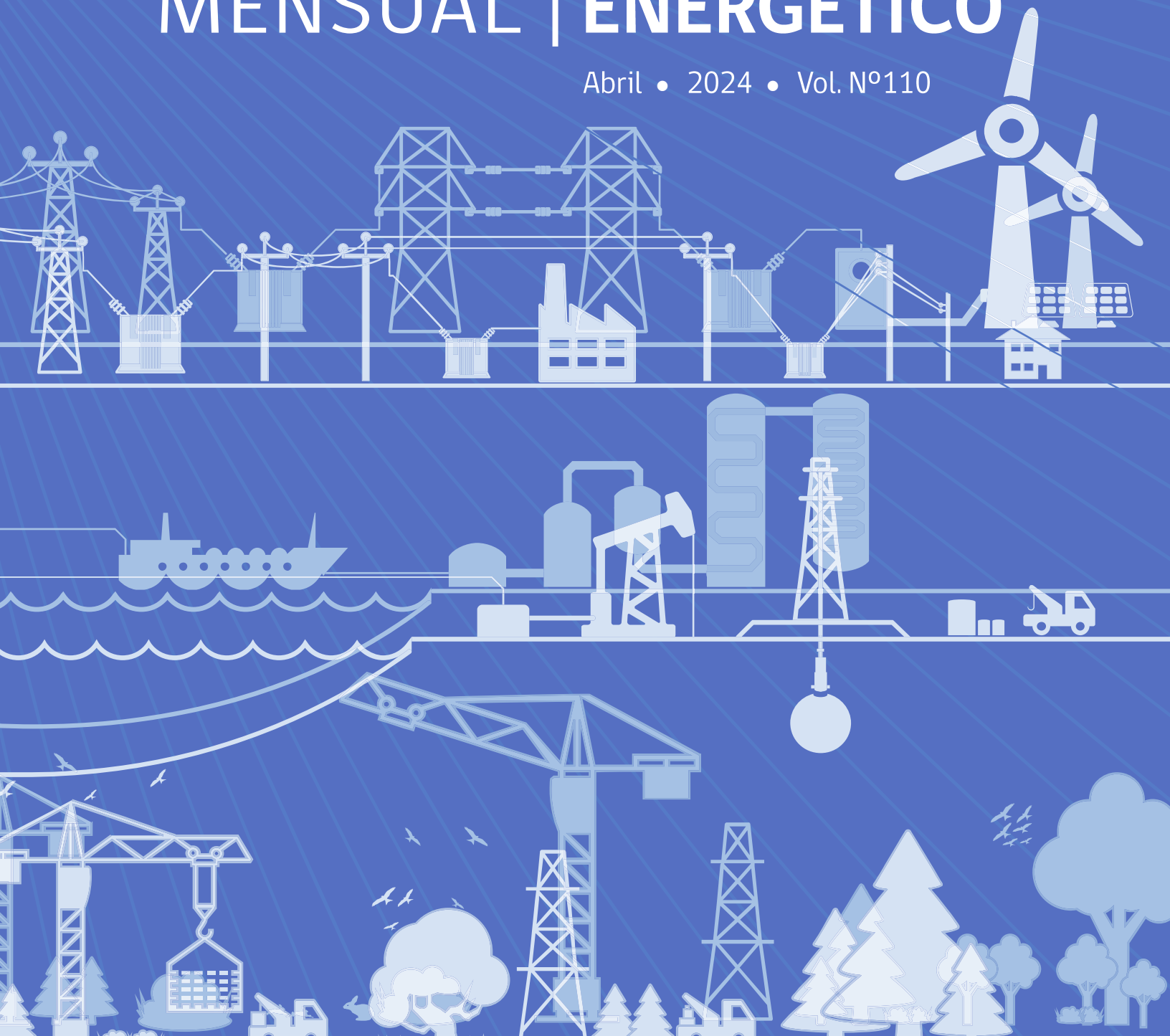


MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Abril • 2024 • Vol. N°110



NOTICIAS DESTACADAS

Durante el último mes de Abril, 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 realizó la primera sesión del año del COSOC 2023-2024

Las recientes modificaciones a la Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD, los principales resultados que contempla el Informe Técnico Definitivo de Fórmulas Tarifarias 2020-2024, y las principales obras incluidas en el Informe Técnico Preliminar del Plan de Expansión de la transmisión 2023, fueron los temas vistos en la primera sesión del año que tuvo el Consejo de la Sociedad Civil 2023-2024 de la Comisión Nacional de Energía (CNE). La cita fue conducida por el Secretario Ejecutivo del organismo regulador, Marco Mancilla, quien destacó lo realizado en esta instancia durante el año pasado, con la incorporación de 13 asociaciones vinculadas al quehacer del sector energético en el país. Claudio Castillo, Jefe del Subdepartamento de Normativa, explicó a los presentes los principales cambios que se contemplan en la última modificación a la Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD, como ajustes de definiciones contenidas en la normativa, junto a la incorporación de un Capítulo de Información Pública de las Redes de Distribución. Posteriormente, Camila Santibáñez, Jefa del Subdepartamento de Tarificación para la Generación y Distribución, se refirió al trabajo que se realiza en materias de fórmulas tarifarias del Valor Agregado de Distribución, con sus principales alcances en el Cargo de Distribución y Cargo de Potencia. El último punto visto en la sesión fue abordado por Pablo Fernández, profesional del Subdepartamento de Planificación, quien detalló algunos proyectos contemplados dentro del Informe Técnico Preliminar del Plan de Expansión de la Transmisión 2023, donde se considera total de 41 obras de expansión en el Sistema de Transmisión Nacional, con un monto de inversión referencial aproximado de US\$464 millones.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

CNE emitió Informe Técnico Final de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión 2024-2027

La Comisión Nacional de Energía (CNE) emitió la Resolución Exenta N°163, que aprueba el Informe Técnico Final de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el período 2024-2027, donde se consideró un total de 2.193 tramos de transporte y 1.264 tramos de subestaciones. Según señala el documento, el mayor número de tramos de transporte se concentra en la transmisión zonal (1.178), representando 53,7% del total de instalaciones, mientras que los tramos de subestaciones se ubican preferentemente en la transmisión dedicada (619), lo que equivale a 48,97% de este tipo de instalaciones. Por zonas del Sistema Eléctrico Nacional, la mayor cantidad de instalaciones calificadas como pertenecientes al sistema de transmisión zonal se localiza en las regiones de O'Higgins, Maule, Ñuble y Biobío, correspondientes a la Zona E del Sistema de Transmisión Zonal.

La calificación de instalaciones tiene el objetivo de identificar y clasificar las instalaciones de transmisión del Sistema Eléctrico Nacional, separando el sistema en dos grandes categorías, aquellas que forman parte de las instalaciones de servicio público y aquellas que pertenecen al segmento de transmisión dedicada. De conformidad a la Ley General de Servicios Eléctricos, esta clasificación se mantiene fija por un período de 4 años, momento en el cual se vuelven a calificar las instalaciones del Sistema Eléctrico Nacional. Cabe destacar que este proceso es crucial para la valorización de los sistemas de transmisión, que determina, entre otros aspectos, cómo y quién debe remunerar las instalaciones de transmisión. Marco Antonio Mancilla, Secretario Ejecutivo de la CNE, destacó el proceso de participación que tuvo este proceso cuatrienal, "en que se recogieron las observaciones al Informe Técnico Preliminar, publicado a fines de octubre pasado, presentadas por las empresas del sector, que se inscribieron en el proceso de participación ciudadana del presente proceso". En esta línea, el Informe Técnico Final señala que los participantes y usuarios e instituciones interesadas, inscritos en el Registro de Participación Ciudadana correspondiente a este proceso, de acuerdo a lo dispuesto en el inciso tercero del artículo 101° de la Ley, tendrán diez días desde la notificación del referido informe para presentar sus discrepancias ante el Panel de Expertos, entendiéndose que existe discrepancia si quien hubiere formulado observaciones técnicas al Informe Técnico Preliminar persevera en ellas, con posterioridad al rechazo de las mismas por parte de la Comisión, como también, si quien no hubiere formulado observaciones técnicas al Informe Técnico Preliminar considere que se debe mantener su contenido, en caso de haberse modificado en el Informe Técnico Final (inciso cuarto del artículo 101° de la Ley).

