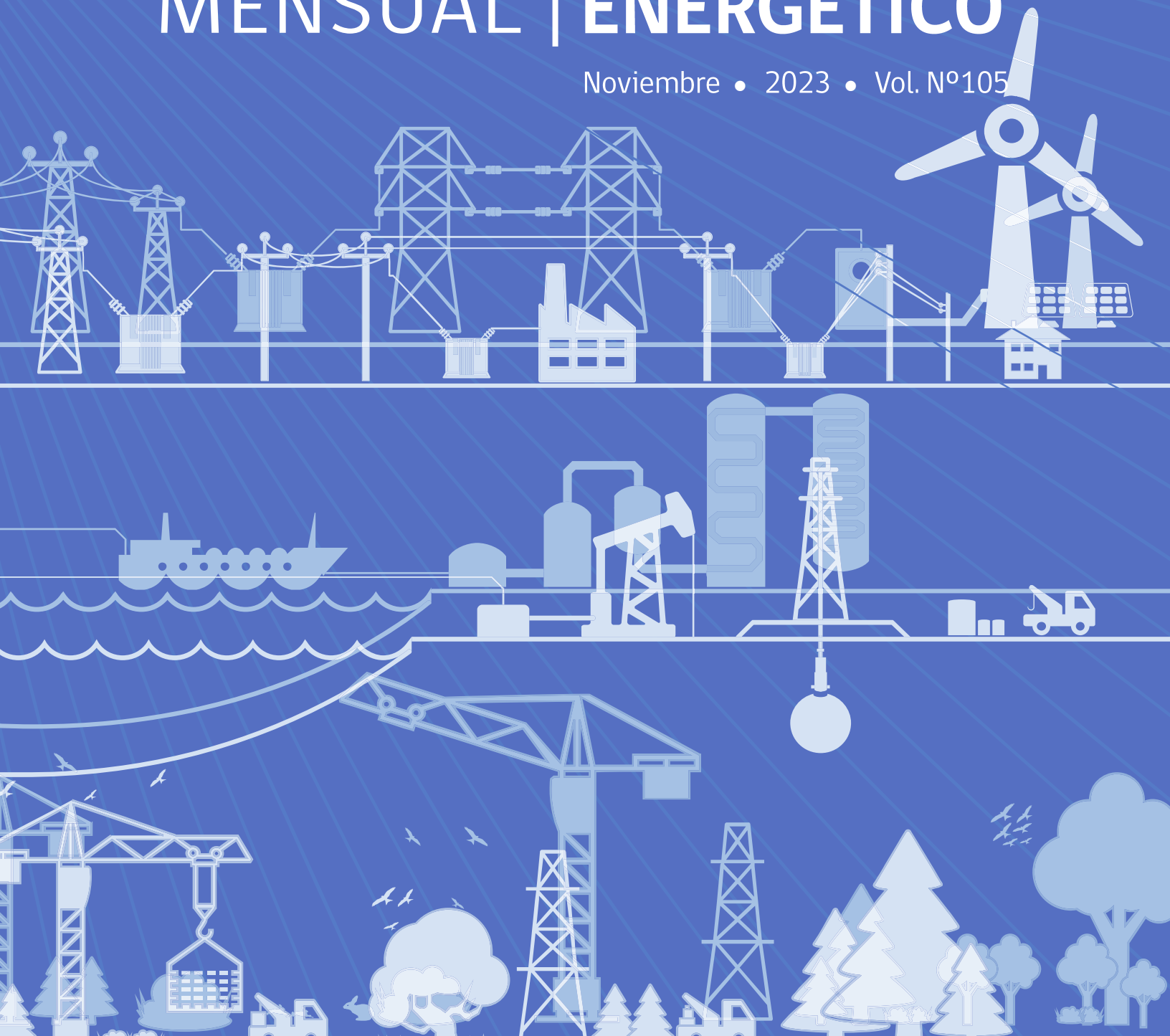


MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Noviembre • 2023 • Vol. N°105



energía
trujer

CNE | COMISIÓN
NACIONAL
DE ENERGÍA



NOTICIAS DESTACADAS

Durante el último mes, el sector energético estuvo marcado por una serie de hitos que materializaron el trabajo realizado desde la Comisión Nacional de Energía y del Ministerio de Energía. Entre las distintas instancias a destacar se encuentran:

En diciembre asume nueva Jefa del Subdepartamento de Tarificación de la Generación y Distribución

A partir del 1 de diciembre próximo, Camila Santibáñez Gálvez, asumirá la Jefatura del Subdepartamento de Tarificación de la Generación y Distribución, perteneciente al Departamento Eléctrico de la institución. La Profesional es Ingeniera Civil Eléctrica de la Universidad de Chile y cuenta con un Magíster en Ciencias de la Ingeniería Eléctrica en la misma Casa de Estudios, además de tener un diplomado en Regulación, de la Universidad Adolfo Ibáñez. Camila también es representante de la CNE en el Programa Women in Energy, de World Energy Council – WEC Chile.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

Ministerios de Hacienda y Energía presentan propuesta de subsidio eléctrico a comisión de Minería y Energía del Senado

Los titulares de las carteras de Hacienda y Energía, Mario Marcel y Diego Pardow, presentaron conjuntamente a los senadores integrantes la propuesta que busca financiar un subsidio en las cuentas de luz para familias vulnerables. Las familias vulnerables que podrían optar a este beneficio serían aquellas cuya su canasta básica energética familiar sea alrededor de 130 kWh/mes, o sea, se beneficiaría de manera focalizada al 40% de las familias más vulnerables de la población. Sobre el financiamiento y su cobertura, la recaudación por cargo por Servicio Público (US\$ 100 millones) y el Fondo de Estabilización de Tarifas (US\$ 20 millones de aporte fiscal) permitiría beneficiar a cerca de 850.000 familias, para los años 2024, 2025 y 2026. “Este mecanismo cumple con dos puntos muy importantes: que el alza proyectada no impacte de forma dura a las familias más vulnerables de nuestro país y además seguimos cumpliendo con nuestros climáticos y de descarbonización...”, señaló el Ministro Pardow. En tanto, la recaudación producto de una sobretasa temporal del impuesto verde permitiría ampliar el universo de familias beneficiadas en aproximadamente 85.000 familias por cada +US\$ 1/ tonelada. El subsidio a las tarifas eléctricas propuesto por el Ejecutivo será ingresado a través de indicaciones al Proyecto de Ley Transición Energética que ya está en discusión en el Senado.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Ministerio de Energía junto a Agencia Internacional de Energía organizan seminario sobre la importancia de las redes eléctricas para la transición energética

El secretario de Energía, Diego Pardow, participó del seminario “Redes eléctricas para una transición energética sostenible, segura y asequible”, instancia de diálogo sobre la necesidad de las redes eléctricas desde una perspectiva de política pública, regulatoria y técnica para avanzar en el proceso de transición energética que lleva a cabo nuestro país. El primer bloque de la actividad tuvo como protagonista a Pablo Hevia-Koch, jefe de la Unidad de Integración de Renovables y Seguridad Eléctrica de la IEA, quien dio a conocer los puntos relevantes del estudio “Electricity Grids and Secure Energy Transitions”, elaborado por la Agencia Internacional de Energía y que postula la importancia de las redes eléctricas en el desarrollo del sistema energético. En este contexto, el Ministro de Energía, destacó este documento y relevó los desafíos de Chile en esta materia. “Hoy en día dos tercios de la de las obras de ampliación y de expansión del sistema están atrasadas. Ese es un desafío que hemos tratado de abordar simplificando un proceso que es engorroso y que en verdad está pensado para limitar los costos. Nuestro sistema de planificación, construcción y licitación de la transmisión de un sistema está pensado principalmente, cuyo principal Driver, es proteger el bolsillo de los consumidores, no ajustarse a la velocidad de la Transición Energética. Menos todavía ajustarse a este stock de rezago que nos dejó la pandemia”, señaló Pardow. El evento contó con paneles de discusión orientados a explicar la importancia de contar con un sistema de red eléctrica robusto y resiliente. En este sentido, el secretario de Energía abordó la necesidad de que las tecnologías y construcciones para fortalecer la red sean adaptables a otro tipo de función. “Tenemos que aprender a utilizar mejor lo que tenemos de manera complementaria con estas otras infraestructuras modulares. Los sistemas de almacenamiento también prestar servicios a la red y tenemos que avanzar en aquello también”, añadió el ministro Pardow. La instancia también fue escenario para que Johanna Monteiro, jefa de la División de Mercados Eléctricos del Ministerio de Energía, entregara detalles del proyecto de Ley de Transición Energética y como esta iniciativa apunta al Transmisión eléctrica como sector habilitante para el desarrollo del sistema eléctrico.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Noviembre 2023, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Octubre 2023.

