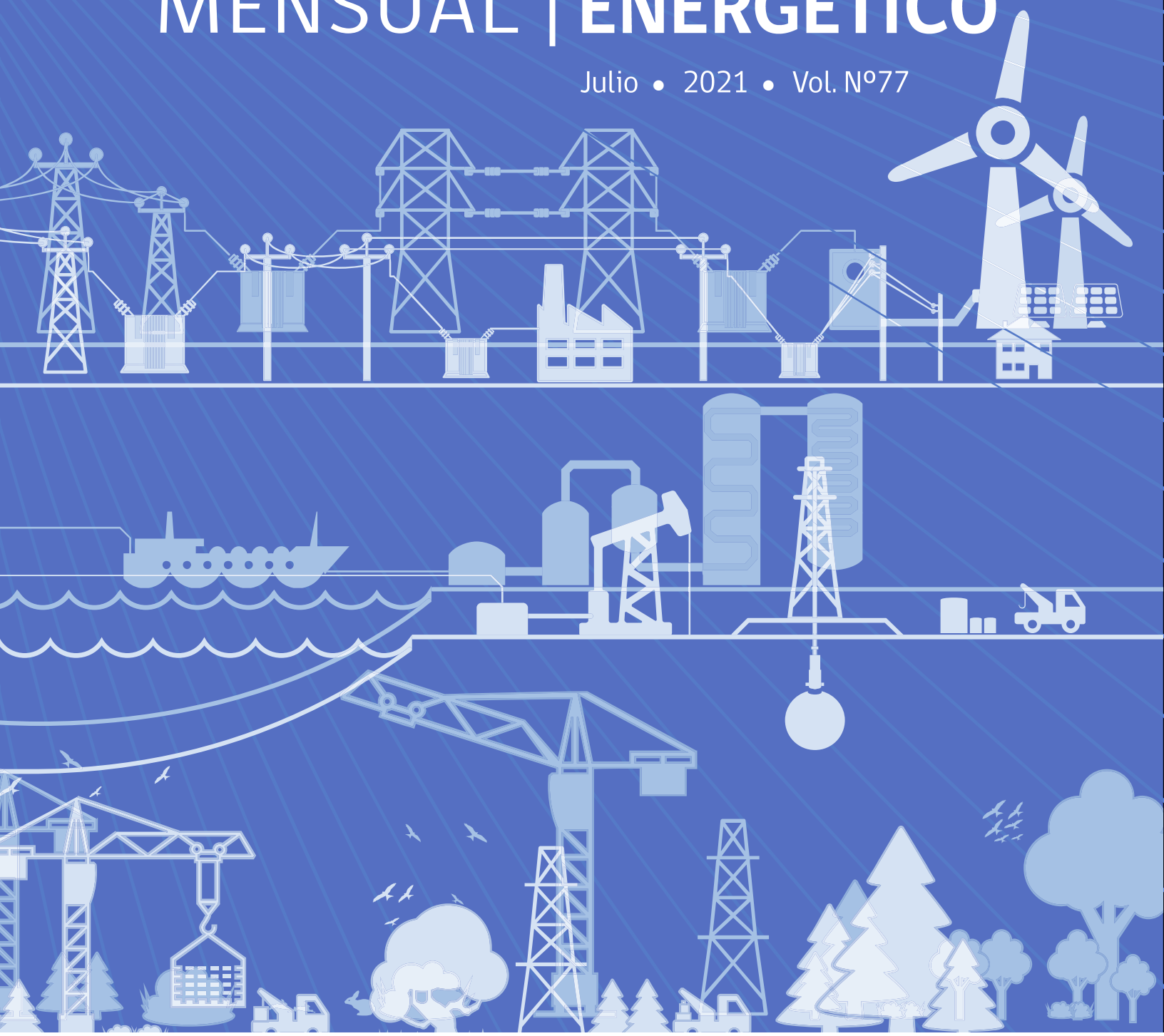
REPORTE MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Julio • 2021 • Vol. Nº77



energía 4mujer

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:

Panel de Expertos se pronuncia favorablemente respecto a la propuesta de la CNE en el Plan de Expansión de la Transmisión 2020

El Panel de Expertos emitió el martes 20 de julio su dictamen N°7-2021 por las discrepancias sobre el Informe Técnico Final del Plan de Expansión Anual del Sistema de Transmisión correspondiente al año 2020, elaborado por la Comisión Nacional de Energía.

En relación a las 13 discrepancias presentadas y asociadas a diversas obras específicas de transmisión en debate, el Panel de Expertos dio la razón a la CNE en 9 de ellas. En 2 de las discrepancias dio la razón a la discrepante y en otras 2 no fue necesario por consenso entre la CNE y las discrepantes.

El Secretario Ejecutivo de la CNE, José Venegas, señaló que "este resultado demuestra la rigurosidad del trabajo hecho por la CNE en todas sus etapas, desde la planificación hasta la defensa de los argumentos técnicos ante el Panel. El Plan de Expansión de la Transmisión, que elabora anualmente la CNE, según lo dictamina la ley, contribuye al plan de descarbonización que permitirá llevar energía limpia a las familias".

La CNE, a través de los Planes de Expansión de la Transmisión de los años 2017, 2018 y 2019, ha impulsado 186 obras por un Valor Total de inversión de MMUSD 2.688.

Por su parte, el Informe Técnico Final del Plan de Expansión de la Transmisión correspondiente al año 2020 contiene un total de 46 obras de expansión, cuya inversión asciende a un total aproximado de USD 511 millones.

En tanto, la CNE se encuentra en elaboración del Informa Técnico Preliminar del Plan de Expansión de la Transmisión 2021, que recibió 162 iniciativas, valoradas en US$3.807 millones, 31 más que las recibidas en 2020.

