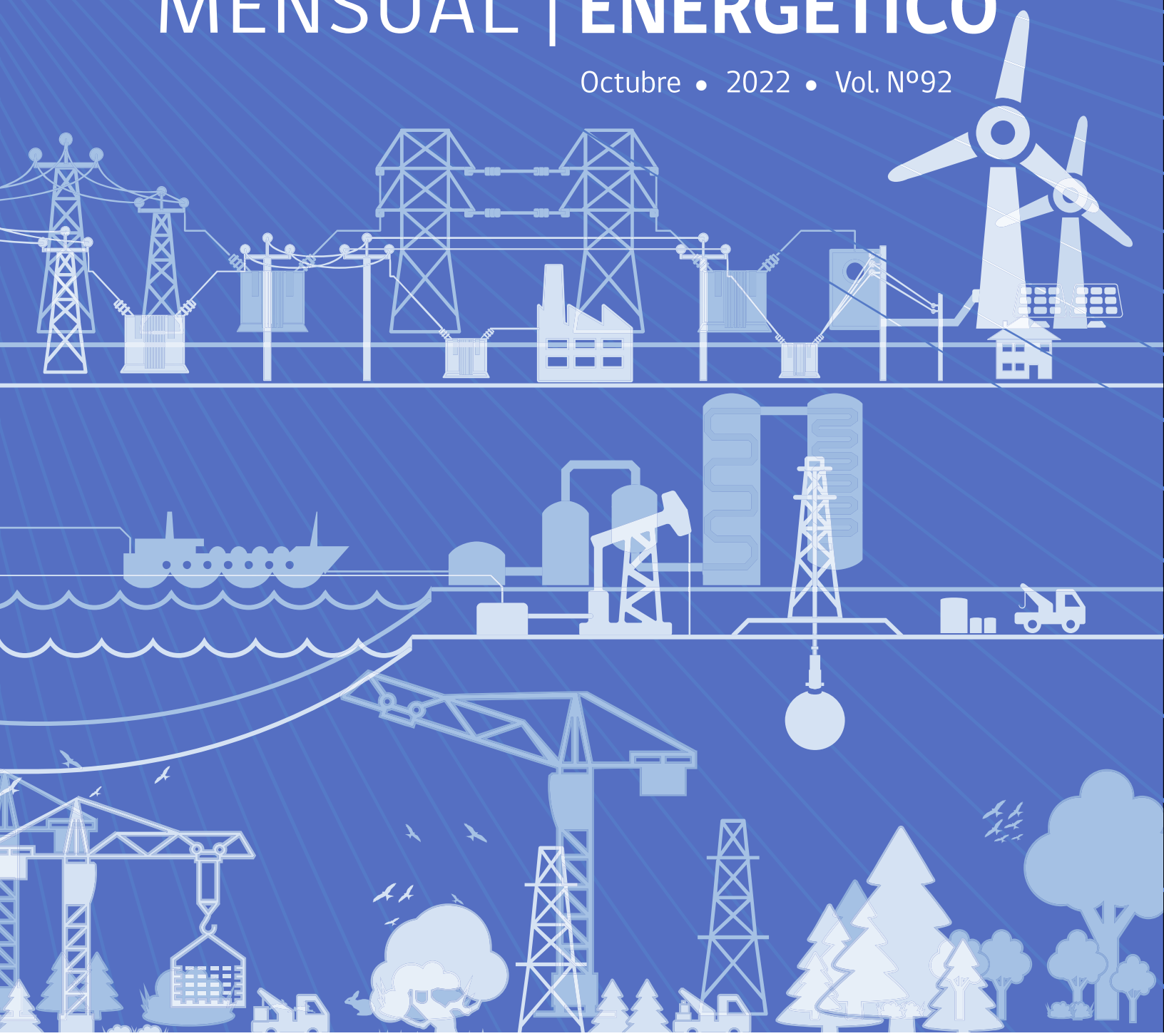
REPORTE MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Octubre • 2022 • Vol. Nº92



energía tmujer

CNE | COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

Ministerio de Energía

Gobierno de Chile

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 obtiene importante logro en declaración en construcción de 362 proyectos eléctricos

Un total de 435 proyectos de generación y transmisión ingresaron su solicitud de Declaración en Construcción entre el 1 de enero y 8 de abril del presente año a la Comisión Nacional de Energía, siendo revisados en su totalidad por dicha institución al 9 de septiembre de 2022, de los cuales se declararon en construcción 362 de ellos, con esto un 83,2% obtuvo una resolución favorable, especialmente en el sector de los Medios de Generación de Pequeña Escala (PMG y PMGD). Esto fue destacado por el Secretario Ejecutivo de la CNE, Marco Antonio Mancilla, puesto que se cumplió a cabalidad lo dispuesto por el Ministerio de Energía en marzo, mediante una modificación reglamentaria al Decreto Supremo N°88, a fin de entregar una mayor certeza a los proyectos de Medios de Generación de Pequeña Escala. "El equipo técnico, integrado por el Subdepartamento de Proyectos y Acceso a la Red y profesionales del Departamento Jurídico de la CNE, procesó un total de 521 solicitudes durante el año 2022, ingresadas este año y el 2021, lo cual representó un aumento de cuatro veces a lo realizado durante el año pasado, debido a que el Decreto N°88 establecía el plazo del 8 de octubre para acogerse a un régimen de precio estabilizado a PMG/PMGDs ", señaló la autoridad.

Fuente: Comisión Nacional de Energía

CNE inició trabajo de la Mesa Público-Privada de Mercado de Corto Plazo

El Más de 40 participantes tuvo la primera sesión de la Mesa Público-Privada de Mercado de Corto Plazo, a cargo de la Comisión Nacional de Energía (CNE), donde se reunieron representantes del Ministerio de Energía, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), Coordinador Eléctrico Nacional, y de doce asociaciones gremiales de la industria energética.

La instancia contó con la participación del Subsecretario de Energía, Julio Maturana, quien señaló el compromiso del Ministerio del ramo, de la CNE y de la SEC, para llevar adelante las conversaciones en torno a la situación de empresas suministradoras que han declarado la imposibilidad de pagar sus obligaciones derivadas del Mercado de Corto Plazo. Marco Antonio Mancilla, Secretario Ejecutivo de la CNE, precisó que el objetivo de la mesa "es analizar las causas particulares y sistémicas que estarían influyendo en esta situación para decidir los pasos a seguir en el corto, mediano y largo plazo, razón por la cual en este primer encuentro se escuchó y recogió la visión que tienen los diversos actores del Sistema Eléctrico Nacional, respecto del quiebre en la cadena de pagos, con el propósito de tener mayores elementos de juicio para la toma de decisiones". Es así como se presentó a los asistentes los antecedentes de contexto de las condiciones actuales de operación del sistema eléctrico, que habrían influido en la situación financiera que afecta a ciertas empresas suministradoras. Finalmente, los representantes de cada uno de los integrantes de la Mesa dieron su visión sobre la situación del mercado nacional. El Secretario Ejecutivo indicó que, en las próximas sesiones, los participantes podrán dar a conocer sus miradas, en profundidad, en torno a esta materia, cuyas presentaciones posteriormente quedarán disponibles en el sitio web de la CNE.

Fuente: Comisión Nacional de Energía

Proyecto para el almacenamiento y electromovilidad se aprueba en el Senado y se despacha a ley

El proyecto de ley que promueve el almacenamiento de energía eléctrica y fomenta la electromovilidad fue aprobado por unanimidad en la Sala del Senado y quedó a un paso de convertirse en ley. La propuesta, presentada en diciembre de 2021 por el Ministerio de Energía durante la anterior administración, busca ampliar la participación de energías renovables en la matriz eléctrica mediante la promoción de tecnologías para su almacenamiento, para así no desechar la energía que se produce. Esto permitirá la aceleración del retiro de centrales a carbón, entregando mayor seguridad al sistema eléctrico, avanzando en el proceso de descarbonización de nuestra matriz energética. El ministro de Energía, Diego Pardow, quien estuvo presente en la votación en la sala del Senado, celebró la respuesta del poder legislativo. La autoridad afirmó que el trabajo desarrollado en los años anteriores permitió, en una primera etapa, fomentar el desarrollo de proyectos de energía renovable variable como el viento y la energía solar fotovoltaica, y que, con la aprobación de esta iniciativa, se abre el espacio a un segundo ciclo. "Con este proyecto de ley y con las metas de carbono neutralidad que debemos cumplir es fundamental encontrar el componente de flexibilidad en nuestra generación a partir de energías renovables y por cierto el almacenamiento puro provee un nuevo mecanismo para cumplir con esta tarea", agregó.

