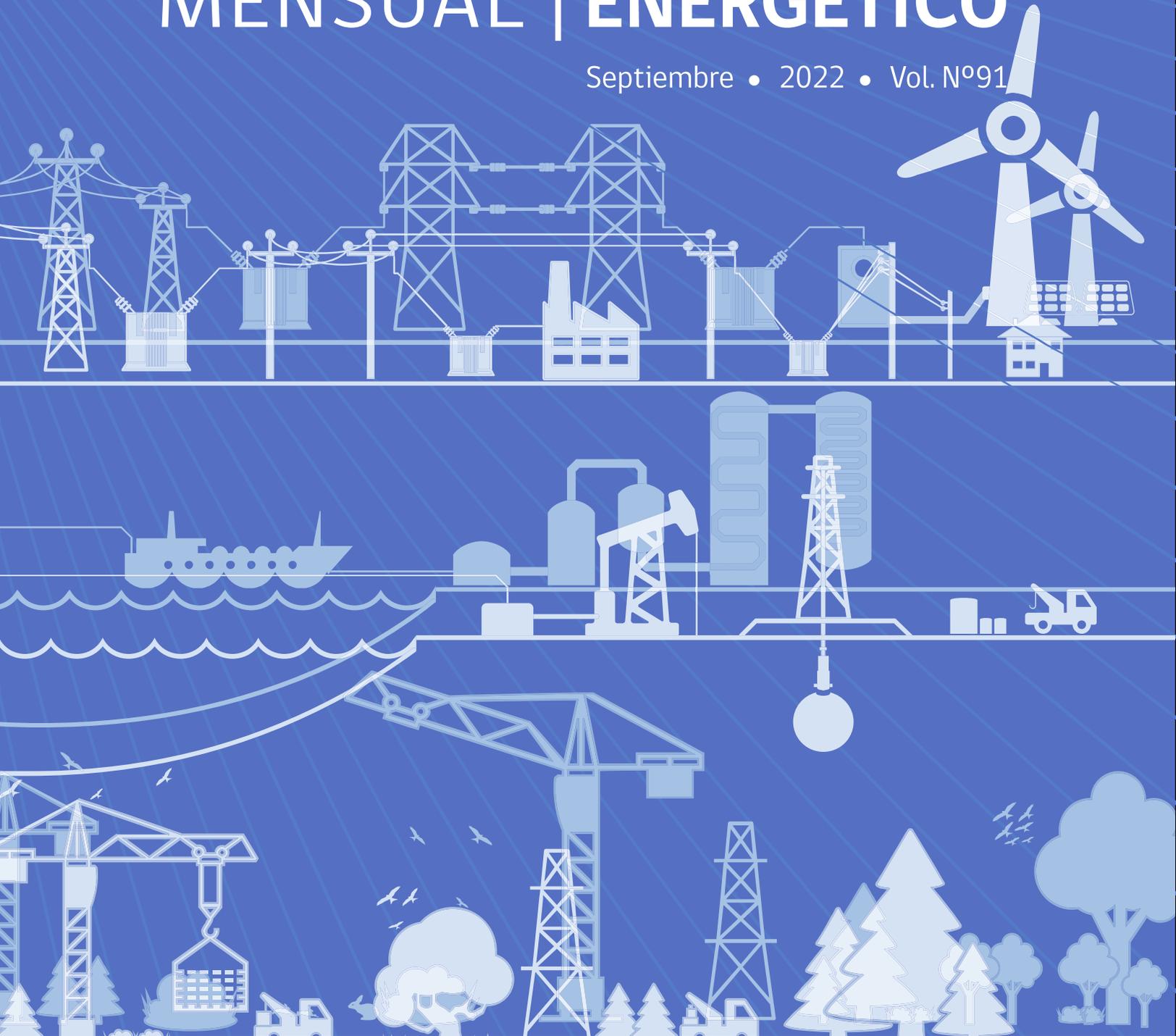


REPORTE MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Septiembre • 2022 • Vol. N°91



*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:

CNE inicia Consulta Pública del capítulo sobre Declaración de Costos Variables de la norma técnica de Coordinación y Operación

La Comisión Nacional de Energía informa que desde el miércoles 28 de septiembre y por 31 días hábiles realizará la consulta pública al borrador del capítulo sobre Declaración de Costos Variables de la norma técnica de Coordinación y Operación, lo que fue publicado en el Diario Oficial.

El formato para observaciones se encontrará disponible en el sitio electrónico de la Comisión Nacional de Energía, www.cne.cl, accediendo a través de los siguientes acápites: Normativas / Electricidad / Consulta Pública.

El presente capítulo de la NTCyO tiene por objetivo establecer las disposiciones aplicables a las declaraciones de costos, que cada Coordinado deberá realizar al Coordinador, tanto para cada una de sus respectivas Unidades Generadoras Térmicas, como para cada uno de sus Recursos Gestionables, según corresponda.

Adicionalmente, también se regulan las funciones, obligaciones y atribuciones del Coordinador, para resguardar la completitud, trazabilidad y veracidad de información proporcionada por los Coordinados en las declaraciones de costos mediante el proceso de verificación de declaraciones o el proceso de auditoría.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

CNE destacó dictamen favorable del Panel de Expertos

El Dictamen del Panel de Expertos de la discrepancia N°8-2022 sobre las Bases Técnicas y Administrativas Definitivas para Estudios de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión, cuatrienio 2024-2027, resultó favorable para la Comisión Nacional de Energía (CNE).

Este tema es de importancia para este segmento, puesto que las Bases Técnicas establecen las directrices que tienen los consultores adjudicados para desarrollar los estudios de valorización de los sistemas de transmisión nacional, zonal y dedicado utilizados por los usuarios sometido a regulación de precios.

Cabe señalar que, de un total de 51 discrepancias presentadas por las empresas del sector eléctrico y por la Asociación de Transmisores, 42 resultaron favorables para la Comisión. De las 9 discrepancias restantes, 4 fueron allanadas por la CNE, previo al Dictamen del Panel.

Marco Antonio Mancilla, Secretario Ejecutivo (S) de la CNE, destacó este resultado, señalando que las discrepancias favorables

“corresponden a aquellas con mayor impacto en la valorización de los activos de transmisión, como por ejemplo en el criterio de utilización del precio mínimo en la valorización de equipos y materiales, el tratamiento de costos medioambientales para la determinación del valor de inversión, tasa aplicable a los intereses intercalarios, asignación de la calificación de las instalaciones, entre otras”.

“El resultado del dictamen N°8-2022 deja a la vista el gran trabajo, profesionalismo y dedicación realizado por el equipo multidisciplinario de la Comisión Nacional de Energía que desarrolla los procesos de valorización de la Transmisión, teniendo en cuenta que previamente para la elaboración de las bases definitivas pre-panel ya se habían analizado casi 900 observaciones realizadas por los participantes, usuarios e instituciones interesadas”, agregó la autoridad.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

Senado aprueba proyecto de Biocombustibles Sólidos y es despachado a ley

El Senado dio luz verde al proyecto de Biocombustibles Sólidos, apoyado por el ministerio de Energía e iniciado como moción parlamentaria y donde participaron diversos actores relevantes que trabajaron para establecer un marco regulatorio para el mercado de la leña y otros biocombustibles.

La iniciativa, tiene como objetivo definir estándares de calidad para los Biocombustibles Sólidos (BCS) que se comercializan en la zona centro y sur de Chile y así contribuir a mejorar las condiciones del aire, resguardar la seguridad y la salud de las personas en las zonas donde se usa este tipo de combustible. La nueva norma también propone avanzar en un mercado formal y transparente que permitirá generar empleos y mejorar la competitividad de las empresas del sector.

El Ministro de Energía, Diego Pardow, celebró el triunfo de la propuesta legislativa en la Cámara. “Quiero destacar el trabajo colaborativo que hemos hecho con el Poder Legislativo, en particular con la cámara de Diputados. Este es un proyecto que empezó por moción de los diputados que nos acompañan. Este es un paso muy importante para empezar a transitar hacia lo que se llama nuestra transición ecológica”, dijo el secretario de Estado.

La nueva ley cobra especial relevancia en la zona sur de Chile, donde un 72% de las viviendas entre Rancagua y Aysén usan leña, con especial fuerza en las regiones de Los Ríos, Los Lagos y Aysén.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Septiembre 2022, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Agosto 2022.