Fuente: Comisión Nacional de Energía

CNE realizó segunda sesión del Consejo de la Sociedad Civil paritario

El Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía, José Venegas, realizó el jueves 1 de julio la segunda sesión del año del Consejo Consultivo de la Sociedad Civil (COSOC) paritario, oportunidad en que abordó la descarbonización de la matriz eléctrica y el cierre anticipado de centrales termoeléctricas, el avance de los Planes de Expansión de la Transmisión, el estado del plan normativo anual, entre otros temas.

Participaron en esta reunión on line CONADECUS, CIGRE, la Universidad Diego Portales, GPM A.G., ACENOR A.G., FENACOPEL, ACERA A.G., AGN A.G., ACEN A.G., la Asociación de Transmisores de Chile A. G., Empresas Eléctricas A.G., y la Fundación Libertad y Desarrollo. Forman parte también del COSOC de CNE Generadoras de Chile y ACESOL.

Fuente: Comisión Nacional de Energía

Gobierno entrega primeros taxis 100% eléctricos que circularán por la capital

El titular de Energía, junto a su par de Transportes y Telecomunicaciones, Gloria Hutt, el subsecretario de Energía, Francisco López y el director ejecutivo de la Agencia de Sostenibilidad Energética, Ignacio Santelices, encabezaron el 27 de julio la entrega de los vehículos a sus dueños, continuando así con el impulso dado por el Gobierno a la electromovilidad en Chile.

El biministro Juan Carlos Jobet enfatizó que "con este programa estamos aportando no sólo a disminuir las barreras económicas y tecnológicas para que los taxistas puedan acceder a vehículos eléctricos, sino que también estamos contribuyendo a nuestras metas de electromovilidad. Chile se ha comprometido a lograr que el 100% del transporte público sea eléctrico al año 2040".

Jobet agregó además que "hoy tenemos otra buena noticia para el desarrollo de este programa. Esperamos ampliarlo a regiones, partiendo con el recambio de taxis en las regiones de Valparaíso, Aysén, y Los Ríos. Además, continuaremos avanzando en la Región Metropolitana".

La primera versión del Programa Mi Taxi Eléctrico benefició a 50 taxistas, entregando un cofinanciamiento de hasta $8.000.000 para recambiar un taxi básico por uno eléctrico, la compra e instalación de un cargador eléctrico domiciliario y el monitoreo del vehículo eléctrico adquirido por un año.

Fuente: Ministerio de Energía

Subsecretario de Energía y Superintendente SEC encabezaron fiscalización de poda de árboles para evitar cortes de luz

El Subsecretario de Energía, Francisco López, junto al superintendente de Electricidad y Combustibles, Luis Ávila, fiscalizaron el 2 de julio los trabajos de poda y despeje de líneas que llevan adelante las empresas eléctricas, con lo que se busca evitar cortes de luz en invierno, los que podrían causar un daño aún mayor, en el contexto de pandemia, donde los ciudadanos pasan mucho más tiempo en sus hogares, requiriendo un mayor uso de la electricidad.

La fiscalización tuvo lugar en Providencia, donde se encontraban trabajando cuadrillas de la empresa ENEL. Allí, las autoridades, junto al equipo de fiscalización de SEC RM, constataron que las obras cumplieran con los estándares indicados en la normativa vigente y que, efectivamente, se esté cumpliendo con los Planes de Invierno, comprometidos por las empresas.

De acuerdo con información de la SEC, los Planes de Invierno tuvieron un aumento, al comparar los 931 de este año, con los 845 desarrollados el año pasado. En cuanto a montos, también se produjo un incremento, pues para este invierno 2021 se comprometieron $11 mil 407 millones, cifra muy superior a los $9 mil 041 millones invertidos durante el invierno pasado.

Fuente: Ministerio de Energía

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Julio 2021, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Junio 2021.

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 726,54 pesos por USD observado durante el mes de Junio 2021.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°209, para el SEN fueron 176, los cuales equivalen a una capacidad de 6.342 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Junio para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 25.802 MW. A estos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA), Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 25.977 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Junio alcanzó los 6.781 GWh, un -1,4% menor que lo generado en Mayo 2021.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 11.227 MW, medida el día 25 de Junio.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Junio para la barra Quillota fue de 66,6 USD/MWh, registrando un decremento de -16,1% respecto a Mayo 2021. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 67,2 USD/MWh, lo que representó una disminución de -12,5% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Junio en el SEN fue de 95,9 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 73,0 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 6,5%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 71,4 USD/bbl y registró un aumento del 9,4% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación 12,2% con respecto a Mayo alcanzando un valor promedio de 3,23 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 Junio un promedio a nivel nacional de 890 $/litro, mientras que el segundo de 631 $/litro. Porcentualmente representan una variación de 3,5% y 5,41% ; respectivamente, en comparación a Mayo 2021.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Junio ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 14 (11 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.134 [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 920 MMUSD. Además, 13 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Junio. De los cuales, 12 proyectos son de generación eléctrica equivalentes a 1.303 [MW], y 1 proyecto de transmisión eléctrica.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de junio destaca la publicación de la Resolución Exenta Nº 182, de fecha 15 de junio de 2021 , que Establece los plazos del anexo técnico de sistemas de medición, monitoreo y control de la norma técnica de calidad de servicio para sistemas de distribución, conforme a continuación se indica. Asimismo, destaca la Resolución Exenta Nº 186, de fecha 16 de junio de 2021 , que Modifica Resolución Exenta Nº 72, de 5 de marzo de 2020, que Establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley Nº 21.185, modificada por Resoluciones Exentas CNE Nº 114 y Nº 340 de 2020 y Nº 115 de 2021.

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 21
3. Proyectos con RCA aprobada 22

Normativas Sectoriales **23**

1. Proyectos de Ley en Trámite 23
2. Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial 23
3. Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial 23
4. Dictámenes del Panel de Expertos 24

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° 209 que "Actualiza y Comunica Obras en Construcción", en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 30 de junio un total de **176** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **6.342** MW, los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre diciembre 2020 y octubre 2024.