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

Ministerio de Energía publica Plan de Acción de Hidrógeno Verde 2023-2030

Tras un año de trabajo participativo y la colaboración de un Comité Estratégico Transversal, el Ministerio de Energía publicó el Plan de Acción de Hidrógeno Verde 2023-2030. El Plan considera 81 acciones, distribuidas en 18 líneas de trabajo, con hitos de corto y mediano plazo que permitirán el despliegue de la industria del hidrógeno verde y sus derivados en nuestro país. Las medidas serán implementadas en dos etapas. La primera entre el 2023 y el 2026, explorará establecer las condiciones que permitan el desarrollo de la industria definiendo estándares ambientales, sociales y laborales, además de contar con un sistema de permisos eficientes, impulsar la investigación científica en torno a la industria y avanzar en incentivos tributarios y financieros.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Abril 2024, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Marzo 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 967,93 pesos por USD observado durante el mes de Marzo 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°139, para el SEN fueron 354, los cuales equivalen a una capacidad de 6.860 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Marzo para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 33.339 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 33.542 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Marzo alcanzó los 7.277 GWh, un 3,7% mayor que lo generado en Febrero 2024.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 11.591 MW, medida el día 4 de Marzo.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Marzo para la barra Quillota fue de 48,1 USD/MWh, registrando variación de -7,6% respecto a Febrero 2024. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 50,4 USD/MWh, lo que representó un decremento de -6,1% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Marzo en el SEN fue de 105,5 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 85,5 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 1,9%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 80,6 USD/bbl y registró un aumento de 4,9% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación de -12,9% con respecto a Febrero alcanzando un valor promedio de 1,49 USD/MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 y del petróleo diésel. La primera presentó en Marzo un promedio a nivel nacional de 1.308 \$/litro, mientras que el segundo de 1.067 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 4,56% y 3,18%; respectivamente, en comparación a Febrero 2024.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Marzo ingresaron al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), suman un total de 7 (4 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 287 [MW] y 3 proyectos de líneas de transmisión eléctrica).

Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 21.693 MMUSD. Además, 4 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Marzo, 3 proyectos corresponden a generación eléctrica, lo que equivale a 584[MW] y 1 proyecto de líneas de transmisión eléctrica.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Marzo destaca la Resolución Exenta N°104, de fecha 20 de marzo de 2024, que Informa y comunica nuevos valores del costo de falla de corta y larga duración en el Sistema Eléctrico Nacional y los Sistemas Medianos.



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](#).

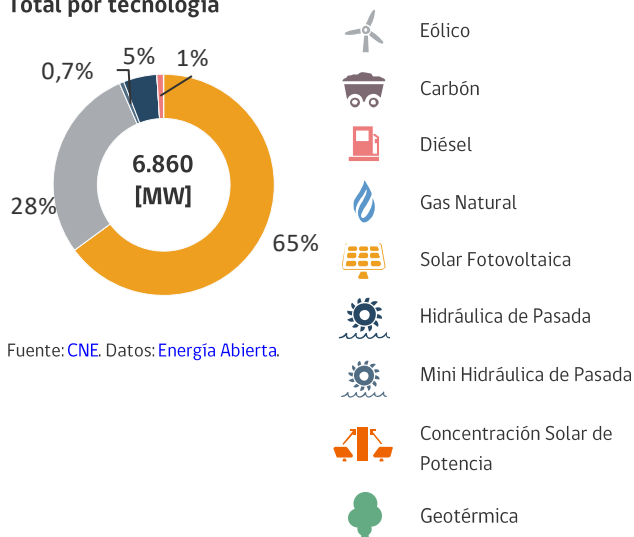
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 139 del año 2024 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) de fecha 28 de marzo, se puede contabilizar un total de **354** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **6.860 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

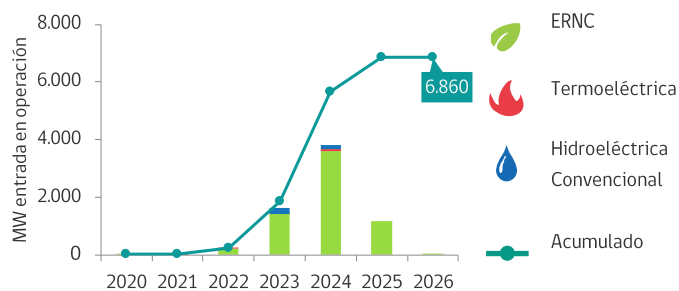
Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Eólica	1.953	13
	Mini Hidráulica de Pasada	45	8
	Solar Fotovoltaica	4.458	319
	Hidráulica de Pasada	335	3
Termoeléctrica	GNL	3	1
	Petróleo Diésel	65	10

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

Total por tecnología



Proyección según fecha estimada interconexión



La tabla anterior NO CONSIDERA:

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

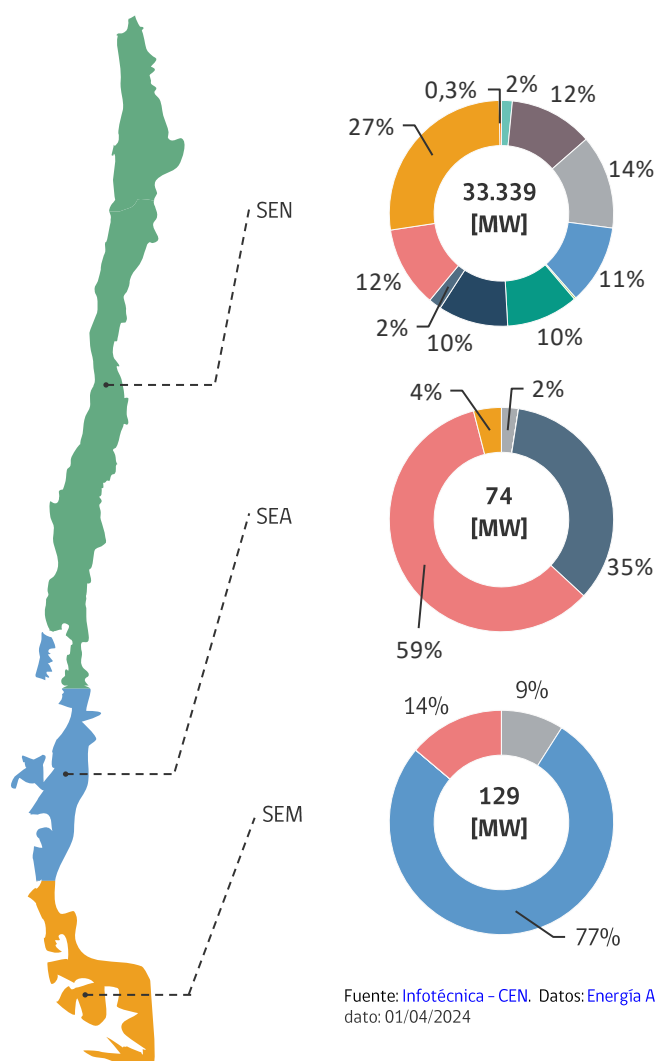
Por otra parte, en los siguientes enlaces se puede encontrar información de proyectos de transmisión en ejecución [según región](#) y [según empresa](#).



2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**33.542 MW**. De éstos, 33.339 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 35,3% termoelectricidad, 20,3% hidroelectricidad convencional y un 44,4% 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	33.339	99,4%
SEA	74	0,2%
SEM	129	0,3%
Total	33.542	100%

Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.