El contenido del reporte se ha ordenado en cuatro capítulos facilitando su análisis, estos cuatro capítulos entregan información sobre el sector eléctrico, el mercado internacional y nacional de los hidrocarburos, el estado y avance de la aprobación ambiental de proyectos energéticos y, por último, los principales aspectos normativos y regulatorios surgidos en el sector durante el mes.

La publicación contiene información oficial, tanto de fuentes externas como propias de la Comisión Nacional de Energía (CNE).

Para la realización del reporte, se consideró una cotización promedio de 926,35 pesos por USD observado durante el mes de Octubre 2023.

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°521, para el SEN fueron 396, los cuales equivalen a una capacidad de 6.823 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Octubre para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 32.772 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 32.972 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Octubre alcanzó los 6.882 GWh, un 0,7% mayor que lo generado en Septiembre 2023.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 10.922 MW, medida el día 30 de Octubre.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Octubre para la barra Quillota fue de 41,3 USD/MWh, registrando variación de -17,7% respecto a Septiembre 2023. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 43,9 USD/MWh, lo que representó una disminución de -17,5% con respecto al mes anterior.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 91,1 USD/bbl, registrando un decremento respecto al mes anterior del -3,0%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 85,6 USD/bbl y registró una disminución de -4,3% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación de 12,5% con respecto a Septiembre alcanzando un valor promedio de 2,98 USD/MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 y del petróleo diésel. La primera presentó en Octubre un promedio a nivel nacional de 1.274 \$/litro, mientras que el segundo de 1.024 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 2,0% y 1,70%; respectivamente, en comparación a Septiembre 2023.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Octubre ingresaron al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), suman un total de 21 (15 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.286 [MW], 3 proyectos corresponden a Líneas de transmisión eléctrica, 1 a Saneamiento, 1 a Instalaciones Fabriles y 1 a Desarrollo minero de petróleo y gas).

Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 17.052 MMUSD. Además, 6 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Octubre, 4 proyectos corresponden a generación eléctrica, lo que equivale a 482[MW] y 2 proyectos son de subestación eléctrica. 3 proyectos fueron aprobados con almacenamiento.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Octubre destaca la Resolución Exenta N°492, que Modifica la resolución N° 60 exenta, de 30 de enero de 2012, de la Comisión Nacional de Energía, que "Establece Sistema de Información en Línea de Precios de los Combustibles en Estaciones de Servicio" y fija texto refundido.



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](#).

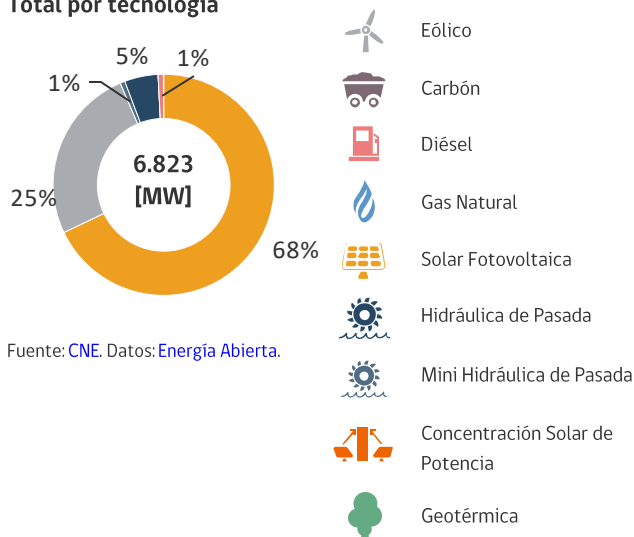
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 521 del año 2023 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 31 de octubre un total de **396** proyectos de generación de energía(*) registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **6.823 MW**, los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre diciembre 2020 y septiembre 2025. En tanto, los proyectos BESS declarados en construcción corresponden a 8, mayor información de estos proyectos en [Energía Abierta](#).

Resumen de los proyectos declarados en construcción en el SEN

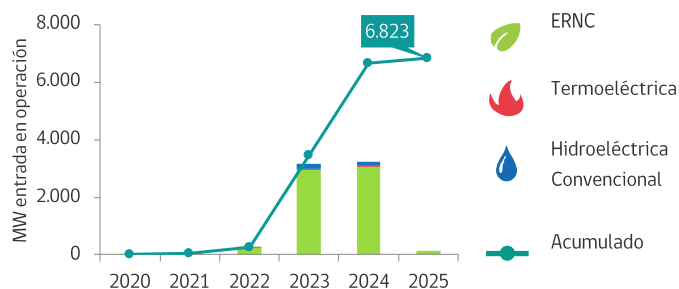
Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Eólica	1.752	15
	Mini Hidráulica de Pasada	47	9
	Solar Fotovoltaica	4.634	360
	Hidráulica de Pasada	335	3
Termoeléctrica	GNL	3	1
	Petróleo Diésel	52	8

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. 8 proyectos que corresponden a unidades declaradas específicamente como sistemas de almacenamiento. Los cuales suman 339MW.

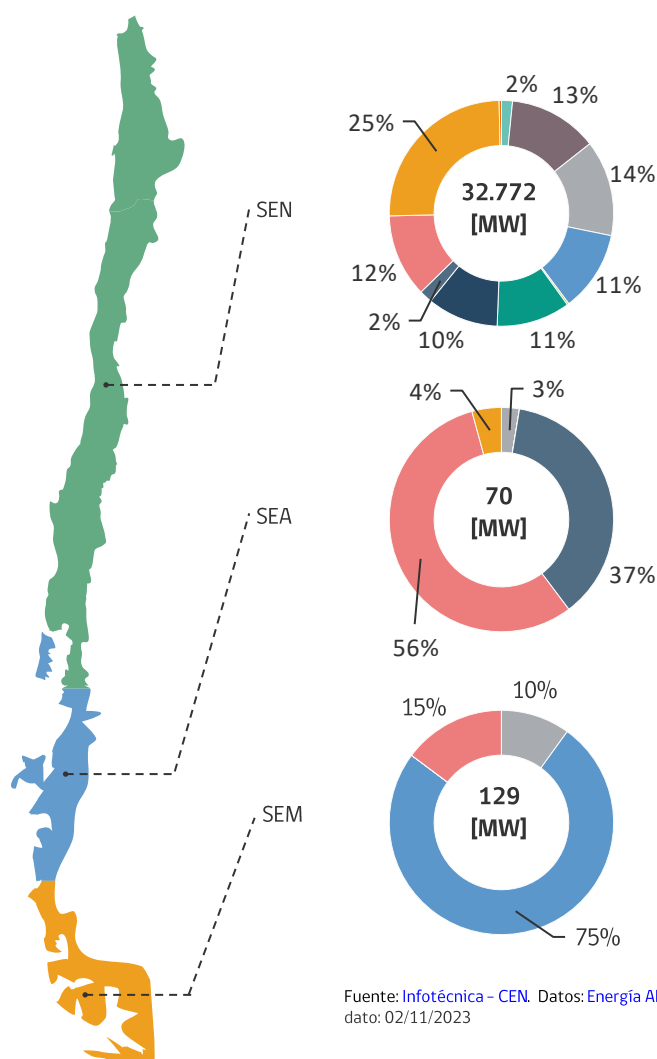
Por otra parte, en los siguientes enlaces se puede encontrar información de proyectos de transmisión en ejecución [según región](#) y [según empresa](#).



2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**32.972 MW**. De éstos, 32.772 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 36,6% termoelectricidad, 20,7% hidroelectricidad convencional y un 42,7% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

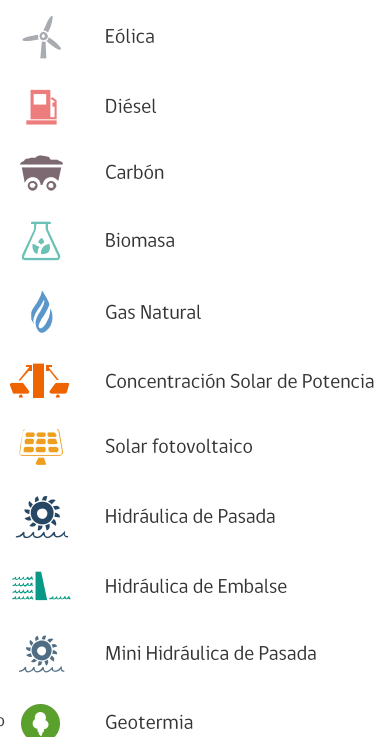
Capacidad instalada neta por tecnología



Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	32.772	99,4%
SEA	69,79	0,2%
SEM	129,32	0,3%
Total	32.972	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).