Resumen de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Biomasa	166	1
	Eólica	1.176	13
	Mini Hidráulica de Pasada	55	9
	Solar Fotovoltaica	3.613	130
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	1.036	6
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	296,7	17

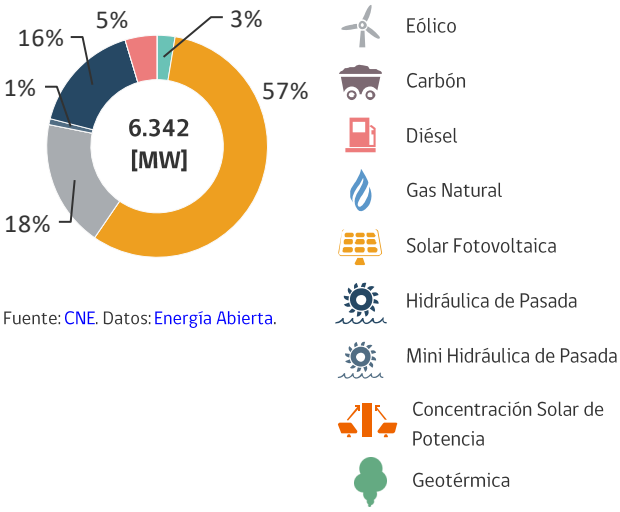
Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

IMPORTANTE

El detalle de los proyectos de generación eléctrica en construcción se encuentra disponible en:

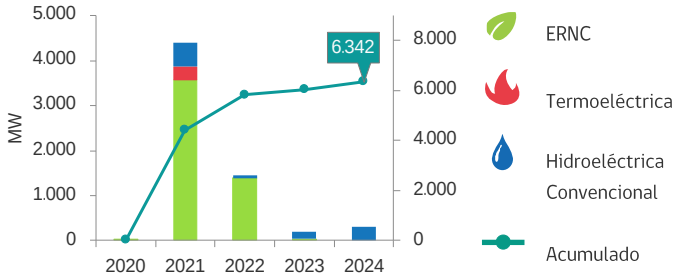
http://bit.ly/2wE2RIR

Total por tecnología



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Proyección según la fecha de Inicio de operación

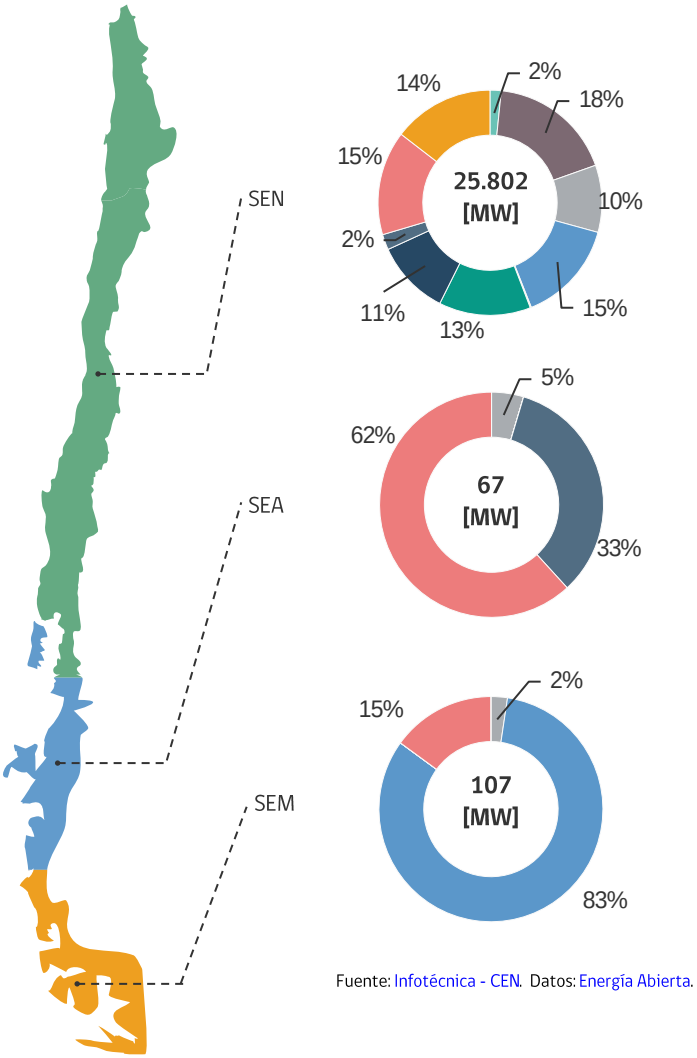


Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**25.977** MW. De éstos, 25.802 MW corresponden al SEN. El restante 0,7% se reparte entre el Sistema Eléctrico de Aysén (SEA) y Magallanes (SEM). El total nacional de capacidad instalada al mes está categorizada en un 48,0% termoelectricidad, 23,9% hidroelectricidad convencional y un 28,1% 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	25.802	99,3%
SEA	67,43	0,3%
SEM	107,39	0,4%
Total	25.977	100%

Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.

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

Centrales en prueba

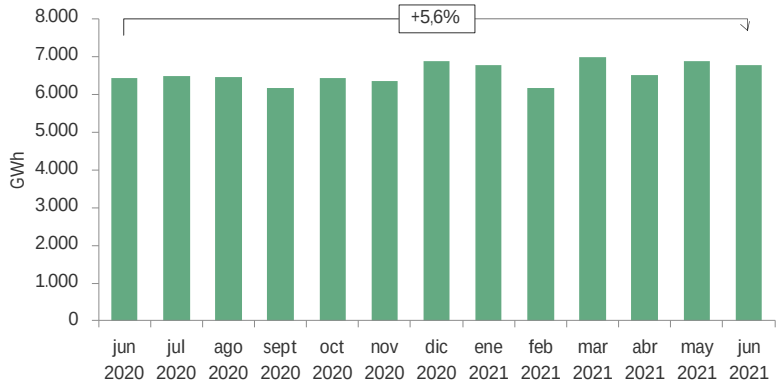
Además de la capacidad neta total instalada, existe un total de 2 centrales de generación eléctrica sincronizadas con sus sistemas eléctricos correspondientes pero que aún no han sido entregadas al despacho del Coordinador Eléctrico Nacional (centrales "en prueba"). La totalidad de estas centrales se encuentran en el SEN alcanzando una capacidad total de 23,5 MW.