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



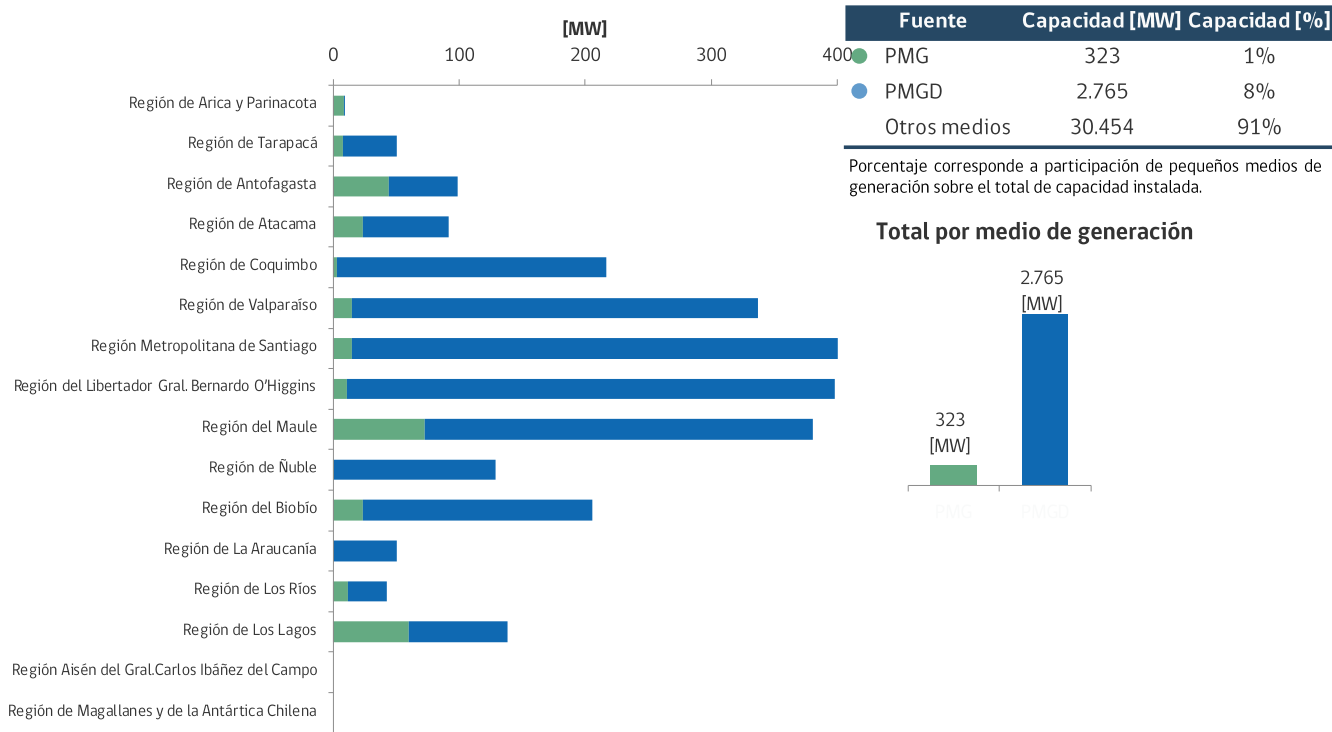
3 Pequeños medios de generación

Los Pequeños Medios de Generación Distribuidos (PMGD) corresponden a medios de generación cuyos excedentes de potencia sean menores o iguales a 9.000 kW, conectados a instalaciones de una empresa concesionaria de distribución, o a instalaciones de una empresa que posea líneas de distribución de energía eléctrica que utilicen bienes nacionales de uso público. Los Pequeños Medios de Generación (PMG) corresponden a medios de generación cuyos excedentes de potencia suministrables al sistema sean menores o iguales a 9.000 kW conectados a instalaciones pertenecientes a un sistema troncal, de subtransmisión o adicional.

Para el mes de Marzo la capacidad instalada de pequeños medios de generación corresponde a 3.088 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]



Total por tecnología



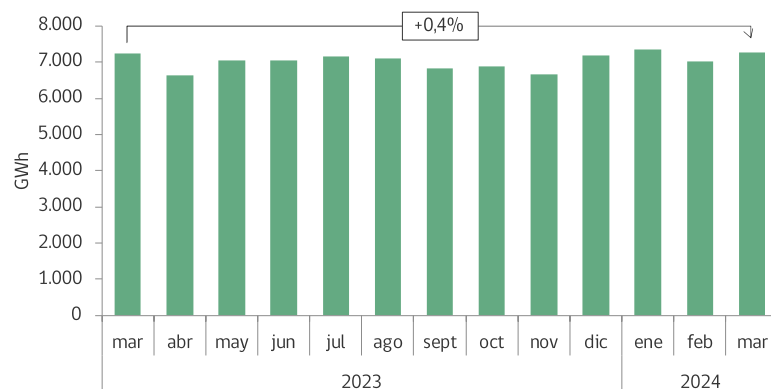
Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta. Fecha último dato: 01/04/2024



4 Generación Eléctrica SEN

La generación de electricidad durante el mes de Marzo 2024 en el SEN alcanzó un total de 7.277 GWh, los cuales se categorizan en un 22% hidroeléctricas convencionales, 37% termoeléctricas, y un 41% en ERNC. Lo que representó una variación de 3,7% respecto al mes anterior y de 0,4% respecto de Marzo 2023.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



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

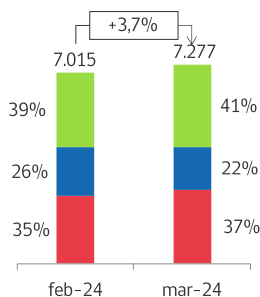
Variación Generación por Sistema

	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
● SEN	7.277	▲ 3,7%	▲ 0,4%

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

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

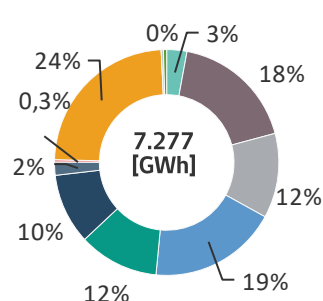
Variación Mensual en Generación SEN [GWh]



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

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

Generación SEN por Fuente



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

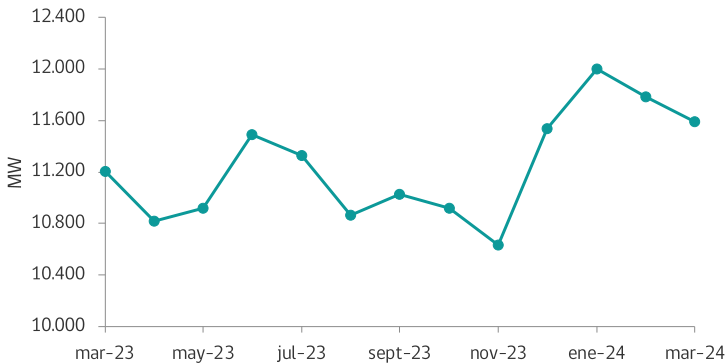
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Concentración Solar de Potencia
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



5 Demanda máxima horaria

En el mes de Marzo de 2024, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 4 de Marzo, alcanzando los 11.591 MW, siendo un -1,7% menor que la registrada en el mes anterior y una variación 3,4% 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	11.591	▼ -1,7%	▲ 3,4%

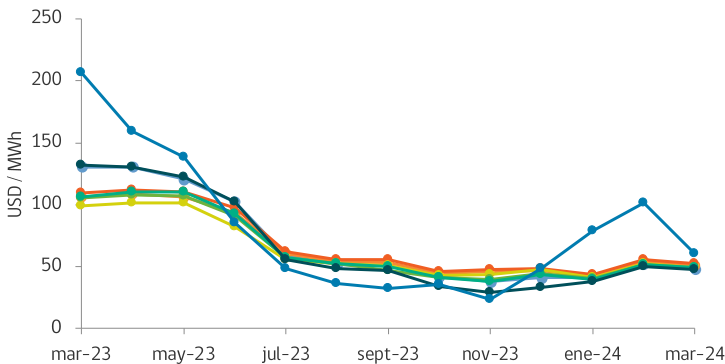
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

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	48,1	▼ -7,6%	▼ -63,2%
● Crucero	50,4	▼ -6,1%	▼ -52,5%
● Tarapacá	51,9	▼ -6,0%	▼ -52,4%
● Atacama	48,7	▼ -7,2%	▼ -50,9%
● Cardones	49,0	▼ -5,0%	▼ -53,3%
● Pán de Azúcar	48,6	▼ -4,8%	▼ -54,2%
● Charrúa	47,5	▼ -4,6%	▼ -63,9%
● P. Montt	60,4	▼ -40,6%	▼ -70,7%

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

¹ Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

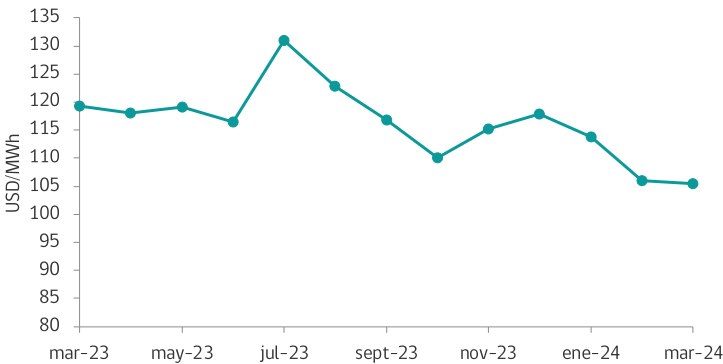


7 Precio Medio de Mercado

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 Marzo para el SEN, promedió los 105,5 USD/MWh, siendo un -0,5% menor que el registrado en el mes anterior y un -11,6% menor respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Precios Medios de Mercado SEN



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]	Mensual	Anual
● SEN	105,5	▼ -0,5%	▼ -11,6%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

