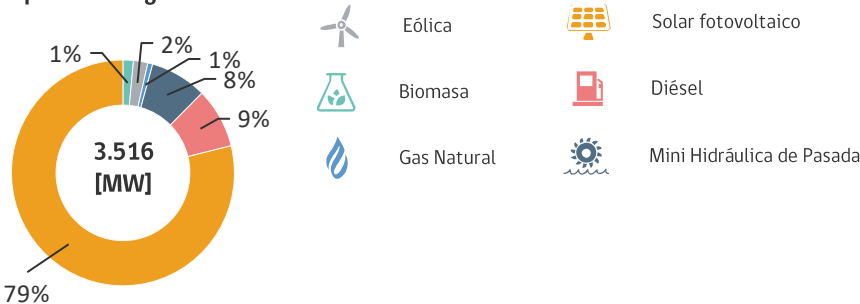
Fuente	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
PMG	352	1%
PMGD	3.164	9%
Otros medios	31.349	90%

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

Total por medio de generación



Total por tecnología

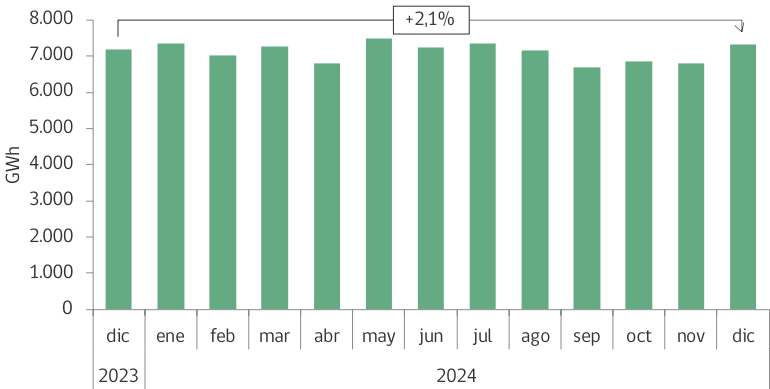




4 Generación Eléctrica SEN

La generación de electricidad durante el mes de Diciembre 2024 en el SEN alcanzó un total de 7.336 GWh, los cuales se categorizan en un 32% hidroeléctricas convencionales, 21% termoeléctricas, y un 47% en ERNC. Lo que representó una variación de 7,8% respecto al mes anterior y de 2,1% respecto de Diciembre 2023.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



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

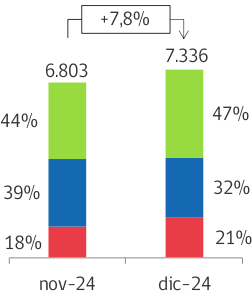
Variación Generación por Sistema

Generación Bruta [GWh]		Mensual		Anual	
● SEN	7.336	▲ 7,8%	▲ 2,1%		

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

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

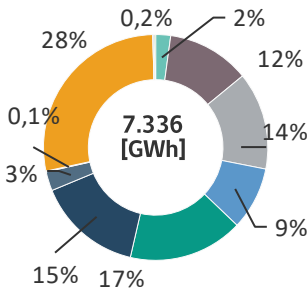
Variación Mensual en Generación SEN [GWh]



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

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

Generación SEN por Fuente



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

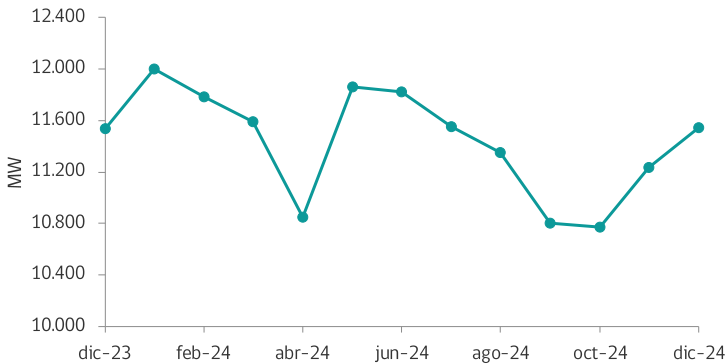
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Concentración Solar de Potencia
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



5 Demanda máxima horaria

En el mes de Diciembre de 2024, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 23 de Diciembre, alcanzando los 11.543 MW, siendo un 2,8% mayor que la registrada en el mes anterior y una variación 0,1% respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Demanda Máxima horaria SEN



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

Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual	Anual
● SEN	11.543	▲ 2,8%	▲ 0,1%

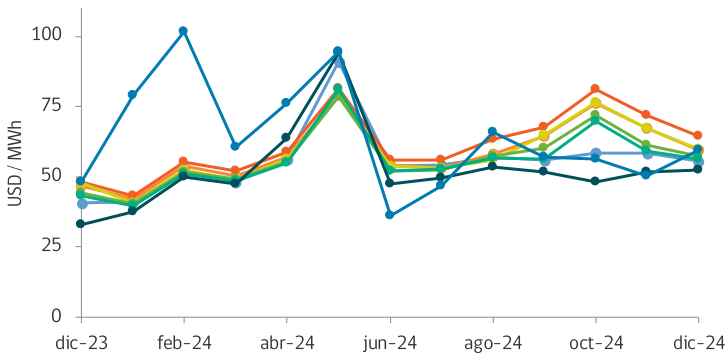
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

6 Costos Marginales

El costo marginal de energía corresponde al costo en que se incurre para suministrar una unidad adicional de producto para un nivel dado de producción. Alternativamente, dado un nivel de producción, es el costo que se evita al dejar de producir la última unidad en la barra correspondiente, considerando para su cálculo la operación determinada por el Coordinador Eléctrico Nacional y las instrucciones emitidas por el Centro de Despacho y Control a cada unidad generadora del sistema eléctrico nacional en cumplimiento de la normativa vigente. Su unidad de cálculo es en dólares por MegaWatt por hora (USD/MWh)¹.

A continuación, se muestra los valores promedios mensuales calculados a partir de los costos marginales horarios de las principales barras de Sistema Eléctrico Nacional.

Evolución Costos Marginales



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

Variación Costos Marginales

Barra	[USD/MWh]	Mensual	Anual
● Quillota	55,5	▼ -4,8%	▲ 36,8%
● Crucero	59,4	▼ -11,7%	▲ 27,0%
● Tarapacá	64,5	▼ -10,4%	▲ 33,6%
● Atacama	59,7	▼ -11,2%	▲ 25,3%
● Cardones	57,2	▼ -6,4%	▲ 29,4%
● Pán de Azúcar	56,2	▼ -4,9%	▲ 30,2%
● Charrúa	52,2	▲ 1,1%	▲ 58,3%
● P. Montt	59,6	▲ 18,9%	▲ 24,1%

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

¹Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

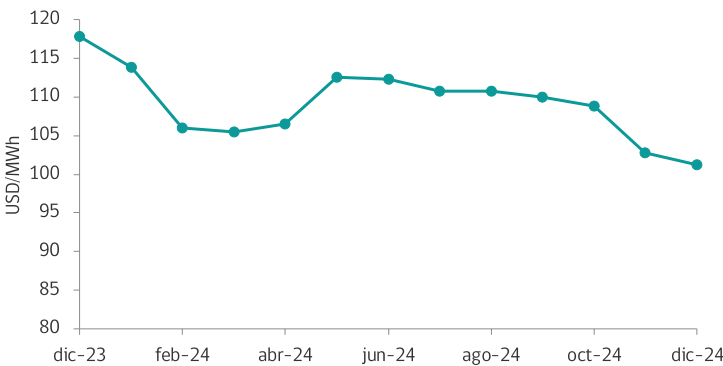


7 Precio Medio de Mercado

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 Diciembre para el SEN, promedió los 101,2 USD/MWh, siendo un -1,6% menor que el registrado en el mes anterior y un -14,1% 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	101,2	▼ -1,6%	▼ -14,1%

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.