Fuente: Ministerio de Energía

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Octubre 2022, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Septiembre 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 921,01 pesos por USD observado durante el mes de Septiembre 2022.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°766, para el SEN fueron 415, los cuales equivalen a una capacidad de 5.154 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Septiembre para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 30.150 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 30.350 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Septiembre alcanzó los 6.570 GWh, un -6,6% menor que lo generado en Agosto 2022.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 10.872 MW, medida el día 20 de Septiembre.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Septiembre para la barra Quillota fue de 86,1 USD/MWh, registrando un decremento de -22,2% respecto a Agosto 2022. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 84,2 USD/MWh, lo que representó una disminución de -17,3% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Septiembre en el SEN fue de 89,9 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 89,8 USD/bbl, registrando un decremento respecto al mes anterior del -9,8%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 84,0 USD/bbl y registró una disminución -8,3% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación de -10,5% con respecto a Agosto alcanzando un valor promedio de 7,87 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 Septiembre un promedio a nivel nacional de 1.311 $/litro, mientras que el segundo de 1.103 $/litro. Porcentualmente representan una variación de 4,0% y 5,40% ; respectivamente, en comparación a Agosto 2022.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Septiembre ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 10 (7 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 150 [MW], 2 proyectos de transmisión eléctrica y 1 proyecto de desarrollo minero de petróleo y gas). Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 207 MMUSD. Además, 9 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Septiembre. De los cuales, 6 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 270 [MW], y 3 proyectos de transmisión eléctrica.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Septiembre destaca la Resolución Exenta N°680, de fecha 9 de septiembre 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°696, de fecha 6 de septiembre 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".

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.

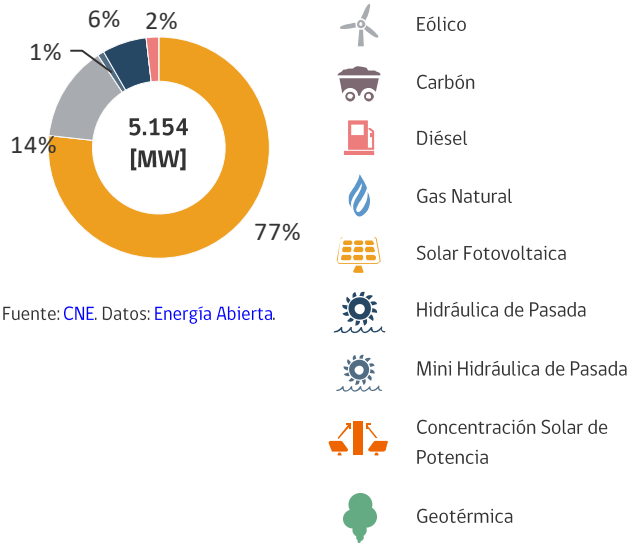
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 766 que "Actualiza y Comunica Obras en Construcción", en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 29 de septiembre un total de **415** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **5.154** 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	721	11
	Mini Hidráulica de Pasada	49	10
	Solar Fotovoltaica	3.955	378
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	335	3
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	94	13

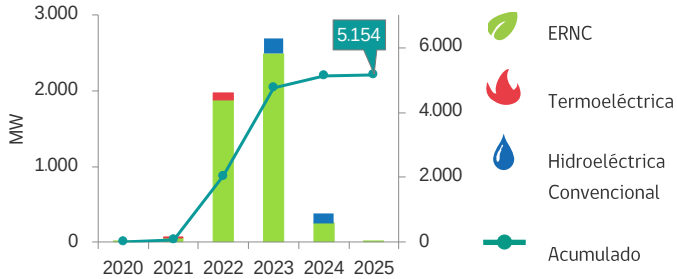
Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Total por tecnología



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Proyección según la fecha de Inicio de operación

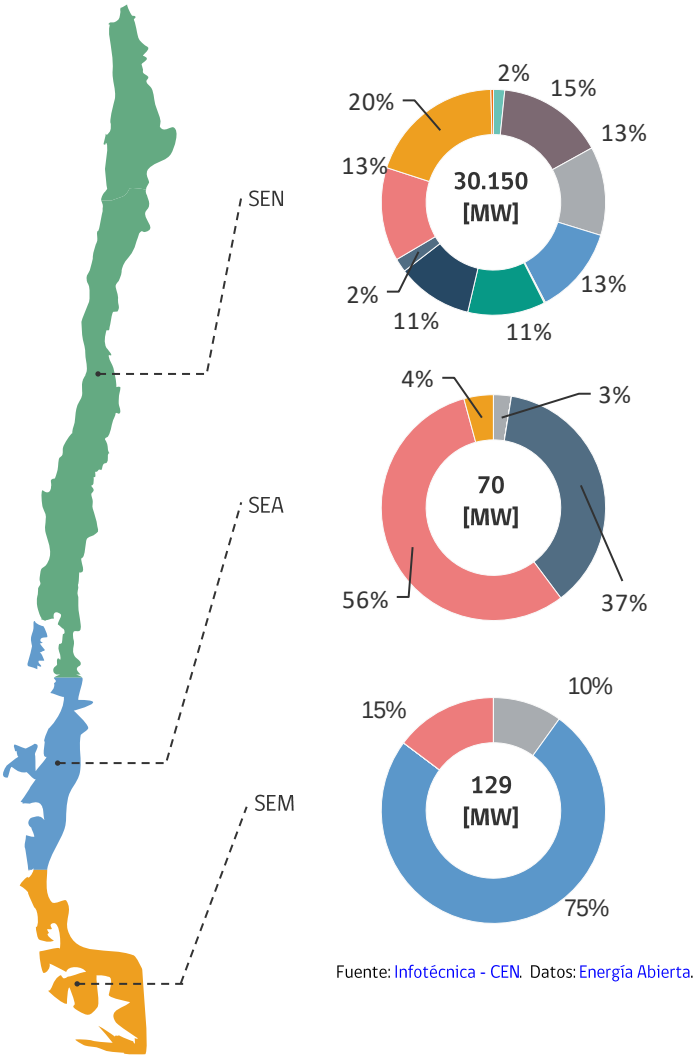


Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**30.350** MW. De éstos, 30.150 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 41,7% termoelectricidad, 21,9% hidroelectricidad convencional y un 36,4% 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	30.150	99,3%
SEA	69,79	0,2%
SEM	129,32	0,4%
Total	30.350	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

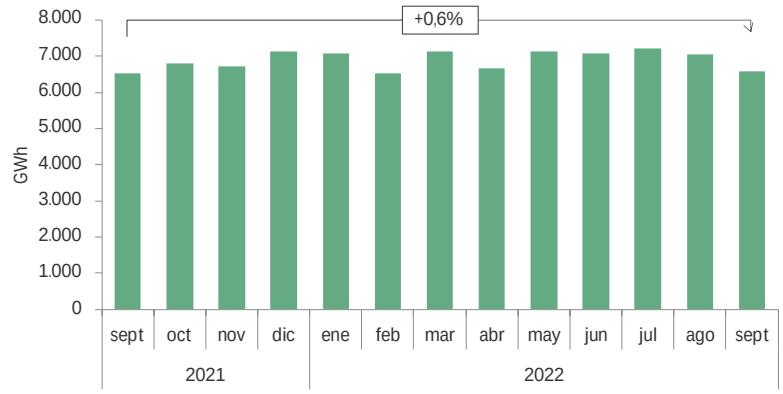
Además de la capacidad neta total instalada, existe un total de 2 centrales de generación eléctrica sincronizadas con sus sistemas eléctricos correspondientes pero que aún no han sido entregadas al despacho del Coordinador Eléctrico Nacional (centrales "en prueba"). La totalidad de estas centrales se encuentran en el SEN alcanzando una capacidad total de 28,4 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 Septiembre 2022 en el SEN alcanzó un total de 6.570 GWh, los cuales se categorizan en un 27% hidroeléctricas convencionales, 37% termoeléctricas, y un 36% en ERNC. Lo que representó una variación de -6,6% respecto al mes anterior y de 0,6% respecto de Septiembre 2021.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

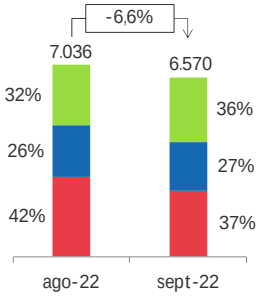
Variación Generación por Sistema

	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
SEN	6.570	-6,6%	0,6%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

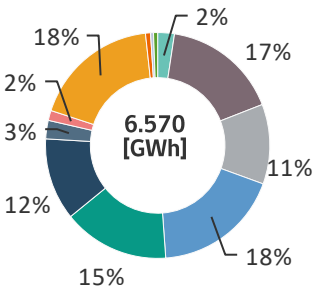
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SEN.