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 904,35 pesos por USD observado durante el mes de Agosto 2022.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°686, para el SEN fueron 359, los cuales equivalen a una capacidad de 5.090 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Agosto para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 29.505 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 29.704 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Agosto alcanzó los 7.036 GWh, un -2,6% menor que lo generado en Julio 2022.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 11.186 MW, medida el día 16 de Agosto.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Agosto para la barra Quillota fue de 110,8 USD/MWh, registrando un decremento de -27,3% respecto a Julio 2022. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 101,8 USD/MWh, lo que representó una disminución de -12,2% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Agosto en el SEN fue de 90,5 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 99,6 USD/bbl, registrando un decremento respecto al mes anterior del -11,6%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 91,6 USD/bbl y registró una disminución -8,7% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación de 22,4% con respecto a Julio alcanzando un valor promedio de 8,79 USD/MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 (sin plomo) y del petróleo diésel. La primera presentó en Agosto un promedio a nivel nacional de 1.260 \$/litro, mientras que el segundo de 1.046 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 5,1% y 5,62% ; respectivamente, en comparación a Julio 2022.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Agosto ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 15 (9 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.483[MW], 5 proyectos de desarrollo minero de petróleo y gas y 1 de sustancias peligrosas). Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 1.600 MMUSD. Además, 12 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Agosto. De los cuales, 7 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 193 [MW], 2 proyectos de transmisión eléctrica y 3 proyectos de desarrollo minero de petróleo y gas.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Agosto destaca la Resolución Exenta N°680, de fecha 29 de agosto de 2022, que Informa y comunica nuevos valores del Costo de Falla de Corta y Larga Duración en el Sistema Eléctrico Nacional y los Sistemas Medianos. Y la Resolución Exenta N°677, de fecha 29 de agosto de 2022, que Aprueba Informe Técnico Preliminar que fija la Tasa de actualización a que hace referencia el artículo 182 bis de la Ley General de Servicios Eléctricos.



TABLA DE CONTENIDOS

	Sector Eléctrico	5
	1. Proyectos de Generación Eléctrica en Construcción	5
	2. Capacidad de Generación Eléctrica Instalada	6
	3. Generación Eléctrica	7
	4. Demanda Máxima Horaria	8
	5. Costos Marginales	8
	6. Precio Medio de Mercado	9
	7. Estadísticas Hidrológicas	9
	Sector Hidrocarburos	11
	1. Precios Internacionales Mercados de Combustibles	11
	2. Precios Nacionales de Combustibles Líquidos	12
	3. Margen Bruto de Comercialización de Combustibles	13
	4. Precios Nacionales de Gas por Redes Concesionadas	14
	5. Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo Envasado	15
	6. Importaciones y Exportaciones de Combustibles	16
	7. Venta de Combustibles	18
	8. Inventario de Combustibles	18
	Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental	19
	1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	19
	2. Proyectos en Evaluación Ambiental	20
	3. Proyectos con RCA aprobada	20
	Normativas Sectoriales	21
	1. Proyectos de Ley en Trámite	21
	2. Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial	21
	3. Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial	22
	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. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

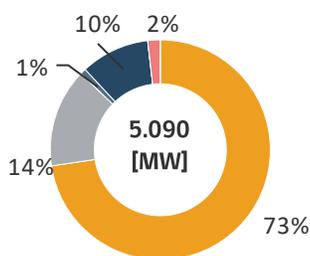
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 686 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 31 de agosto un total de **359** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **5.090 MW**, los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre diciembre 2020 y junio 2025.

Resumen de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Eólica	712	10
	Mini Hidráulica de Pasada	49	10
	Solar Fotovoltaica	3.730	322
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	505	4
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	94	13

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

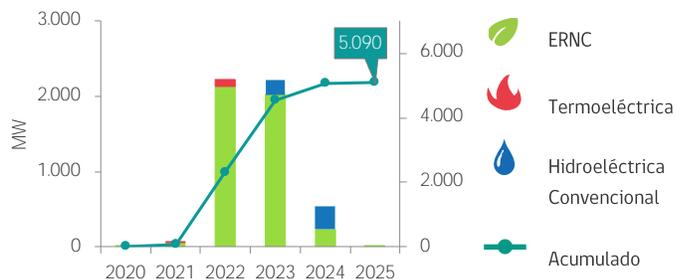
Total por tecnología



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



Proyección según la fecha de Inicio de operación



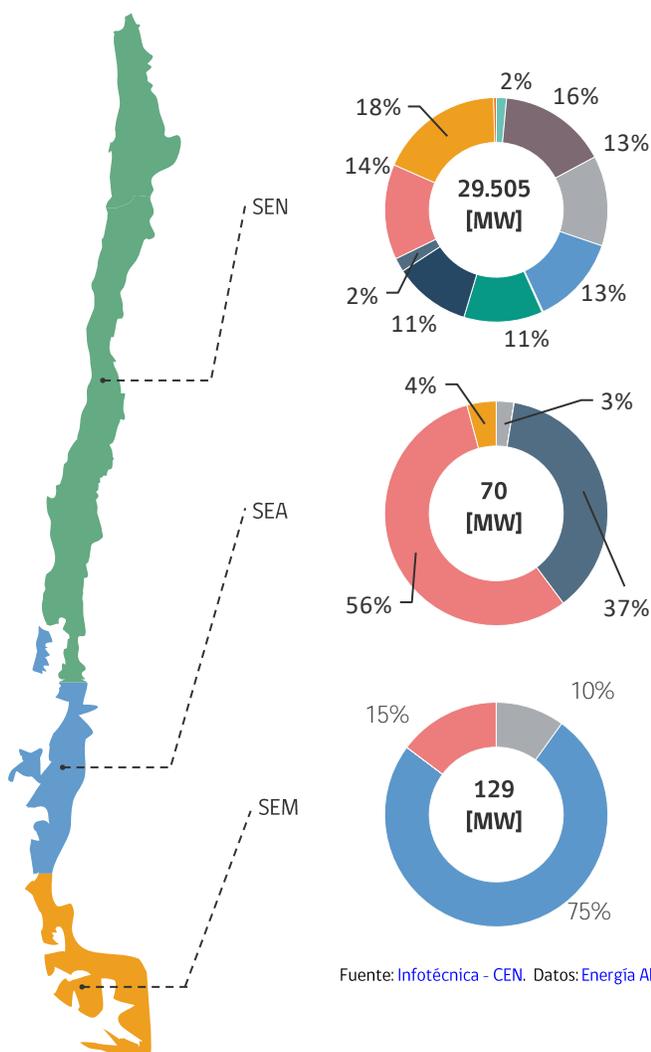
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).



2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**29.704** MW. De éstos, 29.505 MW corresponden al SEN. El restante 0,6% se reparte entre el Sistema Eléctrico de Aysén (SEA) y Magallanes (SEM). El total nacional de capacidad instalada al mes está categorizada en un 42,6% termoelectricidad, 22,4% hidroelectricidad convencional y un 35,0% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

Capacidad instalada neta por tecnología



Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.

Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	29.505	99,3%
SEA	69,79	0,2%
SEM	129,32	0,4%
Total	29.704	100%

Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.

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

Centrales en prueba

Además de la capacidad neta total instalada, existe un total de 3 centrales de generación eléctrica sincronizadas con sus sistemas eléctricos correspondientes pero que aún no han sido entregadas al despacho del Coordinador Eléctrico Nacional (centrales “en prueba”). La totalidad de estas centrales se encuentran en el SEN alcanzando una capacidad total de 47,4 MW.

*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 SING (380 MW).



3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Agosto 2022 en el SEN alcanzó un total de 7.036 GWh, los cuales se categorizan en un 26% hidroeléctricas convencionales, 42% termoeléctricas, y un 32% en ERNC. Lo que representó una variación de -2,6% respecto al mes anterior y de -0,2% respecto de Agosto 2021.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



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

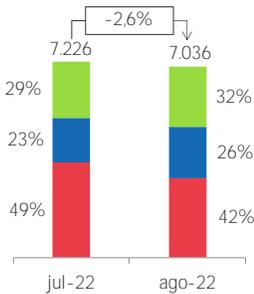
Variación Generación por Sistema

Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
● SEN 7.036	▼ -2,6%	▼ -0,2%

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

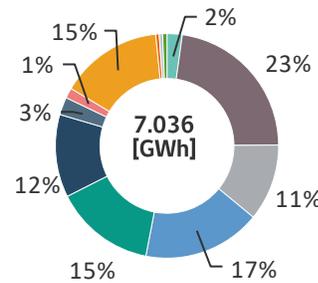
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SEN.

