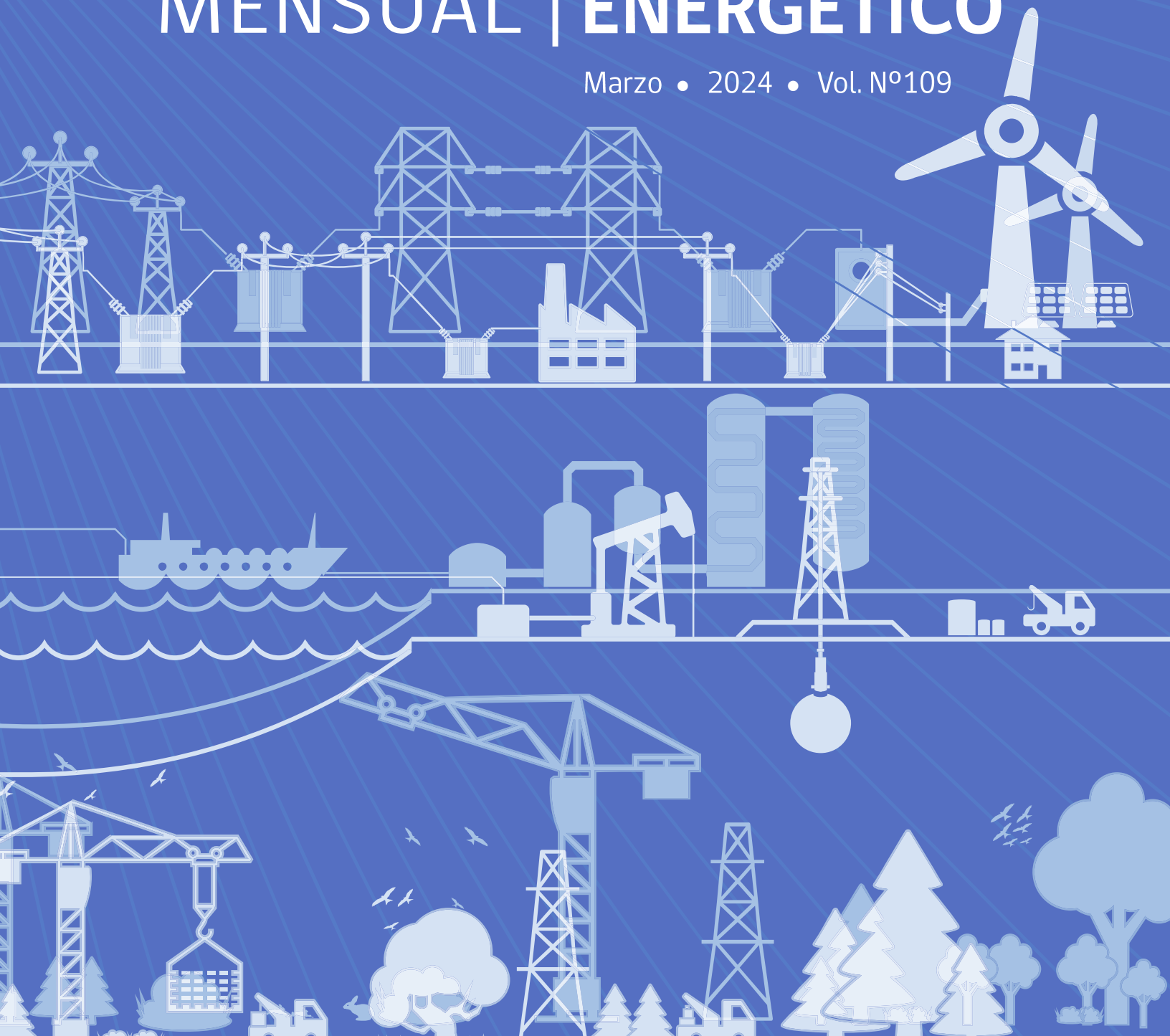


MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Marzo • 2024 • Vol. N°109



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:

Proyecto de estabilización de tarifas eléctricas avanza en la Cámara de Diputados

El proyecto de ley que busca estabilizar las tarifas eléctricas dio un importante paso en el Congreso al ser aprobado en general y de manera unánime por la Comisión de Minería y Energía de la Cámara de Diputados y Diputados. El ministro de Energía, Diego Pardow, destacó el trabajo parlamentario que ha tenido la discusión de este proyecto de ley. "Esta iniciativa se ha trabajado en conjunto con parlamentarios de gobierno y de oposición, dejando en evidencia el valor del diálogo cuando empujamos propuestas que afectan a las familias de nuestro país", dijo la autoridad. "Quiero insistir en que este es un proyecto muy importante para las familias chilenas porque nos permite moderar las alzas que fueron anunciadas en las cuentas de luz de las personas y al mismo tiempo atender con un subsidio la situación de los consumidores vulnerables", añadió el secretario de Estado. La propuesta legislativa, que busca atenuar las alzas en las cuentas de la electricidad, contempla la creación de un subsidio inédito para el segmento más vulnerable de la población, y aborda el pago de las deudas acumuladas tras el congelamiento de tarifas a partir de 2019, ahora contará con un periodo de ingreso de indicaciones hasta el próximo viernes 22 de marzo, las que serán discutidas en una sesión especial de esta instancia a realizar el próximo lunes 1 de abril hasta su total despacho. Posteriormente, el proyecto que actualmente se encuentra con urgencia para su tramitación parlamentaria, seguirá su segundo trámite legislativo en la Comisión de Hacienda y luego será debatido en sesión de sala de la corporación.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Ministerio de Energía reafirma su compromiso con la igualdad de género en el Encuentro Anual del programa "Energía +Mujeres"

Con la participación de más de 200 mujeres y representantes del sector energético, se llevó a cabo una nueva edición del encuentro "Energía +Mujeres" en el Centro Cultural Gabriela Mistral. El evento fue una oportunidad para compartir experiencias inspiradoras y reconocer el trabajo de organizaciones que se esfuerzan por incluir a más mujeres en la ciencia y la ingeniería. "Tenemos la oportunidad de posicionar a la energía como un sector que desafía los sesgos, avanzando hacia la igualdad de género y la inclusión, reconociendo el potencial que existe en la diversidad y el talento humano sin distinción", enfatizó el ministro de Energía, Diego Pardow. "Quiero ser claro: no habrá transición energética sin el rol preponderante de las mujeres", recalcó. La oradora principal de la jornada fue la destacada ingeniera y emprendedora Barbarita Lara, quien compartió su experiencia de empoderamiento. Además, durante el evento se presentaron los lineamientos del programa "Energía +Mujeres" para 2024. "En primer lugar, esperamos profundizar la asistencia técnica para las

empresas del sector en colaboración con ONU Mujeres. También promoveremos la capacitación de instaladoras eléctricas de clase D, considerando que actualmente solo existen 44 en todo el país", explicó la jefa de la Oficina de Género y Derechos Humanos del Ministerio de Energía, Francisca Valenzuela. "Además, impulsaremos el sello 'Las mujeres suman' para promover vocerías femeninas en los eventos del sector, y comenzaremos un programa de liderazgo para mujeres en diez regiones del país", detalló Francisca Valenzuela, mencionando algunas de las medidas programadas para los próximos meses. Durante la jornada, se otorgaron reconocimientos a distintas organizaciones, incluyendo INGENIOSAS, TREMENDAS, MUJERES INGENIERAS DE CHILE y la primera ASOCIACIÓN GREMIAL DE MUJERES EN ENERGÍA. Cada una de estas organizaciones recibió una arpillera, expresión del trabajo conjunto y popular, con motivos inspirados en las energías limpias de nuestro país, entregada por Aida Moreno, fundadora de la Casa de la Mujer de Huamachuco.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Codelco y el Ministerio de Energía firman convenio para impulsar la eficiencia energética