Variación Mensual en Generación SEN



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

Generación SEN por Fuente



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

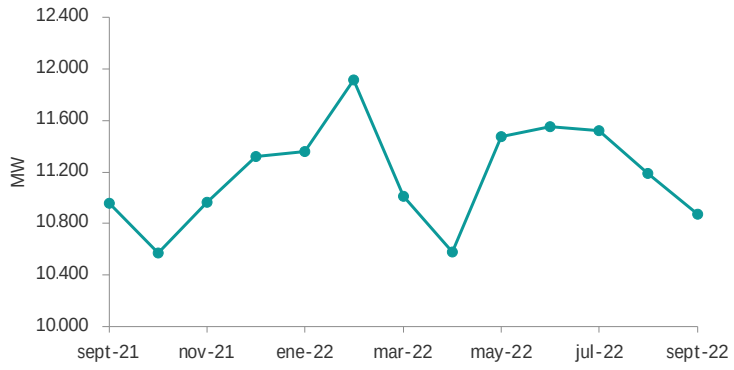
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Concentración Solar de Potencia
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada

Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el Reporte Mensual ERNC.

4 Demanda máxima horaria

En el mes de Septiembre de 2022, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 20 de Septiembre, alcanzando los 10.872 MW, siendo un -2,8% menor que la registrada en el mes anterior y una variación 2,8% respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Demanda Máxima horaria SEN



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual		Anual	
SEN	10.872	▼	-2,8%	▲	2,8%

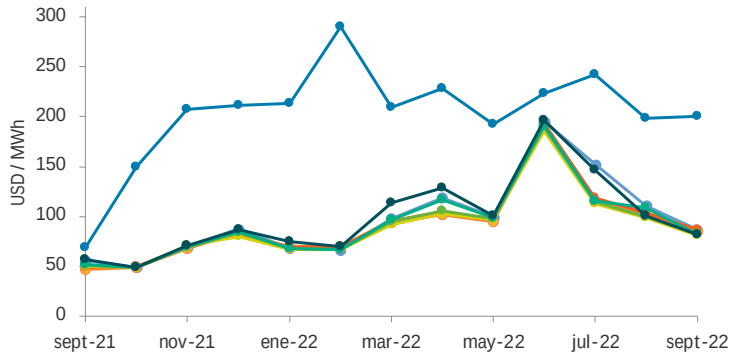
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

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



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

Variación Costos Marginales

Barra	[USD/MWh]	Mensual		Anual	
Quillota	86,1	▼	-22,2%	▲	55,9%
Crucero	84,2	▼	-17,3%	▲	78,5%
Tarapacá	86,5	▼	-16,8%	▲	79,4%
Atacama	80,6	▼	-17,8%	▲	60,9%
Cardones	82,3	▼	-17,2%	▲	61,6%
Pán de Ázucar	81,9	▼	-24,8%	▲	57,1%
Charrúa	82,1	▼	-18,1%	▲	45,1%
P. Montt	200,5	▲	0,8%	▲	191,0%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

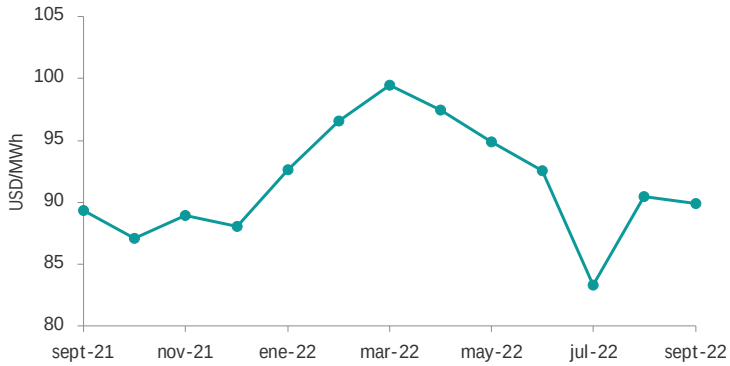
[1] Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

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 Septiembre para el SEN, promedió los 89,9 USD/MWh, siendo un -0,7% menor que el registrado en el mes anterior y un 0,6% 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	89,9	-0,7%	0,6%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

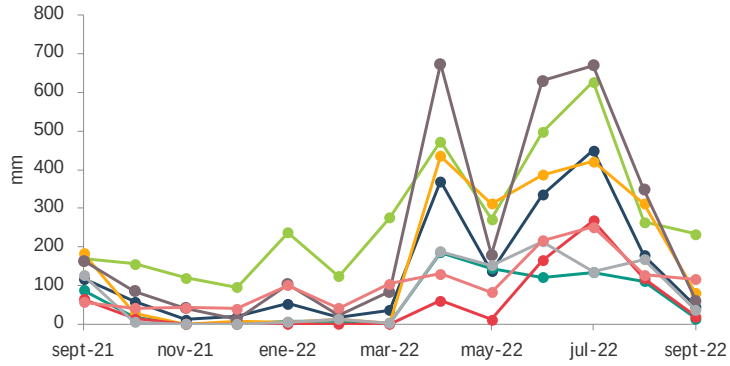
9 Estadísticas Hidrológicas

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 Septiembre 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

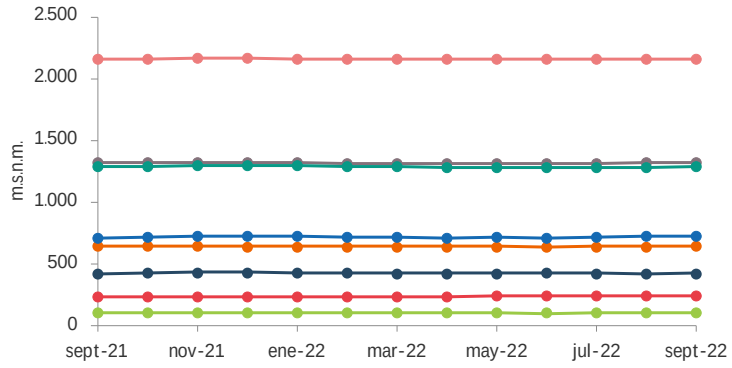
Embalse	[mm]	Mensual	Anual
Abanico	45	-75%	-62%
Canutillar	233	-12%	38%
Cipreses	14	-87%	-84%
Colbún	80	-74%	-56%
Otros (*)	19	-84%	-71%
Pangue	61	-83%	-63%
Pehuenche	36	-78%	-71%
Pilmaiquén	116	-9%	>100%
Total	604	-63%	-38%

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 Septiembre 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

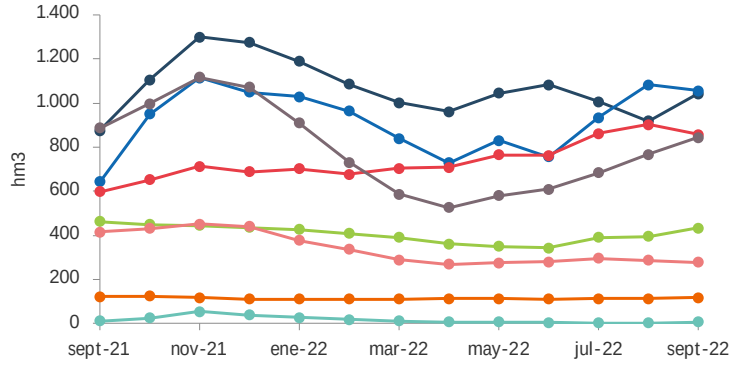
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	425	0,9%	1,2%
Embalse El Melado	644	0,2%	-0,1%
Embalse Ralco	721	-0,1%	2,3%
Embalse Rapel	104	0,5%	-0,4%
Lago Chapo	239	-0,4%	2,4%
Lago Laja	1.317	0,1%	-0,1%
Laguna El Maule	2.158	0,0%	-0,1%
Laguna La Invernada	1.284	0,2%	-0,1%

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 Septiembre 2022.