Variación Mensual en Generación SEN



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

Generación SEN por Fuente



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

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

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



4 Demanda máxima horaria

En el mes de Agosto de 2022, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 16 de Agosto, alcanzando los 11.186 MW, siendo un -2,9% menor que la registrada en el mes anterior y una variación 2,1% respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Demanda Máxima horaria SEN



Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual	Anual
● SEN	11.186	▼ -2,9%	▲ 2,1%

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

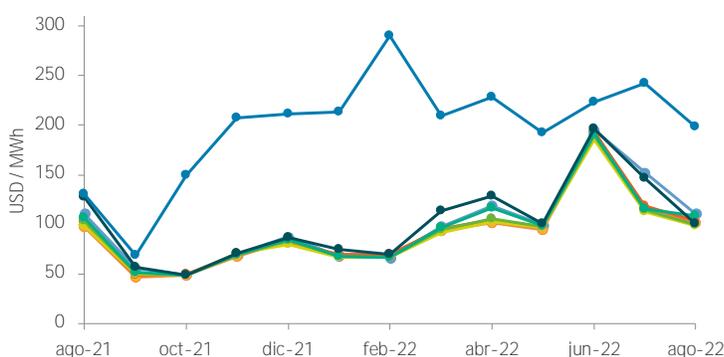
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

5 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	110,8	▼ -27,3%	■ 0,0%
● Crucero	101,8	▼ -12,2%	▲ 3,9%
● Tarapacá	104,0	▼ -12,7%	▲ 3,5%
● Atacama	98,1	▼ -13,2%	▼ -0,5%
● Cardones	99,4	▼ -13,4%	▼ -3,9%
● Pán de Azúcar	108,8	▼ -5,9%	▲ 2,3%
● Charrúa	100,2	▼ -31,6%	▼ -21,6%
● P. Montt	198,8	▼ -18,1%	▲ 52,0%

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

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

¹ Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

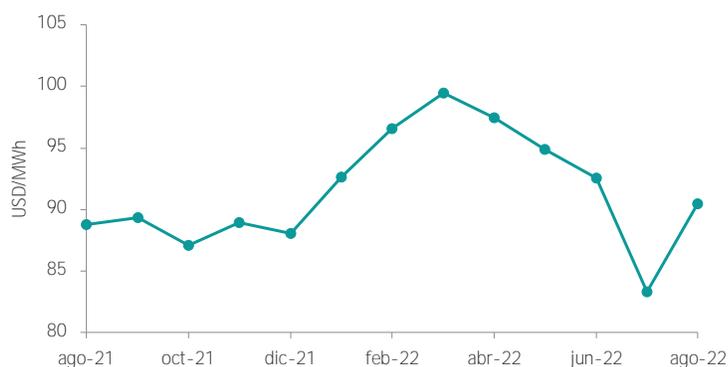


6 Precio Medio de Mercado

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 Agosto para el SEN, promedió los 90,5 USD/MWh, siendo un 8,6% mayor que el registrado en el mes anterior y un 1,9% 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	90,5	8,6%	1,9%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

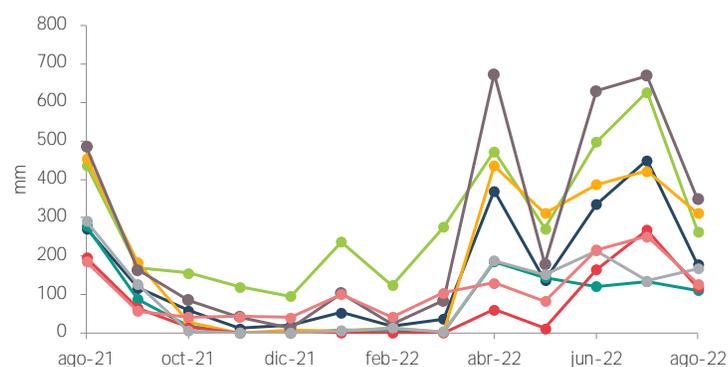
9 Estadísticas Hidrológicas

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 Agosto de 2022, se muestran a continuación las precipitaciones mensuales en los principales puntos de medición.

Evolución Precipitaciones Anuales



(*) Su peso relativo, en una cuenta tipo BT1a con un consumo mensual de 150kWh es de 26,97% en el SIC y de 22,95% en el SING.

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

n/d : No disponible.

Variación Precipitaciones Anuales

Embalse	[mm]	Mensual	Anual
Abanico	178	-61%	-35%
Canutillar	265	-58%	-39%
Cipreses	111	-17%	-60%
Colbún	311	-26%	-32%
Otros (*)	118	-56%	-40%
Pangue	348	-48%	-28%
Pehuenche	167	24%	-43%
Pilmaiquén	128	-49%	-31%
Total	1.625	-45%	-37%

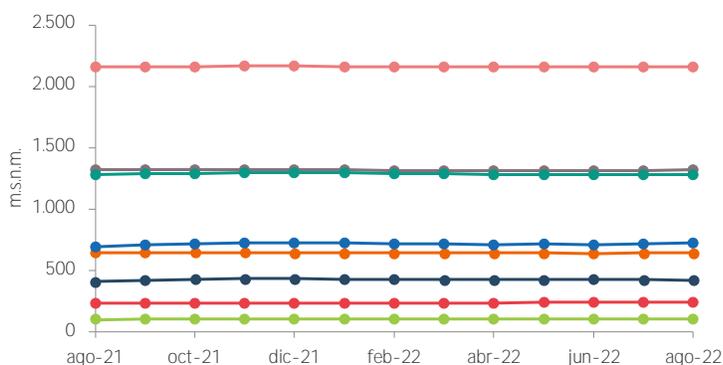
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

De acuerdo a la información enviada por el CEN, se presenta para el mes de Agosto de 2022 las cotas finales para los siguientes embalses, lagos y lagunas son:

Evolución Cota de Embalses



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

Variación Cota de Embalses

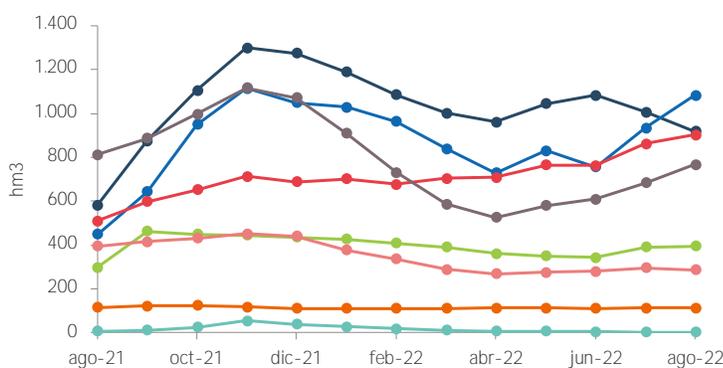
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	421	-0,6%	3,2%
Embalse El Melado	643	0,0%	-0,1%
Embalse Ralco	722	0,7%	4,0%
Embalse Rapel	103	0,1%	1,5%
Lago Chapo	240	0,4%	3,7%
Lago Laja	1.316	0,1%	-0,1%
Laguna El Maule	2.159	0,0%	-0,1%
Laguna La Invernada	1.282	0,0%	-0,1%

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 Agosto 2022.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	918	-8,8%	58,1%
Embalse El Melado	113	0,1%	-2,4%
Embalse Ralco	1.082	16,0%	>100%
Embalse Rapel	394	1,2%	33,1%
Lago Chapo	903	4,7%	77,1%
Lago Laja	768	12,3%	-5,4%
Laguna El Maule	286	-3,6%	-27,7%
Laguna La Invernada	3	-8,1%	-50,0%