En el Día Mundial de la Eficiencia Energética, Codelco y el Ministerio de Energía firmaron un convenio de cooperación para impulsar el uso eficiente de los recursos energéticos en la compañía, promoviendo la gestión energética y la utilización de sistemas y equipos más eficientes, y fomentar iniciativas que contribuyan a la innovación y la cultura del buen uso de la energía. El convenio fue firmado por el ministro de Energía, Diego Pardow, y el presidente ejecutivo de Codelco, Rubén Alvarado, que estuvo acompañado por el presidente del directorio, Máximo Pacheco, en calidad de testigo de honor. Entre los objetivos del acuerdo está fortalecer el sistema de gestión de la energía de la compañía, sensibilizar a los trabajadores(as) en el uso eficiente de los recursos y la búsqueda constante de oportunidades de optimización, y desarrollar planes de verificación de ahorro de energía. "La eficiencia energética en la industria no sólo es una necesidad ambiental, sino también aporta a la competitividad", enfatizó el ministro de Energía, Diego Pardow. "Por eso, en el marco del día internacional de la Eficiencia Energética, nos alegramos por el compromiso que asume Codelco, de fortalecer su sistema de gestión de energía bajo estándares internacionales más allá de las exigencias de la Ley, considerando estos sistemas como una herramienta primordial en los grandes consumidores para identificar mejoras y fijar objetivos desafiantes en esta materia". "Este convenio refuerza nuestro compromiso en ser un actor referente en eficiencia energética y refuerza el trabajo que hacemos a diario para tener una producción responsable con el medioambiente, en línea con nuestro propósito de ser un pilar del desarrollo sostenible de Chile y el mundo", sostuvo Rubén Alvarado.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Marzo 2024, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Febrero 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 963,44 pesos por USD observado durante el mes de Febrero 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°80, para el SEN fueron 369, los cuales equivalen a una capacidad de 7.242 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Febrero para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 33.257 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 33.459 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Febrero alcanzó los 7.015 GWh, un -4,5% menor que lo generado en Enero 2024.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 11.788 MW, medida el día 1 de Febrero.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Febrero para la barra Quillota fue de 52,0 USD/MWh, registrando variación de 27,2% respecto a Enero 2024. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 53,6 USD/MWh, lo que representó un aumento de 27,8% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Febrero en el SEN fue de 106,0 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 83,9 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 4,7%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 76,9 USD/bbl y registró un aumento de 4,2% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación de -52,8% con respecto a Enero alcanzando un valor promedio de 1,71 USD/MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 y del petróleo diésel. La primera presentó en Febrero un promedio a nivel nacional de 1.251 \$/litro, mientras que el segundo de 1.034 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de -0,04% y -0,87%; respectivamente, en comparación a Enero 2024.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Febrero ingresaron al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), suman un total de 8 (7 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 717 [MW], y 1 proyecto de producción de hidrógeno verde).

Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 22.801 MMUSD. Además, 8 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Febrero, 5 proyectos corresponden a generación eléctrica, lo que en equivale a 74[MW], 1 proyecto de líneas de transmisión eléctrica, 1 proyecto de desarrollo minero de petróleo y gas y 1 proyecto de producción de biogás.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Febrero 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](#).

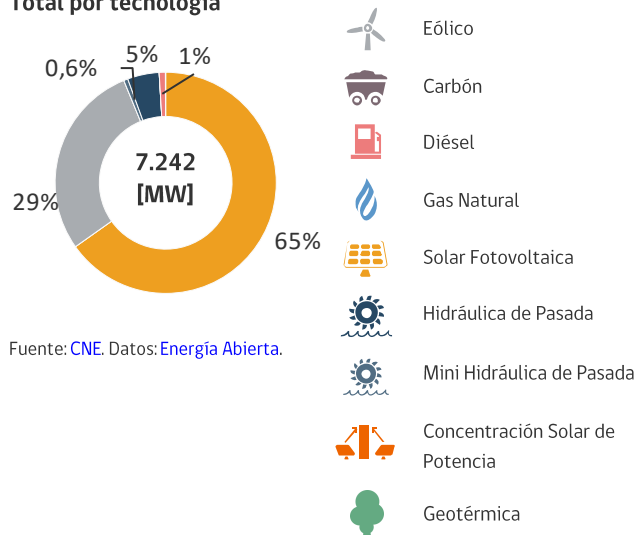
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 80 del año 2024 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 29 de febrero un total de **369** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **7.242 MW**, los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre diciembre 2020 y enero 2026. En tanto, los proyectos de generación que declaran BESS en su construcción corresponden a 4, mayor información de estos proyectos en [Energía Abierta](#).

Resumen de los proyectos declarados en construcción en el SEN

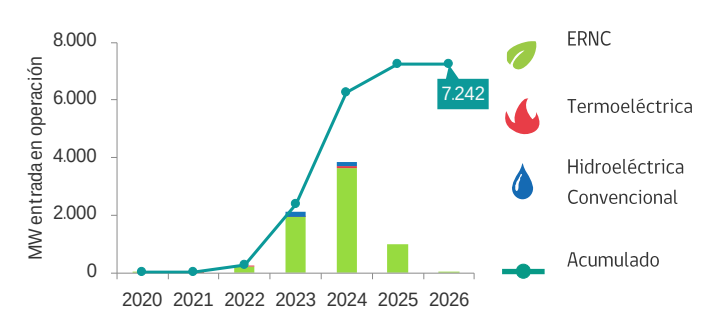
Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Eólica	2.070	16
	Mini Hidráulica de Pasada	44	8
	Solar Fotovoltaica	4.725	331
	Hidráulica de Pasada	335	3
Termoeléctrica	GNL	3	1
	Petróleo Diésel	65	10

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

Total por tecnología



Proyección según fecha estimada interconexión



La tabla anterior NO CONSIDERA:

- La desagregación de potencia de los sistemas de almacenamiento que hacen parte de las centrales declaradas.
- La existencia de 4 proyectos que corresponden a unidades declaradas específicamente como sistemas de almacenamiento. Los cuales suman 370MW.

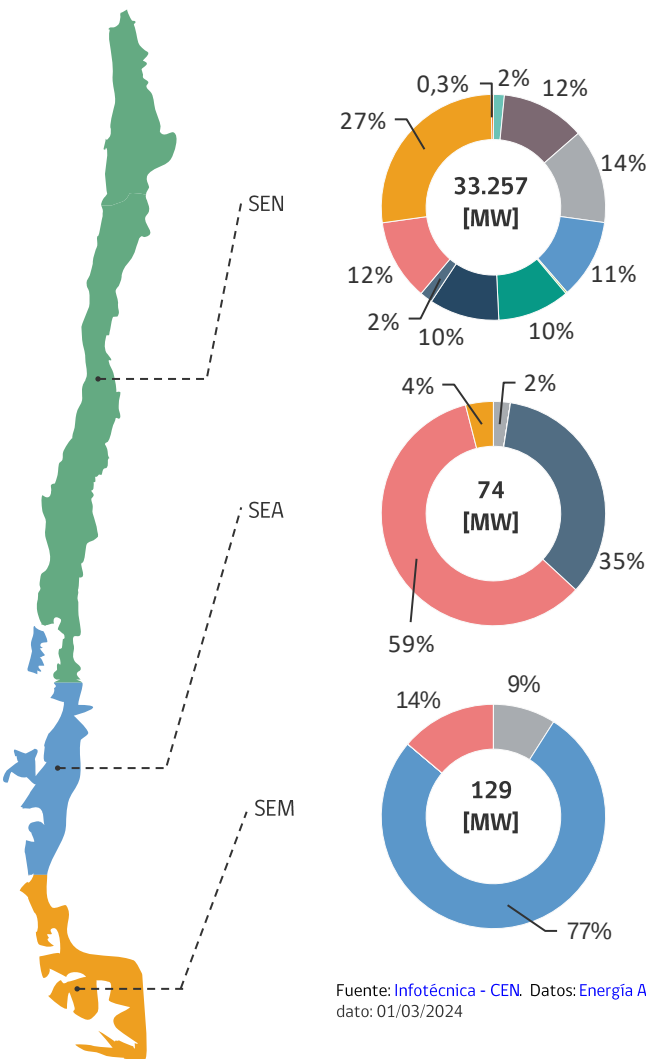
Por otra parte, en los siguientes enlaces se puede encontrar información de proyectos de transmisión en ejecución [según región](#) y [según empresa](#).



2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**33.459 MW**. De éstos, 33.257 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 35,4% termoelectricidad, 20,4% hidroelectricidad convencional y un 44,2% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

Capacidad instalada neta por tecnología



Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	33.257	99,4%
SEA	73,84	0,2%
SEM	128,68	0,3%
Total	33.459	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).