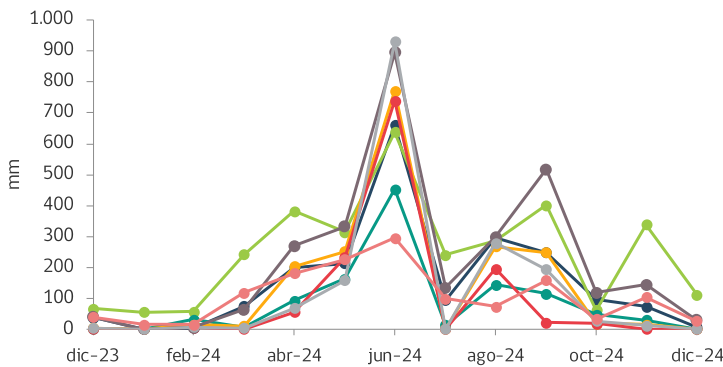
8 Estadísticas Hidrológicas

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 Diciembre 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	6	▼ -92%	▼ -84%
☁ Canutillar	111	▼ -67%	▲ 70%
☁ Cipreses	0	▼ -100%	n/a
☁ Colbún	0	▼ -100%	▼ -100%
☁ Otros (*)	0	n/a	n/a
☁ Pangue	29	▼ -79%	▼ -22%
☁ Pehuenche	0	▼ -100%	▼ -100%
☁ Pilmaiquén	25	▼ -76%	▼ -35%
Total	172	▼ -76%	▼ -7%

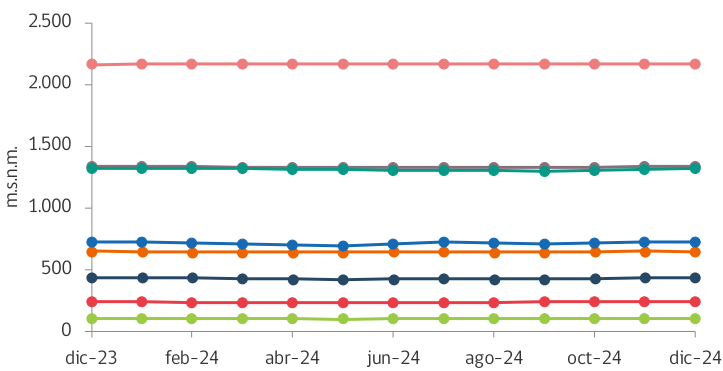
(*) Otros: Sauzal, Cipreses, Molles, Rapel.
n/a: No aplica ya que dato de período anterior es 0 mm. 10



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

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

Variación Cota de Embalses



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

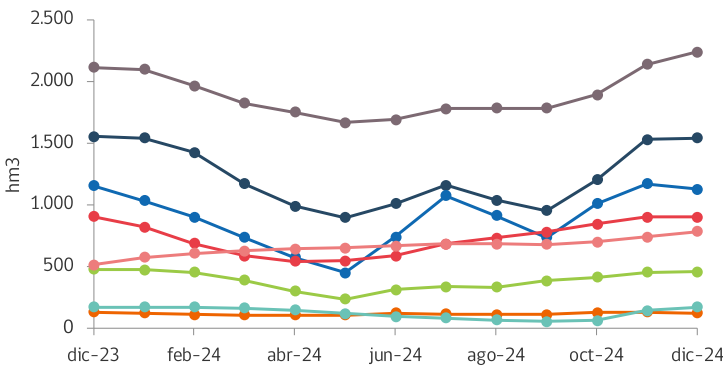
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	437	0,0%	-0,1%
Embalse El Melado	646	-0,4%	-0,4%
Embalse Ralco	724	-0,2%	-0,1%
Embalse Rapel	104	0,0%	-0,3%
Lago Chapo	240	0,0%	0,0%
Lago Laja	1.336	0,1%	0,1%
Laguna El Maule	2.169	0,0%	0,2%
Laguna La Invernada	1.318	0,3%	0,0%

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 Diciembre 2024.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.541	0,6%	-0,8%
Embalse El Melado	125	-6,2%	-6,1%
Embalse Ralco	1.128	-3,7%	-2,5%
Embalse Rapel	457	0,1%	-4,5%
Lago Chapo	903	0,1%	-0,2%
Lago Laja	2.239	4,7%	5,9%
Laguna El Maule	786	5,8%	52,3%
Laguna La Invernada	172	18,9%	0,5%

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

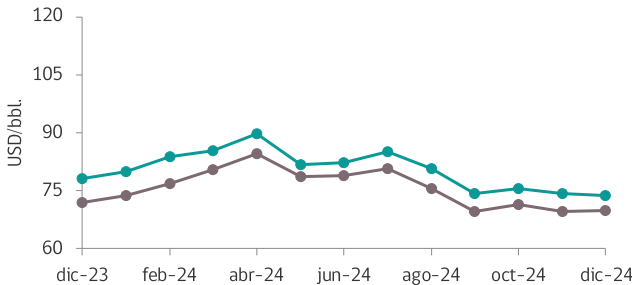


SECTOR HIDROCARBUROS

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 Diciembre 2024 el precio del petróleo WTI promedió los 69,8 USD/bbl, lo que representó un incremento del 0,3% respecto al mes anterior y una disminución del -3,2% respecto Diciembre 2023. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 73,7 USD/bbl, lo que representa una variación del -0,7% respecto al mes anterior y del -5,6% respecto a Diciembre 2023.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

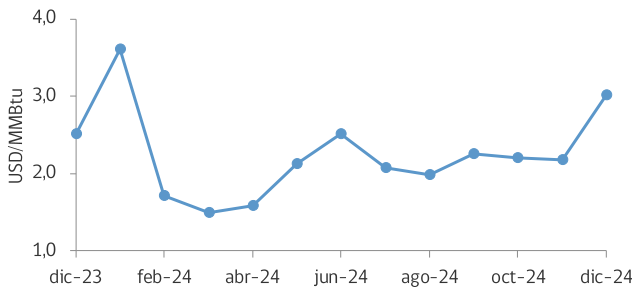
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	73,7	-0,7%	-5,6%
WTI	69,8	0,3%	-3,2%

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 Diciembre de 2024, el valor del Henry Hub promedió los 3,02 USD/MMBtu, lo que representa una variación 38,5% respecto al mes anterior y 20,3% respecto de Diciembre 2023.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