Evolución Volumen de Embalses



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.041	13,4%	18,8%
Embalse El Melado	118	4,7%	-2,1%
Embalse Ralco	1.055	-2,5%	64,4%
Embalse Rapel	432	9,5%	-6,6%
Lago Chapo	857	-5,1%	43,5%
Lago Laja	843	9,8%	-4,9%
Laguna El Maule	278	-2,7%	-33,1%
Laguna La Invernada	8	>100%	-30,6%

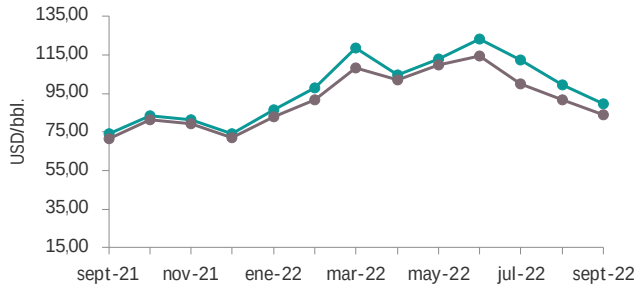
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

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 Septiembre 2022 el precio del petróleo WTI promedió los 84,0 USD/bbl., lo que representó un a disminución del -8,3% respecto al mes anterior y un aumento del 17,4% respecto Septiembre 2021. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 89,8 USD/bbl, lo que representa una variación del -9,8% respecto al mes anterior y del 20,7% respecto a Septiembre 2021.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

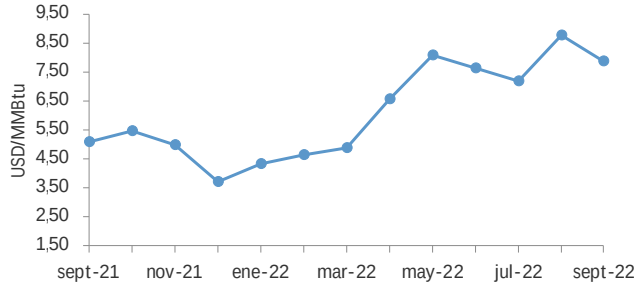
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	89,8	-9,8%	20,7%
WTI	84,0	-8,3%	17,4%

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 Septiembre de 2022, el valor del Henry Hub promedió los 7,87 USD/MMBtu, lo que representa una variación -10,5% respecto al mes anterior y 54,3% respecto de Septiembre 2021.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

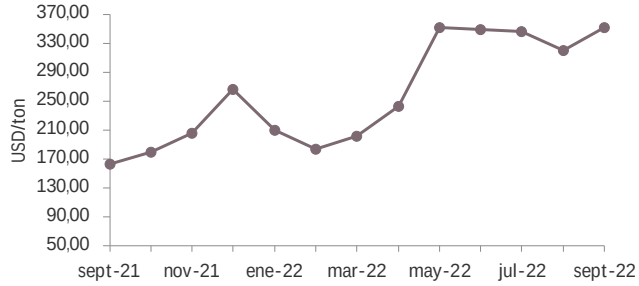
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	7,87	-10,5%	54,3%

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

A continuación se detalla la evolución de precio del carbón mineral térmico EQ 7000 kCal/kg, el cual durante el mes de Septiembre promedió un precio de 352,0 USD/ton, lo que representa un incremento del 10,05% respecto al mes anterior y un aumento del 115,8% respecto al mes de Septiembre 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	352,0	10,05%	115,8%

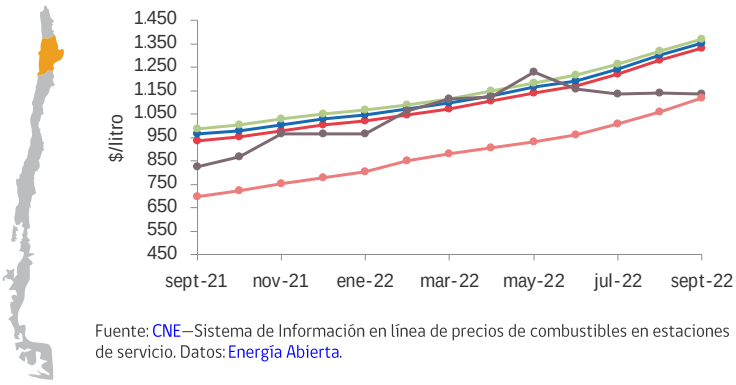
Fuente: CNE, a partir de datos Platts Coal Trader International.
Datos: Energía Abierta.

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



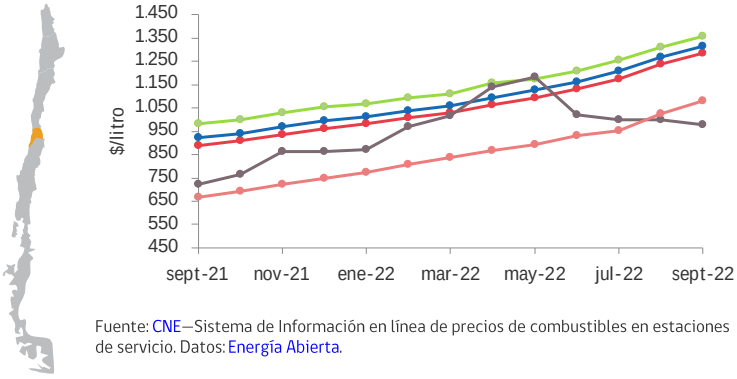
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.332	4,0%	42,4%
Gasolina 95 SP	1.353	3,9%	40,4%
Gasolina 97 SP	1.370	3,8%	38,8%
Kerosene	1.135	-0,5%	37,4%
Petróleo Diesel	1.118	5,6%	59,9%

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

Valparaíso

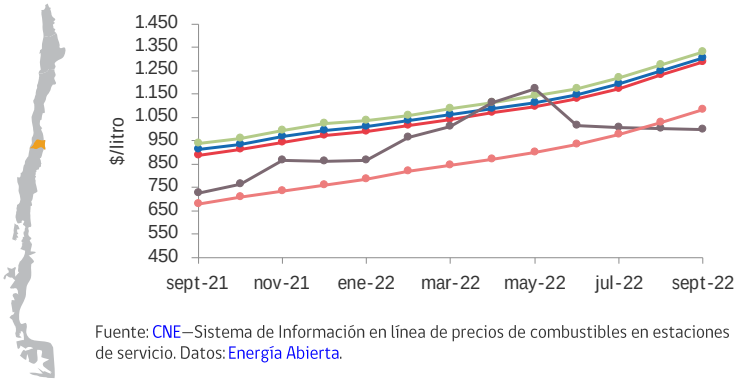


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.286	4,0%	44,7%
Gasolina 95 SP	1.315	3,9%	42,4%
Gasolina 97 SP	1.358	3,7%	38,4%
Kerosene	977	-2,0%	35,6%
Petróleo Diesel	1.081	5,5%	62,3%

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

Metropolitana



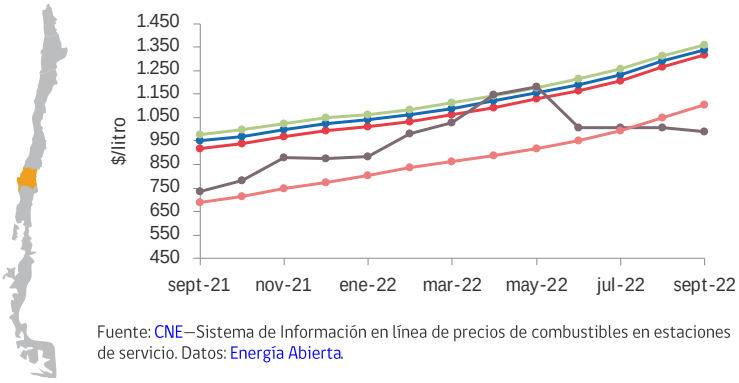
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.289	4,5%	45,0%
Gasolina 95 SP	1.307	4,5%	43,3%
Gasolina 97 SP	1.330	4,4%	41,7%
Kerosene	1.000	-0,2%	38,1%
Petróleo Diesel	1.084	5,4%	59,5%