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

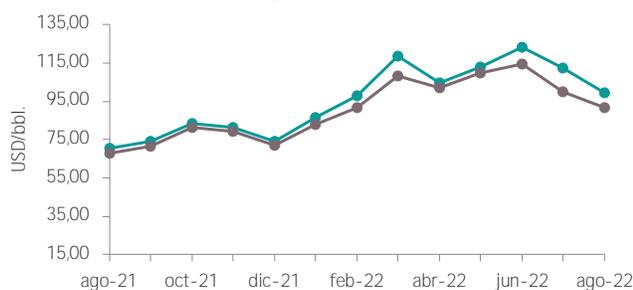


SECTOR HIDROCARBUROS

1 Precios Internacionales Mercados de Combustibles

A continuación se detalla la evolución de indicadores de los precios durante el año móvil del petróleo *West Texas Intermediate*, (WTI), petróleo de referencia para el mercado de Estados Unidos, junto al petróleo *Brent*, el cual marca el precio de referencia en los mercados europeos. Durante el mes de Agosto 2022 el precio del petróleo WTI promedió los 91,6 USD/bbl., lo que representó un a disminución del -8,7% respecto al mes anterior y un aumento del 35,2% respecto Agosto 2021. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 99,6 USD/bbl, lo que representa una variación del -11,6% respecto al mes anterior y del 40,7% respecto a Agosto 2021.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

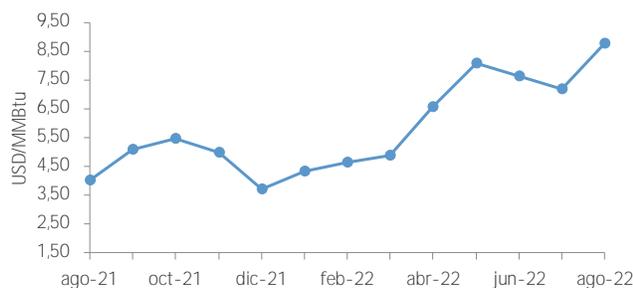
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	99,6	-11,6%	40,7%
WTI	91,6	-8,7%	35,2%

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

A continuación se detalla la evolución del precio en el marcador Henry Hub (en Louisiana), el cual sirve de referencia para la importación de Gas Natural Licuado (GNL) a Chile. Durante el mes de Agosto de 2022, el valor del Henry Hub promedió los 8,79 USD/MMBtu, lo que representa una variación 22,4% respecto al mes anterior y 117,6% respecto de Agosto 2021.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

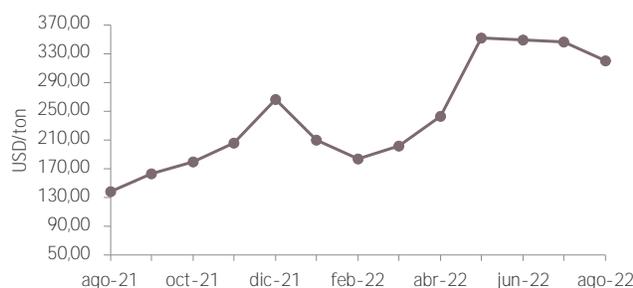
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	8,79	22,4%	117,6%

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 Agosto promedió un precio de 319,9 USD/ton, lo que representa un decremento del -7,41% respecto al mes anterior y un incremento del 132,5% respecto al mes de Agosto 2021.

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	319,9	-7,41%	132,5%

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



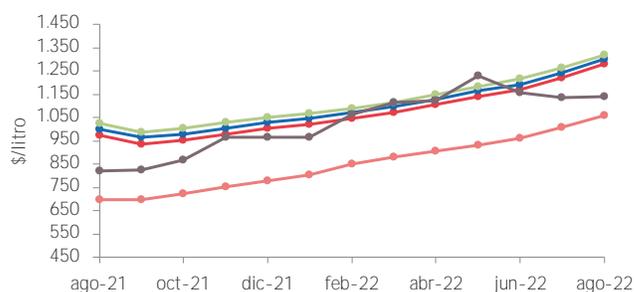
2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

A continuación se presenta la evolución de los diferentes tipos de combustibles líquidos derivados del petróleo que se expenden o comercializan en las estaciones de servicio (gasolina sin plomo 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



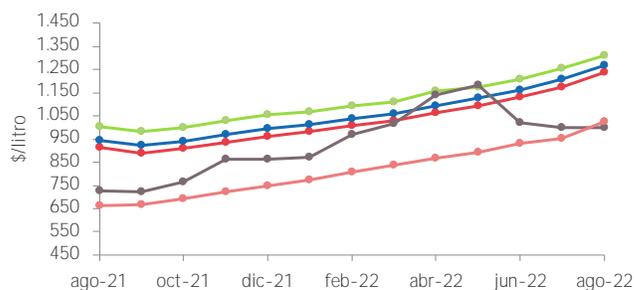
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.282	▲ 5,0%	▲ 31,8%
Gasolina 95 SP	1.303	▲ 4,7%	▲ 30,2%
Gasolina 97 SP	1.320	▲ 4,5%	▲ 28,8%
Kerosene	1.141	▲ 0,3%	▲ 38,6%
Petróleo Diesel	1.059	▲ 5,1%	▲ 52,1%

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

Valparaíso

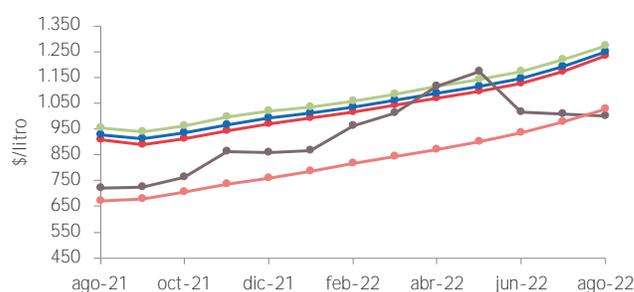


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.236	▲ 5,2%	▲ 35,5%
Gasolina 95 SP	1.266	▲ 4,9%	▲ 34,0%
Gasolina 97 SP	1.310	▲ 4,5%	▲ 30,5%
Kerosene	998	▼ -0,2%	▲ 37,5%
Petróleo Diesel	1.025	▲ 7,4%	▲ 54,9%

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

Metropolitana



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

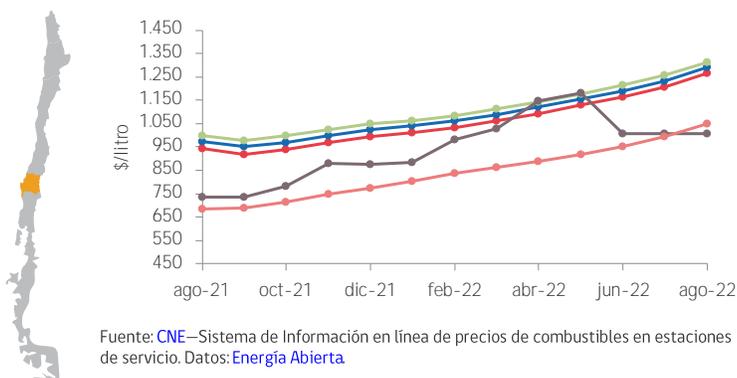
Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.234	▲ 5,2%	▲ 35,9%
Gasolina 95 SP	1.251	▲ 4,8%	▲ 34,6%
Gasolina 97 SP	1.273	▲ 4,4%	▲ 33,4%
Kerosene	1.001	▼ -0,6%	▲ 38,6%
Petróleo Diesel	1.028	▲ 5,1%	▲ 53,0%

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción

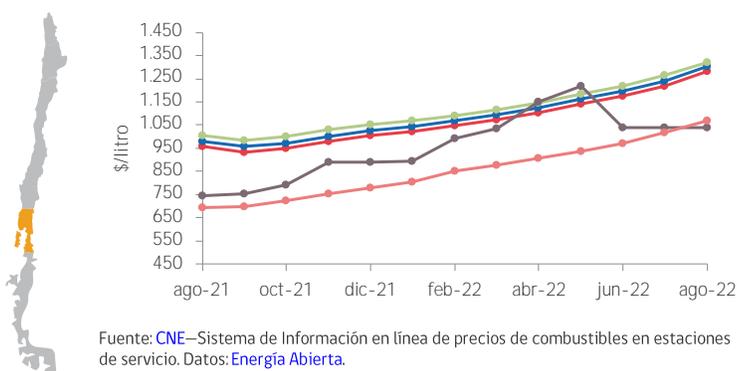


Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.267	▲ 5,0%	▲ 34,3%
Gasolina 95 SP	1.292	▲ 4,7%	▲ 32,7%
Gasolina 97 SP	1.311	▲ 4,3%	▲ 31,1%
Kerosene	1.005	▼ -0,1%	▲ 37,0%
Petróleo Diesel	1.048	▲ 5,3%	▲ 53,2%