*El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de "Los Lagos" (7 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 Junio 2021 en el SEN alcanzó un total de 6.781 GWh, los cuales se categorizan en un 22% hidroeléctricas convencionales, 56% termoeléctricas, y un 22% en ERNC. Lo que representó una variación de -1,4% respecto al mes anterior y de 5,6% respecto de Junio 2020.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

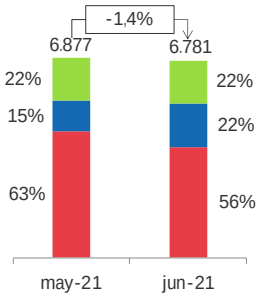
Variación Generación por Sistema

	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
SEN	6.781	-1,4%	5,6%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

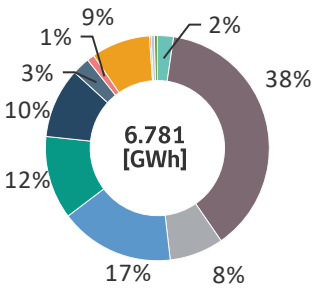
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SEN.

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

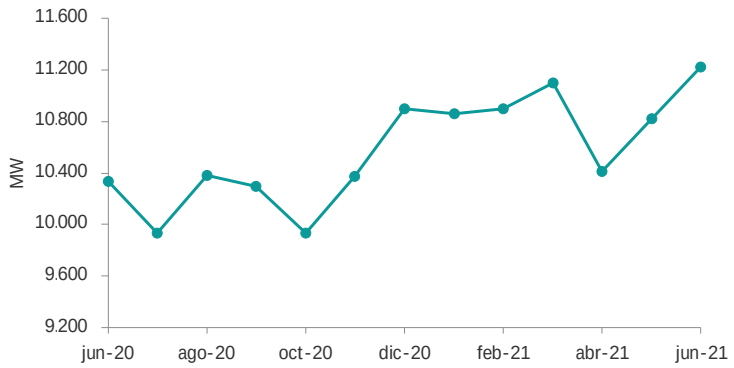
- Eólica
- Solar fotovoltaico
- Diésel
- Hidráulica de Pasada
- Carbón
- Hidráulica de Embalse
- Biomasa
- Mini Hidráulica de Pasada
- Gas Natural

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

4 Demanda máxima horaria

En el mes de Junio de 2021, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 25 de Junio, alcanzando los 11.227 MW, siendo un 3,7% mayor que la registrada en el mes anterior y una variación 13,0% respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Demanda Máxima horaria SEN



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual	Anual
SEN	11.227	3,7%	13,0%

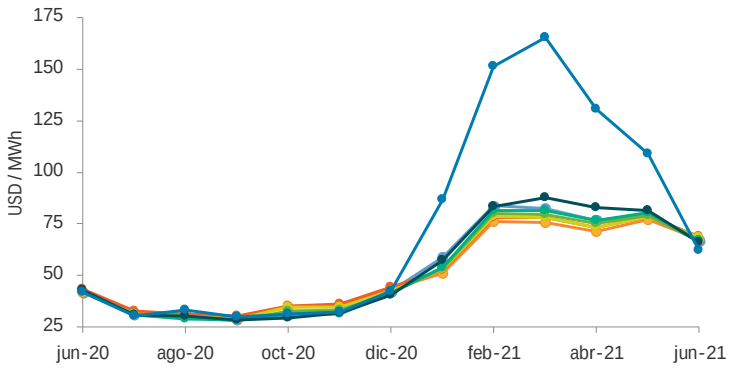
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

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	66,6	-16,1%	59,5%
Crucero	67,2	-12,5%	61,4%
Tarapacá	68,7	-12,7%	59,6%
Atacama	68,3	-12,9%	62,5%
Cardones	66,4	-16,1%	59,6%
Pán de Ázucar	66,9	-16,7%	58,3%
Charrúa	65,8	-19,3%	53,9%
P. Montt	62,3	-42,9%	49,5%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

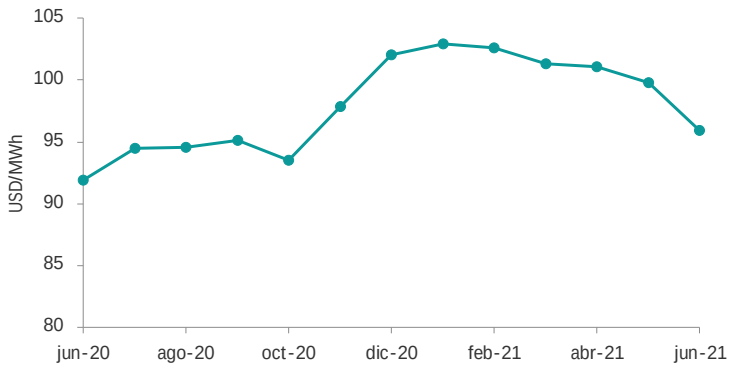
[1] Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

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 Junio para el SEN, promedió los 95,9 USD/MWh, siendo un -3,9% menor que el registrado en el mes anterior y un 4,4% 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	95,9	-3,9%	4,4%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