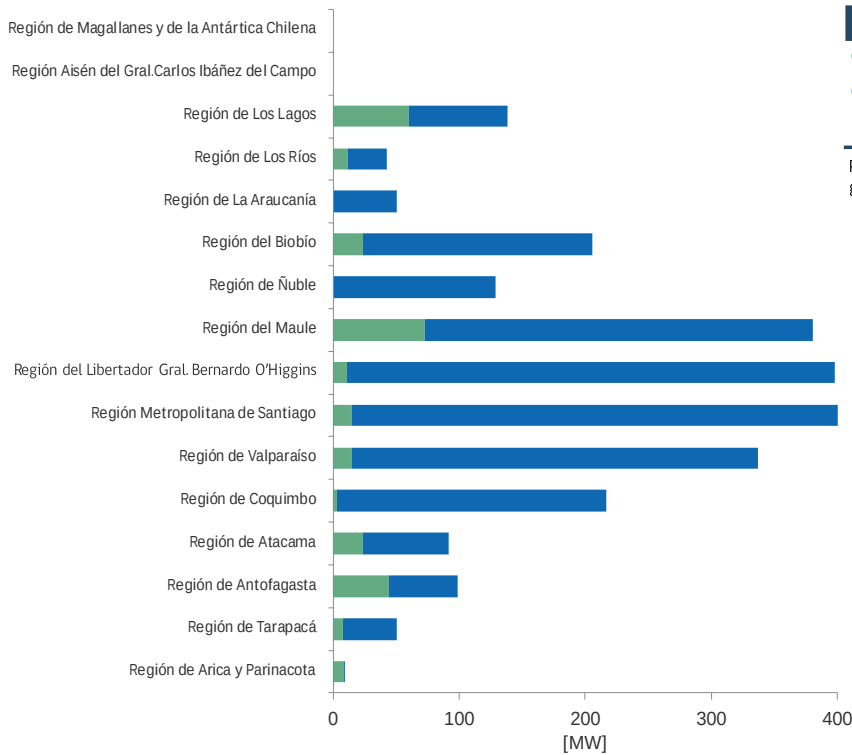
3 Pequeños medios de generación

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 Febrero la capacidad instalada de pequeños medios de generación corresponde a 2.996 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:

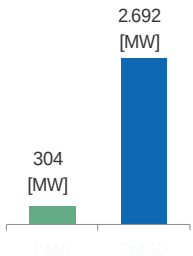
Capacidad instalada neta pequeños medios de generación por región [MW]



Fuente	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
PMG	304	1%
PMGD	2.692	8%
Otros medios	30.464	91%

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

Total por medio de generación



Total por tecnología



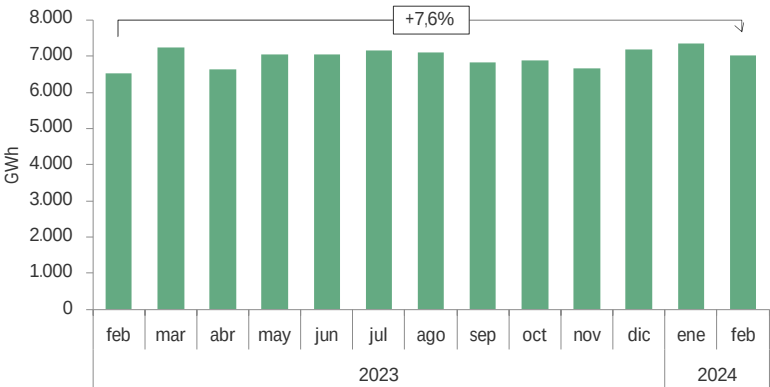
Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta. Fecha último dato: 01/03/2024



4 Generación Eléctrica SEN

La generación de electricidad durante el mes de Febrero 2024 en el SEN alcanzó un total de 7.015 GWh, los cuales se categorizan en un 26% hidroeléctricas convencionales, 35% termoeléctricas, y un 39% en ERNC. Lo que representó una variación de -4,5% respecto al mes anterior y de 7,6% respecto de Febrero 2023.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



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

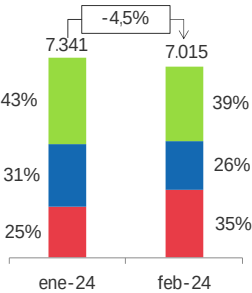
Variación Generación por Sistema

Generación Bruta [GWh]		Mensual		Anual	
● SEN	7.015	▼ -4,5%	▲ 7,6%		

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

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

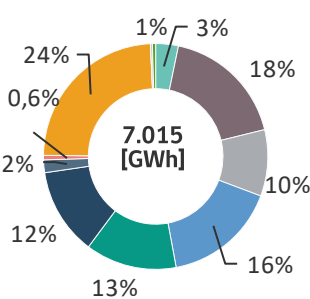
Variación Mensual en Generación SEN [GWh]



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

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

Generación SEN por Fuente



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

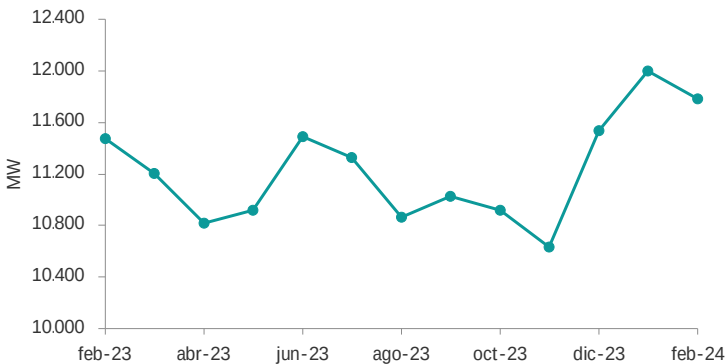
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Concentración Solar de Potencia
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



5 Demanda máxima horaria

En el mes de Febrero de 2024, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 1 de Febrero, alcanzando los 11.788 MW, siendo un -1,8% menor que la registrada en el mes anterior y una variación 2,7% 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	11.788	▼ -1,8%	▲ 2,7%

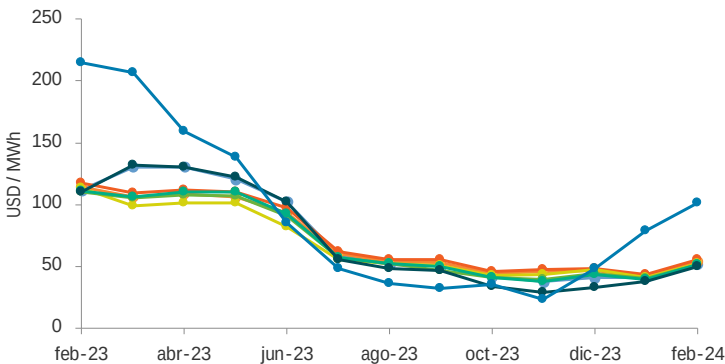
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

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	52,0	▲ 27,2%	▼ -53,4%
● Crucero	53,6	▲ 27,8%	▼ -53,0%
● Tarapacá	55,3	▲ 27,9%	▼ -52,9%
● Atacama	52,5	▲ 28,8%	▼ -53,8%
● Cardones	51,6	▲ 28,6%	▼ -53,2%
● Pán de Azúcar	51,1	▲ 29,2%	▼ -54,1%
● Charrúa	49,8	▲ 33,3%	▼ -54,7%
● P. Montt	101,7	▲ 28,8%	▼ -52,7%

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

¹ Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

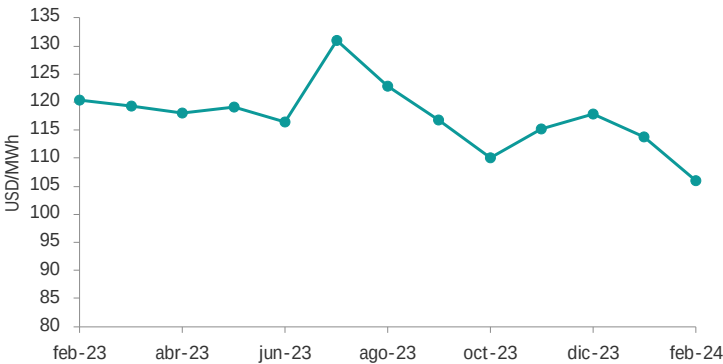


7 Precio Medio de Mercado

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 Febrero para el SEN, promedió los 106,0 USD/MWh, siendo un -6,9% menor que el registrado en el mes anterior y un -11,9% menor respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Precios Medios de Mercado SEN



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]	Mensual	Anual
● SEN	106,0	▼ -6,9%	▼ -11,9%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

El PMM acá presentado corresponde al promedio ponderado por energía del PMM VL y PMM LP. Los cuales a su vez corresponden respectivamente al Precio Medio de Mercado de Clientes no sometidos a regulación de precios y al Precio Medio de Mercado de ventas efectuadas a Precio de Nudo de Largo Plazo.