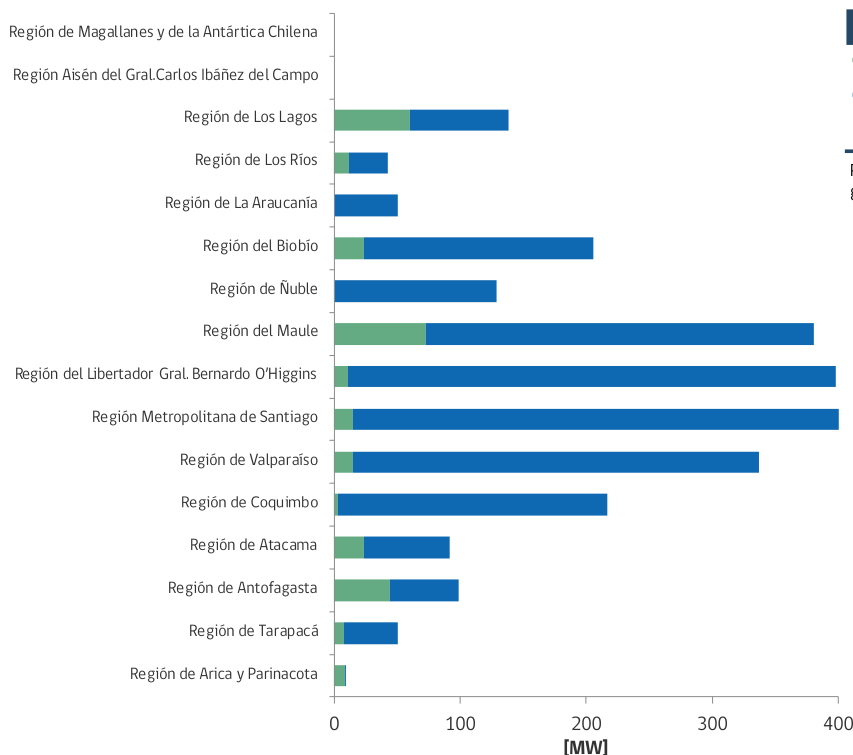
3 Pequeños medios de generación

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 Octubre la capacidad instalada de pequeños medios de generación corresponde a 2.829 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:

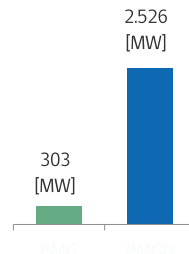
Capacidad instalada neta pequeños medios de generación por región [MW]



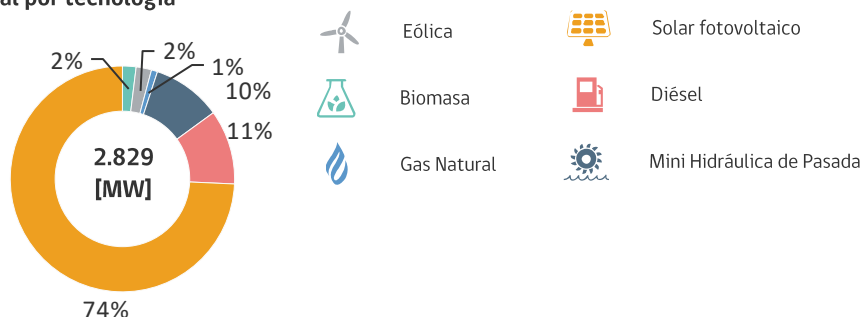
Fuente	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
PMG	303	1%
PMGD	2.526	8%
Otros medios	30.143	91%

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

Total por medio de generación



Total por tecnología



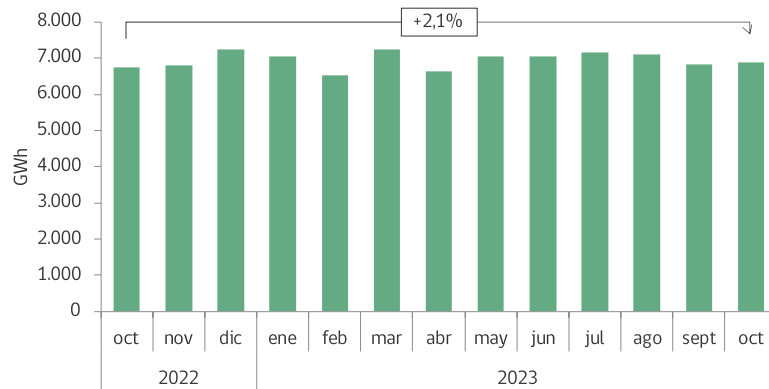
Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta. Fecha último dato: 02/11/2023



4 Generación Eléctrica SEN

La generación de electricidad durante el mes de Octubre 2023 en el SEN alcanzó un total de 6.882 GWh, los cuales se categorizan en un 35% hidroeléctricas convencionales, 24% termoeléctricas, y un 41% en ERNC. Lo que representó una variación de 0,7% respecto al mes anterior y de 2,1% respecto de Octubre 2022.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



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

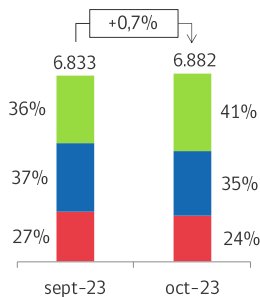
Variación Generación por Sistema

	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
● SEN	6.882	▲ 0,7%	▲ 2,1%

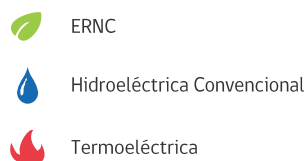
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

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

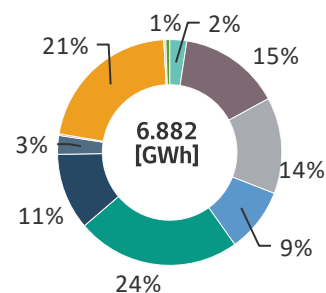
Variación Mensual en Generación SEN [GWh]



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



Generación SEN por Fuente



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

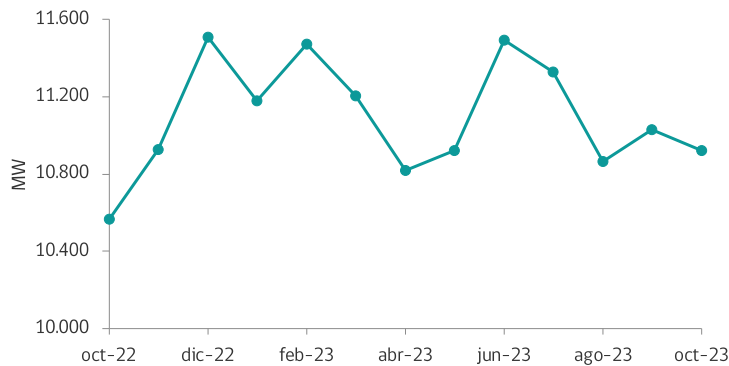




5 Demanda máxima horaria

En el mes de Octubre de 2023, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 30 de Octubre, alcanzando los 10.922 MW, siendo un -1,0% 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



Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual	Anual
SEN	10.922	-1,0%	3,4%

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

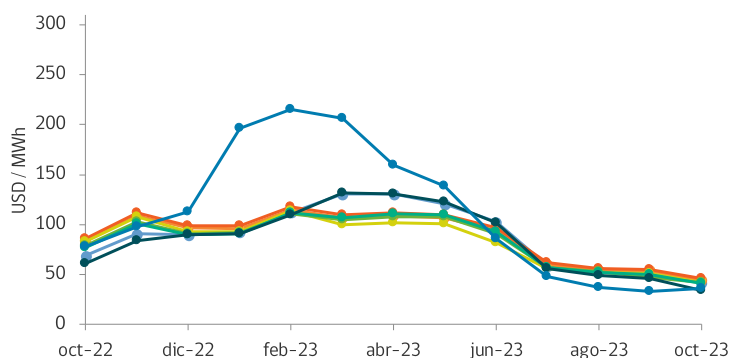
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

6 Costos Marginales

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

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

Evolución Costos Marginales



Variación Costos Marginales

Barra	[USD/MWh]	Mensual	Anual
Quillota	41,3	-17,7%	-39,5%
Crucero	43,9	-17,5%	-47,3%
Tarapacá	45,4	-17,6%	-47,0%
Atacama	42,1	-16,4%	-48,9%
Cardones	41,2	-11,0%	-47,5%
Pán de Azúcar	41,1	-17,3%	-46,4%
Charrúa	33,2	-27,9%	-45,2%
P. Montt	35,3	9,2%	-54,6%