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

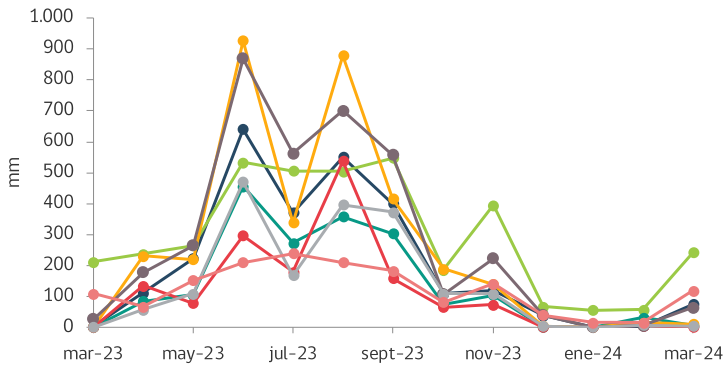
8 Estadísticas Hidrológicas

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

Estadísticas Pluviométrica

De acuerdo a la estadística de precipitaciones que publica el CEN, actualizada a Marzo 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	74	▲ >100%	▲ >100%
☁ Canutillar	242	▲ >100%	▲ 15%
☁ Cipreses	5	▼ -85%	n/a
☁ Colbún	10	▼ -27%	n/a
☁ Otros (*)	0	▼ -100%	n/a
☁ Pangue	63	▲ >100%	▲ >100%
☁ Pehuenche	3	▼ -57%	n/a
☁ Pilmaiquén	118	▲ >100%	▲ 9%
Total	514	▲ >100%	▲ 48%

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

Variación Cota de Embalses

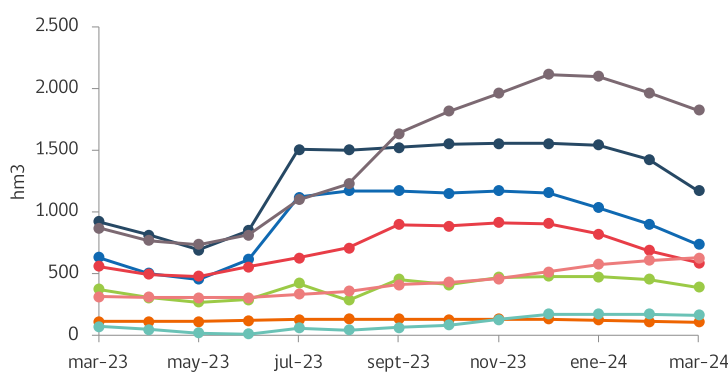
Embalse	mar-24	feb-24	mar-23	Mensual	Anual
Embalse Colbún	428	434	421	-1,4%	1,7%
Embalse El Melado	642	642	642	-0,1%	-0,1%
Embalse Ralco	709	716	704	-0,9%	0,7%
Embalse Rapel	103	104	103	-0,9%	0,2%
Lago Chapo	233	235	232	-1,0%	0,2%
Lago Laja	1.331	1.332	1.317	-0,1%	1,0%
Laguna El Maule	2.166	2.165	2.159	0,0%	0,3%
Laguna La Invernada	1.317	1.318	1.302	-0,1%	1,1%

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 Marzo 2024.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm³]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.170	-18,0%	26,7%
Embalse El Melado	109	-2,1%	-1,3%
Embalse Ralco	736	-18,4%	16,2%
Embalse Rapel	389	-14,8%	4,5%
Lago Chapo	586	-15,0%	4,5%
Lago Laja	1.824	-7,1%	>100%
Laguna El Maule	627	2,9%	>100%
Laguna La Invernada	164	-4,1%	>100%

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

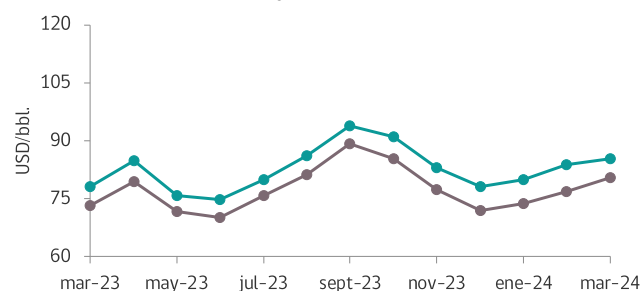


SECTOR HIDROCARBUROS

1 Precios Internacionales Mercados de Combustibles

A continuación se detalla la evolución de indicadores de los precios durante el año móvil del petróleo *West Texas Intermediate*, (WTI), petróleo de referencia para el mercado de Estados Unidos, junto al petróleo *Brent*, el cual marca el precio de referencia en los mercados europeos. Durante el mes de Marzo 2024 el precio del petróleo WTI promedió los 80,6 USD/bbl, lo que representó un incremento del 4,9% respecto al mes anterior y un aumento del 9,9% respecto Marzo 2023. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 85,5 USD/bbl, lo que representa una variación del 1,9% respecto al mes anterior y del 9,2% respecto a Marzo 2023.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

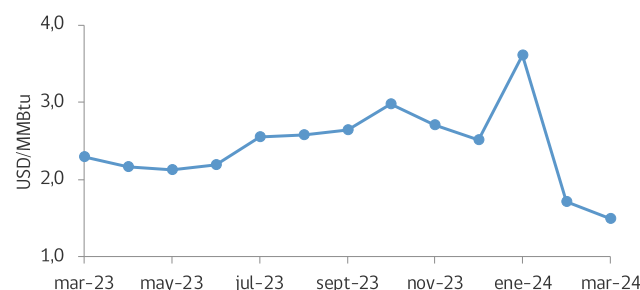
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	85,5	1,9%	9,2%
WTI	80,6	4,9%	9,9%

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 Marzo de 2024, el valor del Henry Hub promedió los 1,49 USD/MMBtu, lo que representa una variación -12,9% respecto al mes anterior y -35,2% respecto de Marzo 2023.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

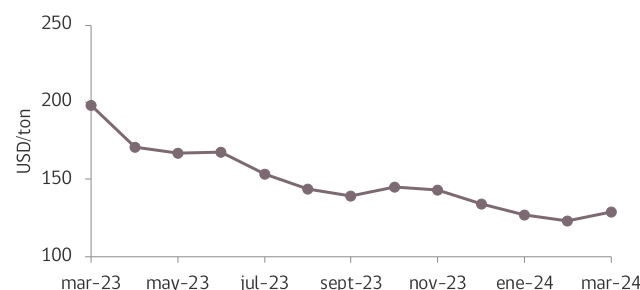
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	1,49	-12,9%	-35,2%

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 Marzo promedió un precio de 128,7 USD/ton, lo que representa un incremento del 4,74% respecto al mes anterior y una disminución del -34,9% respecto al mes de Marzo 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	128,7	4,74%	-34,9%

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

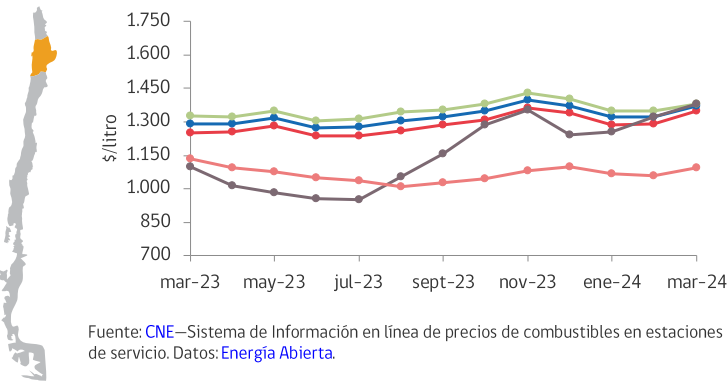


2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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



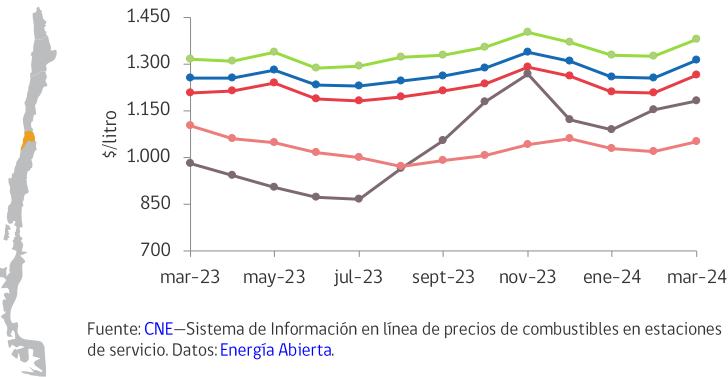
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro		Mensual		Anual
Gasolina 93	1.348		4,4%		7,8%
Gasolina 95	1.372		3,7%		6,3%
Gasolina 97	1.379		2,1%		4,0%
Kerosene	1.381		4,4%		25,8%
Petróleo Diesel	1.093		3,3%		-3,6%