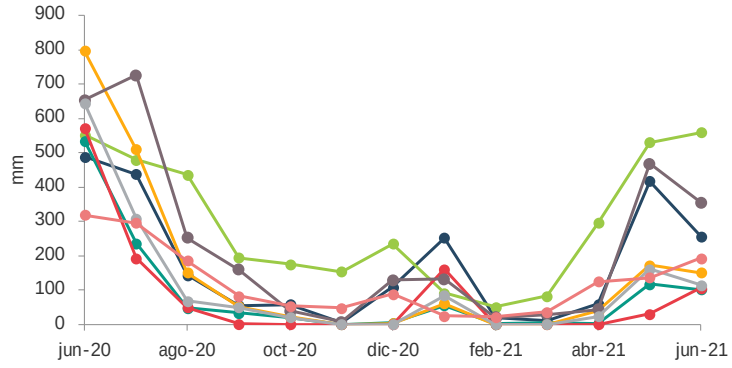
9 Estadísticas Hidrológicas

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 Junio de 2021, 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

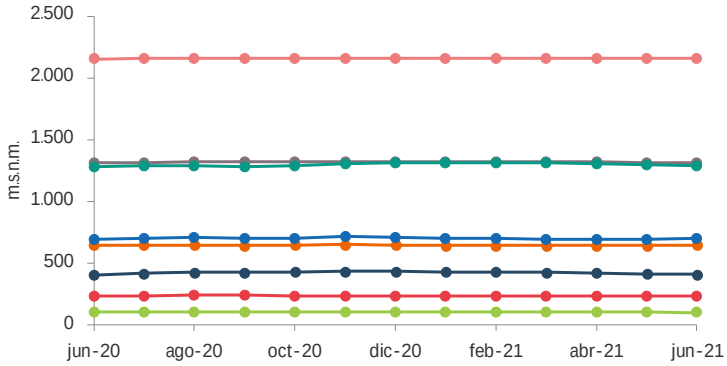
Embalse	[mm]	Mensual	Anual
Abanico	257	-39%	-47%
Canutillar	559	6%	1%
Cipreses	101	-14%	-81%
Colbún	151	-12%	-81%
Otros (*)	106	>100%	-82%
Pangue	355	-24%	-46%
Pehuenche	114	-29%	-82%
Pilmaiquén	192	42%	-40%
Total	1.835	-10%	-96%

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 Junio de 2021 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

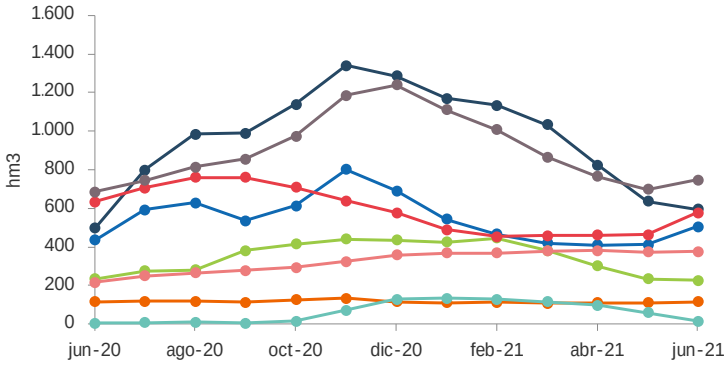
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	409	-0,4%	1,2%
Embalse El Melado	643	0,2%	0,0%
Embalse Ralco	698	0,8%	0,6%
Embalse Rapel	101	-0,1%	-0,1%
Lago Chapo	233	1,1%	-0,5%
Lago Laja	1.316	0,1%	0,1%
Laguna El Maule	2.161	0,0%	0,2%
Laguna La Invernada	1.288	-0,9%	0,4%

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 Junio 2021.

Evolución Volumen de Embalses



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	596	-6,4%	19,5%
Embalse El Melado	115	3,3%	0,3%
Embalse Ralco	505	22,8%	15,7%
Embalse Rapel	226	-3,1%	-3,1%
Lago Chapo	578	24,7%	-8,7%
Lago Laja	748	7,1%	9,1%
Laguna El Maule	375	0,7%	73,3%
Laguna La Invernada	16	-73,4%	>100%

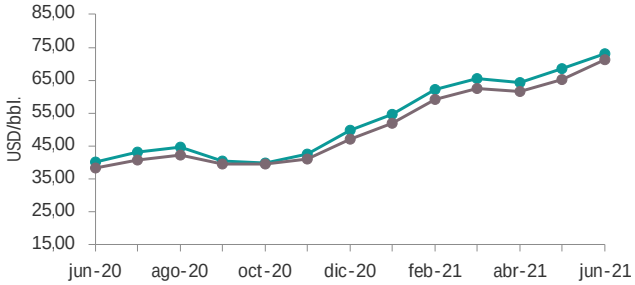
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

SECTOR HIDROCARBUROS

1 Precios Internacionales Mercados de Combustibles

A continuación se detalla la evolución de indicadores de los precios durante el año móvil del petróleo *West Texas Intermediate*, (WTI), petróleo de referencia para el mercado de Estados Unidos, junto al petróleo *Brent*, el cual marca el precio de referencia en los mercados europeos. Durante el mes de Junio 2021 el precio del petróleo WTI promedió los 71,4 USD/bbl., lo que representó un incremento del 9,4% respecto al mes anterior y un aumento del 86,4% respecto Junio 2020. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 73,0 USD/bbl, lo que representa una variación del 6,5% respecto al mes anterior y del 82,0% respecto a Junio 2020.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

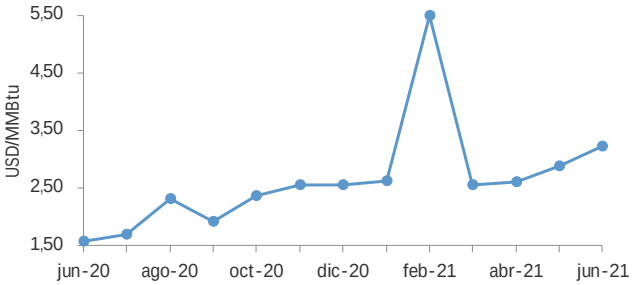
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	73,0	6,5%	82,0%
WTI	71,4	9,4%	86,4%