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

Puerto Montt



Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.283	▲ 5,1%	▲ 34,1%
Gasolina 95 SP	1.302	▲ 4,9%	▲ 32,7%
Gasolina 97 SP	1.321	▲ 4,6%	▲ 31,5%
Kerosene	1.041	▲ 0,1%	▲ 39,3%
Petróleo Diesel	1.070	▲ 5,3%	▲ 53,8%

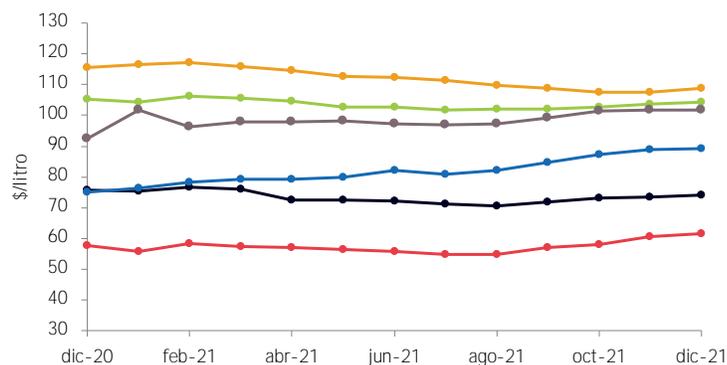
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

3 Margen Bruto de Comercialización de Combustibles

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

Gasolina 93

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Variación Margen Bruto de Comercialización

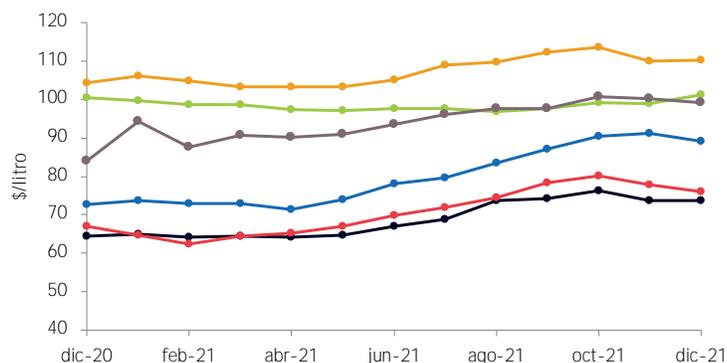
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	74	▲ 1,2%	▼ -2,0%
VI Región	109	▲ 1,2%	▼ -5,8%
VII Región	89	▲ 0,3%	▲ 18,6%
VIII Región	104	▲ 0,8%	▼ -0,8%
Metropolitana	61	▲ 1,5%	▲ 6,7%
XII Región	102	▲ 0,1%	▲ 10,2%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

Variación Margen Bruto de Comercialización

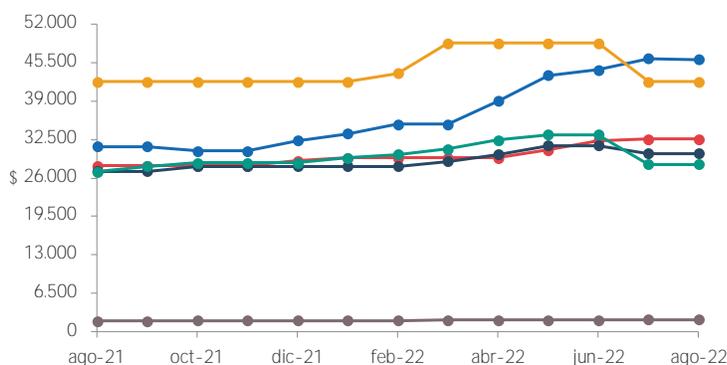
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
🏠 V Región	74	▼ -0,3%	▲ 14,4%
🏠 VI Región	110	▲ 0,3%	▲ 5,7%
🏠 VII Región	89	▼ -2,2%	▲ 22,6%
🏠 VIII Región	101	▲ 2,4%	▲ 1,0%
🏠 Metropolitana	76	▼ -2,1%	▲ 13,7%
🏠 XII Región	99	▼ -0,9%	▲ 18,3%

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)	46.088	▼ -0,3%	▲ 47,0%
🔴 Gasvalpo (V Región)	32.570	▬ 0,0%	▲ 16,2%
⚫ Metrogas (Metropolitana)	30.137	▬ 0,0%	▲ 10,9%
🟢 Gassur (VIII Región)	28.347	▬ 0,0%	▲ 4,8%
🟡 Intergas (VIII Región)	42.326	▬ 0,0%	▲ 0,1%
🟤 Gasco Magallanes (XII Región)	2.005	▲ 1,4%	▲ 15,4%

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

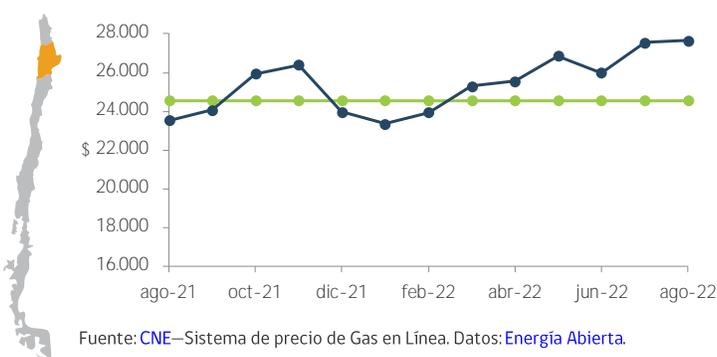


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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 del GLP envasado, para las ciudades de Antofagasta, Concepción, Puerto Montt y Región Metropolitana, correspondiente a un cilindro de 15 kg.

Evolución Precios de GLP envasado

Antofagasta

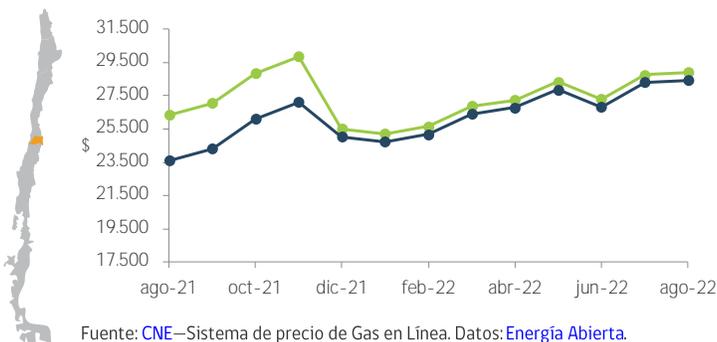


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	27.647	0,4%	17,5%

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

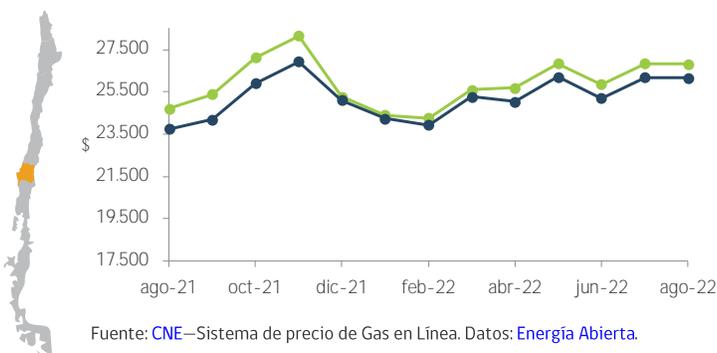
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	26.817	-0,1%	8,5%
Corriente	26.167	-0,1%	10,2%

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

Concepción



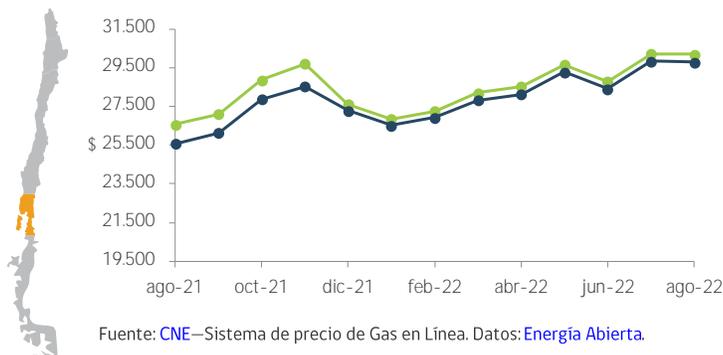
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	30.200	-0,1%	13,7%
Corriente	29.800	-0,1%	16,5%

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



Evolución Precios de GLP Envasado

Puerto Montt



Variación Precios de GLP Envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	28.915	0,5%	9,8%
Corriente	28.448	0,5%	20,5%

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 Julio de 2022. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a carbón, petróleo crudo y petróleo diésel, los cuales equivalen al 73,9% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Julio de 2022.