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

Valparaíso

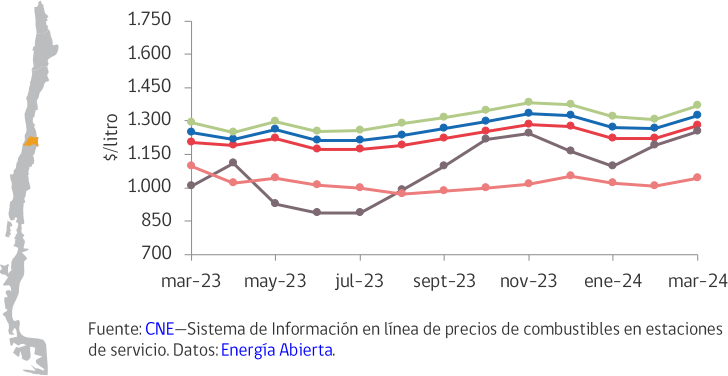


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Combustible	\$/litro		Mensual		Anual
Gasolina 93	1.265		4,7%		4,8%
Gasolina 95	1.313		4,5%		4,5%
Gasolina 97	1.381		4,2%		4,8%
Kerosene	1.182		2,5%		20,7%
Petróleo Diesel	1.051		3,1%		-4,7%

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	1.279		4,7%		6,1%
Gasolina 95	1.324		4,6%		6,2%
Gasolina 97	1.371		4,9%		6,1%
Kerosene	1.252		5,0%		24,2%
Petróleo Diesel	1.041		3,3%		-5,3%

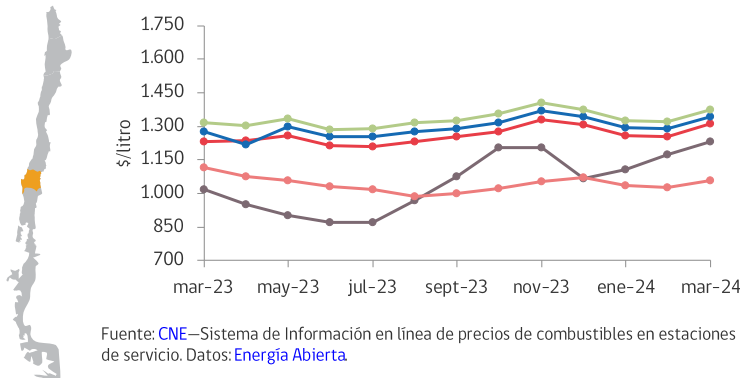
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción



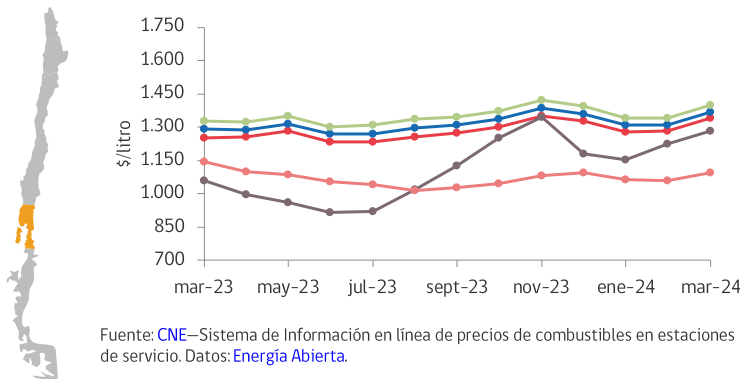
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.310	▲ 4,4%	▲ 6,4%
Gasolina 95	1.344	▲ 4,2%	▲ 5,5%
Gasolina 97	1.376	▲ 4,2%	▲ 4,7%
Kerosene	1.233	▲ 5,2%	▲ 21,0%
Petróleo Diesel	1.058	▲ 3,0%	▼ -5,2%

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	1.340	▲ 4,6%	▲ 7,1%
Gasolina 95	1.369	▲ 4,5%	▲ 6,1%
Gasolina 97	1.399	▲ 4,4%	▲ 5,2%
Kerosene	1.281	▲ 4,7%	▲ 21,1%
Petróleo Diesel	1.093	▲ 3,3%	▼ -4,4%

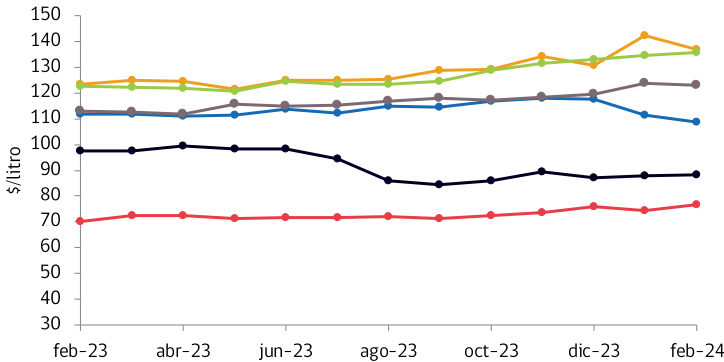
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

3 Margen Bruto de Comercialización de Combustibles

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

Gasolina 93

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación Margen Bruto de Comercialización

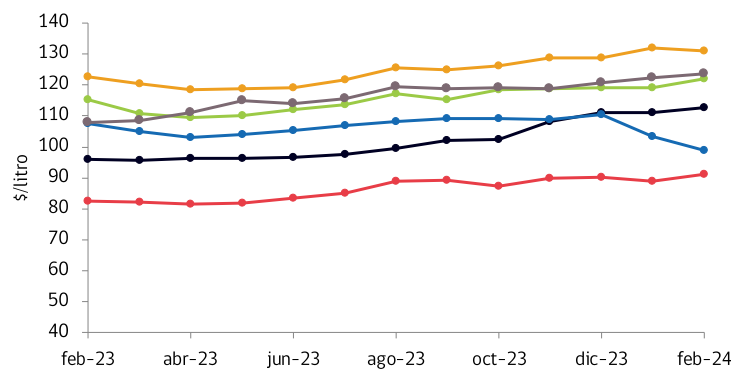
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	88	▲ 0,5%	▼ -9,6%
VI Región	137	▼ -3,8%	▲ 11,2%
VII Región	109	▼ -2,6%	▼ -3,1%
VIII Región	136	▲ 0,9%	▲ 10,7%
Metropolitana	77	▲ 3,4%	▲ 9,5%
XII Región	123	▼ -0,8%	▲ 8,7%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

Variación Margen Bruto de Comercialización

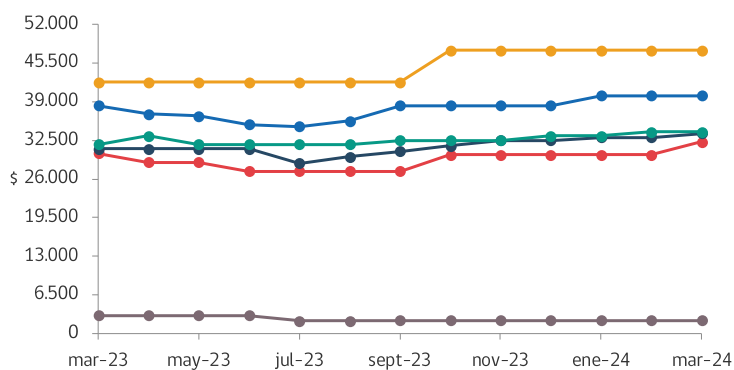
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	113	1,5%	17,4%
VI Región	131	-0,7%	6,8%
VII Región	99	-4,3%	-8,0%
VIII Región	122	2,2%	5,7%
Metropolitana	91	2,6%	10,6%
XII Región	124	1,0%	14,5%

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

4 Precios Nacionales de Gas por redes concesionadas

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

Evolución Precios de Gas en Red



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

Variación Precios de Gas en Red

Empresa (Región)	\$	Mensual	Anual
Lipigas (II Región)	40.009	0,0%	4,4%
Gasvalpo (V Región)	32.221	7,0%	6,4%
Metrogas (Metropolitana)	33.662	2,0%	8,4%
Gassur (VIII Región)	33.966	0,0%	6,7%
Intergas (VIII Región)	47.697	0,0%	12,7%
Gasco Magallanes (XII Región)	2.205	0,9%	-26,9%