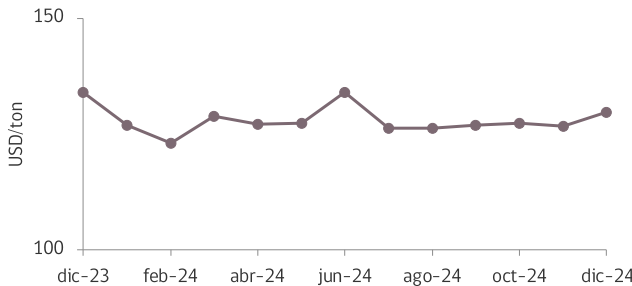
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	3,02	38,5%	20,3%

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 Diciembre promedió un precio de 129,7 USD/ton, lo que representa un incremento del 2,45% respecto al mes anterior y una disminución del -3,2% respecto al mes de Diciembre 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	129,7	2,45%	-3,2%

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



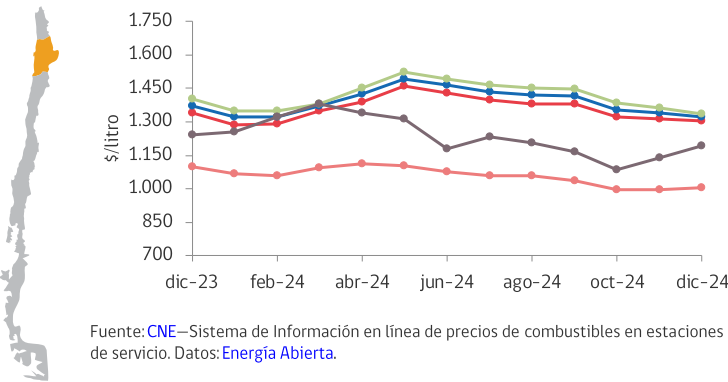
2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

A continuación se presenta la evolución del precio promedio de los diferentes tipos de combustibles líquidos derivados del petróleo que se expenden o comercializan en las estaciones de servicio (gasolina 93, 95, 97 octanos, diésel, kerosene doméstico y petróleo diésel), durante el último año móvil, junto con el precio promedio del mes anterior para las ciudades de Antofagasta, Valparaíso, Metropolitana, Concepción y Puerto Montt.

La información presentada es desarrollada por la Comisión Nacional de Energía, que en el marco de sus funciones y atribuciones legales, desarrolló el Sistema de Información en Línea(*) de Precios de Combustibles en Estaciones de Servicio. www.bencinaenlinea.cl

Antofagasta

Evolución Precios de Combustibles Líquidos



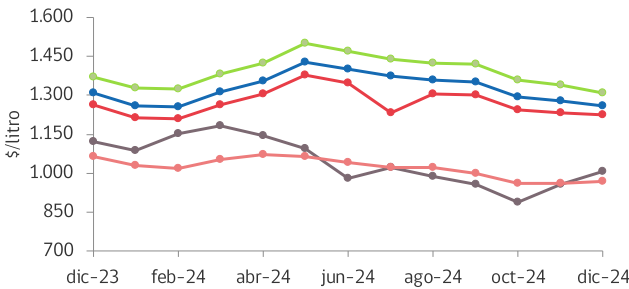
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.304	▼ -0,6%	▼ -2,7%
Gasolina 95	1.322	▼ -1,4%	▼ -3,7%
Gasolina 97	1.334	▼ -2,2%	▼ -4,8%
Kerosene	1.194	▲ 4,6%	▼ -3,9%
Petróleo Diesel	1.006	▲ 0,8%	▼ -8,4%

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

Valparaíso

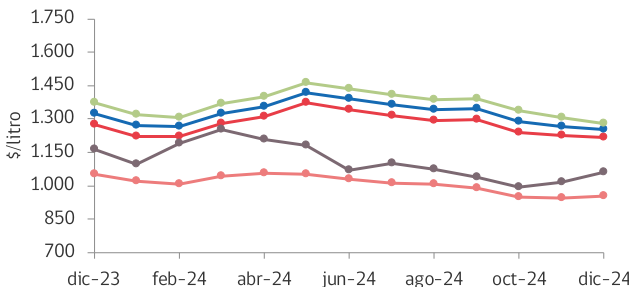


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.224	▼ -0,6%	▼ -3,1%
Gasolina 95	1.259	▼ -1,4%	▼ -3,8%
Gasolina 97	1.308	▼ -2,2%	▼ -4,5%
Kerosene	1.008	▲ 5,4%	▼ -10,2%
Petróleo Diesel	966	▲ 0,4%	▼ -9,0%

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	1.217	▼ -0,9%	▼ -4,6%
Gasolina 95	1.251	▼ -1,4%	▼ -5,4%
Gasolina 97	1.280	▼ -2,1%	▼ -6,8%
Kerosene	1.058	▲ 4,4%	▼ -9,0%
Petróleo Diesel	952	▲ 0,7%	▼ -9,4%

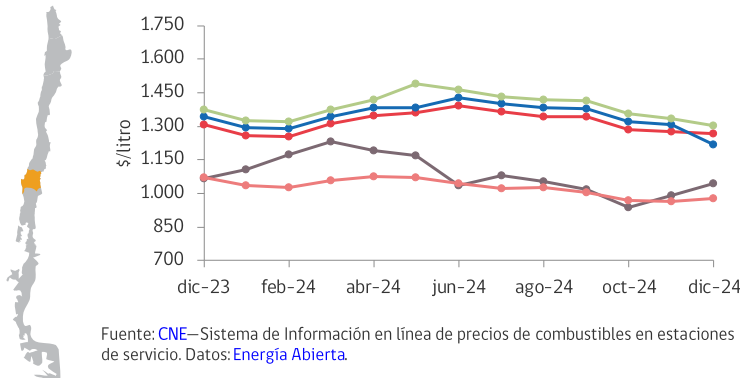
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción



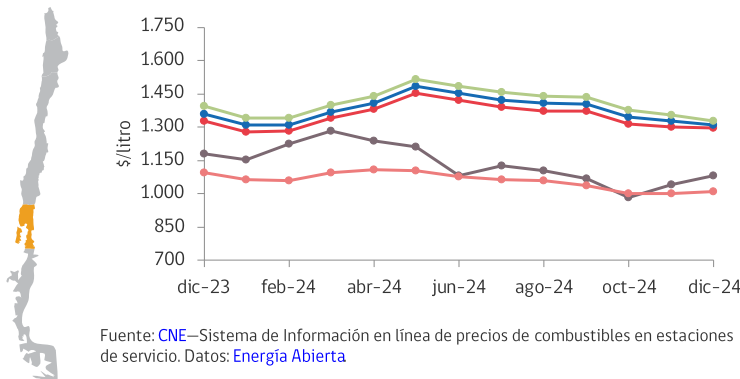
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.268	▼ -0,6%	▼ -3,0%
Gasolina 95	1.216	▼ -6,9%	▼ -9,5%
Gasolina 97	1.303	▼ -2,4%	▼ -5,3%
Kerosene	1.045	▲ 5,3%	▼ -1,9%
Petróleo Diesel	976	▲ 1,2%	▼ -8,7%

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	1.297	▼ -0,4%	▼ -2,3%
Gasolina 95	1.311	▼ -1,3%	▼ -3,6%
Gasolina 97	1.325	▼ -2,2%	▼ -4,9%
Kerosene	1.082	▲ 4,0%	▼ -8,1%
Petróleo Diesel	1.010	▲ 1,0%	▼ -7,8%