La variación total de las importaciones registraron un decremento del -8,6% con respecto al mes anterior y una disminución del -7,3% respecto al mes de Julio del 2021. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un aumento de más de 100% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Julio fue el Diesel que representa prácticamente el 65,7% de lo exportado medido en toneladas.

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

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

Variación Importaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	886	-27,2%	-30,8%
Crudo	529	18,5%	-18,1%
Diesel	615	4,0%	14,3%
Gas Natural	336	-20,8%	21,6%
Gasolina	202	36,4%	>100%
GLP	179	18,5%	0,4%
Kerosene	2	-95%	n/d
Total	2.748	-8,6%	-7,3%

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

n/d : No disponible.

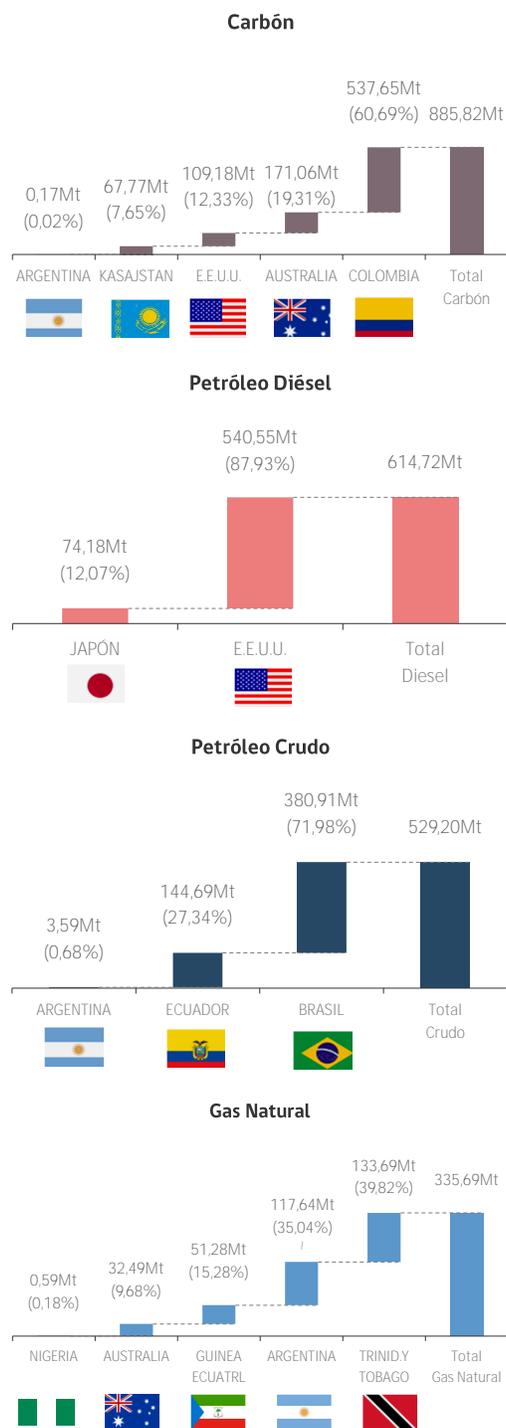
Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	0	-100%	-100%
Diesel	71	>100%	>100%
Fuel Oil 6	0	n/d	n/d
Gas Natural	0	n/d	n/d
Gasolina	0	n/d	n/d
GLP	21	18%	6%
IFO	16	n/d	15%
Total	108	>100%	>100%

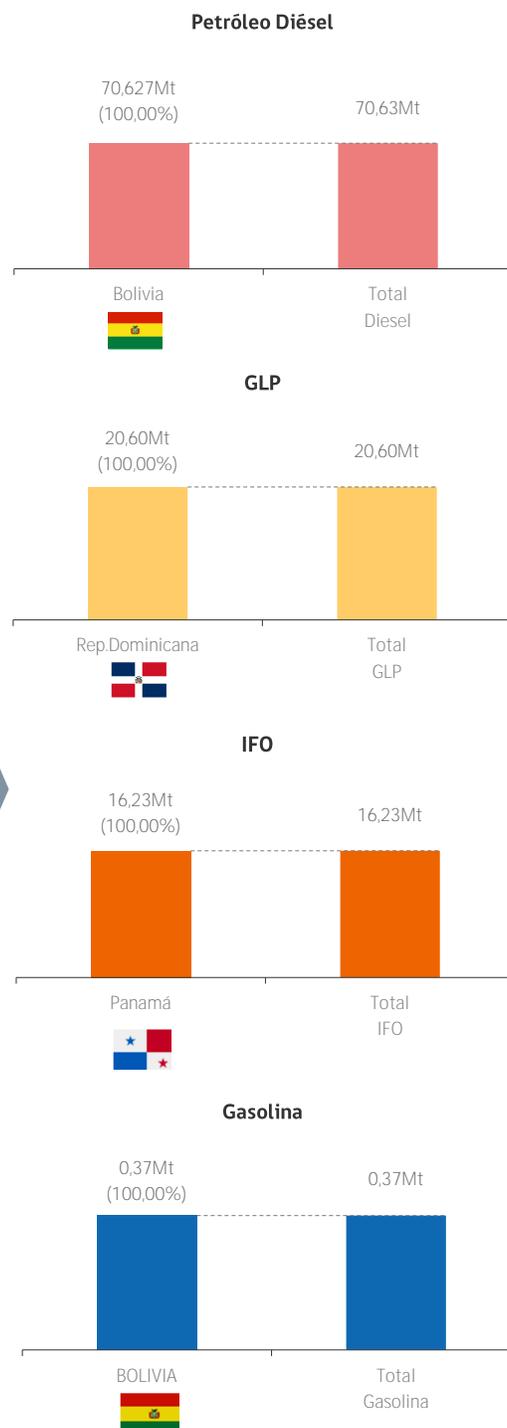
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



Importaciones según país de origen



Exportaciones según país de destino



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

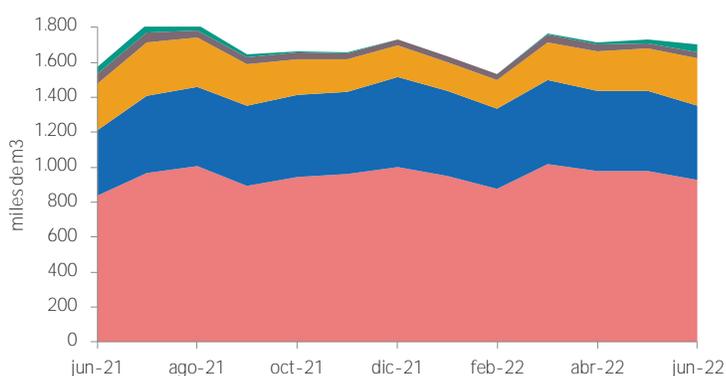
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



7 Venta de Combustibles

A continuación se detalla la evolución y variación de las ventas de los principales combustibles derivados del petróleo. La última información disponible al momento de la publicación corresponde a junio de 2022. Los combustibles analizados son: kerosene doméstico, petróleos combustibles, gas licuado, petróleo diésel y gasolina sin plomo 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	42	▲ >100%	▲ 8,8%
P. Combustibles	34	▲ 1%	▼ -42%
Gas Licuado	274	▲ 13,0%	▲ 4,7%
Gasolinas	426	▼ -6,7%	▲ 14,1%
Diesel	926	▼ -5,3%	▲ 10,5%
Total General	1.702	▼ -1,7%	▲ 8,3%

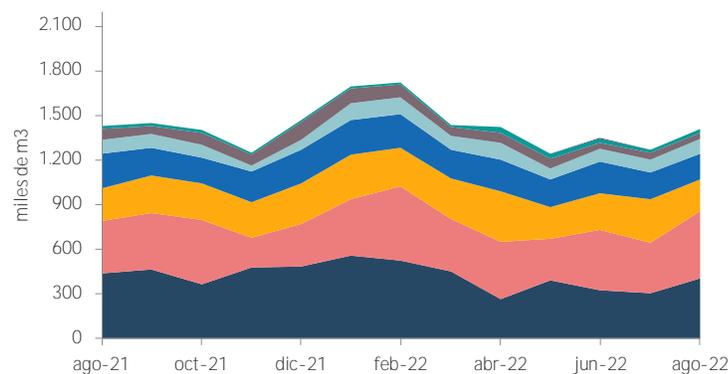
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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 agosto de 2022.

Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



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

Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Combustible	[miles de m³]	Mensual	Anual
Gasolina Av.	1	▼ -5,7%	▲ 22,0%
Kerosene D.	23	▲ 6,2%	▲ 1,8%
Petróleo Combustibles	44	▲ 4,1%	▼ -37,8%
Kerosene Av.	96	▲ 9,5%	▼ -0,8%
Gasolina Autom.	178	▼ -3,0%	▼ -21,9%
Gas Licuado	214	▼ -26,1%	▼ -4,8%
Petróleo Diesel	448	▲ 32,3%	▲ 26,8%
Petróleo Crudo	409	▲ 32,4%	▼ -6,3%
Total General	1.412	▲ 11,0%	▼ -1,4%

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Agosto 2022 ingresaron 15 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de 1.600 MMUSD. De los cuales, 9 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.483 [MW], 5 proyectos mineros de petróleo y gas y 1 proyecto de sustancias peligrosas.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	GeoPark Fell SpA	ESTIMULACIÓN HIDRÁULICA POZO JAUKE NORTE X-1	23/08/2022	-	1,50	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	GeoPark Fell SpA	Estimulación Hidráulica pozo Monte Aymond 34	24/08/2022	-	0,50	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Línea de Flujo PAD Estancia Rita ZG-C	19/08/2022	-	0,10	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Fracturación Hidráulica de 2 PAD Cahuil	03/08/2022	-	4,80	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Fracturación Hidráulica Pozo Exploratorio HOLLISTER A	03/08/2022	-	0,70	Ver
sustancias peligrosas	II	Abastible S.A.	Ampliación de capacidad de almacenamiento de GLP Planta Antofagasta	29/08/2022	-	0,30	Ver
Generación	XII	Eólica Faro del Sur S.P.A	Parque Eólico Faro del Sur	11/08/2022	325,00	500,00	Ver
Generación	VI	Los Llanos Solar SpA	Parque Fotovoltaico Los Llanos Solar	24/08/2022	207,86	167,00	Ver
Generación	XV	Taruca Solar SpA	Modificación Proyecto Fotovoltaico Taruca	22/08/2022	-	12,00	Ver
Generación	I	GENERADORA Y DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA OXUM SPA	Parque Fotovoltaico Oxum del Tamarugal	24/08/2022	362,76	326,50	Ver
Generación	XV	Colbún S.A.	Parque Fotovoltaico Celda Solar	19/08/2022	421,90	450,00	Ver
Generación	XVI	Rinconada Solar SpA	Rinconada Solar	23/08/2022	67,90	50,00	Ver
Generación	IV	Verbena Solar SpA	Nueva Central Solar Fotovoltaica Verbena	24/08/2022	74,66	64,20	Ver
Generación	RM	Planta Solar Santa Isidora SpA.	Proyecto Planta Solar Santa Isidora	22/08/2022	11,00	10,00	Ver
Generación	RM	SOLAR TI CUARENTA SPA	Parque Fotovoltaico El Bautizo	18/08/2022	12,00	12,00	Ver

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

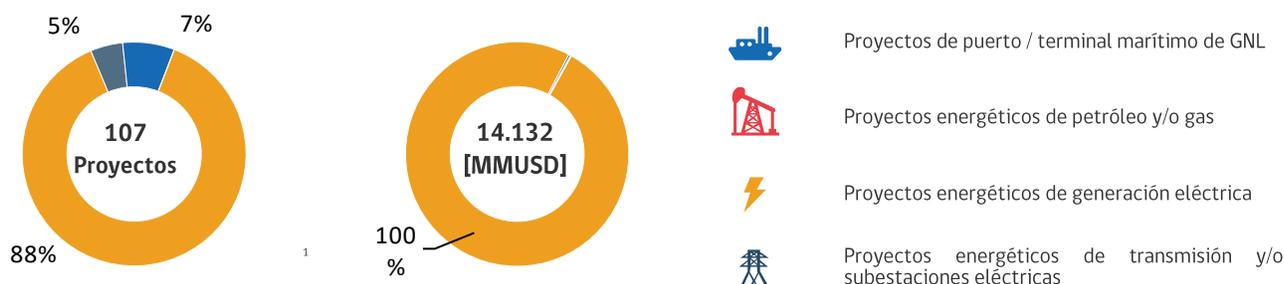


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Agosto 2022, 107 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 88% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de 14.132 MMUSD.

Distribución de cantidad de proyectos y su inversión [MMUSD]



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

3 Proyectos con RCA aprobada

Además, durante el mes, 12 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 316 MMUSD. De los cuales, 7 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 193 [MW], 3 proyectos de desarrollo minero de petróleo y gas y 2 proyectos de transmisión eléctrica¹.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	GeoPark Fell SpA	Construcción de líneas de flujo en área Jauke	31/08/2022	-	0,20	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Línea de Flujo PAD Cahuil Z/ AB/AD	18/08/2022	-	0,50	Ver
Línea de transmisión eléctrica	V	Besalco Energía Renovable S.A.	By Pass 2 x 110 kV San Rafael	18/08/2022	-	3,80	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Línea de Flujo PAD Rancho Grande ZG-A	16/08/2022	-	0,50	Ver
Línea de transmisión eléctrica	II	Eléctrica Angamos S.p.A.	Independencia Operacional y Mejoramiento Línea de Transmisión Eléctrica Angamos - Kapatour	05/08/2022	-	1,30	Ver
Generación	VI	Rodrigo Carlos Sanz Lacaux	Parque Fotovoltaico Buganvilla	29/08/2022	14,00	12,00	Ver
Generación	VII	MVC SOLAR 35 SpA	Parque Fotovoltaico Doña Ximena	23/08/2022	11,00	11,00	Ver
Generación	RM	Energy Lancuyen SpA	Planta Solar La Greda	22/08/2022	11,00	10,00	Ver
Generación	RM	Energy Lancuyen SpA	Planta Solar Los Pétalos	22/08/2022	11,00	10,00	Ver
Generación	IV	FOTOVOLTAICA FARO I SPA	Parque Fotovoltaico Faro de El Triunfo	01/08/2022	6,24	6,00	Ver
Generación	XVI	Inversiones BOSQUEMAR Ltda	Parque Renovable Entre Cerros	23/08/2022	90,00	100,30	Ver
Generación	III	Highview Enlasa SpA	Proyecto de almacenamiento criogénico de energía ENSI-COM	31/08/2022	50,00	160,00	Ver

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

¹ Los proyectos de transmisión eléctrica incluyen los de línea de transmisión eléctrica de alto voltaje y subestación.

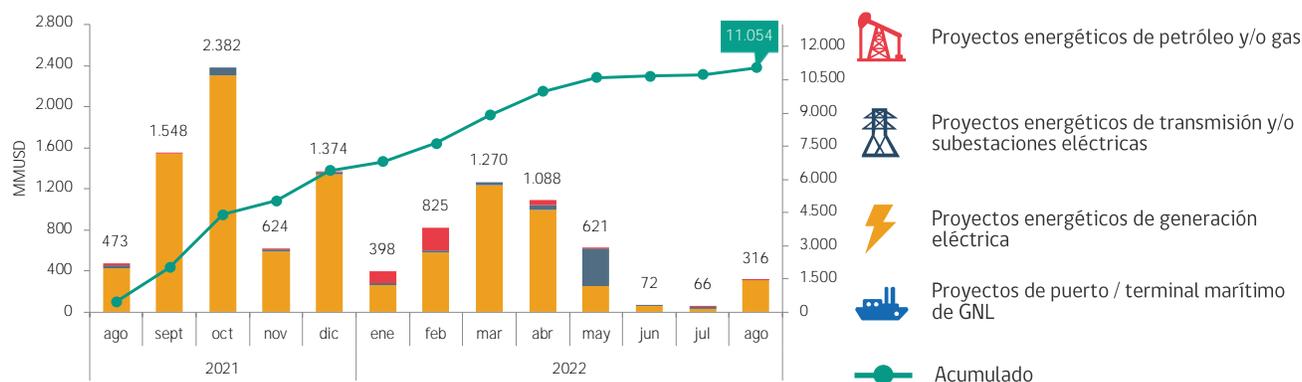


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

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 11.054 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 9.957 MMUSD (90,1%), equivalentes a 9.583 MW aprobados.