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

Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción



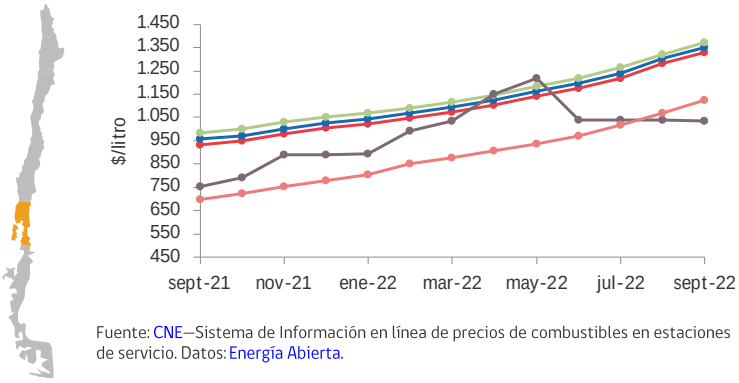
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.316	3,8%	43,2%
Gasolina 95 SP	1.340	3,7%	40,9%
Gasolina 97 SP	1.359	3,7%	39,0%
Kerosene	989	-1,6%	34,5%
Petróleo Diesel	1.104	5,3%	60,2%

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

Puerto Montt



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

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.331	3,8%	42,8%
Gasolina 95 SP	1.350	3,7%	41,0%
Gasolina 97 SP	1.369	3,6%	39,5%
Kerosene	1.035	-0,6%	37,4%
Petróleo Diesel	1.126	5,3%	61,1%

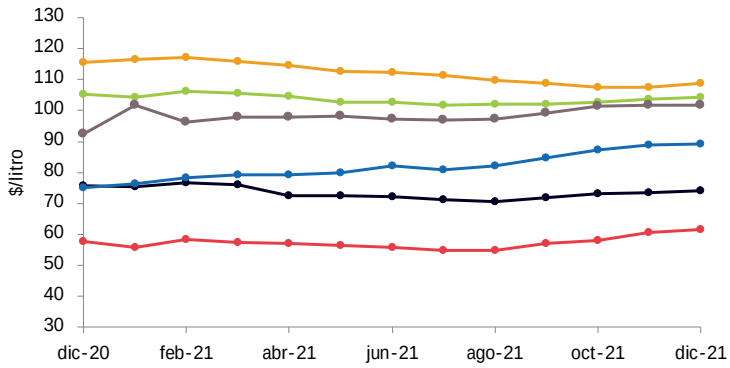
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

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.

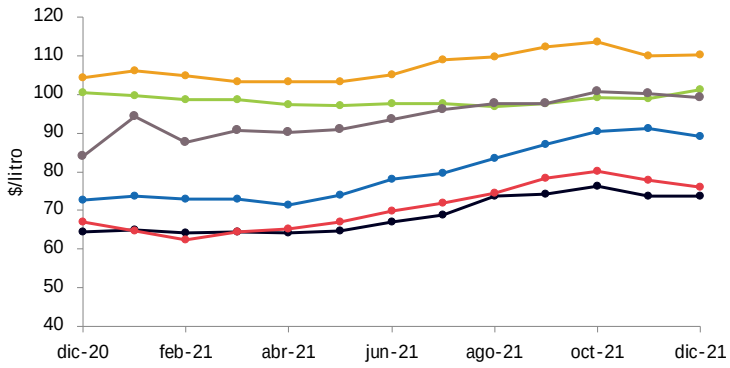
Variación Margen Bruto de Comercialización

Gasolina 93	$/litro	Mensual	Anual
V Región	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

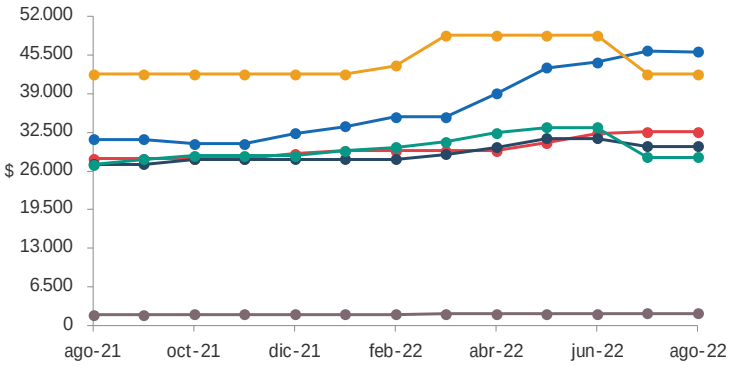
Petróleo Diesel	$/litro	Mensual	Anual
V Región	74	-0,3%	14,4%
VI Región	110	0,3%	5,7%
VII Región	89	-2,2%	22,6%
VIII Región	101	2,4%	1,0%
Metropolitana	76	-2,1%	13,7%
XII Región	99	-0,9%	18,3%

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 m^3 . 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.

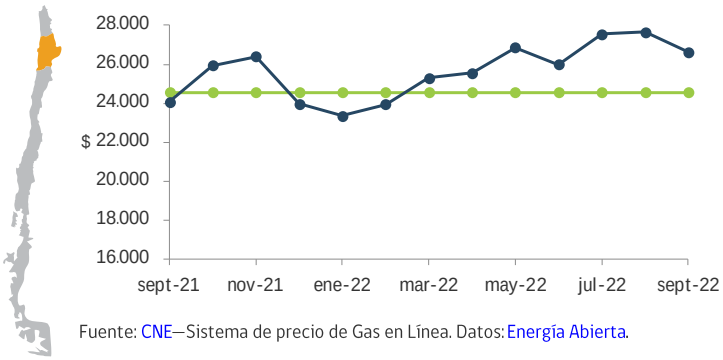
5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

Variación Precios de GLP envasado

Antofagasta

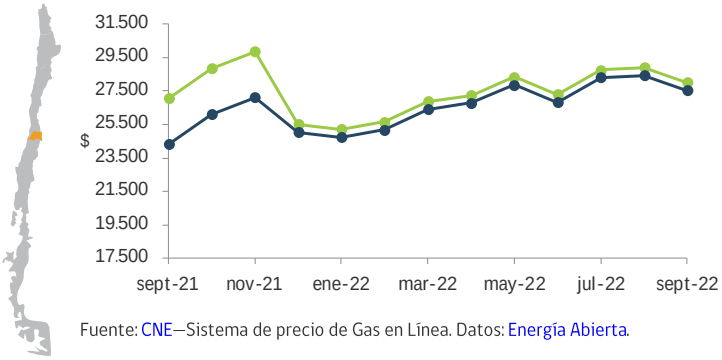


Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: Energía Abierta.

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	26.630	-3,7%	10,7%

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

Metropolitana

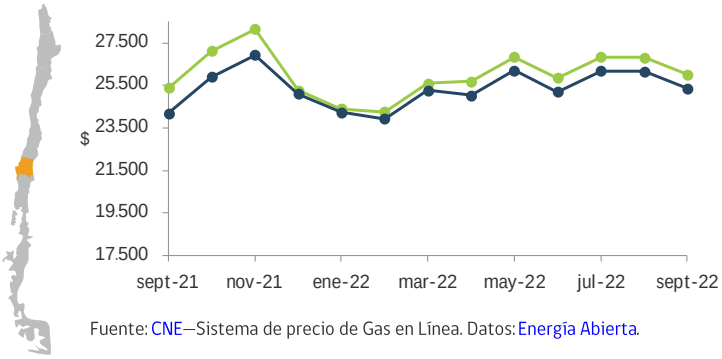


Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: Energía Abierta.