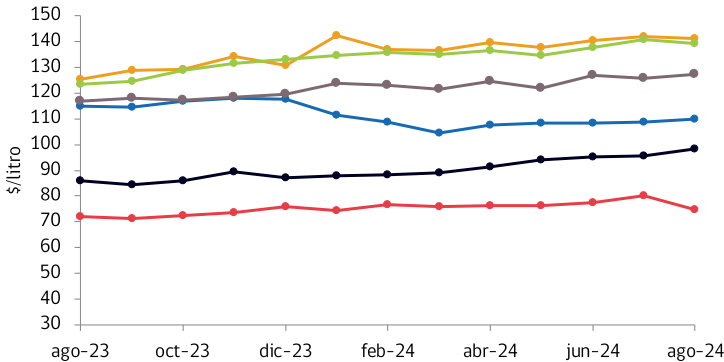
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

3 Margen Bruto de Comercialización de Combustibles

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

Gasolina 93

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación Margen Bruto de Comercialización

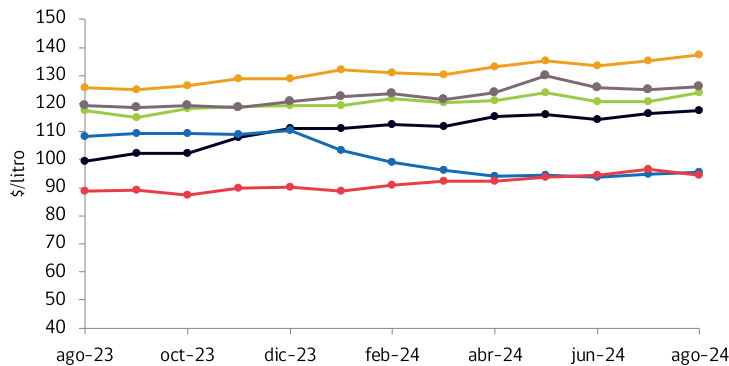
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	98	▲ 2,9%	▲ 14,8%
VI Región	141	▼ -0,4%	▲ 12,7%
VII Región	110	▲ 1,2%	▼ -4,5%
VIII Región	139	▼ -1,1%	▲ 12,9%
Metropolitana	75	▼ -6,5%	▲ 4,1%
XII Región	127	▲ 0,9%	▲ 8,9%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación Margen Bruto de Comercialización

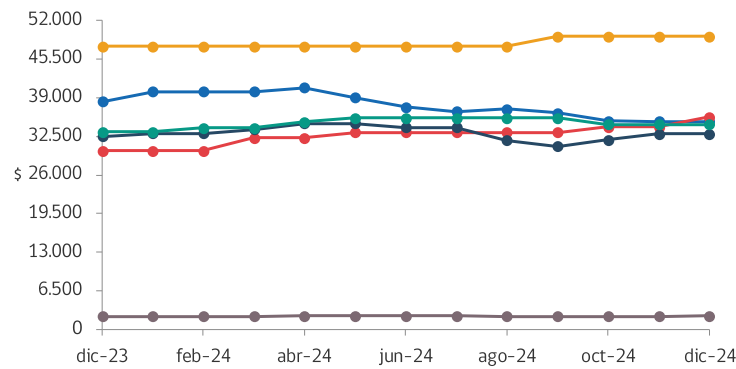
Petróleo Diesel	\$/litro		Mensual	Anual
V Región	118		1,0%	18,2%
VI Región	137		1,5%	9,4%
VII Región	95		0,6%	-11,9%
VIII Región	124		2,7%	5,7%
Metropolitana	94		-2,3%	6,5%
XII Región	126		1,0%	5,7%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

4 Precios Nacionales de Gas por redes concesionadas

A continuación se presenta el precio en referencia a la equivalencia energética entre el gas natural, el gas de ciudad o el propano aire, según corresponda, distribuido al consumidor final por gas de red concesionado con su equivalencia en cilindros de Gas licuado de petróleo de 15kg, lo equivale aproximadamente a un volumen de 19,3 m³. Este precio también incorpora los costos fijos y el arriendo de medidor cobrados por las empresas distribuidoras de gas de red cuando corresponda.

Evolución Precios de Gas en Red



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

Variación Precios de Gas en Red

Empresa (Región)	\$		Mensual	Anual
Lipigas (II Región)	35.049		0,0%	-8,6%
Gasvalpo (V Región)	35.788		5,0%	18,9%
Metrogas (Metropolitana)	32.883		0,0%	1,1%
Gassur (VIII Región)	34.546		0,0%	3,8%
Intergas (VIII Región)	49.361		0,0%	3,5%
Gasco Magallanes (XII Región)	2.228		0,9%	1,5%

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

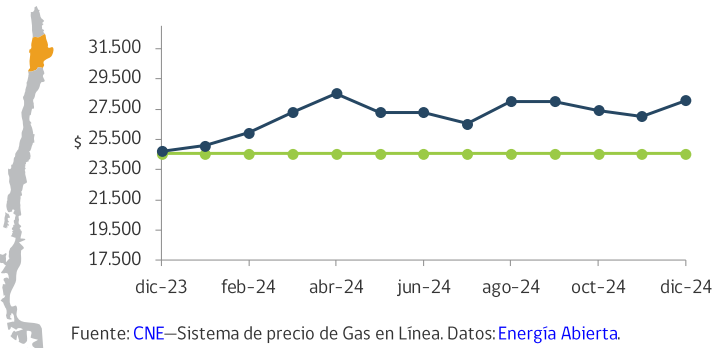


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

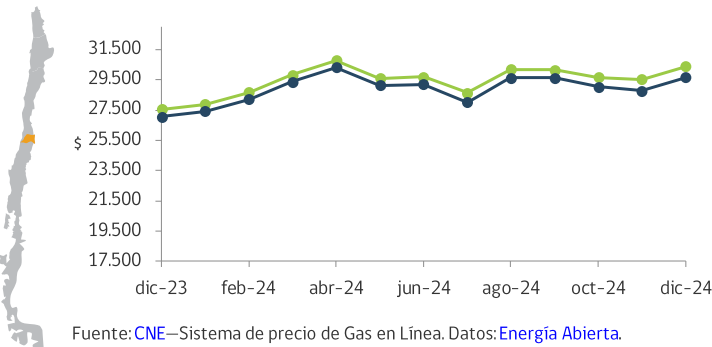


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	28.100	4,0%	13,6%

Uso de GLP catalítico corresponde principalmente a calefacción. Último valor informado para Antofagasta, según ventas: mayo de 2020. Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: [Energía Abierta](#).