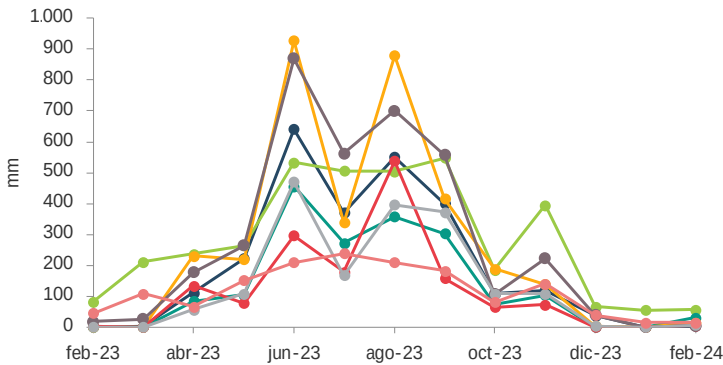
8 Estadísticas Hidrológicas

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 Febrero 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	3	n/a	▲ >100%
☁ Canutillar	57	▲ 3%	▼ -32%
☁ Cipreses	30	n/a	n/a
☁ Colbún	14	n/a	n/a
☁ Otros (*)	4	n/a	▲ 68%
☁ Pangue	4	n/a	▼ -74%
☁ Pehuenche	7	n/a	n/a
☁ Pilmaiquén	14	▼ -1%	▼ -70%
Total	132	▲ 92%	▼ -11%

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

Variación Cota de Embalses

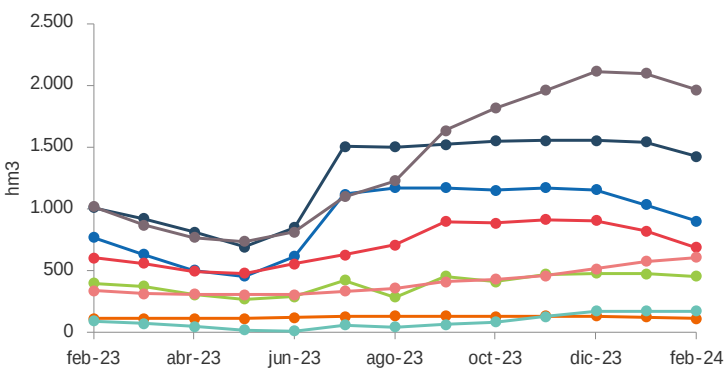
Embalse	feb-24	ene-24	feb-23	Mensual	Anual
Embalse Colbún	434	437	424	-0,6%	2,4%
Embalse El Melado	642	646	642	-0,6%	0,0%
Embalse Ralco	716	720	710	-0,7%	0,7%
Embalse Rapel	104	105	104	-0,2%	0,8%
Lago Chapo	235	238	233	-1,2%	0,8%
Lago Laja	1.332	1.334	1.320	-0,1%	1,0%
Laguna El Maule	2.165	2.165	2.160	0,0%	0,3%
Laguna La Invernada	1.318	1.318	1.306	0,0%	1,0%

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 Febrero 2024.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.427	-7,5%	41,3%
Embalse El Melado	112	-11,6%	0,7%
Embalse Ralco	902	-12,8%	17,4%
Embalse Rapel	457	-4,2%	14,9%
Lago Chapo	690	-15,8%	14,4%
Lago Laja	1.964	-6,4%	93,1%
Laguna El Maule	610	5,7%	80,3%
Laguna La Invernada	172	-0,2%	88,5%

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

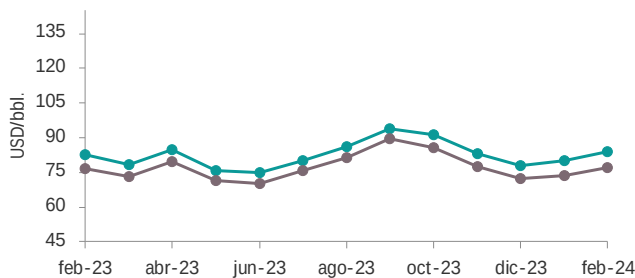


SECTOR HIDROCARBUROS

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 Febrero 2024 el precio del petróleo WTI promedió los 76,9 USD/bbl, lo que representó un incremento del 4,2% respecto al mes anterior y un aumento del 0,1% respecto Febrero 2023. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 83,9 USD/bbl, lo que representa una variación del 4,7% respecto al mes anterior y del 1,7% respecto a Febrero 2023.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

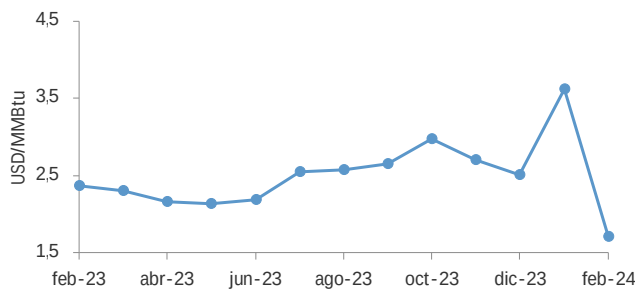
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	83,9	4,7%	1,7%
WTI	76,9	4,2%	0,1%

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 Febrero de 2024, el valor del Henry Hub promedió los 1,71 USD/MMBtu, lo que representa una variación -52,8% respecto al mes anterior y -27,8% respecto de Febrero 2023.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

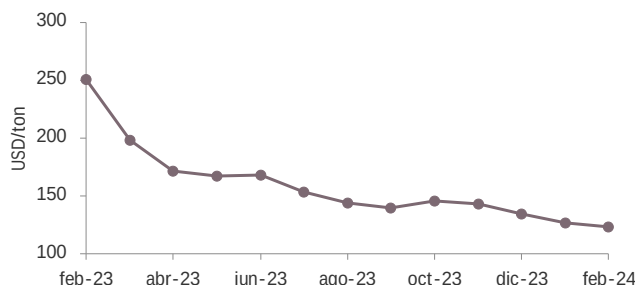
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	1,71	-52,8%	-27,8%

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 Febrero promedió un precio de 122,9 USD/ton, lo que representa un decremento del -3,11% respecto al mes anterior y una disminución del -50,9% respecto al mes de Febrero 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	122,9	-3,11%	-50,9%

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

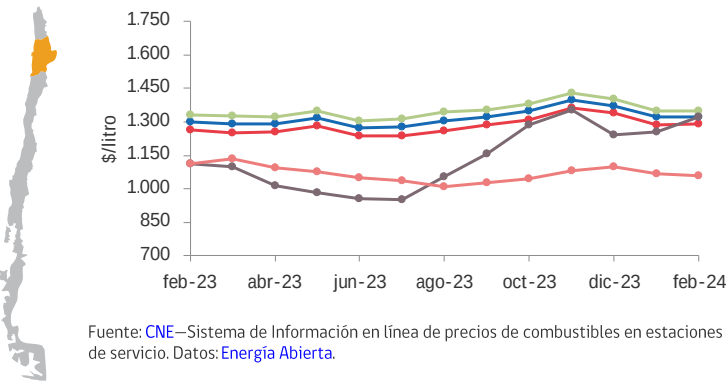


2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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



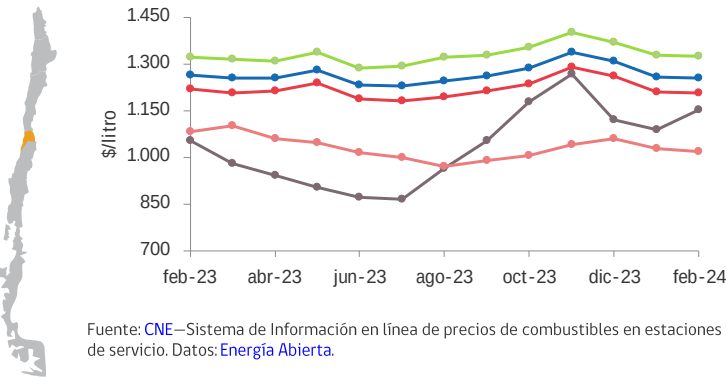
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro		Mensual		Anual
Gasolina 93	1.291		0,2%		2,2%
Gasolina 95	1.323		0,2%		1,8%
Gasolina 97	1.350		0,1%		1,4%
Kerosene	1.323		5,4%		19,1%
Petróleo Diesel	1.058		-0,8%		-4,9%