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	26.017	-3,0%	2,4%
Corriente	25.367	-3,1%	4,9%

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

Concepción



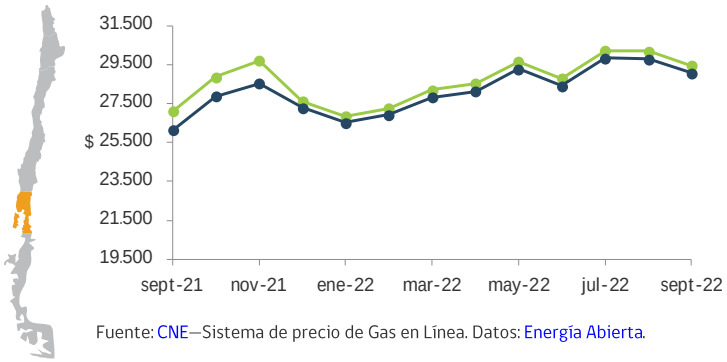
Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: Energía Abierta.

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	29.467	-2,4%	8,7%
Corriente	29.067	-2,5%	11,2%

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

Evolución Precios de GLP Envasado

Puerto Montt



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

Variación Precios de GLP Envasado

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	28.005	-3,1%	3,4%
Corriente	27.538	-3,2%	13,2%

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

6 Importaciones y Exportaciones de Combustibles

La información relacionada con las importaciones y exportaciones de combustibles primarios y secundarios corresponden al mes de Agosto de 2022. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a carbón, petróleo crudo y petróleo diésel, los cuales equivalen al 73,2% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Agosto de 2022.

La variación total de las importaciones registraron un incremento del 3,9% con respecto al mes anterior y una aumento del 1,7% respecto al mes de Agosto del 2021. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron una disminución de -37,5% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Agosto fue el IFO que representa prácticamente el 49,3% de lo exportado medido en toneladas.

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

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	817	-7,8%	-3,8%
Crudo	444	-16,2%	-45,5%
Diesel	718	16,7%	34,8%
Gas Natural	556	65,5%	30,0%
Gasolina	171	-15,3%	>100%
GLP	149	-16,9%	-1,3%
Kerosene	1	-44%	>100%
Total	2.854	3,9%	1,7%

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

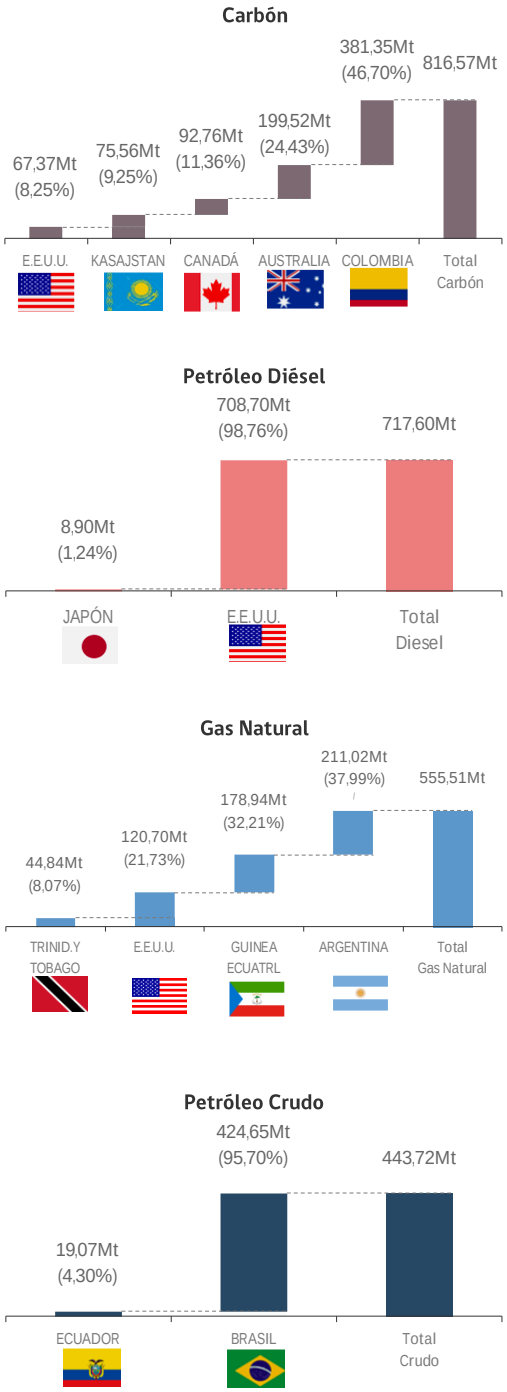
Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	1	n/d	>100%
Diesel	11	-84%	-46%
Fuel Oil 6	0	n/d	n/d
Gas Natural	0	n/d	-100%
Gasolina	0	0%	n/d
GLP	21	3%	n/d
IFO	33	>100%	>100%
Total	67	-37,5%	>100%

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

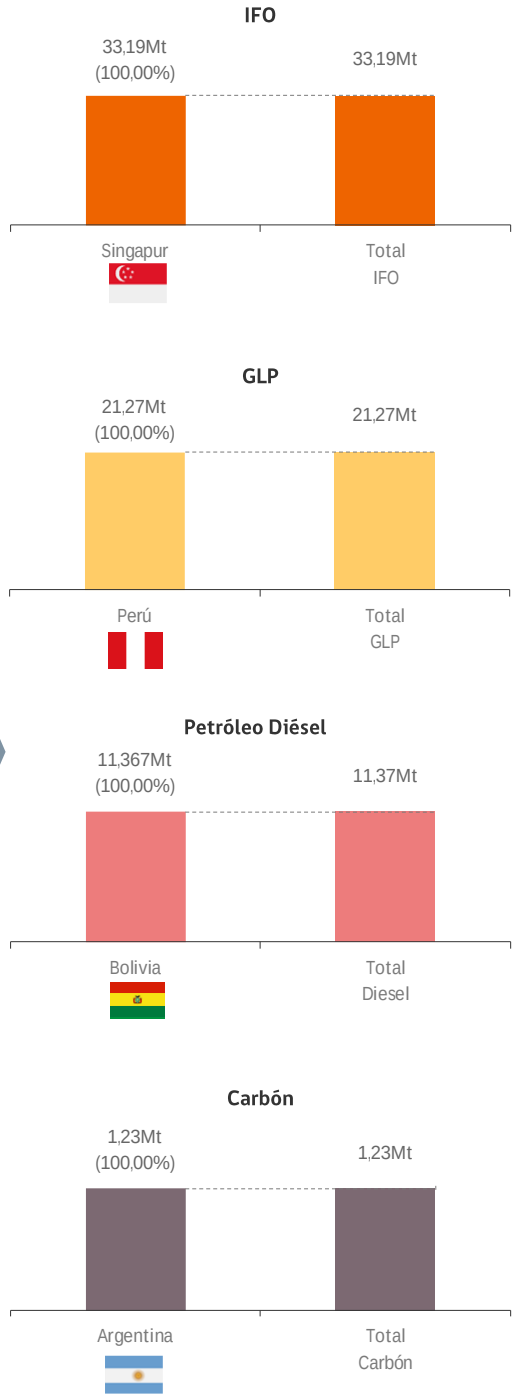
n/d : No disponible.

Importaciones según país de origen



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

Exportaciones según país de destino



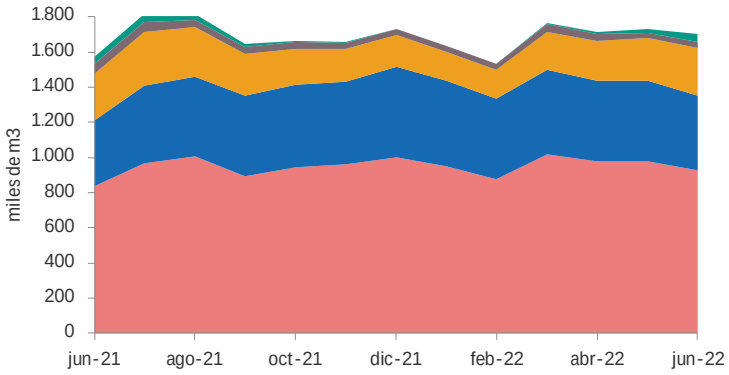
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.

Mt: Miles de toneladas.