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

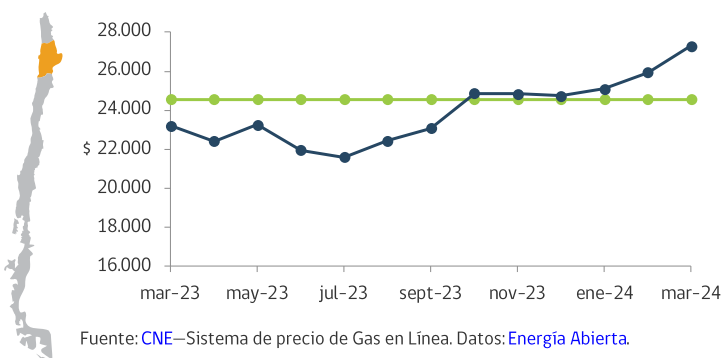


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

Evolución Precios de GLP envasado

Antofagasta

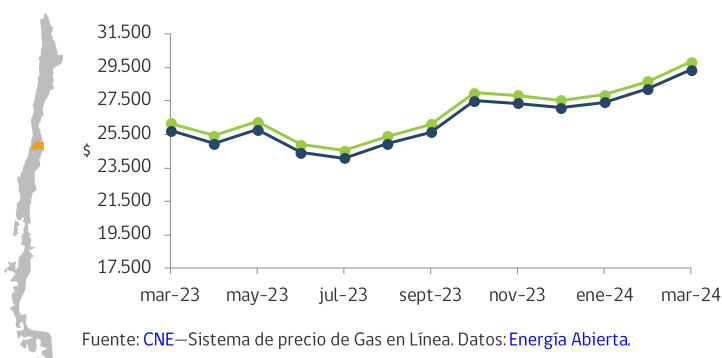


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	27.297	5,3%	17,7%

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](#).

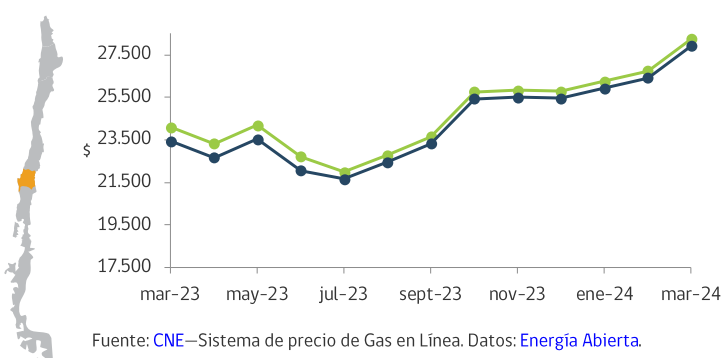
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	28.250	5,6%	17,2%
Corriente	27.917	5,7%	19,0%

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

Concepción



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	31.617	5,1%	15,2%
Corriente	30.567	5,3%	13,0%

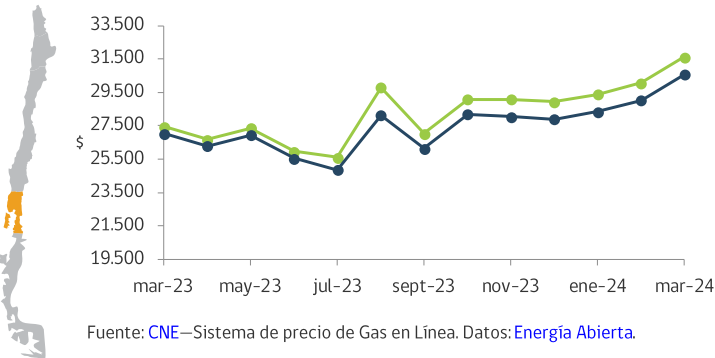
Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: [Energía Abierta](#).

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



Evolución Precios de GLP Envasado

Puerto Montt



Variación Precios de GLP Envasado

Tipo	\$		Mensual		Anual
Catalítico	29.832		4,0%		13,9%
Corriente	29.366		4,1%		14,2%

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 Febrero de 2024. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a petróleo crudo, petróleo diésel y gas natural, los cuales equivalen al 75,1% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Febrero de 2024.

La variación total de las importaciones registraron una disminución del -42,3% con respecto al mes anterior y un alza de 38,9% respecto al mes de Febrero del 2023. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron una disminución de -95,6% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Febrero fue el GLP que representa prácticamente el 100,0% de lo exportado medido en toneladas.

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

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

Variación Importaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]		Mensual		Anual
Carbón	440		-41,0%		79,6%
Crudo	679		-59,8%		42,4%
Diesel	754		-20,1%		56,9%
Gas Natural	481		-31,2%		8,1%
Gasolina	88		-28,7%		11,3%
GLP	108		-51,1%		-1,2%
Kerosene	0		n/a		n/a
Total	2.550		-42,3%		38,9%

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

Variación Exportaciones en el período

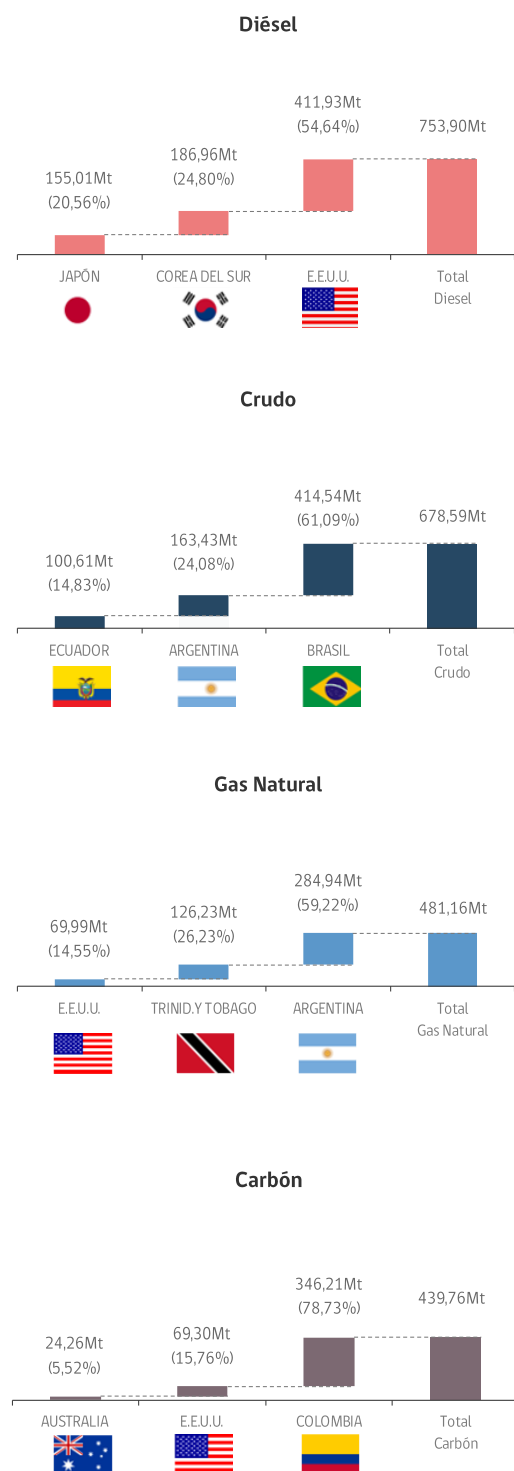
Combustible	[miles de Ton]		Mensual		Anual
Carbón	0		n/a		n/a
Diesel	0		-100%		-100%
Fuel Oil 6	0		-100%		n/a
Gas Natural	0		n/a		n/a
Crudo	0		n/a		n/a
GLP	14		-89%		18%
IFO	0		-100%		n/a
Total	14		-96%		-90%

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

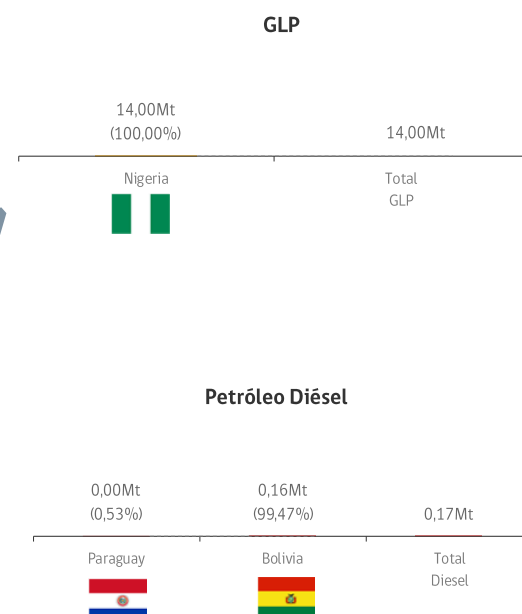
n/d : No aplica ya que el período anterior no hubo importación/exportación.



Importaciones según país de origen



Exportaciones según país de destino



Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: [Energía Abierta](#).

Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: [Energía Abierta](#).

Mt: Miles de toneladas.