Evolución de inversión – Proyectos con RCA aprobada en los últimos 12 meses



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



NORMATIVAS SECTORIALES

1 Proyectos de Ley en Trámite

No se registraron Proyectos de Ley en Trámite en el presente mes.

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

No se registraron Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial en el presente mes.

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°604, de fecha 2 de agosto de 2022, que Aprueba Informe Preliminar de Licitaciones, a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°610, de fecha 3 de agosto de 2022, que Aprueba Plan de Cuentas de periodo anual 2023 del Coordinador Eléctrico Nacional. [Ver](#)

Resolución Exenta N°612, de fecha 5 de agosto de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Anglo American Sur S.A. asociada al remplazo de equipamiento GIS en la Subestación Los Bronces, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°613, de fecha 5 de agosto de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Hidroeléctrica Ensenada S.A. asociada a la reconstrucción del PMGD Central Hidroeléctrica Ensenada, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°614, de fecha 5 de agosto de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de SGA S.A. asociada al traslado de las cinco unidades generadoras de 1,6 MW de la Central Térmica Calle Calle a la región de Aysén, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°615, de fecha 5 de agosto de 2022, 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°621, de fecha 9 de agosto de 2022, que Autoriza solicitud de inscripción e incorpora a consultor que indica al Registro Público de Consultores a que se refiere el artículo 135° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°622, de fecha 9 de agosto de 2022, que Modifica la Resolución Exenta N° 567, de 22 de diciembre de 2021, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto 'Subestación Seccionadora Solís' que se indican, de Sistema de GR Algarrobo SpA, de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos". [Ver](#)

Resolución Exenta N°624, de fecha 11 de agosto de 2022, que Constituye Registro de Participación Ciudadana a que se refiere el artículo 183 bis de la Ley General de Servicios Eléctricos en el marco del proceso de Cálculo de las Componentes del Valor Agregado de Distribución cuadrienio noviembre 2024- noviembre 2028. [Ver](#)

Resolución Exenta N°633, de fecha 16 de agosto de 2022, que Aprueba Informe Técnico Definitivo, de julio de 2022, para la Fijación de Precios de Nudo de Corto Plazo del Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°636, de fecha 18 de agosto de 2022, que Rechácese 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°637, de fecha 19 de agosto de 2022, 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° 171 de 2020 y N° 185 de 2021, ambos del Ministerio de Energía". [Ver](#)

Resolución Exenta N°638, de fecha 19 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Los Arrayanes, de Inmobiliaria Agua Marina S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N°639, de fecha 19 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Chaico, de Sol del Sur 15 SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°640, de fecha 19 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Larqui Solar, de Larqui Solar SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°641, de fecha 19 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Las Hortencias, de Aurora Solar SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°642, de fecha 19 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto PMGD Parque FV Quilleco, de Armando Solar SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°643, de fecha 19 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto PMG North West, de Generadora North West SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°644, de fecha 19 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto PMGD Parque PVP Linares Norte, de Parque Solar Linares Norte SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°645, de fecha 19 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto LUN, de LUN SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°646, de fecha 19 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Fotovoltaica Esmeralda, de Fotovoltaica Ciprés SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°647, de fecha 19 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto PMGD Tres Aguas, de Espinos S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N°648, de fecha 19 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Planta Solar Fotovoltaica Pichidangui, de Sungate Energía SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°649, de fecha 19 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto PMGD SGT Catapilco, de San Marino Solar SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°650, de fecha 22 de agosto de 2022, que Aprueba Informe Técnico Definitivo del Plan de Expansión Anual de la Transmisión correspondiente al año 2021 y aclara lo que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°651, de fecha 22 de agosto de 2022, que Acoge solicitud de aumento de plazo para entrada en operación de obras que indica del proyecto "Seccionamiento línea 2x110 kV Alto Jahuel - Florida, construcción de nueva subestación Bajos de Mena, construcción de nueva línea de transmisión 1x110 kV Bajos de Mena - Costanera, aumento de capacidad línea 1x110 kV Costanera - Puente Alto y aumento de capacidad línea 1x110 kV Puente Alto - Las Vizcachas", de Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A., autorizado mediante Resolución Exenta N° 19, de 20 de enero de 2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N°653, de fecha 24 de agosto de 2022, que Rectifica Resolución Exenta CNE N° 549, de 15 de diciembre de 2021, que Aprueba Plan Normativo Anual para la elaboración y desarrollo de la normativa técnica correspondiente al año 2022, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-19 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°657, de fecha 25 de agosto de 2022, que Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Sistema de Almacenamiento Subestación Nueva Imperial", que se indican, de Sistema de Transmisión del Sur S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°658, de fecha 25 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Fénix, de Fénix SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°659, de fecha 25 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto PMGD Don Chacho, de Parque Solar Don Chacho SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°660, de fecha 25 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Parque Fotovoltaico Pueblo Hundido, de Fotovoltaica Pueblo Hundido SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°661, de fecha 25 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Cóndor Las Minillas II, de Parque Fotovoltaico Penablanca SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°662, de fecha 25 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Pomuyeto Solar, de Estremera Energía SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°663, de fecha 25 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto PMGD Santa Ines Sunray, de Santa Ines SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°664, de fecha 25 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto PMGD Quilapilán, de Espinos S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N°665, de fecha 25 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto PMGD CE Rio Maule, de Cox Rio Maule SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°666, de fecha 25 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Planta Fotovoltaica Michilla, de Michilla Solar SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°667, de fecha 25 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Andes IV, de Andes Solar SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°668, de fecha 25 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Clementina Solar, de CVE Proyecto Veintiuno SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°669, de fecha 25 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto PMGD Parque Margarita, de Margarita Solar SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°670, de fecha 25 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Montenegro Solar, de Toconce de Verano SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°671, de fecha 25 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto PFV La Cotorra, de PFV La Cotorra SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°672, de fecha 25 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Parque Fotovoltaico Doña Igna, de Parque Fotovoltaico Doña Igna SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°673, de fecha 25 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto PFV Las Garzas, de PFV Las Garzas SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°674, de fecha 25 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Plaza Sunlight, de Plaza Sunlight SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°675, de fecha 25 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto Solferino Solar, de CVE Proyecto Cuarenta y Siete SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°676, de fecha 25 de agosto de 2022, que Declara en construcción las instalaciones del proyecto PMGD Persefone Solar, de CVE Proyecto Treinta y Uno SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°677, de fecha 29 de agosto de 2022, que Aprueba Informe Técnico Preliminar que fija la Tasa de actualización a que hace referencia el artículo 182 bis de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°678, de fecha 29 de agosto de 2022, que Aprueba y comunica Bases Técnicas Preliminares para el "Cálculo de las Componentes del Valor Agregado de Distribución, Cuatrienio noviembre 2024-2028" y del "Estudio de Costos de los Servicios Asociados al Suministro de Electricidad de Distribución". [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°679, de fecha 29 de agosto de 2022, 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°680, de fecha 29 de agosto de 2022, 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°682, de fecha 30 de agosto de 2022, que Rechaza recurso de reposición interpuesto en contra de la Resolución Exenta N° 521, de 08 de julio de 2022, de la Comisión Nacional de Energía, que "Designa integrantes del Comité Consultivo Especial que colaborará en la elaboración del Anexo Técnico de Requisitos Sísmicos para Instalaciones Eléctricas de Alta Tensión, de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, contenida en el Plan Normativo Anual correspondiente al año 2022, y fija fecha para la celebración de la primera sesión". [Ver](#)

Resolución Exenta N°686, de fecha 31 de agosto de 2022, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N°687, de fecha 31 de agosto de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Mantoverde S.A. asociado al Proyecto Ampliación Mantoverde, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

No se registraron Dictámenes del Panel de Expertos en el presente mes



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