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%

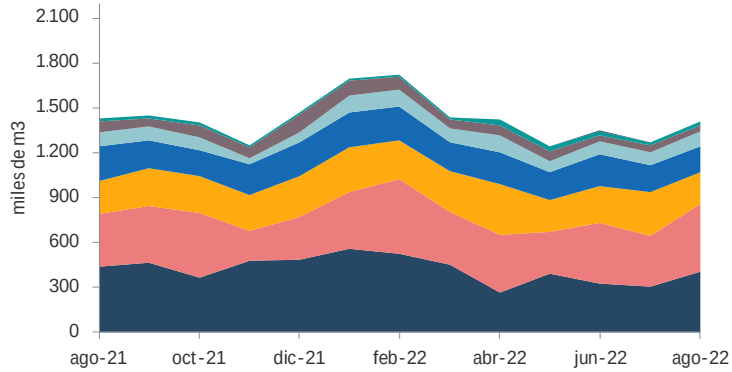
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: Energía Abierta.

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 m^3 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 Septiembre 2022 ingresaron 10 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de 207 MMUSD. De los cuales, 7 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 150 [MW], 2 proyectos de transmisión eléctrica[1] y 1 proyecto de 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
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	GeoPark Fell SpA	Producción de pozo Jauke Norte x-1	23/09/2022	-	1,20	Ver
Línea de transmisión eléctrica	V	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	Nueva S/E Seccionadora Los Poetas y Nueva Línea 1x66 Kv Algarrobo - Los Poetas	22/09/2022	-	5,50	Ver
Línea de transmisión eléctrica	Interregional	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL S.A.	Nueva S/E Seccionadora Epuleufu y Nueva Línea 1x66 Kv Angol Epuleufu	23/09/2022	-	23,30	Ver
Generación	Interregional	Eolica Dañicalqui SpA	Parque Eólico Dañicalqui	23/09/2022	95,20	120,00	Ver
Generación	XII	Innovación Energía S.A.	CENTRAL DE GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA A GAS LAS LENGAS	20/09/2022	-	7,00	Ver
Generación	RM	BLUE SOLAR DIECISIETE SPA	Parque Solar Polpaico	21/09/2022	7,20	7,20	Ver
Generación	V	Los Maquis Solar SpA	Parque Fotovoltaico Los Maquis Solar	21/09/2022	11,75	11,80	Ver
Generación	III	Generadora Michay SpA.	Planta Solar Fotovoltaica Michay	21/09/2022	12,60	11,00	Ver
Generación	RM	Ducula SpA	Dúcula Solar	21/09/2022	10,50	10,00	Ver
Generación	X	Generadora Semilla SpA.	Planta Solar Fotovoltaica Montecinos	21/09/2022	12,50	10,00	Ver

Fuente: Ministerio de Energía, División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEIA. Datos: Energía Abierta.

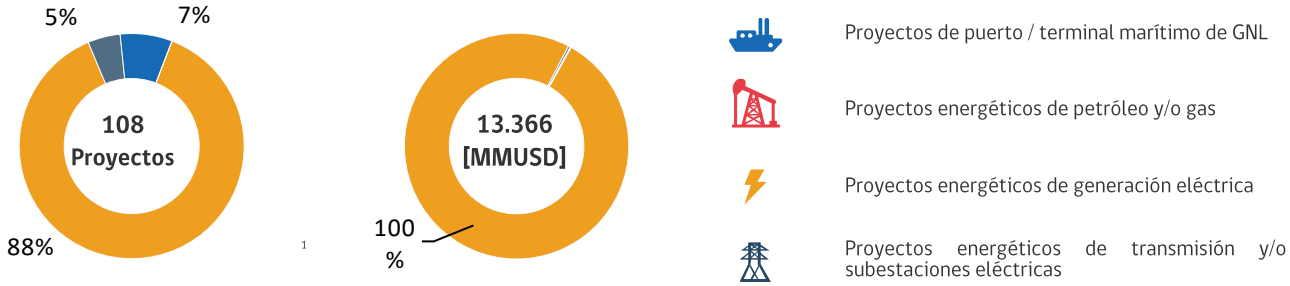
[1] Los proyectos de transmisión eléctrica incluyen los de línea de transmisión eléctrica de alto voltaje y subestación.

PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Septiembre 2022, 108 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 86% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de 13.366 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, 9 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 405 MMUSD. De los cuales, 6 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 270 [MW], y 3 proyectos de transmisión eléctrica[1] .

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Subestación eléctrica	VI	CGE TRANSMISION S.A.	Nuevo Transformador en S/E Punta de Cortés, con sus Respectivos Paños de Línea en Ambos Niveles de Ten-	30/09/2022	-	0,00	Ver
Línea de transmisión eléctrica	RM	Transmisora Eléctrica Cordillera SpA	Aumento capacidad LAT 1x110 Costanera-Puente Alto	26/09/2022	-	2,40	Ver
Línea de transmisión eléctrica	I	Engie Energía Chile S.A.	Seccionamiento Línea 1x110 kV Arica-Pozo Almonte en Subestación Do-	08/09/2022	-	3,00	Ver
Generación	X	Windkraft Purranque 2 SPA	Instalación de 3 Aerogeneradores Purranque 2	27/09/2022	20,40	17,00	Ver
Generación	X	Windkraft Purranque 1 SPA	Instalación de 3 Aerogeneradores Purranque 1	27/09/2022	20,40	17,00	Ver
Generación	X	Windkraft _Villa Alegre 1 SPA	Instalación de 3 Aerogeneradores Villa Alegre 1	09/09/2022	20,40	17,00	Ver
Generación	I	SCM COSAYACH YODO	Parque Solar Fotovoltaico Negreiros	08/09/2022	4,21	3,60	Ver
Generación	I	SCM COSAYACH YODO	Parque Solar Fotovoltaico Soledad	07/09/2022	5,92	5,00	Ver
Generación	IV	PACIFIC HYDRO CHILE S.A.	Parque hibrido Amolanas	12/09/2022	199,10	340,00	Ver

Fuente: Ministerio de Energía, División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEIA. Datos: Energía Abierta.

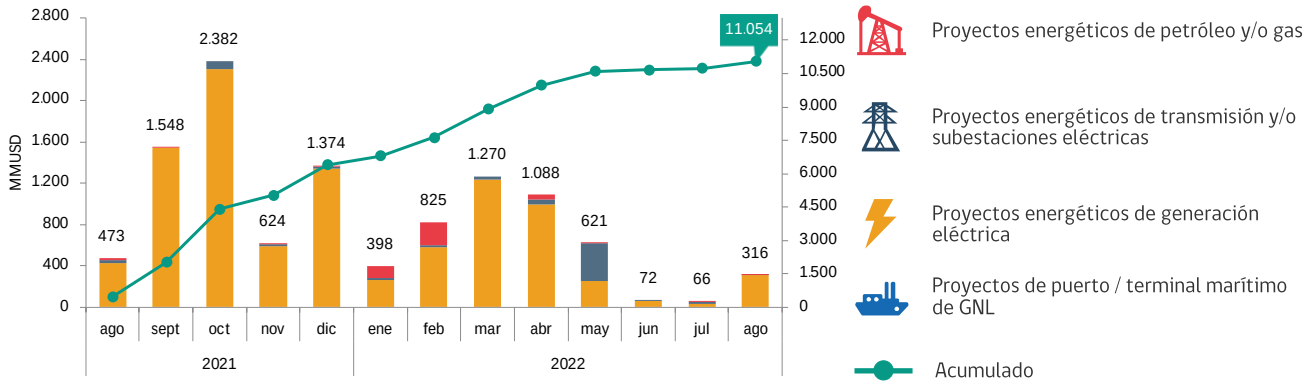
[1] Los proyectos de transmisión eléctrica incluyen los de línea de transmisión eléctrica de alto voltaje y subestación.

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 10.969 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 9.926 MMUSD (90,5%), equivalentes a 9.466 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.