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 Junio de 2021, el valor del Henry Hub promedió los 3,23 USD/MMBtu, lo que representa una variación 12,2% respecto al mes anterior y 104,4% respecto de Junio 2020.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

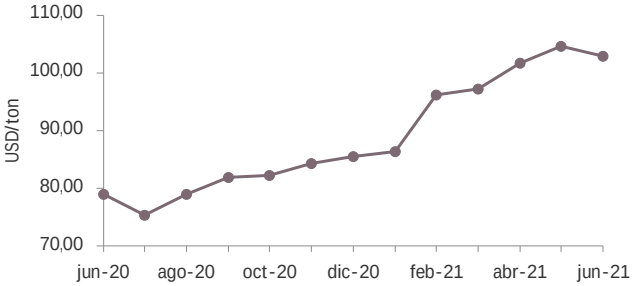
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	3,23	12,2%	104,4%

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

A continuación se detalla la evolución de precio del carbón mineral térmico EQ 7000 kCal/kg, el cual durante el mes de Junio promedió un precio de 102,8 USD/ton, lo que representa un decremento del -1,80% respecto al mes anterior y un incremento del 30,3% respecto al mes de Junio 2020.

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	102,8	-1,80%	30,3%

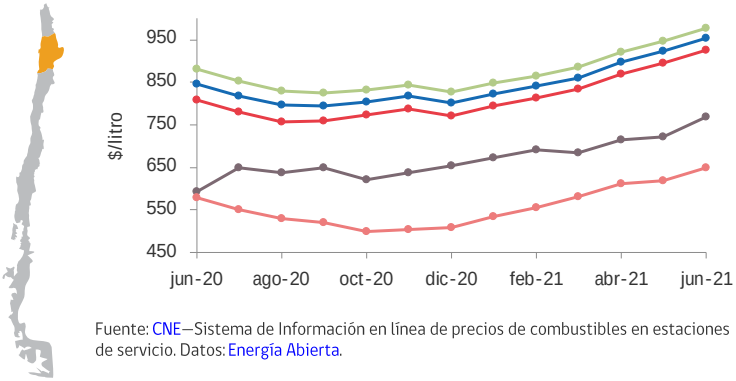
Fuente: CNE, a partir de datos Platts Coal Trader International.
Datos: Energía Abierta.

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



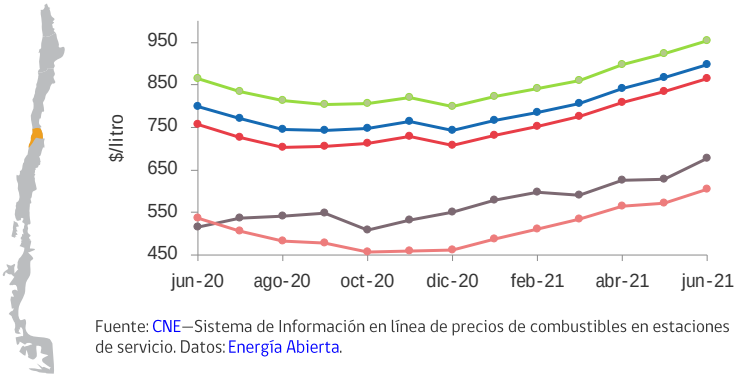
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	925	3,4%	14,4%
Gasolina 95 SP	953	3,3%	12,6%
Gasolina 97 SP	977	3,2%	10,9%
Kerosene	770	6,8%	30,0%
Petróleo Diesel	649	5,0%	12,0%

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

Valparaíso

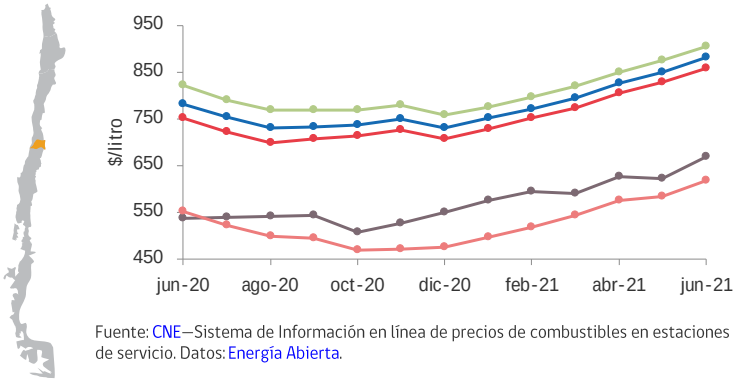


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	864	3,6%	14,2%
Gasolina 95 SP	897	3,6%	12,3%
Gasolina 97 SP	954	3,4%	10,3%
Kerosene	676	7,8%	30,9%
Petróleo Diesel	605	5,8%	12,8%

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

Metropolitana



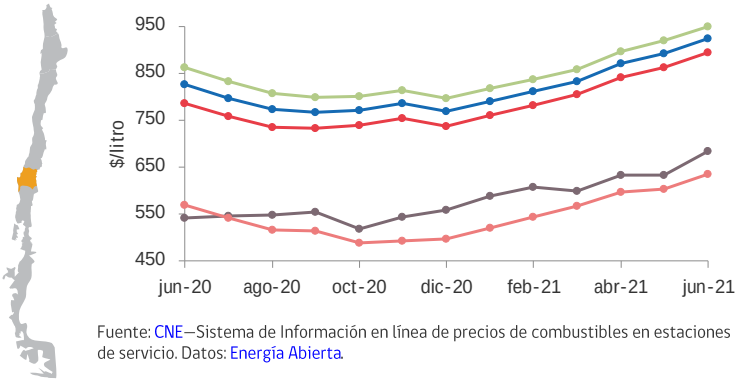
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	859	3,6%	14,4%
Gasolina 95 SP	881	3,6%	12,6%
Gasolina 97 SP	905	3,6%	10,2%
Kerosene	669	7,4%	24,9%
Petróleo Diesel	618	5,8%	12,2%