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

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

¹ Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

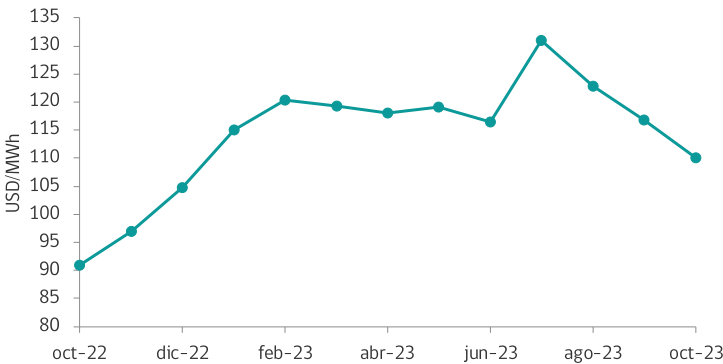


7 Precio Medio de Mercado

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 Octubre para el SEN, promedió los 110,1 USD/MWh, siendo un -5,8% menor que el registrado en el mes anterior y un 21,1% mayor 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	110,1	▼ -5,8%	▲ 21,1%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

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

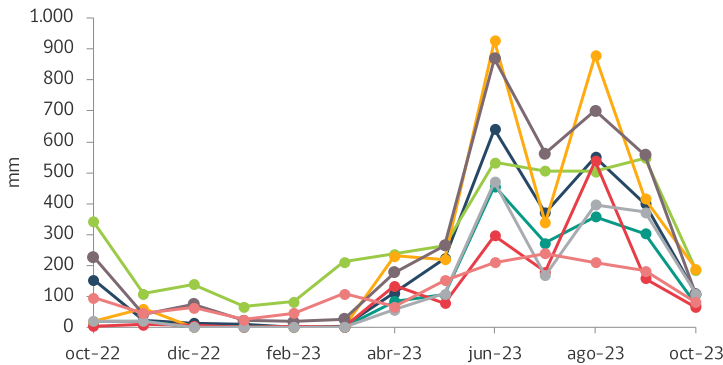
8 Estadísticas Hidrológicas

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

Estadísticas Pluviométrica

De acuerdo a la estadística de precipitaciones que publica el CEN, actualizada a Octubre de 2023, 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	108	▼ -73%	▼ -30%
☁ Canutillar	185	▼ -66%	▼ -46%
☁ Cipreses	73	▼ -76%	▲ >100%
☁ Colbún	188	▼ -55%	▲ >100%
☁ Otros (*)	64	▼ -60%	▲ >100%
☁ Pangue	106	▼ -81%	▼ -54%
☁ Pehuenche	107	▼ -71%	▲ >100%
☁ Pilmaiquén	80	▼ -56%	▼ -16%
Total	911	▼ -69%	▲ 4%

(*) Otros: Sauzal, Cipreses, Molles, Rapel.

n/a: No aplica ya que dato de período anterior es 0 mm.



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

De acuerdo a la información enviada por el CEN, se presenta para el mes de Octubre de 2023 las cotas finales para los siguientes embalses, lagos y lagunas son:

Variación Cota de Embalses

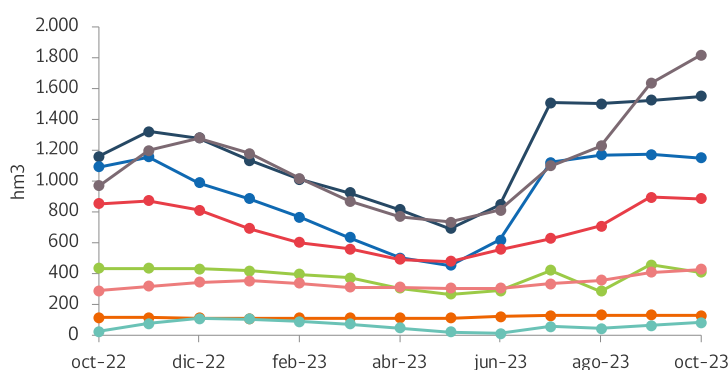
Embalse	oct-23	sept-23	oct-22	Mensual	Anual
Embalse Colbún	437	436	428	0,1%	2,1%
Embalse El Melado	647	648	643	-0,1%	0,6%
Embalse Ralco	724	725	722	-0,1%	0,3%
Embalse Rapel	104	104	104	-0,6%	-0,3%
Lago Chapo	239	240	239	-0,1%	0,3%
Lago Laja	1.331	1.328	1.319	0,2%	0,9%
Laguna El Maule	2.162	2.161	2.159	0,0%	0,1%
Laguna La Invernada	1.304	1.301	1.291	0,3%	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 Octubre 2023.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm³]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.550	1,7%	33,5%
Embalse El Melado	130	-2,6%	13,0%
Embalse Ralco	1.152	-1,8%	5,5%
Embalse Rapel	410	-10,2%	-5,5%
Lago Chapo	884	-1,4%	3,8%
Lago Laja	1.817	11,2%	87,5%
Laguna El Maule	430	4,7%	47,5%
Laguna La Invernada	83	29,0%	>100%

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

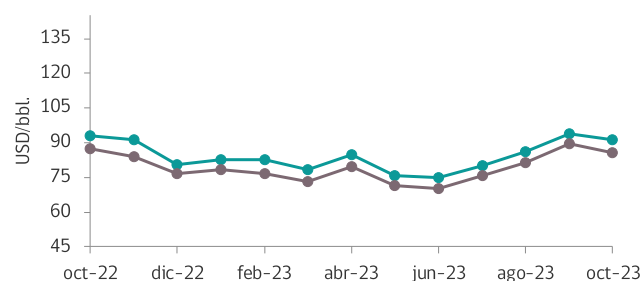


SECTOR HIDROCARBUROS

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 Octubre 2023 el precio del petróleo WTI promedió los 85,6 USD/bbl, lo que representó un decremento del -4,3% respecto al mes anterior y una disminución del -1,9% respecto Octubre 2022. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 91,1 USD/bbl, lo que representa una variación del -3,0% respecto al mes anterior y del -2,1% respecto a Octubre 2022.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

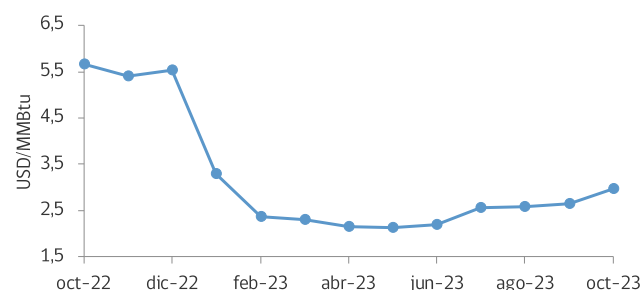
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	91,1	▼ -3,0%	▼ -2,1%
WTI	85,6	▼ -4,3%	▼ -1,9%

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 Octubre de 2023, el valor del Henry Hub promedió los 2,98 USD/MMBtu, lo que representa una variación 12,5% respecto al mes anterior y -47,4% respecto de Octubre 2022.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

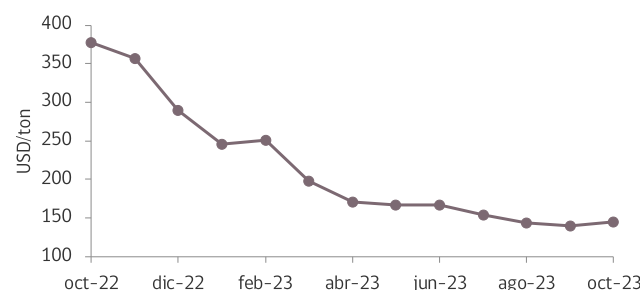
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	2,98	▲ 12,5%	▼ -47,4%

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 Octubre promedió un precio de 145,3 USD/ton, lo que representa un incremento del 4,40% respecto al mes anterior y una disminución del -61,5% respecto al mes de Octubre 2022.