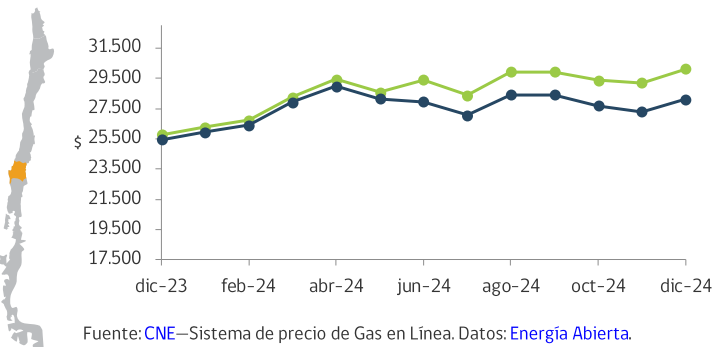
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	30.125	3,1%	16,8%
Corriente	28.133	3,1%	10,5%

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

Concepción



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	33.475	2,8%	15,6%
Corriente	29.433	2,1%	5,5%

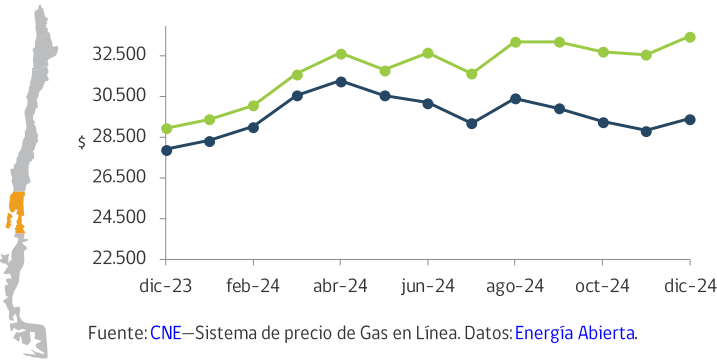
Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: [Energía Abierta](#).

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



Evolución Precios de GLP Envasado

Puerto Montt



Variación Precios de GLP Envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	30.414	3,0%	10,4%
Corriente	29.670	3,1%	9,6%

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 Noviembre de 2024. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a petróleo crudo, petróleo diésel y gas natural, los cuales equivalen al 84,2% del total de las importaciones nacionales (en toneladas).

La variación total de las importaciones registraron un decremento del -24,9% con respecto al mes anterior y una disminución de -15,8% respecto al mes de Noviembre del 2023. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron una disminución de -4,6% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Noviembre fue el IFO que representa prácticamente el 34,5% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Noviembre corresponden a petróleo diésel desde Corea del Sur, Japón, y Estados Unidos; carbón desde Australia, Estados Unidos y Colombia; crudo desde Ecuador, Brasil y Argentina; y gas natural desde Trinidad y Tobago y Argentina. 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	174	-45,1%	-44,8%
Crudo	699	-20,5%	-19,7%
Diesel	584	5,0%	40,8%
Gas Natural	224	-48,2%	-37,6%
Gasolina	36	9,5%	-27,7%
GLP	71	-56,1%	-36,8%
Kerosene	0	n/a	-100,0%
Total	1.788	-24,9%	-15,8%

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

Variación Exportaciones en el período

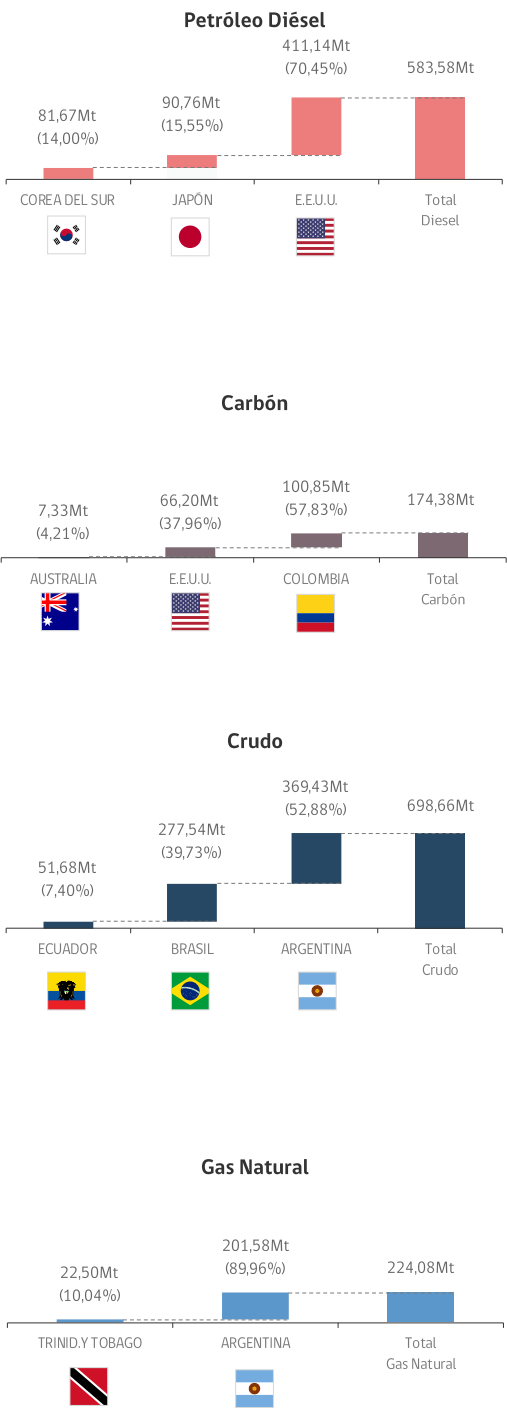
Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	0	-99%	n/a
Diesel	9	-63%	-79%
Gasolina	1	-24%	n/a
Gas Natural	40	>100%	n/a
Crudo	0	n/a	n/a
GLP	40	>100%	49%
IFO	48	-8%	>100%
Total	139	-5%	49%

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

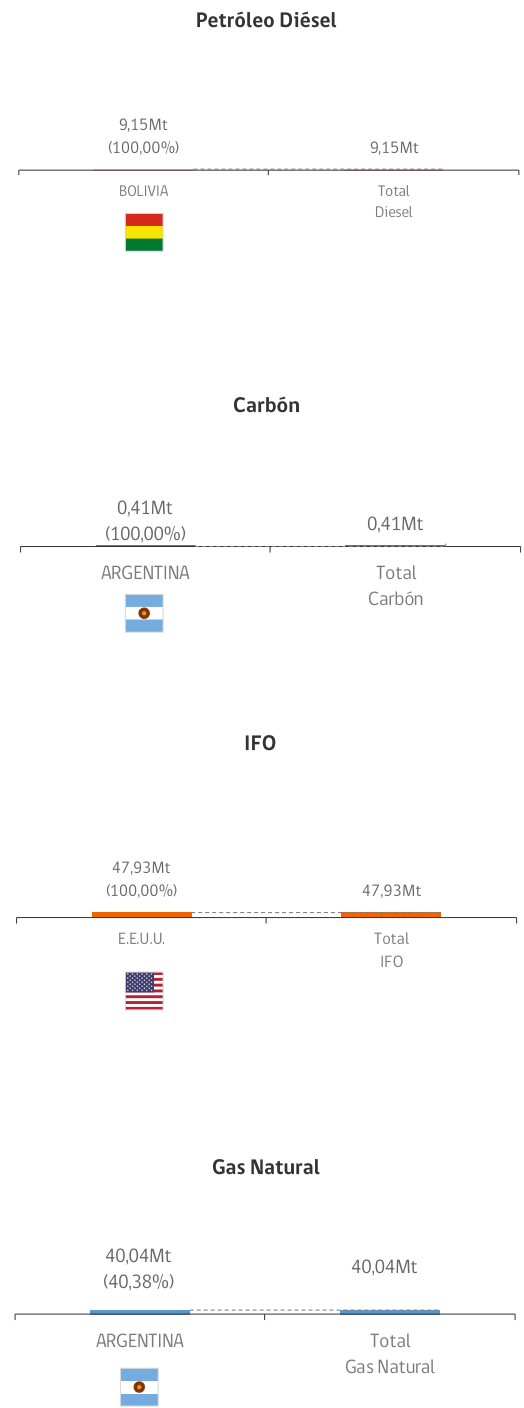
n/a : No aplica ya que el período anterior no hubo importación/exportación.