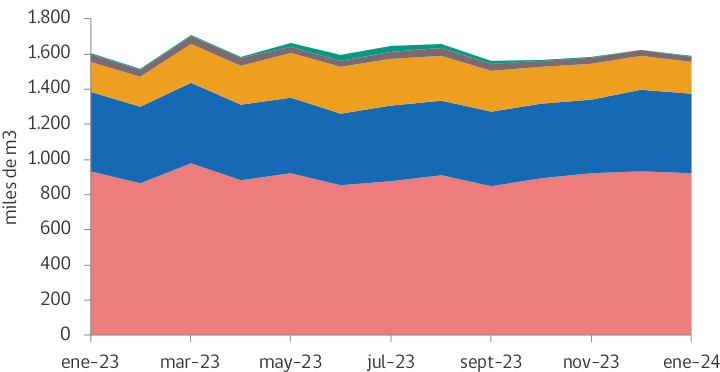
En esta gráfica se muestran los 4 mayores combustibles importados.



7 Venta de Combustibles

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

Evolución Venta de Combustibles por Tipo



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

Variación Venta de Combustibles por Tipo

Venta Combustibles	[miles m3]		Mensual		Anual
Kerosene	1		-19,4%		0,1%
P. Combustibles	32		-10%		-31%
Gas Licuado	178		-5,9%		3,5%
Gasolinas	456		-2,8%		0,3%
Diesel	921		-1,1%		-1,1%
Total General	1.587		-2,4%		-1,1%

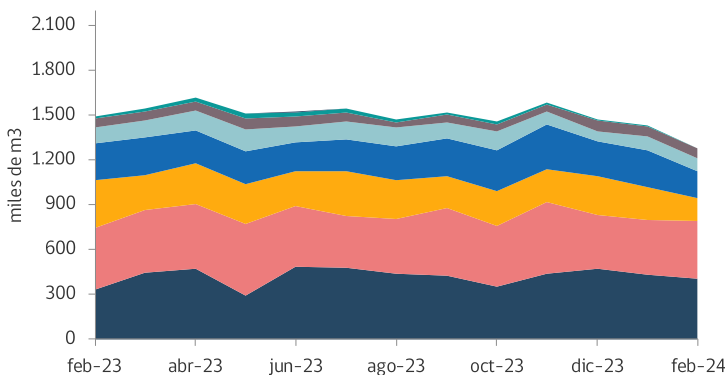
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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 Marzo 2024 ingresaron 7* proyectos energéticos al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), representando una inversión de 437 MMUSD. De los cuales, 4 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 287 [MW] y 3 proyectos 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
Línea de transmisión eléctrica	IX	SAE Volcán Chaitén SpA	Sistema de Almacenamiento de Energía (SAE) Volcán Chaitén	07/03/2024	0	45	Ver	Si
Línea de transmisión eléctrica	VII	SAE Volcán Guallatiri SpA	Sistema de Almacenamiento de Energía (SAE) Volcán Guallatiri	15/03/2024	0	45	Ver	Si
Línea de transmisión eléctrica	VII	SAE Volcán Tupungatito SpA	Sistema de Almacenamiento de Energía (SAE) Volcán Tupungatito	07/03/2024	0	45	Ver	Si
Generación	V	LUZ DE SOL 5 SPA	Casas Viejas Solar	12/03/2024	141	116	Ver	Si
Generación	V	Corniglia SpA	Planta Fotovoltaica Corniglia	25/03/2024	15	19	Ver	Si
Generación	V	PSF Guanay SpA	Proyecto Solar Fotovoltaico Guanay	27/03/2024	123	160	Ver	Si
Generación	VI	PARQUE SOLAR BADAJOZ SPA	Parque Fotovoltaico Graneros	28/03/2024	8	7	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*.

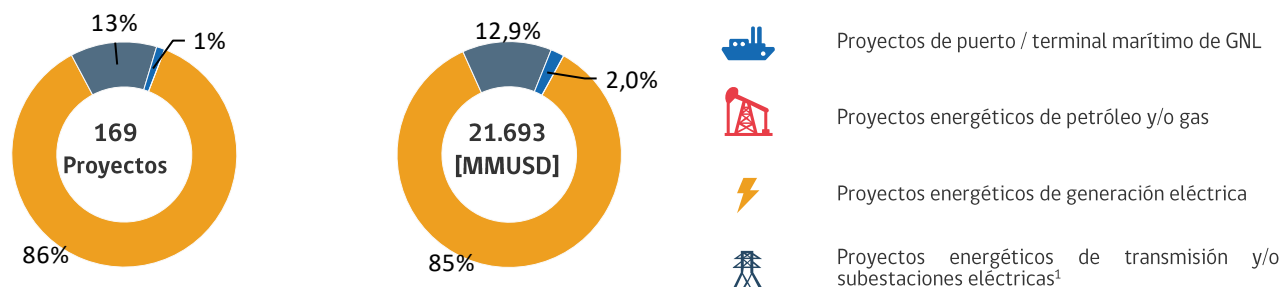


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Marzo 2024, 169 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 86% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son otros proyectos que se indican a continuación. En su conjunto, representan una inversión total de 21.693 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, 4* proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 973 MMUSD. 3 proyectos corresponden a generación eléctrica, lo que en equivale a 584[MW] y 1 proyecto de líneas 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	IV	GOYO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Nueva Línea 2x220 kV Don Goyo - La Ruca	27/03/2024	-	21,90	Ver	No
Generación	XVI	Engie Energía Chile S.A.	Parque Eólico Pemuco	27/03/2024	194,40	230,00	Ver	Si
Generación	II	Cristales SpA	Parque Fotovoltaico Cristales	25/03/2024	379,00	710,00	Ver	Si
Generación	VI	SOLAR TI CINCUENTA SPA	PFV José Solar	14/03/2024	11,00	11,00	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.

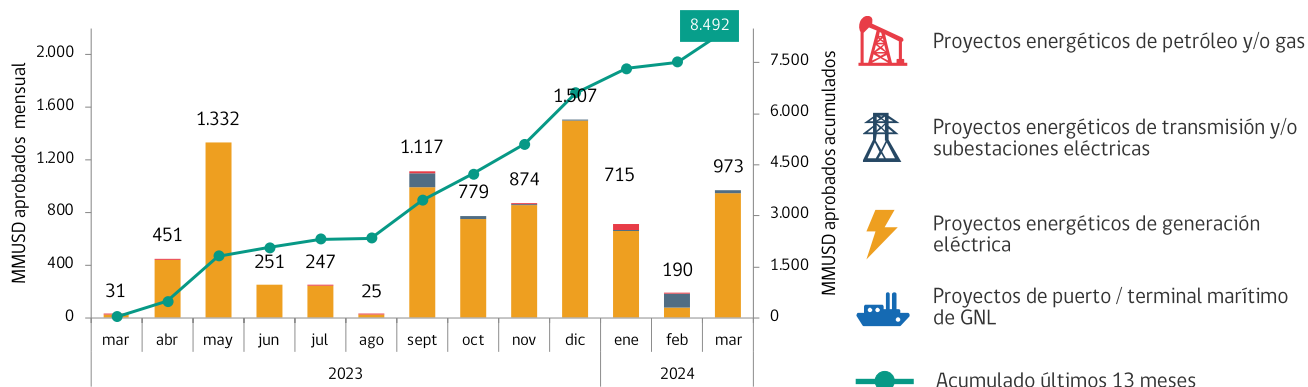
*Esta lista de proyectos no considera aquellos de almacenamiento *stand alone*.