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

Valparaíso

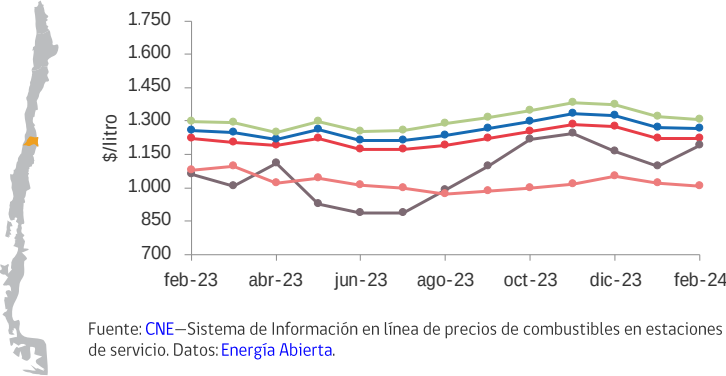


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Combustible	\$/litro		Mensual		Anual
Gasolina 93	1.209		-0,3%		-1,1%
Gasolina 95	1.256		-0,3%		-0,7%
Gasolina 97	1.325		-0,3%		0,1%
Kerosene	1.154		6,0%		9,6%
Petróleo Diesel	1.020		-1,0%		-5,8%

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

Metropolitana



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

Combustible	\$/litro		Mensual		Anual
Gasolina 93	1.222		-0,2%		0,1%
Gasolina 95	1.265		-0,4%		0,7%
Gasolina 97	1.307		-1,0%		0,6%
Kerosene	1.192		8,5%		12,3%
Petróleo Diesel	1.007		-1,2%		-6,6%

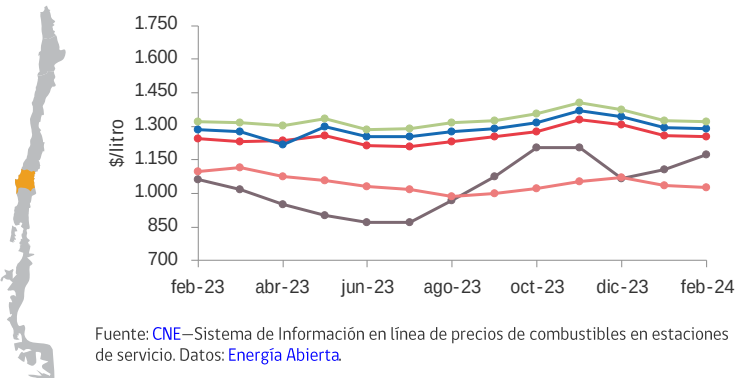
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción

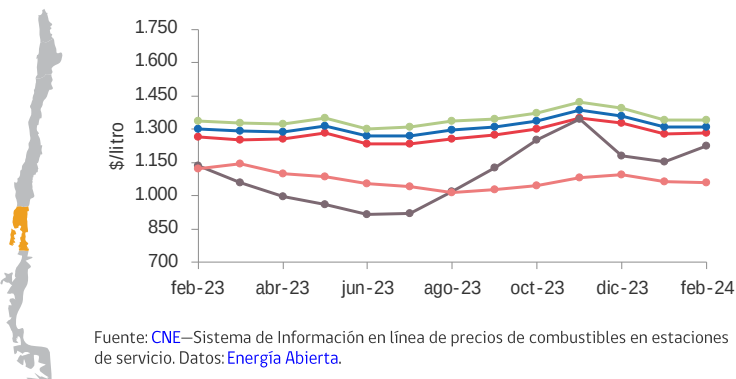


Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.255	-0,2%	0,8%
Gasolina 95	1.289	-0,3%	0,5%
Gasolina 97	1.321	-0,2%	0,2%
Kerosene	1.172	5,8%	10,2%
Petróleo Diesel	1.028	-0,9%	-6,2%

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

Puerto Montt



Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.281	0,2%	1,3%
Gasolina 95	1.310	0,1%	0,8%
Gasolina 97	1.340	-0,1%	0,3%
Kerosene	1.223	5,9%	7,6%
Petróleo Diesel	1.059	-0,5%	-5,7%

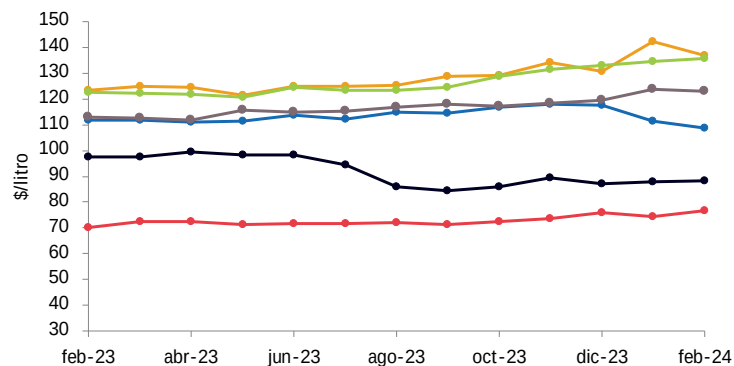
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

3 Margen Bruto de Comercialización de Combustibles

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

Gasolina 93

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Variación Margen Bruto de Comercialización

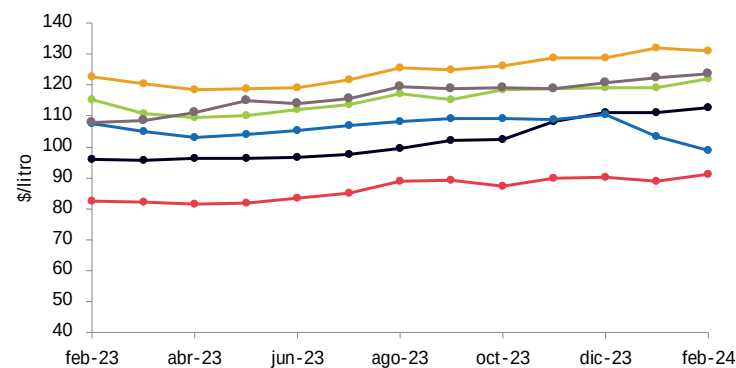
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	88	0,5%	-9,6%
VI Región	137	-3,8%	11,2%
VII Región	109	-2,6%	-3,1%
VIII Región	136	0,9%	10,7%
Metropolitana	77	3,4%	9,5%
XII Región	123	-0,8%	8,7%

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



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

Variación Margen Bruto de Comercialización

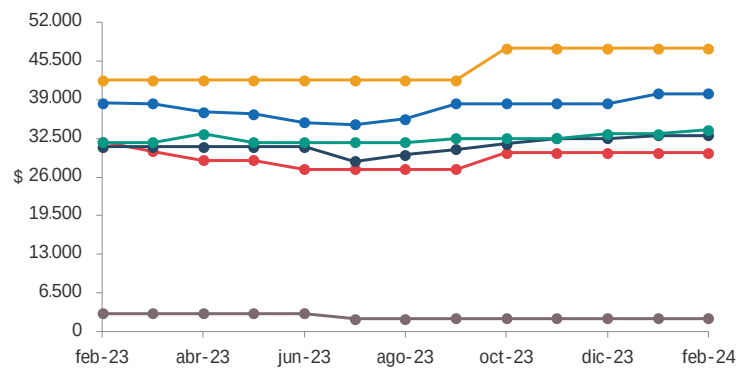
Petróleo Diesel	\$/litro		Mensual		Anual
V Región	113		1,5%		17,4%
VI Región	131		-0,7%		6,8%
VII Región	99		-4,3%		-8,0%
VIII Región	122		2,2%		5,7%
Metropolitana	91		2,6%		10,6%
XII Región	124		1,0%		14,5%

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

4 Precios Nacionales de Gas por redes concesionadas

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

Evolución Precios de Gas en Red



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

Variación Precios de Gas en Red

Empresa (Región)	\$		Mensual		Anual
Lipigas (II Región)	40.009		0,0%		4,0%
Gasvalpo (V Región)	30.109		0,0%		-5,6%
Metrogas (Metropolitana)	33.004		0,0%		6,3%
Gassur (VIII Región)	33.966		2,0%		6,7%
Intergas (VIII Región)	47.697		0,0%		12,7%
Gasco Magallanes (XII Región)	2.187		-0,9%		-27,3%

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

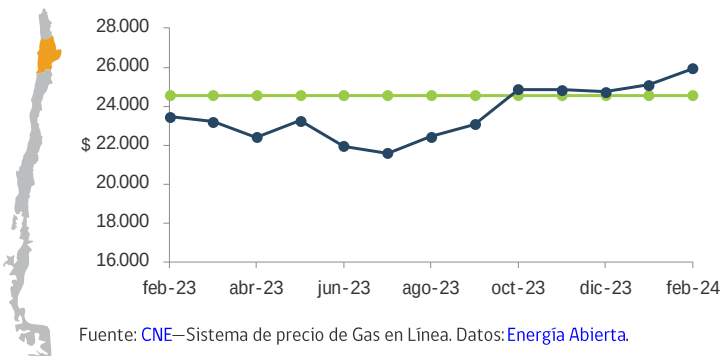


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

Evolución Precios de GLP envasado

Antofagasta

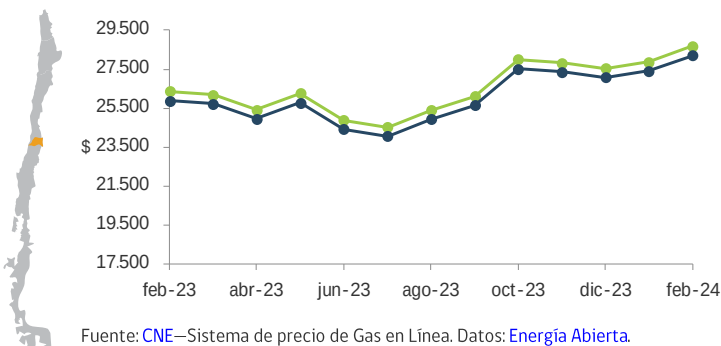


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	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](#).