Importaciones según país de origen



Exportaciones según país de destino



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

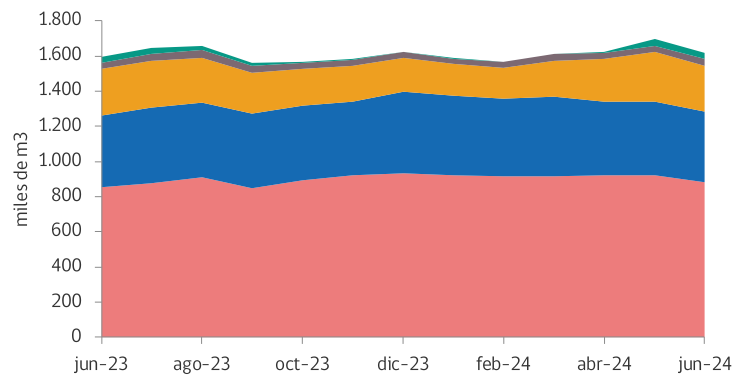
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



7 Venta de Combustibles

A continuación se detalla la evolución y variación de las ventas de los principales combustibles derivados del petróleo. La última información disponible al momento de la publicación corresponde a junio 2024. Los combustibles analizados son: kerosene doméstico, petróleos combustibles, gas licuado, petróleo diésel y gasolina de 93, 95 y 97 octanos.

Evolución Venta de Combustibles por Tipo



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

Variación Venta de Combustibles por Tipo

Venta Combustibles	[miles m3]		Mensual		Anual
Kerosene	38		0,4%		21,1%
P. Combustibles	37		0%		-4%
Gas Licuado	261		-8,0%		-0,1%
Gasolinas	402		-3,9%		-1,3%
Diesel	881		-4,2%		2,9%
Total General	1.619		-4,6%		1,5%

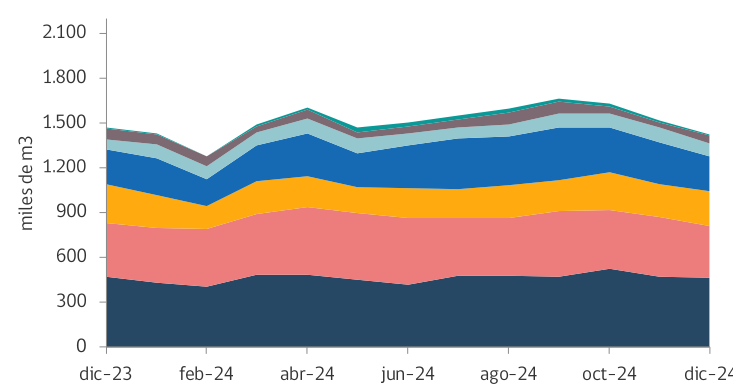
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: Energía Abierta.

S/I: Sin información.

8 Inventario de Combustibles

A continuación se presentan los niveles de inventario mensuales de combustibles (gasolina aviación, kerosene doméstico, petróleos combustibles, kerosene aviación, gasolina automotriz, gas licuado, petróleo diésel y petróleo crudo) en miles de m³ para todo el país. Este valor corresponde al nivel registrado el último día hábil del mes de diciembre 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		-24,3%		-25,8%
Kerosene D.	6		-47,7%		-15,1%
Petróleo Combustibles	53		48,2%		-28,6%
Kerosene Av.	88		-9,4%		33,5%
Gasolina Autom.	232		-17,2%		-1,1%
Gas Licuado	235		6,3%		-9,8%
Petróleo Diesel	347		-13,4%		-2,6%
Petróleo Crudo	464		-1,8%		-2,3%
Total General	1.425		-6,2%		-3,3%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Diciembre 2024 ingresaron 14 proyectos energéticos al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), representando una inversión de 13.721 MMUSD. De los cuales, 9 son de generación eléctrica; equivalentes a 4.709 [MW] y 4 de líneas de transmisión eléctrica.

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	OPDE CHILE SpA	Parque Eólico Vientos del Lago	11/12/2024	132	200	Ver	Si
Generación	IV	EÓLICA DE LA COSTA SpA	Ampliación Parque Eólico Camarico (Nuevo Parque Eólico ECOS del MAR)	26/12/2024	0	119	Ver	Si
Generación	II	Parque Eólico Antofagasta SpA	Modificación de la Etapa II del Parque Eólico Antofagasta	12/12/2024	462	672	Ver	Si
Generación	III	Parque Solar Las Cunas SpA	Parque Fotovoltaico Las Cunas	31/12/2024	540	716	Ver	Si
Generación	III	INVERSIONES CANDELARIA SOLAR SPA	Adecuación Proyecto Parque Candelaria Solar y su Línea de Transmisión	26/12/2024	167	204	Ver	Si
Generación	VI	LAYLA DE VERANO SPA	Parque Fotovoltaico Layla del Verano	09/12/2024	83	98	Ver	Si
Generación	VI	Colbún S.A.	El Encanto, Parque Fotovoltaico, Almacenamiento y Transporte de Energía	27/12/2024	244	500	Ver	Si
Generación	XVI	Las Mellizas Generación SpA.	Planta Fotovoltaica Las Mellizas	27/12/2024	173	400	Ver	Si
Generación	RM	CVE Proyecto Cuarenta y Ocho SpA.	Parque Fotovoltaico Hortensia Solar	27/12/2024	9	11	Ver	Si
Generación	RM	CVE Proyecto Cincuenta y Cinco SpA.	Parque Fotovoltaico Las Tres Angélicas Solar	16/12/2024	6	9	Ver	Si
Generación	V	CERRO BLANCO SPA	Parque Solar Pullalli	10/12/2024	299	350	Ver	Si
Generación	V	Sol del Melón SG SpA	Central Fotovoltaica Sol del Melón	18/12/2024	9	35	Ver	Si
Generación	II	Parque Eólico Thayari SpA	Parque Eólico y Solar Thayari	30/12/2024	364	407	Ver	Si
Proyectos de petróleo y gas	II	INNA Soluciones Renovables SpA.	INNA – Proyecto Integrado de Infraestructura Energética para la Generación de Hidrógeno y Amónico Verde	27/12/2024	2.221	10.000	Ver	No

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

Notas :

1) La columna de almacenamiento indica si el proyecto incorpora sistema de almacenamiento en su presentación.