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

Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción



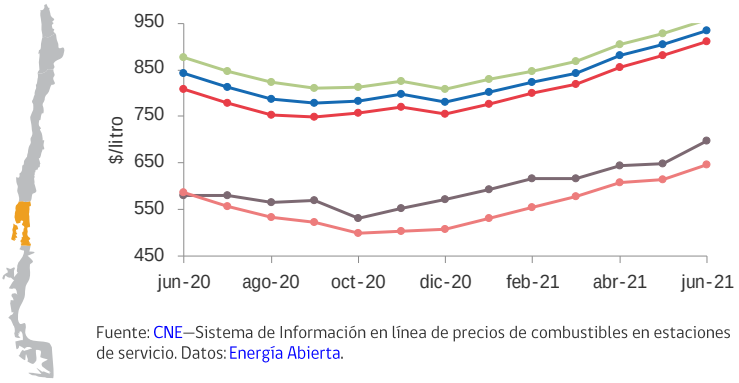
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	894	3,6%	13,7%
Gasolina 95 SP	924	3,5%	12,0%
Gasolina 97 SP	950	3,4%	10,3%
Kerosene	683	7,7%	26,0%
Petróleo Diesel	635	5,3%	11,4%

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	910	3,4%	12,6%
Gasolina 95 SP	934	3,3%	10,9%
Gasolina 97 SP	958	3,2%	9,3%
Kerosene	698	7,6%	20,4%
Petróleo Diesel	647	5,2%	10,2%

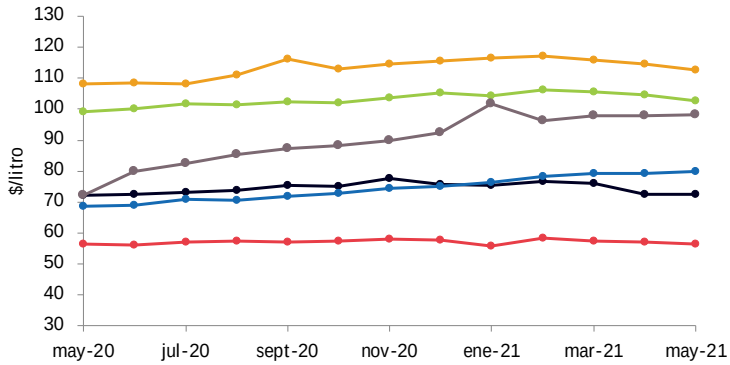
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

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.

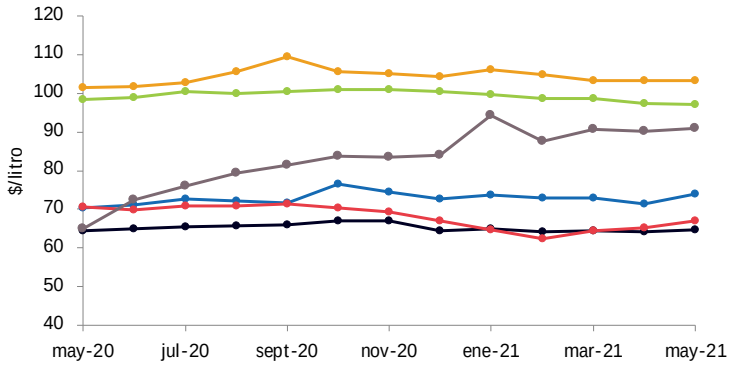
Variación Margen Bruto de Comercialización

Gasolina 93	$/litro	Mensual	Anual
V Región	73	0,0%	0,6%
VI Región	113	-1,5%	4,4%
VII Región	80	0,9%	16,4%
VIII Región	103	-1,7%	3,7%
Metropolitana	56	-0,8%	0,1%
XII Región	98	0,6%	36,0%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación Margen Bruto de Comercialización

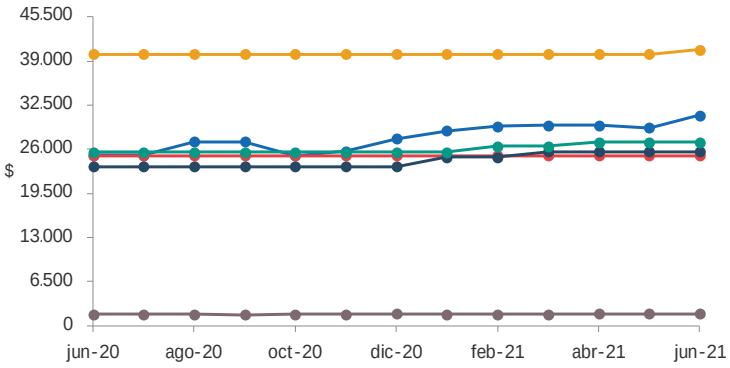
Petróleo Diesel	$/litro	Mensual	Anual
V Región	65	1,0%	0,4%
VI Región	103	0,0%	1,7%
VII Región	74	3,7%	5,2%
VIII Región	97	-0,5%	-1,5%
Metropolitana	67	2,6%	-5,1%
XII Región	91	0,9%	40,0%

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)	31.015	6,4%	23,2%
Gasvalpo (V Región)	25.100	0,0%	0,0%
Metrogas (Metropolitana)	25.624	0,0%	9,3%
Gassur (VIII Región)	27.054	0,0%	5,8%
Intergas (VIII Región)	40.689	1,7%	1,7%
Gasco Magallanes (XII Región)	1.728	0,3%	0,8%