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	145,3	▲ 4,40%	▼ -61,5%

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

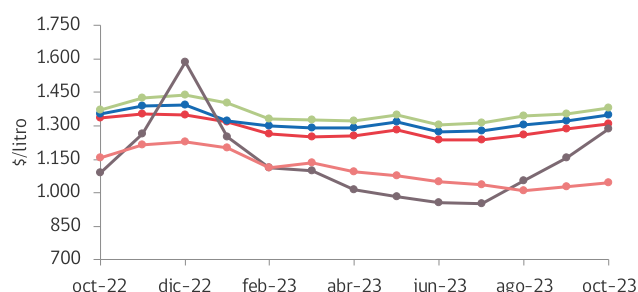


2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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



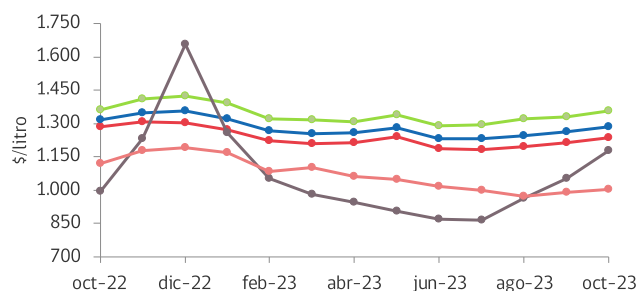
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.308	1,7%	-2,0%
Gasolina 95	1.347	1,8%	-0,6%
Gasolina 97	1.381	1,9%	0,7%
Kerosene	1.286	10,9%	18,1%
Petróleo Diesel	1.046	1,8%	-9,7%

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

Valparaíso

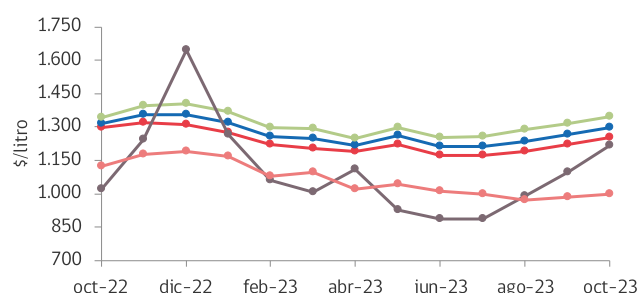


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.235	1,8%	-4,1%
Gasolina 95	1.287	1,9%	-2,2%
Gasolina 97	1.356	1,9%	-0,4%
Kerosene	1.178	11,9%	18,1%
Petróleo Diesel	1.006	1,6%	-10,3%

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	1.253	2,6%	-3,5%
Gasolina 95	1.299	2,5%	-1,4%
Gasolina 97	1.348	2,3%	0,5%
Kerosene	1.217	11,1%	19,5%
Petróleo Diesel	1.000	1,4%	-11,0%

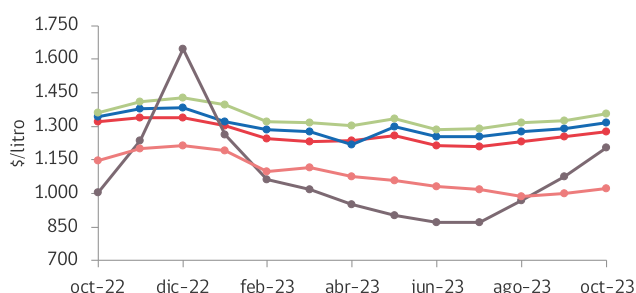
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción



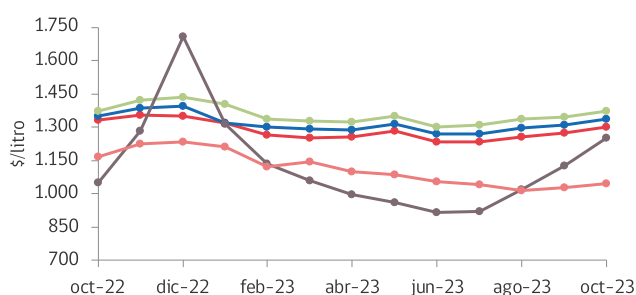
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.276	▲ 2,0%	▼ -3,2%
Gasolina 95	1.318	▲ 2,1%	▼ -1,8%
Gasolina 97	1.355	▲ 2,3%	▼ -0,5%
Kerosene	1.205	▲ 11,9%	▲ 20,0%
Petróleo Diesel	1.020	▲ 1,9%	▼ -10,9%

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	1.299	▲ 1,9%	▼ -2,6%
Gasolina 95	1.335	▲ 2,0%	▼ -1,2%
Gasolina 97	1.372	▲ 2,1%	■ 0,0%
Kerosene	1.254	▲ 11,2%	▲ 19,2%
Petróleo Diesel	1.047	▲ 1,7%	▼ -10,3%

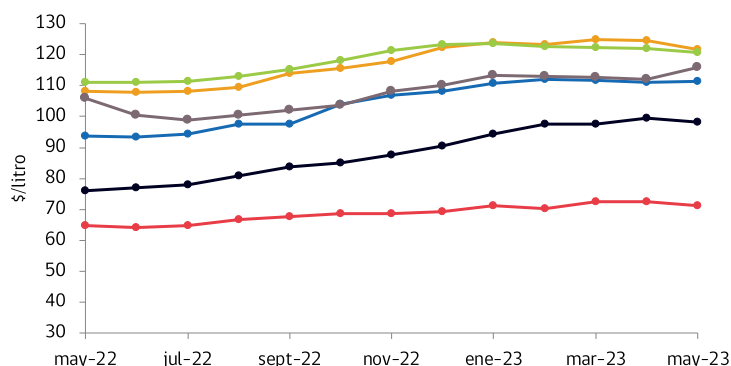
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

3 Margen Bruto de Comercialización de Combustibles

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

Gasolina 93

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación Margen Bruto de Comercialización

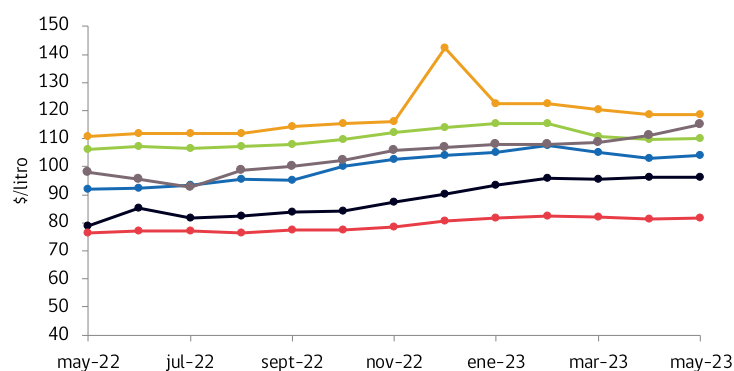
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	98	▼ -1,2%	▲ 29,7%
VI Región	122	▼ -2,4%	▲ 12,3%
VII Región	111	▲ 0,3%	▲ 18,9%
VIII Región	121	▼ -0,8%	▲ 8,7%
Metropolitana	71	▼ -1,8%	▲ 9,9%
XII Región	116	▲ 3,5%	▲ 9,4%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

Variación Margen Bruto de Comercialización

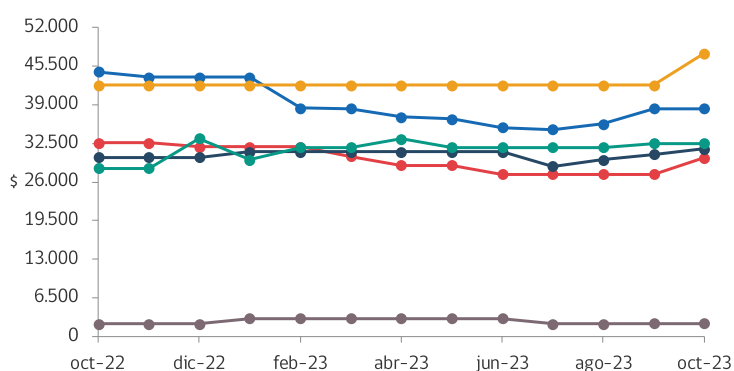
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	96	0,2%	21,9%
VI Región	119	0,1%	7,2%
VII Región	104	1,0%	13,3%
VIII Región	110	0,4%	3,7%
Metropolitana	82	0,4%	6,8%
XII Región	115	3,5%	17,6%

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)	38.349	0,0%	-14,0%
Gasvalpo (V Región)	30.109	10,2%	-7,6%
Metrogas (Metropolitana)	31.568	3,0%	4,7%
Gassur (VIII Región)	32.486	0,0%	14,6%
Intergas (VIII Región)	47.697	12,7%	12,7%
Gasco Magallanes (XII Región)	2.144	0,7%	2,7%