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

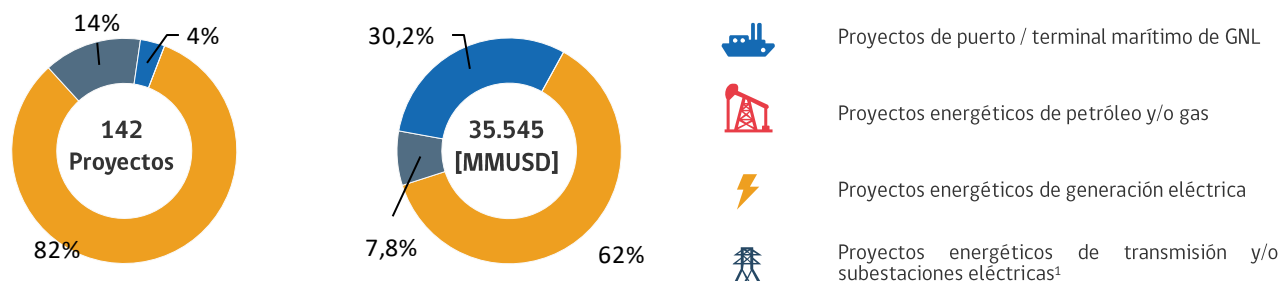
*Esta lista de proyectos no considera aquellos de almacenamiento *stand alone*.



2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Diciembre 2024, 142 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 82% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son otros proyectos que se indican a continuación. En su conjunto, representan una inversión total de 35.545 MMUSD.

Distribución de cantidad de proyectos y su inversión [MMUSD]



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

Notas :

1) Se incluyen los proyectos de generación eléctrica destinados a la producción de hidrógeno y/o amoníaco verde.

3 Proyectos con RCA aprobada

Además, durante el mes, 10 proyectos energéticos* obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 500 MMUSD. De los cuales, 7 son de generación eléctrica; equivalentes a 163[MW] y 3 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	V	SCALA CHILE DATA CENTERS SPA	Ampliación Scala Data Center Curauma, Subestación Data Center y Línea de Transmisión 2x110 Kv SE Placilla – SE Curauma	23/12/2024	-	290,0	Ver	No
Línea de transmisión eléctrica	V	GNL QUINTERO S.A.	Hidrógeno Verde Bahía de Quintero	10/12/2024	-	30,0	Ver	No
Línea de transmisión eléctrica	III	Compañía Minera del Pacífico S.A.	Regularización LTE 110 kV Cardones – Planta de Magnetita	06/12/2024	-	1,2	Ver	No
Generación	RM	Solar Ti Cuenta y Siete SpA	Parque Fotovoltaico Amuleto	30/12/2024	11,3	12,0	Ver	Si
Generación	V	Corniglia SpA	Planta Fotovoltaica Corniglia	23/12/2024	14,9	19,0	Ver	Si
Generación	X	ENERGIA RENOVABLE CRISTAL SPA	PARQUE FOTOVOLTAICO LAS MENTAS	20/12/2024	10,9	15,0	Ver	Si
Generación	X	Energía Renovable Oro SpA	Parque Fotovoltaico Purranque	20/12/2024	9,5	15,0	Ver	Si
Generación	V	Manarola SpA	Planta Fotovoltaica Manarola	10/12/2024	14,8	19,0	Ver	Si
Generación	VI	Andino Los Maitenes SPA	Parque Fotovoltaico Andino Los Maitenes	05/12/2024	93,0	90,0	Ver	Si
Generación	V	Grupotec Chile SpA	Parque Fotovoltaico Doña Pierina	03/12/2024	8,9	9,0	Ver	Si

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

Notas :

1) La columna de almacenamiento indica si el proyecto incorpora sistema de almacenamiento en su presentación.

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

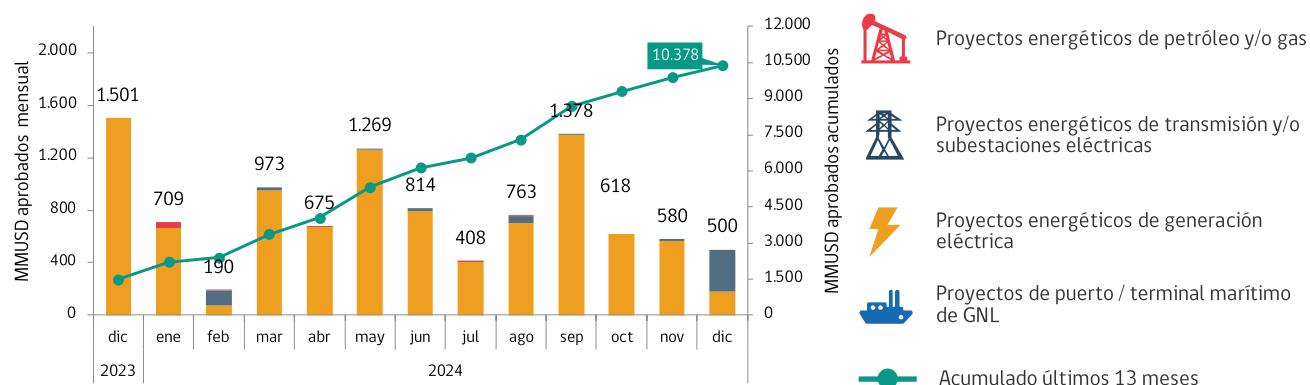
*Esta lista de proyectos no considera aquellos de almacenamiento *stand alone*.



3 Proyectos con RCA aprobada

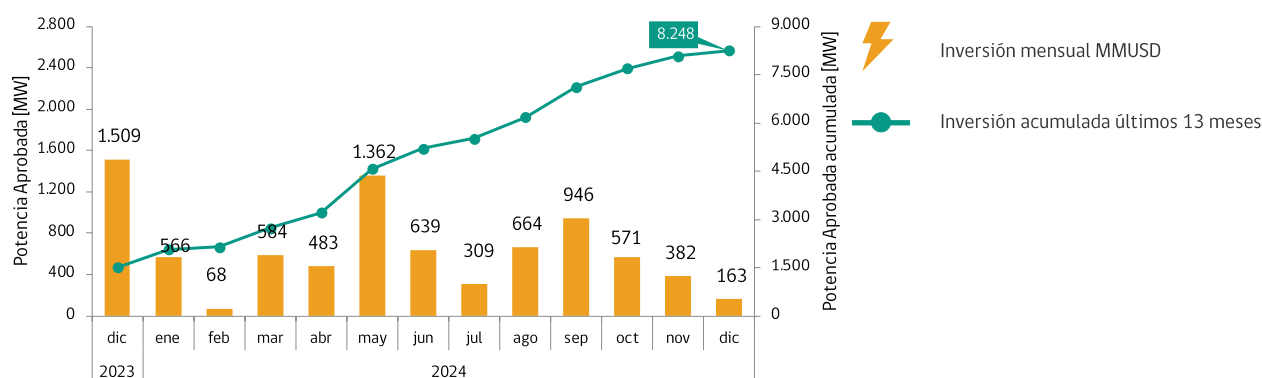
En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 10.378 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 9.762 MMUSD (94,1%), equivalentes a 8.248 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.