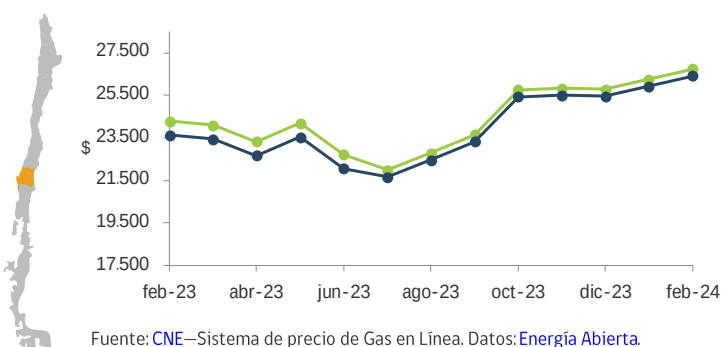
Metropolitana



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%

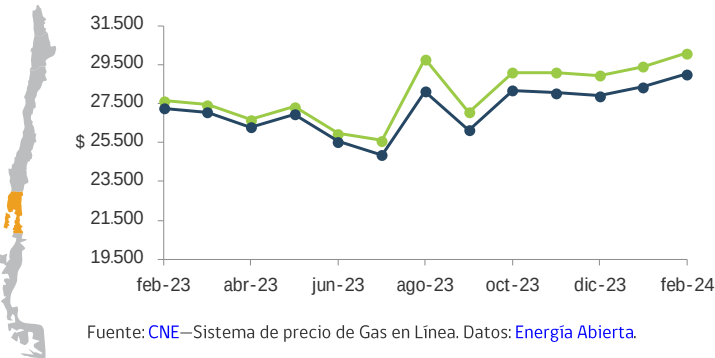
Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: [Energía Abierta](#).

*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 Enero de 2024. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a petróleo crudo, petróleo diésel y gas natural, los cuales equivalen al 76,4% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Enero de 2024.

La variación total de las importaciones registraron un aumento del 30,0% con respecto al mes anterior y un alza de 4,4% respecto al mes de Enero del 2023. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron una disminución de -26,6% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Enero fue el IFO que representa prácticamente el 40,7% de lo exportado medido en toneladas.

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

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	373		16,7%		17,2%
Crudo	844		59,5%		-5,6%
Diesel	472		34,6%		26,3%
Gas Natural	350		1,7%		-8,6%
Gasolina	62		33,3%		-22,9%
GLP	110		0,1%		57,1%
Kerosene	0		n/a		n/a
Total	2.211		30,0%		4,4%

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

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

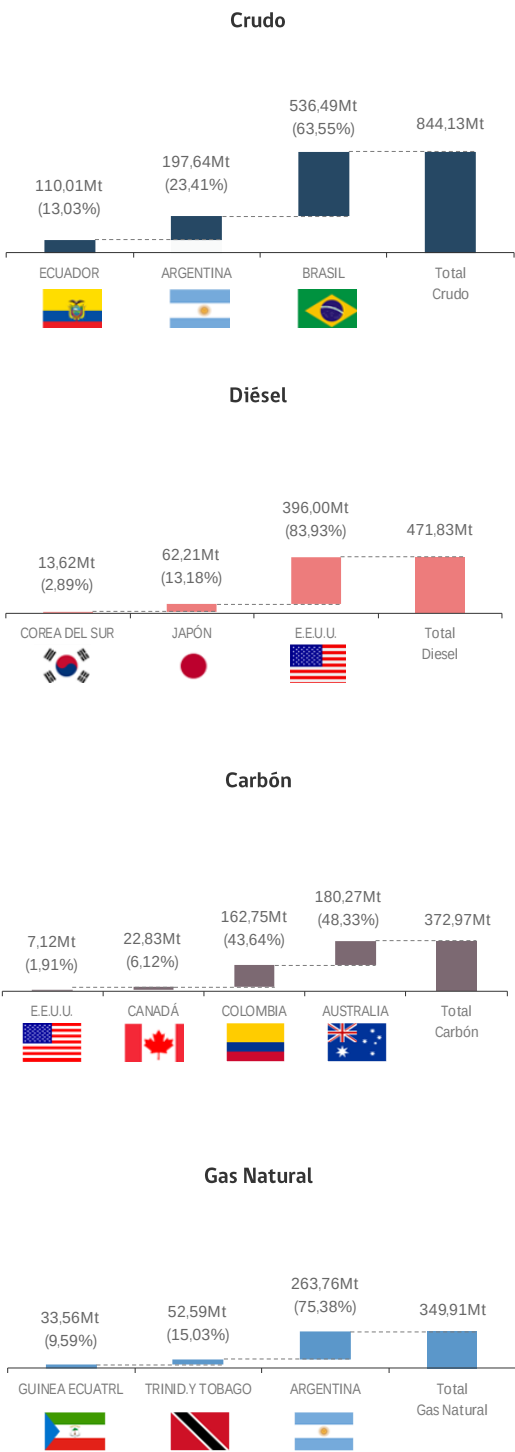
Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]		Mensual		Anual
Carbón	0		-100%		-100%
Diesel	17		-69%		-90%
Fuel Oil 6	0		n/a		-100%
Gas Natural	0		n/a		n/a
Crudo	0		n/a		n/a
GLP	31		71%		-12%
IFO	33		-15%		n/a
Total	81		-27%		-66%

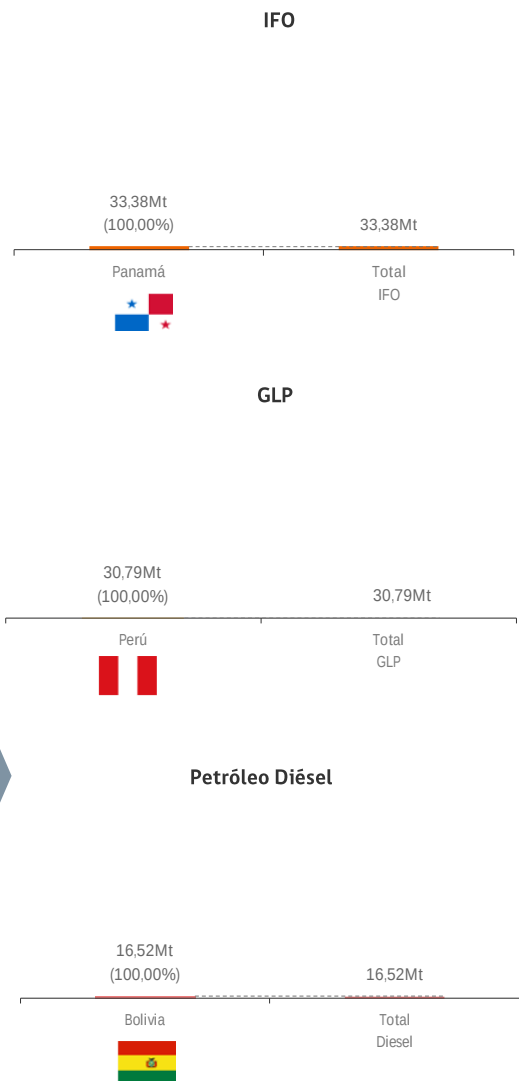
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



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.

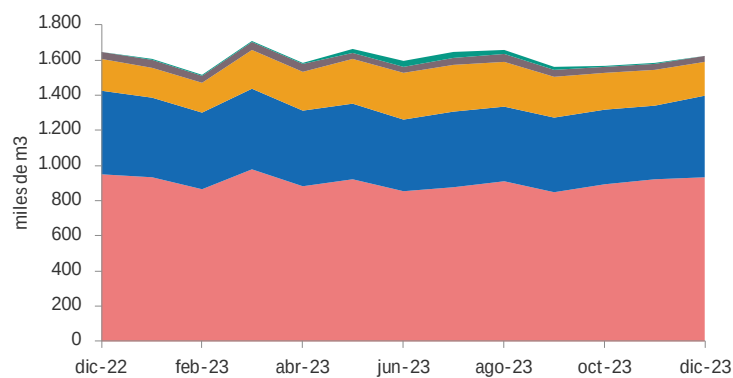
Mt: Miles de toneladas.
En esta gráfica se muestran los 4 mayores combustibles importados.