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

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

Resolución Exenta N°680, de fecha 9 de septiembre 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

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°690, de fecha 1 de septiembre de 2022, que Notificada al Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, para que, dentro del siguiente día hábil a su recepción, comunique a los Coordinados del Sistema Eléctrico Nacional. Ver

Resolución Exenta N°691, de fecha 2 de septiembre de 2022, que Modifica la Resolución Exenta N° 116, de 15 de abril de 2021, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto 'Ampliación en S/E Algarrobal'" que se indican, de Edelnor Transmisión S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos.". Ver

Resolución Exenta N°694, de fecha 5 de septiembre de 2022, que Resolución Exenta N°691, de fecha 2 de septiembre de 2022, que Modifica la Resolución Exenta N° 116, de 15 de abril de 2021, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto 'Ampliación en S/E Algarrobal'" que se indican, de Edelnor Transmisión S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos.". Ver

Resolución Exenta N°696, de fecha 6 de septiembre 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°699, de fecha 8 de septiembre de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Engie Energía Chile S.A. asociada al cambio de punto de conexión de la Central Hidroeléctrica Laja I, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N°708, de fecha 13 de septiembre de 2022, que Rectifica Informe Técnico Definitivo del Plan de Expansión Anual de la Transmisión correspondiente al año 2021, aprobado mediante Resolución Exenta N° 650 de la Comisión Nacional de Energía, de 22 de agosto de 2022, y aprueba texto refundido. Ver

Resolución Exenta N°711, de fecha 13 de septiembre de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N°712, de fecha 14 de septiembre de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N°713, de fecha 14 de septiembre de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N°714, de fecha 14 de septiembre de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°715, de fecha 14 de septiembre de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N°716, de fecha 14 de septiembre de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N°717, de fecha 14 de septiembre de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N°718, de fecha 14 de septiembre de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N°719, de fecha 14 de septiembre de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N°720 de fecha 14 de septiembre de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N°721 de fecha 14 de septiembre de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N°722 de fecha 14 de septiembre de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N°723 de fecha 14 de septiembre de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N°724 de fecha 14 de septiembre de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N°725 de fecha 14 de septiembre de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N°726 de fecha 14 de septiembre de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N°727 de fecha 14 de septiembre de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N°728 de fecha 14 de septiembre de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N°729 de fecha 14 de septiembre de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N°730 de fecha 14 de septiembre de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N°731 de fecha 14 de septiembre de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N°732 de fecha 14 de septiembre de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N°733 de fecha 14 de septiembre de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N°734 de fecha 14 de septiembre de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N°735 de fecha 14 de septiembre de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°740 de fecha 15 de septiembre de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de GPG Solar Chile 2017 SpA asociada a la instalación de un sistema de almacenamiento por baterías de 52 MW y 71,5 MWh en la subestación Lasana asociada al Parque Fotovoltaico PFV San Pedro, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N°741 de fecha 15 de septiembre de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Enlasa Generación Chile S.A. asociado a la ampliación de la barra de 23 kV de la Subestación Las Piedras, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N°742 de fecha 15 de septiembre de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de EERM Energías del Futuro S.A. asociada al cese de operaciones del PMGD Fotovoltaico "PFV Techos de Altamira", de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N°745 de fecha 21 de septiembre de 2022, que Aprueba por caso fortuito o fuerza mayor, la modificación del plazo de determinados hitos de la Carta Gantt de los proyectos que se indica, correspondientes a la Licitación de Suministro 2015/01. Ver

Resolución Exenta N°746 de fecha 21 de septiembre 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°664, de fecha 25 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°754 de fecha 27 de septiembre de 2022, que Modifica la Resolución Exenta N° 443, de 15 de junio de 2022, que "Autoriza solicitud de exención de plazo de Mantoverde S.A. asociado a la reubicación de un tramo de la línea 1x110 kV Mantoverde - Bombeo N° 2, entre las estructuras N° 14 y N° 24, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos". Ver

Resolución Exenta N°755 de fecha 27 de septiembre de 2022, que Rechaza solicitud de exención de plazo de Enorchile S.A. asociada al retiro de las unidades N° 1 y N° 2 de la Central Térmica Colihues, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N°756 de fecha 27 de septiembre de 2022, que Rechaza solicitud de exención de plazo de Generadora Metropolitana SpA asociada al retiro, desconexión y cese de operaciones de la Central Termoeléctrica Renca, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

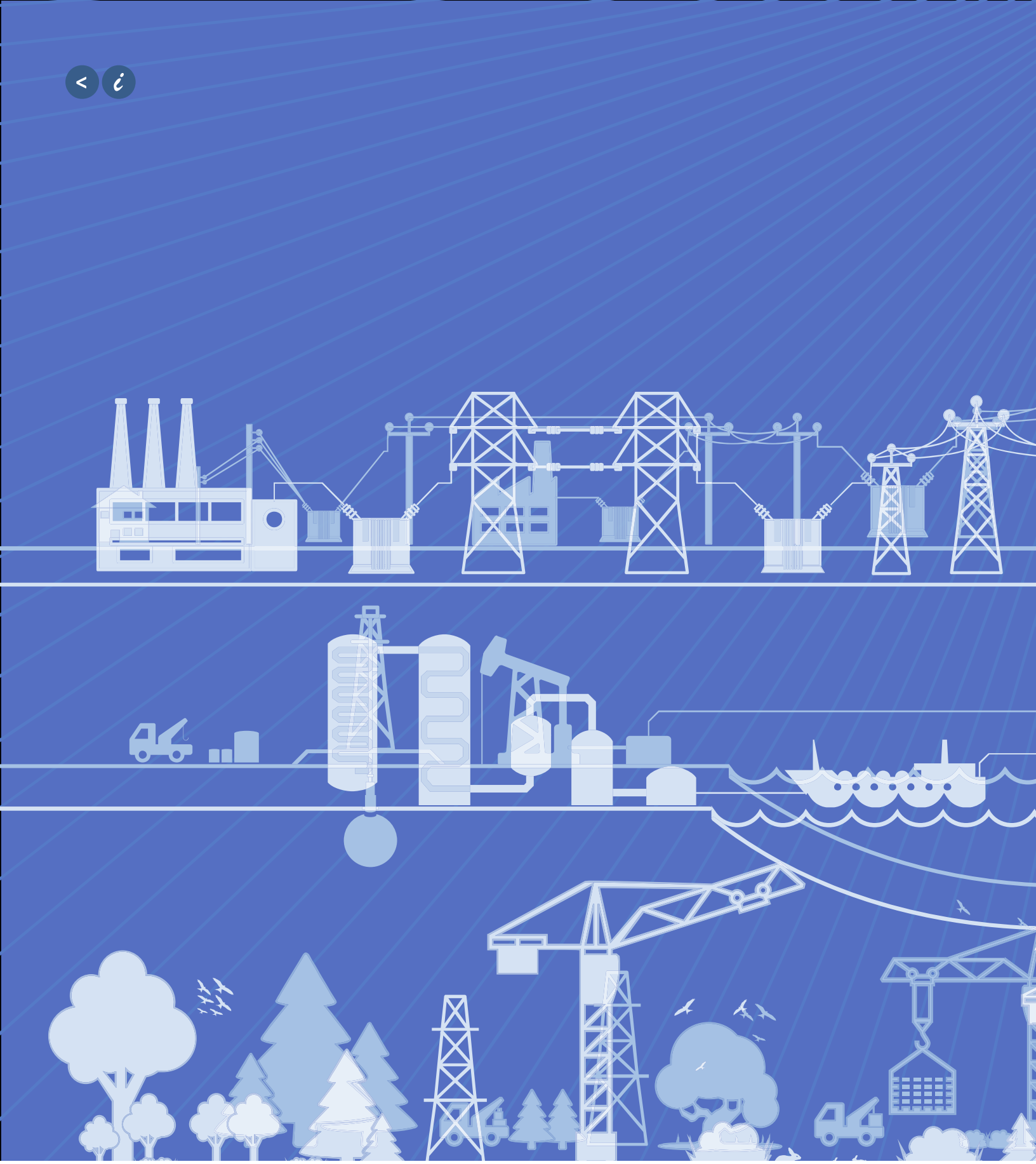
Resolución Exenta N°762 de fecha 27 de septiembre de 2022, que Modifica la Resolución Exenta N° 152, de 17 de mayo de 2021, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Ampliación en S/E La Ruca" que se indican, de Sociedad Austral de Electricidad S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos.". Ver

Resolución Exenta N°765 de fecha 28 de septiembre de 2022, que Modifica la Resolución Exenta N° 469, de 14 de diciembre de 2020, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto 'Nueva Subestación Santa Cruz' 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

Resolución Exenta N°766 de fecha 29 de septiembre de 2022, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°30-2022, relativo a las discrepancias por acceso abierto con Agrícola Daniel. Ver	Dictamen N°31-2022, relativo a las discrepancias por acceso a abierto con Sociedad Industrial Romeral. Ver



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

Energía Abierta

Energía Maps