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

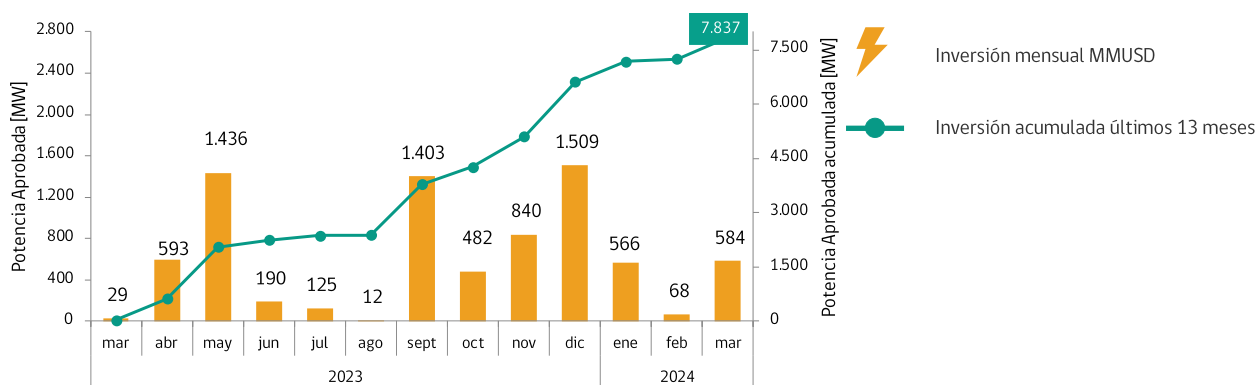
En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 8.492 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 8.121 MMUSD (95,6%), equivalentes a 7.837 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°104, de fecha 20 de marzo de 2024, que Informa y comunica nuevos valores del costo de falla de corta y larga duración en el Sistema Eléctrico Nacional y los Sistemas Medianos. [Ver](#)



NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°81, de fecha 1 de marzo de 2024, que Aprueba versión preliminar de modificaciones al Informe de Definición de Servicios Complementarios a que se refiere el inciso segundo del artículo 72°-7 de la Ley General de Servicios Eléctricos, aprobado mediante Resolución Exenta CNE N° 442, de 23 de noviembre de 2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N°83, de fecha 1 de marzo de 2024, que Comunica nuevos valores de los precios de nudo de corto plazo en el Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)

Resolución Exenta N°85, de fecha 5 de marzo de 2024, que Rechaza solicitud de inscripción al Registro Público de Consultores a que se refiere el artículo 135° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°87, de fecha 6 de marzo de 2024, que Aprueba convenio de traspasos de excedentes de suministro que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°88, de fecha 6 de marzo de 2024, que Aprueba convenio de traspasos de excedentes de suministro que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°90, de fecha 8 de marzo de 2024, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Hidroconfianza SpA asociada a la Modificación Relevante en el punto de conexión de la Minicentral Hidroeléctrica La Confianza, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°91, de fecha 8 de marzo 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°96, de fecha 12 de marzo de 2024, que Faculta a asociación de consumidores a que se refiere la Ley N° 19.496, para participar del mecanismo de revisión de precios de contratos de suministro de energía y potencia para clientes regulados bajo el proceso licitatorio 2015/02. [Ver](#)

Resolución Exenta N°97, de fecha 12 de marzo de 2024, que Faculta a asociación de consumidores a que se refiere la Ley N° 19.496, para participar del mecanismo de revisión de precios de contratos de suministro de energía y potencia para clientes regulados bajo el proceso licitatorio 2015/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N°101, de fecha 14 de marzo de 2024, que Aprueba actualización de Pliego Técnico Normativo " RIC N° 15 al que se refiere el artículo 12° del Reglamento de Seguridad de las Instalaciones de Consumo de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N°104, de fecha 15 de marzo de 2024, que Informa y comunica nuevos valores del Costo de Falla de Corta y Larga Duración en el Sistema Eléctrico Nacional y los Sistemas Medianos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°105, de fecha 15 de marzo de 2024, que Resuelve recurso de reposición en contra de la Resolución Exenta CNE N° 37, de 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°106, de fecha 18 de marzo de 2024, que Rectifica 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 y aprueba texto refundido. [Ver](#)

Resolución Exenta N°107, de fecha 18 de marzo de 2024, que Autoriza solicitud de exención de plazo de ENGIE Energía Chile S.A. asociada al retiro de equipos en paños J6A, J7A, J6B y J7B de la S/E Crucero, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°109, de fecha 19 de marzo de 2024, que Acoge solicitud de ampliación de tiempo para realizar exposición en audiencia del día 20 de marzo de 2024, presentada por Parque Eólico Cabo Leones I S.A. en mecanismo de revisión de precios, Licitación 2015/02. [Ver](#)

Resolución Exenta N°110, de fecha 19 de marzo de 2024, que Acoge solicitud de ampliación de tiempo para realizar exposición en audiencia del día 20 de marzo de 2024, presentada por Parque Eólico Cabo Leones I S.A. en mecanismo de revisión de precios, Licitación 2015/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N°112, de fecha 21 de marzo de 2024, que Resuelve solicitud de acogerse al mecanismo de término anticipado de los contratos de suministro regulados suscritos bajo la Licitación de Suministro 2021/01, presentada por Parque Eólico San Andrés SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°114, de fecha 21 de marzo de 2024, que

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

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°115, de fecha 21 de marzo de 2024, que Modifica la Resolución Exenta N° 655, de 14 de octubre de 2019, que "Autoriza a Subestación Puchuncaví S.A. a ejecutar las obras de transmisión correspondientes a la "Subestación Seccionadora de la Línea Ventanas " Torquemada 2x110 kV", de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos". [Ver](#)

Resolución Exenta N°116, de fecha 22 de marzo de 2024, que Aprueba Informe Técnico Definitivo de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión a que se refiere el artículo 52 del Reglamento de Calificación, Valorización, Tarificación y Remuneración de las Instalaciones de Transmisión. [Ver](#)

Resolución Exenta N°117, de fecha 25 de marzo de 2024, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Engie Energía Chile S.A. asociada a la reconversión de la Central Termoeléctrica Infraestructura Energética Mejillones, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°119, de fecha 26 de marzo 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°128, de fecha 27 de marzo de 2024, que Prorroga plazo establecido en el inciso segundo del artículo 91° de la Ley General de Servicios Eléctricos para la presentación de proyectos de promotores en el Proceso de Planificación de la Transmisión año 2024, por los motivos que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°129, de fecha 27 de marzo de 2024, que Resuelve recurso de reposición en contra de la Resolución Exenta CNE N° 42, de 2 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](#)

Resolución Exenta N°130, de fecha 27 de marzo de 2024, que Resolución de inicio del procedimiento de modificación de la Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD en Instalaciones de Media Tensión, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta CNE N° 618, de 2023, que aprueba Plan Normativo Anual correspondiente al año 2024, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 72°-19 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°131, de fecha 27 de marzo de 2024, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Cemento Polpaico S.A. asociada al proyecto de ampliación de la Subestación Punta Peuco, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°132, de fecha 27 de marzo de 2024, que Declárase abierto el proceso para formar el Registro de Instituciones y Usuarios Interesados, a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°133, de fecha 28 de marzo de 2024, que Declara en construcción el proyecto Odata ST01 Expansión, de Odata Chile SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°134, de fecha 28 de marzo de 2024, que Declara en construcción el proyecto MVC-PY250-1403 Transformador principal alta potencia stand-by, de Minera Valle Central S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N°135, de fecha 28 de marzo de 2024, que Declara en construcción el proyecto Sistema de Almacenamiento Central Desierto de Atacama, de Copiapó Solar SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°136, de fecha 28 de marzo de 2024, que Declara en construcción el proyecto Nueva Ampliación PMGD Las Flores, de Hidroeléctrica Las Flores S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N°137, de fecha 28 de marzo de 2024, que Declara en construcción el proyecto PMGD Santa Marta, de Santa Marta SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°138, de fecha 28 de marzo de 2024, que Declara en construcción el proyecto Andes III (Etapa 1), de Andes Solar SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°139, de fecha 28 de marzo de 2024, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)



NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°53-2023 relativo a la discrepancia de Colbún contra el Coordinador por carta DE 05053-23. [Ver](#)

Dictamen N°54-2023 relativo a la discrepancia Chilquita contra la SEC por fijación VNR del año 2022. [Ver](#)

Dictamen N°55-2023 relativo a la discrepancia SAESA contra la SEC por fijación VNR del año 2022. [Ver](#)

Dictamen N°56-2023 relativo a la discrepancia Crell contra la SEC por fijación VNR del año 2022. [Ver](#)

Dictamen N°57-2023 relativo a la discrepancia CGE contra la SEC por fijación VNR del año 2022. [Ver](#)

Dictamen N°58-2023 relativo a la discrepancia Litoral contra la SEC por fijación VNR del año 2022. [Ver](#)

Dictamen N°59-2023 relativo a la discrepancia Coopelan contra la SEC por fijación VNR del año 2022. [Ver](#)

Dictamen N°60-2023 relativo a la discrepancia Edelmag contra la SEC por fijación VNR del año 2022. [Ver](#)

Dictamen N°61-2023 relativo a la discrepancia Enel Energía Casablanca contra la SEC por fijación VNR del año 2022. [Ver](#)

Dictamen N°62-2023 relativo a la discrepancia Copelec contra la SEC por fijación VNR del año 2022. [Ver](#)

Dictamen N°63-2023 relativo a la discrepancia Luz Linares contra la SEC por fijación VNR del año 2022. [Ver](#)

Dictamen N°64-2023 relativo a la discrepancia Luz Parral contra la SEC por fijación VNR del año 2022. [Ver](#)

Dictamen N°65-2023 relativo a la discrepancia Enel Distribución contra la SEC por fijación VNR del año 2022. [Ver](#)



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