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

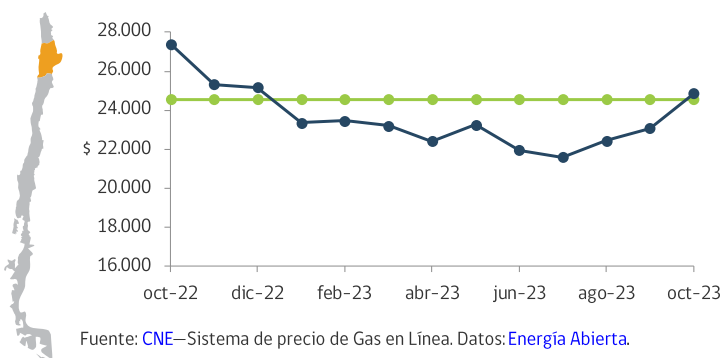


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

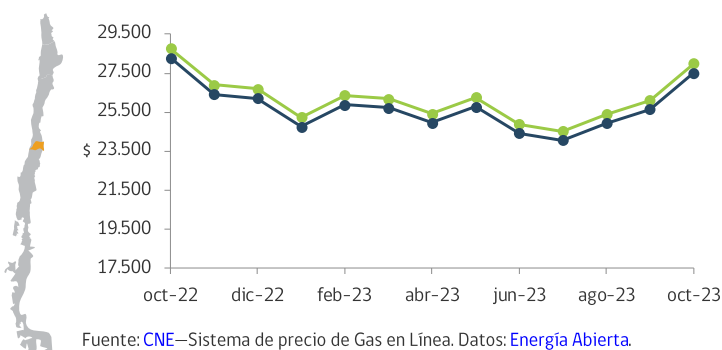


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	24.863	7,8%	-9,2%

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

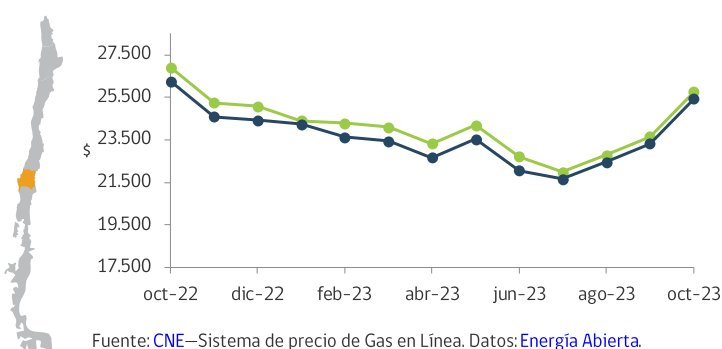
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	25.767	8,9%	-4,3%
Corriente	25.433	9,0%	-3,2%

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

Concepción



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	29.100	7,6%	-3,8%
Corriente	28.183	7,8%	-5,6%

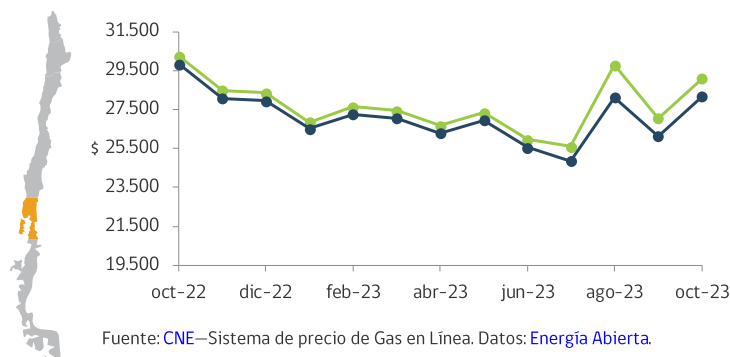
Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea.
Datos: [Energía Abierta](#).

*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	27.986	7,2%	-2,7%
Corriente	27.520	7,4%	-2,7%

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 Septiembre de 2023. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a petróleo crudo, petróleo diésel y gas natural, los cuales equivalen al 69,5% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Septiembre de 2023.

La variación total de las importaciones registraron un decremento del -14,6% con respecto al mes anterior y una disminución de -29,9% respecto al mes de Septiembre del 2022. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un aumento mayor al 100% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Septiembre fue el Diesel que representa prácticamente el 42,4% de lo exportado medido en toneladas.

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

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

Variación Importaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	428	-30,6%	-54,7%
Crudo	493	-37,1%	-44,4%
Diesel	475	9,7%	16,3%
Gas Natural	451	41,1%	-3,8%
Gasolina	60	-35,4%	18,3%
GLP	135	-7,4%	-11,7%
Kerosene	0	n/a	n/a
Total	2.043	-14,6%	-29,9%

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

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

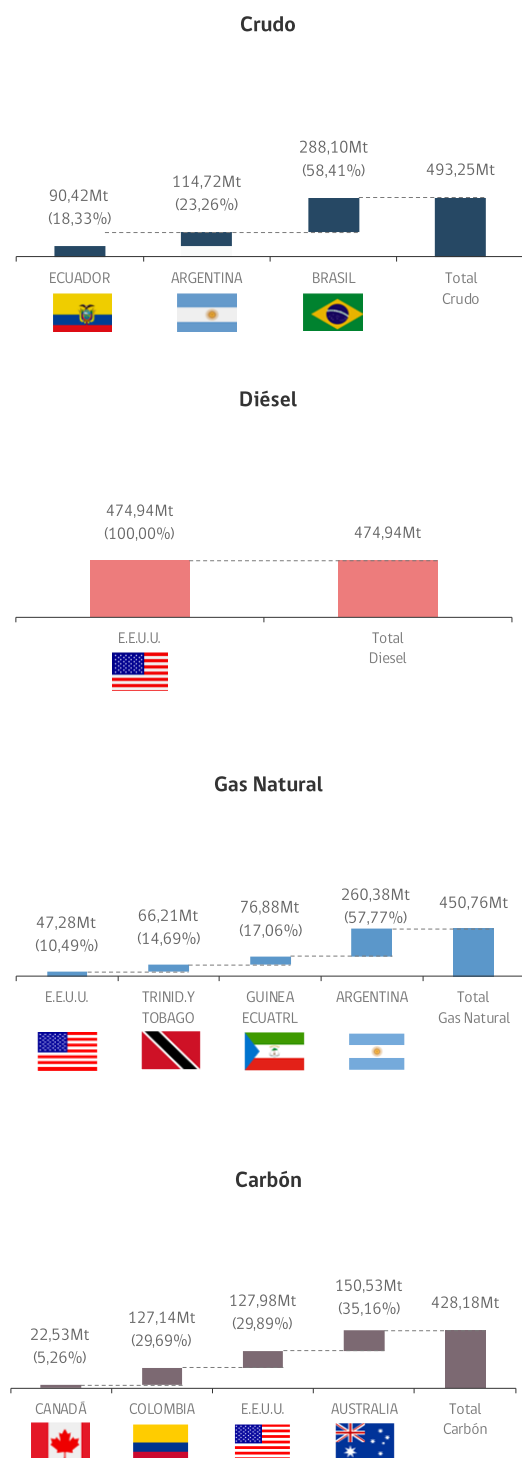
Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	0	-100%	-100%
Diesel	50	4%	-28%
Fuel Oil 6	37	n/a	50%
Gas Natural	0	n/a	-100%
Crudo	0	n/a	-100%
GLP	20	98%	0%
IFO	11	n/a	n/a
Total	118	>100%	-35,8%

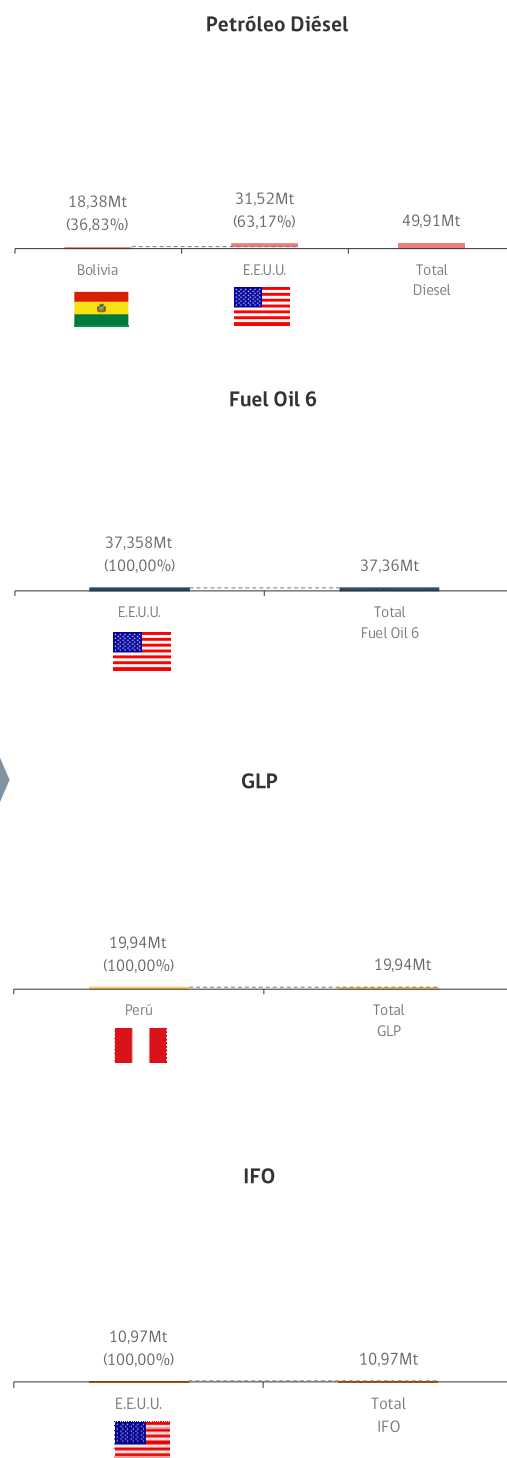
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



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.