Amplía la cobertura del subsidio eléctrico a que se refiere el artículo sexto transitorio de la ley N° 21.667 e introduce otras medidas de perfeccionamiento a la ley N° 18.410 que crea la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

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

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°666, de fecha 18 de diciembre 2024, que Establece montos a pagar para el financiamiento del estudio de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión Zonal y de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión dedicada utilizadas por usuarios sometidos a regulación de precios, por parte de las empresas coordinadas que operan instalaciones de los Sistemas de Transmisión Zonal. [Ver](#)

Resolución Exenta N°674, de fecha 20 de diciembre 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°690, de fecha 31 de diciembre 2024, que Aprueba los grupos de consumo que se indican, de conformidad a lo establecido en el Artículo 6° de la Resolución CNE N° 164 Exenta, de 2010, y sus modificaciones, que fija texto refundido, coordinado y sistematizado de la Resolución N° 386 Exenta, 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](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°643, de fecha 3 de diciembre de 2024, que Rectifica Resolución Exenta N° 203, de 25 de abril de 2024, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Nueva SE Seccionadora TEA", que se indican, de Transelec S.A. de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos." [Ver](#)

Resolución Exenta N°647, de fecha 5 de diciembre de 2024, que Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Ampliación SE Seccionadora Solís 154 kV", que se indican, de GR Algarrobo SpA, de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°650, de fecha 6 de diciembre de 2024, que Declara en construcción el proyecto Parque Eólico Cancura, de PE Cancura SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°651, de fecha 6 de diciembre de 2024, que Aprueba Informe Técnico Definitivo de Determinación del Valor Anual de los Sistemas de Transmisión Zonal, de acuerdo con el artículo decimotercero transitorio de la Ley N° 20.936. [Ver](#)

Resolución Exenta N°652, de fecha 6 de diciembre de 2024, que Aprueba Informe Técnico Preliminar de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión a que se refiere el artículo 52 del Reglamento de Calificación, Valorización, Tarifación y Remuneración de las Instalaciones de Transmisión. [Ver](#)

Resolución Exenta N°657, de fecha 10 de diciembre de 2024, que Modifica la Resolución Exenta N° 547, de 10 de octubre de 2024, de la Comisión Nacional de Energía, que establece proporción en que las empresas del Sistema de Transmisión Nacional y de los Sistemas de Transmisión Zonal deben concurrir al financiamiento de los Estudios de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión. [Ver](#)

Resolución Exenta N°658, de fecha 10 de diciembre de 2024, que Incorpora y actualiza instalaciones que indica en la Resolución Exenta N° 460 de la Comisión Nacional de Energía, de 30 de agosto de 2024, que "Aprueba Informe Técnico Definitivo de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Periodo 2024-2027" y deja constancia de la entrada en operación de obras que señala. [Ver](#)

Resolución Exenta N°660, de fecha 11 de diciembre de 2024, que Resuelve recurso de reposición presentado por la Asociación de Comercializadores de Energía contra la Resolución Exenta N° 585 de la Comisión Nacional de Energía, de 8 de noviembre de 2024, que "Aprueba Informe que establece componente específica que se debe adicionar al peaje de distribución, de conformidad a lo establecido en las leyes N° 21.185, N° 21.472 y N° 21.667". [Ver](#)

Resolución Exenta N°661, de fecha 11 de diciembre de 2024, que Resuelve recurso de reposición presentado por Copec S.A. contra la Resolución Exenta N° 585 de la Comisión Nacional de Energía, de 8 de noviembre de 2024, que "Aprueba Informe que establece componente específica que se debe adicionar al peaje de distribución, de conformidad a lo establecido en las leyes N° 21.185, N° 21.472 y N° 21.667". [Ver](#)

Resolución Exenta N°663, de fecha 13 de diciembre de 2024, que Declara en construcción el proyecto PSF San Ramón, de PSF San Ramón SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°665, de fecha 13 de diciembre de 2024, que Aprueba término anticipado de contratos de suministro de energía y potencia para servicio público de distribución suscritos entre Copihue Energía SpA y las distribuidoras que se indican. [Ver](#)

Resolución Exenta N°666, de fecha 13 de diciembre de 2024, que Establece montos a pagar para el financiamiento del Estudio de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión Zonal y de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión Dedicada Utilizadas por Usuarios Sometidos a Regulación de Precios, por parte de las empresas coordinadas que operan instalaciones de los sistemas de transmisión zonal. [Ver](#)

Resolución Exenta N°667, de fecha 13 de diciembre de 2024, que Aprueba Plan Normativo Anual correspondiente al año 2025, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 72°-19 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°669, de fecha 16 de diciembre de 2024, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. asociada a la modificación relevante consistente en la extensión de la barra N° 1 de la S/E El Manzano 220 kV, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°672, de fecha 16 de diciembre de 2024, que Aprueba Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de diciembre de 2024, correspondiente al primer semestre de 2025. [Ver](#)

Resolución Exenta N°673, de fecha 16 de diciembre 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°674, de fecha 16 de diciembre 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°675, de fecha 16 de diciembre de 2024, que Aprueba "Informe Preliminar de Previsión de Demanda 2024–2044 Sistema Eléctrico Nacional y Sistemas Medianos", de diciembre de 2024. [Ver](#)

Resolución Exenta N°681, de fecha 20 de diciembre de 2024, que Rectifica Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de diciembre de 2024, correspondiente al primer semestre de 2025, aprobado mediante Resolución Exenta N° 672, de 16 de diciembre de 2024, de la Comisión Nacional de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N°686, de fecha 20 de diciembre de 2024, que Aprueba Informe Técnico Preliminar del Plan de Expansión Anual de la Transmisión correspondiente al año 2024. [Ver](#)

Resolución Exenta N°688, de fecha 20 de diciembre 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°689, de fecha 20 de diciembre de 2024, que Modifica Resolución Exenta N° 581, de 30 de octubre de 2024, que Aprueba Informe Final de Licitaciones a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos, y dicta texto refundido. [Ver](#)

Resolución Exenta N°690, de fecha 23 de diciembre 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 D.F.L. N°4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°691, de fecha 23 de diciembre de 2024, que Aprueba Informe Técnico Preliminar, de diciembre de 2024, para la Fijación de Precios de Nudo de Corto Plazo del Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)

Resolución Exenta N°693, de fecha 26 de diciembre de 2024, que Actualiza Tasa de Costo de Capital en su componente de tasa de libre de riesgo, de conformidad a lo dispuesto en el inciso final del artículo 32° de la Ley de Servicios de Gas. [Ver](#)

Resolución Exenta N°695, de fecha 26 de diciembre de 2024, que Rectifica Resolución Exenta N° 320, de 24 de junio de 2024, de la Comisión Nacional de Energía, 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°697, de fecha 30 de diciembre de 2024, que Declara en construcción el Proyecto Ampliación de barra en Subestación El Mauro en 220kV. [Ver](#)

Resolución Exenta N°698, de fecha 30 de diciembre de 2024, que Declara en construcción el proyecto Planta Fotovoltaica Limachino, de PFV Limachino SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°699, de fecha 30 de diciembre de 2024, que Establece listado refundido de participantes y usuarios e instituciones interesadas que constituye el Registro de Participación Ciudadana del Proceso de Planificación de la Transmisión año 2024. [Ver](#)

Resolución Exenta N°700, de fecha 31 de diciembre de 2024, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°38-2024 relativo al desistimiento de empresa AustrianSolar Shile Siete SpA. [Ver](#)



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