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 diciembre 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	1		-76,0%	63,6%
P. Combustibles	36		-8%	-12%
Gas Licuado	189		-6,4%	5,4%
Gasolinas	469		11,7%	-1,3%
Diesel	931		1,2%	-2,3%
Total General	1.626		2,6%	-1,4%

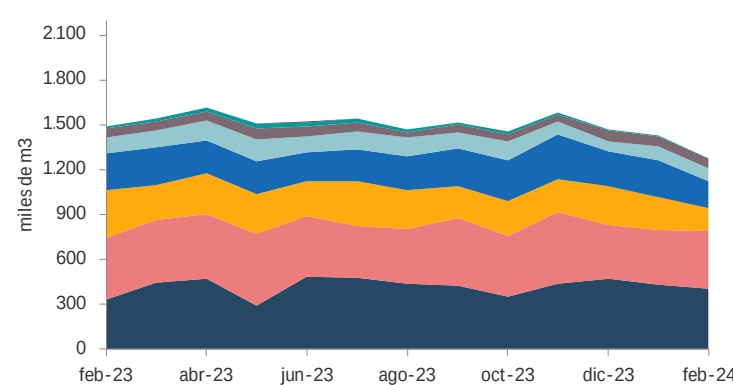
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: Energía Abierta.

S/I: Sin información.

8 Inventario de Combustibles

A continuación se presentan los niveles de inventario mensuales de combustibles (gasolina aviación, kerosene doméstico, petróleos combustibles, kerosene aviación, gasolina automotriz, gas licuado, petróleo diésel y petróleo crudo) en miles de m³ para todo el país. Este valor corresponde al nivel registrado el último día hábil del mes de febrero 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		-5,5%	44,1%
Kerosene D.	6		-3,5%	-60,3%
Petróleo Combustibles	67		2,0%	15,5%
Kerosene Av.	87		-6,1%	-18,7%
Gasolina Autom.	175		-29,7%	-28,7%
Gas Licuado	154		-30,1%	-52,2%
Petróleo Diesel	389		6,7%	-5,1%
Petróleo Crudo	405		-6,6%	21,1%
Total General	1.283		-10,4%	-14,0%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Febrero 2024 ingresaron 8* proyectos energéticos al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), representando una inversión de 3.103 MMUSD. De los cuales, 7 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 717 [MW], y 1 proyecto de producción de hidrógeno verde.

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
Proyecto de producción hidrógeno verde	II	Volta Hidrógeno SpA	Proyecto Volta - Planta de Hidrógeno y Amoníaco Verde	29/02/2024	0	2.500	Ver	Si
Generación	RM	PLANTA SOLAR BALMA-CEDA SPA	Planta Solar Balma-ceda	21/02/2024	11	10	Ver	Si
Generación	VII	Carolina del Verano SpA	Parque Fotovoltaico Carolina Solar	22/02/2024	497	380	Ver	Si
Generación	VII	FELIPE SOLAR SpA	FV Conde	22/02/2024	11	13	Ver	Si
Generación	X	Energía Renovable Diamante SpA	Parque Fotovoltaico Caipulli	22/02/2024	9	15	Ver	Si
Generación	I	Tamarugal del Verano SpA	Parque Fotovoltaico Tamarugal del Verano	22/02/2024	170	150	Ver	Si
Generación	X	Energía Renovable Oro SpA	Parque Fotovoltaico Purranque	22/02/2024	10	15	Ver	Si
Generación	I	TAMARINDO SOLAR SPA	Proyecto Fotovoltaico con Almacenamiento Tamarindo	22/02/2024	9	20	Ver	Si

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

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

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

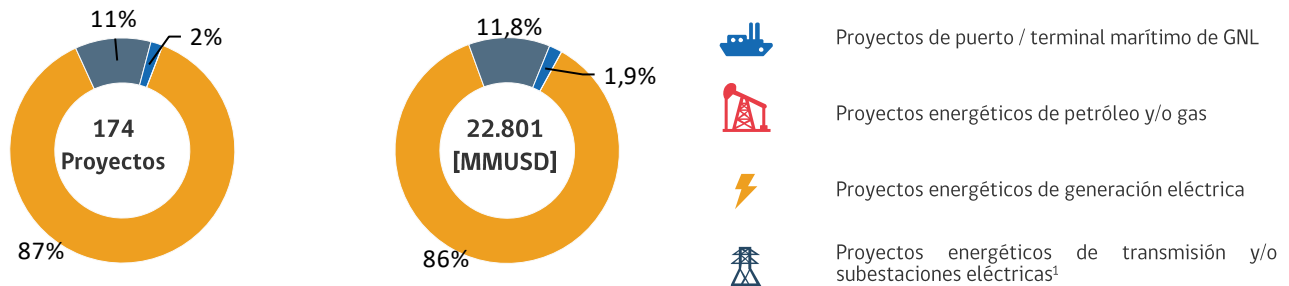


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Febrero 2024, 174 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 87% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son otros proyectos que se indican a continuación. En su conjunto, representan una inversión total de 22.801 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 205 MMUSD. 5 proyectos corresponden a generación eléctrica, lo que en equivale a 74[MW], 1 proyecto de líneas de transmisión eléctrica, 1 proyecto de desarrollo minero de petróleo y gas y 1 proyecto de producción de biogás.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Línea de transmisión eléctrica	X	Transmisora del Pacífico S.A.	Sistema de Transmisión S/E Tineo - S/E Nueva Ancud	29/02/2024	-	107,00	Ver	No
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Fracturación Hidráulica PAD Walolén ZG-A	06/02/2024	-	5,50	Ver	No
Proyecto de producción de biogás	X	Genera4 SpA	BioCircular Los Laureles	06/02/2024	6,00	15,00	Ver	No
Generación	V	Alghero Solar SpA	Planta Fotovoltaica Alghero Solar	29/02/2024	18,24	33,00	Ver	Si
Generación	VI	SOLAR TI CINCUENTA Y TRES SPA	PFV Juan Gonzalo Solar	21/02/2024	15,40	11,00	Ver	Si
Generación	VI	Romeral Solar SpA	PFV Romeral Solar	20/02/2024	11,75	11,80	Ver	No
Generación	VII	Parque Solar Brillo SpA	Parque Fotovoltaico Brillo Solar	16/02/2024	4,55	4,90	Ver	No
Generación	VII	Per Orolonco SPA	PSF Leona del Agua II	02/02/2024	18,30	17,00	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.

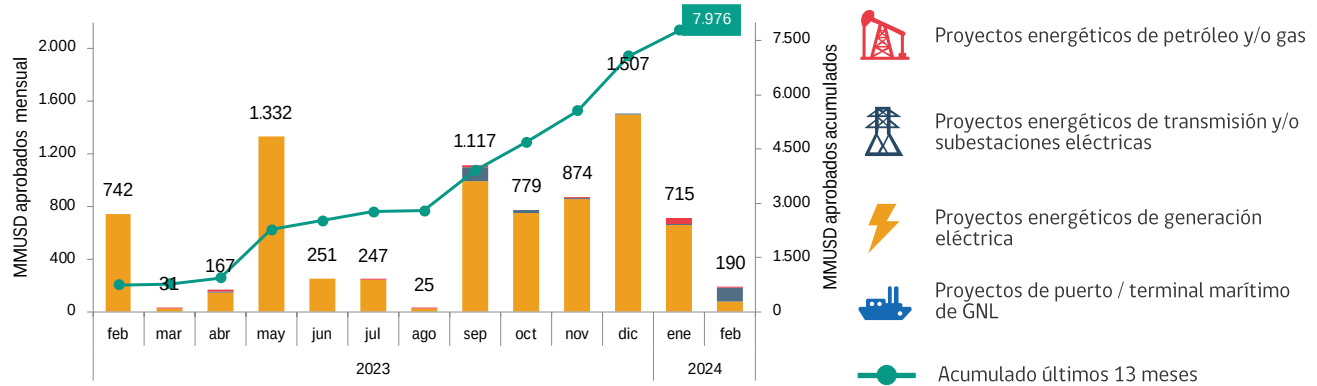
*Esta lista de proyectos no considera aquellos de almacenamiento *stand alone*.