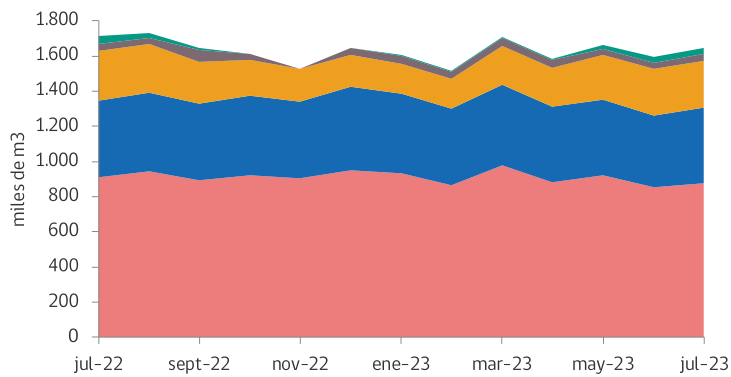
En esta gráfica se muestran los 4 mayores combustibles importados.



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 julio de 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	34		8,6%	-28,2%
P. Combustibles	38		0%	3%
Gas Licuado	270		3,3%	-5,3%
Gasolinas	427		4,8%	-1,8%
Diesel	877		2,5%	-3,6%
Total General	1.647		3,3%	-4,0%

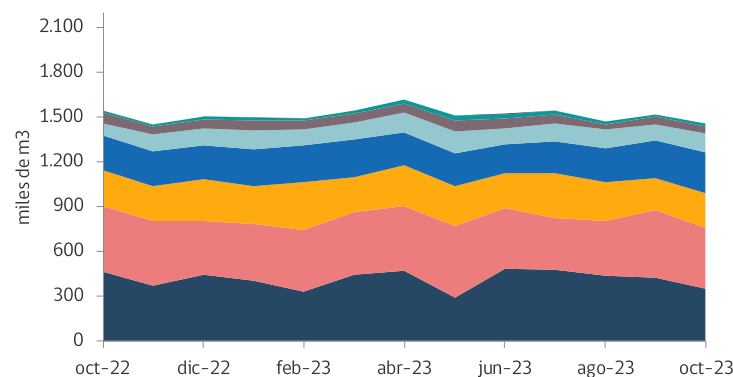
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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 octubre de 2023.

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.	0		15,9%	-7,5%
Kerosene D.	18		23,7%	20,1%
Petróleo Combustibles	49		-8,9%	-32,3%
Kerosene Av.	125		19,8%	52,0%
Gasolina Autom.	273		5,8%	19,7%
Gas Licuado	236		14,1%	-1,6%
Petróleo Diesel	405		-11,8%	-8,3%
Petróleo Crudo	354		-16,6%	-24,4%
Total General	1.461		-4,0%	-5,6%

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Octubre 2023 ingresaron 21 proyectos energéticos al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), representando una inversión de 3.922 MMUSD. De los cuales, 15 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.286 [MW], 3 proyectos corresponden a Líneas de transmisión eléctrica, 1 a Saneamiento, 1 a Instalaciones Fabriles y 1 a Desarrollo minero de petróleo y gas.

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	X	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL S.A.	Nueva Línea 2x220 kV Gamboa - Chonchi	20/10/2023	0	26	Ver	No
Saneamiento	VII	Bio Energía Molina SpA	Modificación Planta Bio Energía Molina	23/10/2023	0	6	Ver	No
Línea de transmisión eléctrica	Interregional	Conexión Kimal Lo Aguirre S.A	Línea de Transmisión Eléctrica HVDC Kimal - Lo Aguirre	31/10/2023	0	1.480	Ver	No
Instalaciones fabriles	XII	HIF CHILE 1 SpA	Planta de combustibles carbono neutral Cabo Negro	16/10/2023	0	830	Ver	No
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Fracturación Hidráulica PAD Walolén ZG-A	26/10/2023	0	6	Ver	No
Línea de transmisión eléctrica	IV	Compañía Minera Arqueros S.A.	Modificaciones Proyecto Minero Arqueros	23/10/2023	0	3	Ver	No
Generación	Interregional	Parque Eólico Maqui SpA	Parque Eólico Fénix	12/10/2023	144	110	Ver	Si
Generación	X	Engie Energía Chile S.A.	Parque Eólico Los Portones	13/10/2023	167	250	Ver	Si
Generación	VII	Planta Solar Santa Marta SpA	Planta Solar Santa Marta	23/10/2023	11	10	Ver	No
Generación	III	CVE Proyecto CINCUENTA Y SIETE SpA	Parque Fotovoltaico Syrah Solar	23/10/2023	5	9	Ver	Si
Generación	III	OPDE CHILE SpA	Parque Fotovoltaico Don Carlos	17/10/2023	235	240	Ver	Si
Generación	V	Auco Sunlight SpA	Parque Fotovoltaico Auco Sunlight	20/10/2023	12	10	Ver	Si
Generación	X	Blue Light Energy SpA	Parque Solar Pampa Alegre	20/10/2023	16	31	Ver	Si
Generación	V	GR PUYEHUE SPA	Parque Fotovoltaico Triqueta	24/10/2023	156	385	Ver	Si
Generación	V	LUZ DE SOL 5 SPA	Casas Viejas Solar	25/10/2023	161	116	Ver	Si
Generación	XVI	LA MOCHA SOLAR SPA	La Mocha Solar	23/10/2023	194	160	Ver	Si
Generación	VII	PLANTA SOLAR CARMENCITA SPA	Planta Solar Carmencita	18/10/2023	11	10	Ver	No
Generación	RM	CVE Proyecto Treinta y Cuatro SPA	Parque Fotovoltaico Lucía Solar	23/10/2023	49	57	Ver	Si
Generación	RM	Proyecto Solar Fotovoltaico Lampa SpA	Proyecto Solar Fotovoltaico Lampa	23/10/2023	108	160	Ver	Si
Generación	VI	GR Cerro Castillo SpA	Planta Fotovoltaica Punta de Cortés	20/10/2023	10	22	Ver	Si
Generación	VII	CENTRAL EL ATAJO SPA	Central de Respaldo Alto Power	20/10/2023	7	1	Ver	No

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

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

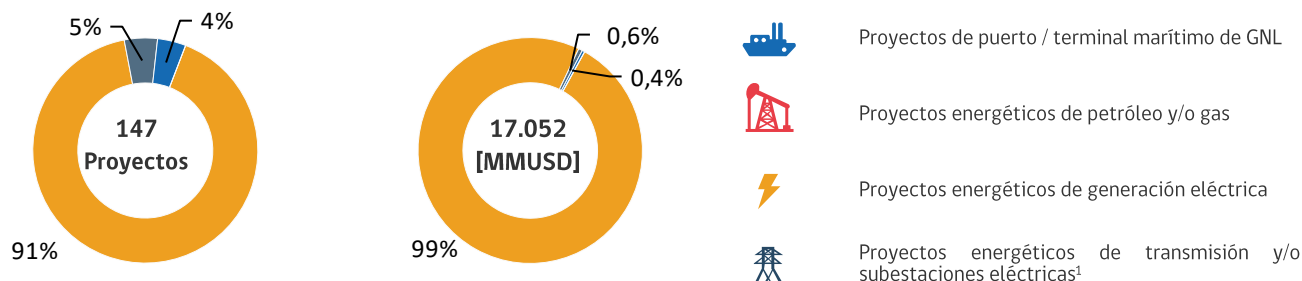


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Octubre 2023, 147 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 91% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son otros proyectos que se indican a continuación. En su conjunto, representan una inversión total de 17.052 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, 6 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 779 MMUSD. 4 proyectos corresponden a generación eléctrica, lo que equivale a 482[MW] y 2 proyectos de subestación eléctrica.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Subestación eléctrica	II	TSGF SpA	Ampliación en SE Ana María y Seccionamiento Línea 2x220 kV Frontera-María Elena	19/10/2023	-	12,00	Ver	No
Subestación eléctrica	II	TRANSELEC S.A.	Ampliación en Subestación Frontera y Seccionamiento Línea 2x220 Encuentro-Laguna	05/10/2023	-	13,00	Ver	No
Generación	II	Engie Energía Chile S.A.	Parque Eólico Pampa Fidelia	11/10/2023	336,00	645,00	Ver	Si
Generación	VII	Cahuil Solar II S.p.A.	PLANTA FOTOVOLTAICA CAHUIL SOLAR II	11/10/2023	7,20	6,60	Ver	No
Generación	V	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico El Roble	11/10/2023	7,00	7,00	Ver	Si
Generación	IV	La Chupalla Solar SpA	Parque Fotovoltaico La Chupalla	02/10/2023	132,00	95,00	Ver	Si