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

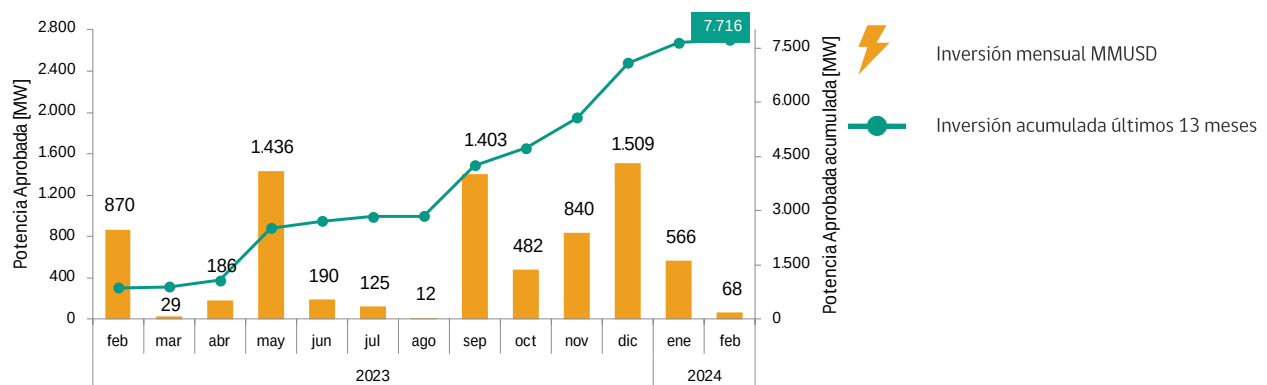
En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 7.976 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 7.619 MMUSD (95,5%), equivalentes a 7.716 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°41, de fecha 8 de febrero de 2024, que Aprueba informe consolidado de respuestas correspondiente al procedimiento normativo de la modificación de Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD en instalaciones de media tensión, de conformidad con lo dispuesto en el Artículo 34° del Decreto Supremo N° 11, de 2017, del Ministerio de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N°42, de fecha 8 de febrero de 2024, que Aprueba modificaciones a la Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD en instalaciones de media tensión, fijada mediante Resolución CNE N° 437 exenta, de 22 de julio de 2019, en conformidad con el Artículo 35° del Decreto Supremo N° 11, de 2017, del Ministerio de Energía y fija texto refundido y sistematizado de la referida Norma Técnica. [Ver](#)



NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°37, de fecha 2 de febrero de 2024, que Resuelve procedimiento administrativo de invalidación de la Resolución Exenta N° 411, de 13 de octubre de 2021, de la Comisión Nacional de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N°38, de fecha 2 de febrero 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 2023. [Ver](#)

Resolución Exenta N°39, de fecha 2 de febrero de 2024, que Aprueba Informe Técnico Preliminar del Plan de Expansión Anual de la Transmisión correspondiente al año 2023. [Ver](#)

Resolución Exenta N°40, de fecha 2 de febrero de 2024, que Resuelve solicitud de medida provisional urgente interpuesta por Sol de Vallenar SpA respecto del proyecto "Parque Fotovoltaico Sol de Vallenar" y concede la apertura de término probatorio para la solicitud principal. [Ver](#)

Resolución Exenta N°45, de fecha 8 de febrero de 2024, que Autoriza solicitud de exención de plazo de AES Andes S.A. asociada al retiro, desconexión y cese de operaciones de las unidades de generación Norgener 1 y Norgener 2 de la Central Termoeléctrica Norgener, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°46, de fecha 9 de febrero de 2024, que Aprueba Informe Técnico Definitivo de propuesta de fórmulas tarifarias para concesionarias de servicio público de distribución, cuatrienio noviembre 2020-noviembre 2024. [Ver](#)

Resolución Exenta N°47, de fecha 9 de febrero de 2024, que Modifica Resolución Exenta N°284 de 2023, que aprueba Bases de Licitación Pública Nacional e Internacional para el Suministro de Energía y Potencia Eléctrica para Abastecer los Consumos de Clientes Sometidos a Regulación de Precios, Licitación Suministro 2023/01, modificada por Resolución Exenta N°490 y N°560, ambas de 2023. [Ver](#)

Resolución Exenta N°52, de fecha 12 de febrero 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°54, de fecha 13 de febrero de 2024, que Cita a las partes de los contratos de suministro de energía y potencia para clientes regulados suscritos por Parque Eólico Cabo Leones I S.A. bajo el proceso licitatorio 2015/02, y a las asociaciones de consumidores interesadas, a la audiencia establecida en el inciso 4° del artículo 134° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°55, de fecha 13 de febrero de 2024, que Cita a las partes de los contratos de suministro de energía y potencia para clientes regulados suscritos por Parque Eólico Cabo Leones I S.A. bajo el proceso licitatorio 2015/01, y a las asociaciones de consumidores interesadas, a la audiencia establecida en el inciso 4° del artículo 134° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°56, de fecha 15 de febrero de 2024, que Aprueba presupuesto de costos de conformidad con lo establecido en el artículo 55° de la Resolución Exenta CNE N°164 de 2010, 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 y sus modificaciones. [Ver](#)

Resolución Exenta N°57, de fecha 15 de febrero de 2024, que Aprueba "Informe Definitivo de Previsión de Demanda 2023-2043 Sistema Eléctrico Nacional y Sistemas Medianos", de febrero de 2024. [Ver](#)

Resolución Exenta N°58, de fecha 15 de febrero de 2024, que Prorroga plazo establecido en el inciso cuarto del artículo 91° de la Ley General de Servicios Eléctricos para la presentación de observaciones en el Proceso de Planificación de la Transmisión año 2023, por los motivos que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°59, de fecha 16 de febrero de 2024, que No autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "SE San Fabián Nuevo Transformador 220/13,8 kV 30 MVA", que se indican, de Sistema de Transmisión del Centro 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°62, de fecha 20 de febrero de 2024, que Declara en construcción el proyecto Conexión Proyecto Línea 7 de Metro de Santiago a S/E Cerro Navia, de Empresa de Transporte de Pasajeros Metro S.A. [Ver](#)



NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°64, de fecha 20 de febrero de 2024, que Declara en construcción el proyecto PV Salvador BESS, de PV Salvador S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N°65, de fecha 20 de febrero de 2024, que Declara en construcción el proyecto BESS Capricornio, de ENGIE Energía Chile S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N°66, de fecha 20 de febrero de 2024, que Declara en construcción el proyecto Las Tacas II, de Las Tacas II SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°67, de fecha 20 de febrero de 2024, que Declara en construcción el proyecto Planta Solar La Puntilla, de Planta Solar La Puntilla SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°69, de fecha 23 de febrero de 2024, que Tiene por aclarada solicitud y complementa Resolución Exenta N°40/2024 que resuelve solicitud de medida provisional urgente interpuesta por Cox Energía SpA respecto del proyecto "Parque Fotovoltaico Sol de Vallenar" y concede la apertura de término probatorio para la solicitud principal. [Ver](#)

Resolución Exenta N°73, de fecha 29 de febrero de 2024, que Aprueba Informe Técnico Definitivo, de enero de 2024, para la Fijación de Precios de Nudo de Corto Plazo del Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)

Resolución Exenta N°75, de fecha 29 de febrero de 2024, que Declara en construcción el proyecto PMGD FV La Cosecha, de Sociedad Energías Renovables El Alamo SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°76, de fecha 29 de febrero de 2024, que Declara en construcción el proyecto BESS de Generación Solar SpA, de Generación Solar SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°77, de fecha 29 de febrero de 2024, que Declara en construcción el proyecto Suministro de Agua Desalada CODELCO Distrito Norte - Cordillera, de Corporación Nacional del Cobre de Chile. [Ver](#)

Resolución Exenta N°78, de fecha 29 de febrero de 2024, que Declara en construcción el proyecto Suministro de Agua Desalada CODELCO Distrito Norte - Costa, de Corporación Nacional del Cobre de Chile. [Ver](#)

Resolución Exenta N°79, de fecha 29 de febrero de 2024, que Declara en construcción el proyecto PMGD Diésel Colaco Pargua, de Bepatagonia Generación S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N°80, de fecha 29 de febrero de 2024, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°51-2023 relativo a la discrepancia CGE Transmisión contra Arauco Bioenergía por régimen de acceso abierto a instalaciones del sistema de Transmisión dedicado. [Ver](#)

Dictamen N°03-2024 relativo a la discrepancia Enel Generación en contra del Coordinador por carta D6051-23. [Ver](#)



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