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

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

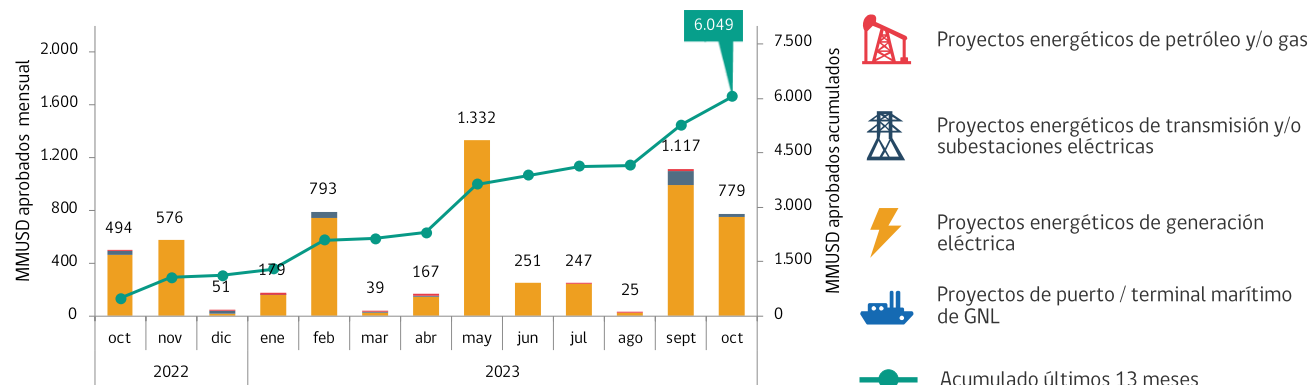


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

3 Proyectos con RCA aprobada

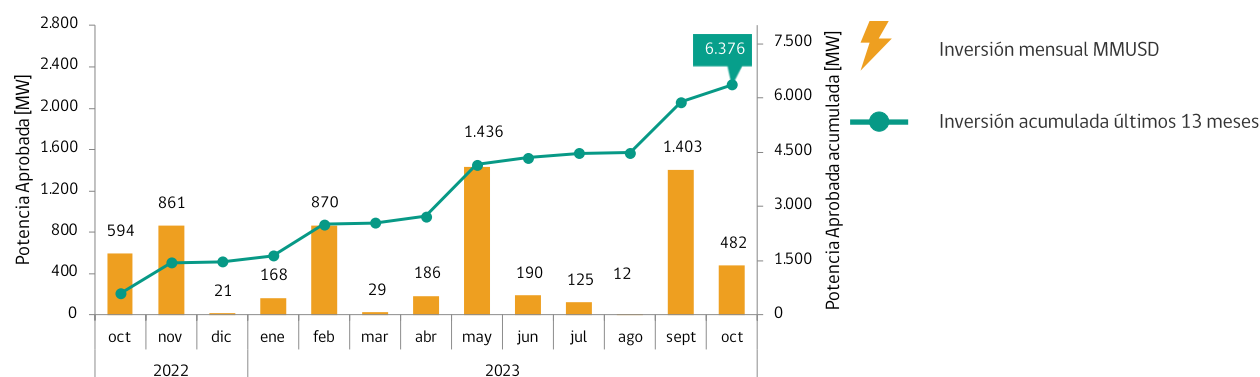
En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 6.049 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 5.738 MMUSD (94,9%), equivalentes a 6.376 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](#).



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 pro-

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.

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°492, de fecha 19 de octubre de 2023, que Modifica resolución N° 60 exenta, de 30 de enero de 2012, de la Comisión Nacional de Energía, que "Establece Sistema de Información en Línea de Precios de los Combustibles en Estaciones de Servicio" y fija texto refundido. [ver](#)

Resolución Exenta N°495, de fecha 24 de octubre de 2023, que Inicia a petición de parte procedimiento administrativo de invalidación que indica, amplía plazo y concede audiencia a los interesados. [ver](#)



NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°458, de fecha 2 de octubre de 2023, que incorpora participantes en registro de participación ciudadana del proceso cuadrienal de calificación de las instalaciones de los sistemas de transmisión para el periodo 2024-2027, constituido mediante resolución exenta CNE n° 432, de 26 de septiembre de 2023. [Ver](#)

Resolución Exenta N°459, de fecha 3 de octubre de 2023, que cita a las partes de los contratos de suministro de energía y potencia para clientes regulados suscritos por acciona energía chile holdings s.a. bajo el proceso licitatorio 2015/01, 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°461, de fecha 4 de octubre de 2023, que modifica la resolución exenta n° 396, de 4 de octubre de 2021, que autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto subestación seccionadora colina 110 kv que se indican, de edgeconnex spa, de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la ley general de servicios eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°465, de fecha 5 de octubre de 2023, que aprueba informe técnico definitivo del cálculo de las componentes del valor agregado de distribución, cuadrienio noviembre 2020-noviembre 2024. [Ver](#)

Resolución Exenta N°478, de fecha 11 de octubre de 2023, que aprueba informe técnico definitivo del plan de expansión anual de la transmisión correspondiente al año 2022. [Ver](#)

Resolución Exenta N°481, de fecha 12 de octubre de 2023, 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°482, de fecha 12 de octubre de 2023, que autoriza solicitud de exención de plazo de aes andes s.a. asociada al retiro, desconexión y cese de operaciones de la central ventanas 2, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la ley general de servicios eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°484, de fecha 13 de octubre de 2023, que aprueba informe final de licitaciones, a que se refiere el artículo 131° ter de la ley general de servicios eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°485, de fecha 13 de octubre de 2023, que aprueba respuestas a observaciones al informe de licitaciones, a que se refiere el artículo 131° ter de la ley general de servicios eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°489, de fecha 13 de octubre de 2023, que aprueba respuestas a consultas a bases de licitación de suministro 2023/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N°492, de fecha 13 de octubre de 2023, que modifica resolución exenta n° 60, de 30 de enero de 2012, de la Comisión Nacional de Energía, que establece sistema de información en línea de precios de los combustibles en estaciones de servicio y fija texto refundido. [Ver](#)

Resolución Exenta N°495, de fecha 17 de octubre de 2023, que amplía el plazo para la resolución del procedimiento administrativo de invalidación que indica y concede audiencia a los interesados. [Ver](#)

Resolución Exenta N°501, de fecha 19 de octubre de 2023, que autoriza solicitud de exención de plazo de engie energía chile s.a. asociada al retiro de la subestación iquique, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la ley general de servicios eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°504, de fecha 20 de octubre de 2023, 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°505, de fecha 20 de octubre de 2023, que aprueba informe técnico resultado del llamado a licitación para la adjudicación de la construcción y ejecución de las obras de ampliación contempladas en los decretos exentos n° 185 de 2021 y n° 200 de 2022, ambos del ministerio de energía. [Ver](#)



NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°506, de fecha 23 de octubre de 2023, que determina valor máximo de las ofertas y valor margen de reserva del llamado a licitación de las obras nuevas y obras condicionadas contenidas en el decreto exento n° 200 de 2022 y decreto exento n° 257 de 2022, ambos del ministerio de energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N°514, de fecha 25 de octubre de 2023, que aprueba informe técnico preliminar de calificación de instalaciones de los sistemas de transmisión para el período 2024-2027 y rectifica resoluciones exentas n° 432 de 26 de septiembre, y n° 458 de 02 de octubre, ambas de 2023. [Ver](#)

Resolución Exenta N°518, de fecha 26 de octubre de 2023, que aprueba cesión y modificación de contratos de suministro entre nueva atacama solar s.a, sonnedix cox energy chile spa, y las empresas distribuidoras que indica, correspondientes a la licitación de suministro 2017/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N°519, de fecha 30 de octubre de 2023, que declara en construcción el proyecto boix bi, de boix spa. [Ver](#)

Resolución Exenta N°520, de fecha 30 de octubre de 2023, que declara en construcción el proyecto nuevo transformador 80/100 mva respaldo sistema eléctrico aza, de aceros aza s.a. [Ver](#)

Resolución Exenta N°521, de fecha 30 de octubre de 2023, que declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°44-2023, relativo a la discrepancia Hidro Elect. Lircay contra el Coordinador por Proced. Interno-Prorrata generac. igual CV. [Ver](#)

Dictamen N°45-2023, relativo a la discrepancia Acciona contra el Coordinador por Proced. Interno-Prorrata generac. igual CV. [Ver](#)

Dictamen N°48-2023, relativo a la discrepancia Pecket contra la CNE por Informe Técnico de los Sistemas Medianos. [Ver](#)



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