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

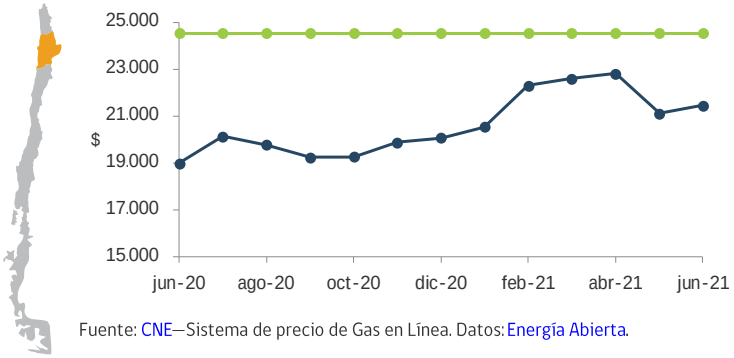
5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

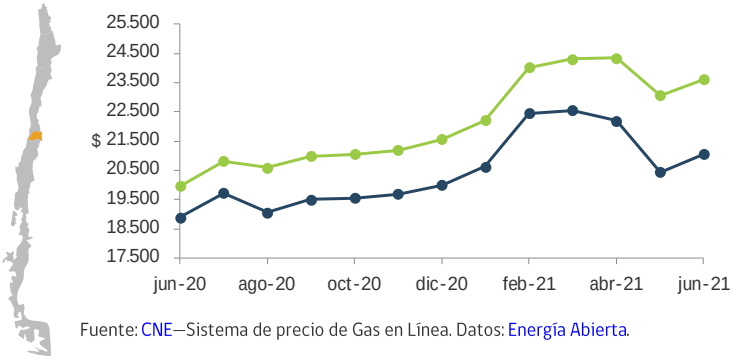


Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: Energía Abierta.

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	21.480	1,6%	13,1%

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

Metropolitana

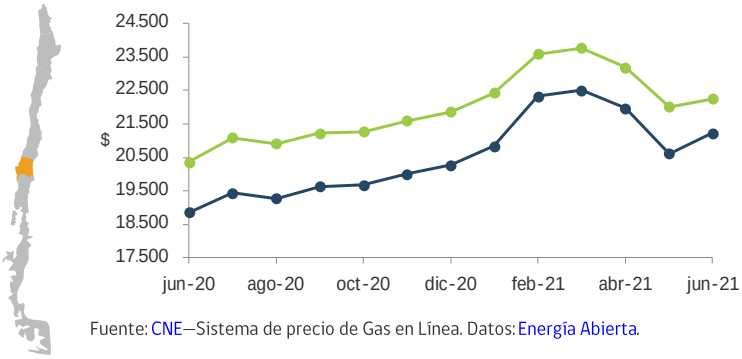


Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: Energía Abierta.

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	23.614	2,4%	18,3%
Corriente	21.056	3,0%	11,5%

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

Concepción



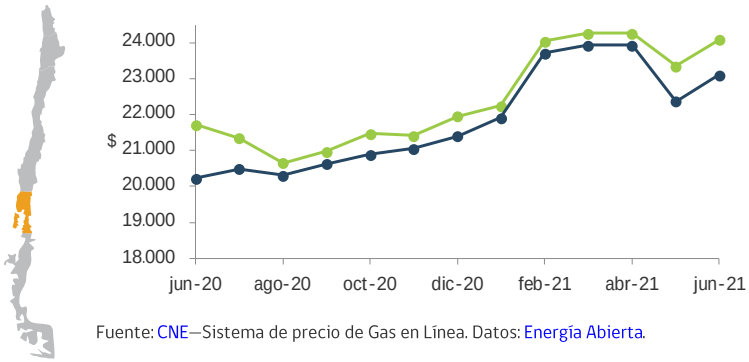
Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: Energía Abierta.

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	22.250	1,1%	9,3%
Corriente	21.217	-7,9%	12,6%

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	24.080	3,1%	10,8%
Corriente	23.097	3,3%	14,2%

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

6 Importaciones y Exportaciones de Combustibles

La información relacionada con las importaciones y exportaciones de combustibles primarios y secundarios corresponden al mes de Mayo de 2021 debido a que la fuente oficial es manejada con un desfase de dos meses. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a carbón, petróleo crudo y petróleo diésel, los cuales equivalen al 83,2% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Mayo de 2021.

La variación total de las importaciones registraron un decremento del -1,0% con respecto al mes anterior y un aumento del 39,1% respecto al mes de Mayo del 2020. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron una decremento sobre el -30,1% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Mayo fue el Gasolina que representa prácticamente el 68,4% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Mayo corresponden a carbón desde Rusia, Canadá, Estados Unidos, Australia y Colombia; petróleo crudo desde Perú, Nigeria, Argentina, Ecuador, Angola y Brasil; petróleo diésel desde China y Estados Unidos; y gas natural traído desde Trinidad y Tobago y Estados Unidos. Por su parte, las exportaciones de GLP registraron como principal país de destino Sudáfrica. La Gasolina, como mayor producto exportado, se envió principalmente a Panamá.

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

Variación Importaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	1.067	-17,3%	7,4%
Crudo	819	52,9%	>100%
Diesel	330	-0,8%	20,5%
Gas Natural	350	-2,1%	-6,0%
Gasolina	7	-82,9%	-88,3%
GLP	115	-28,5%	-6,3%
Kerosene	0	-62%	-100,0%
Total	2.687	-1,0%	39,1%

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

Variación Exportaciones en el período

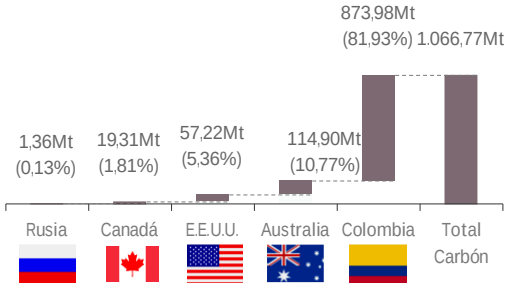
Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	0	-100%	-100%
Diesel	0	-100%	-100%
Fuel Oil 6	0	-100%	n/d
Gas Natural	0	n/d	n/d
Gasolina	39	n/d	n/d
GLP	18	n/d	-6%
IFO	0	-100%	n/d
Total	57	-30,1%	-11,6%

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

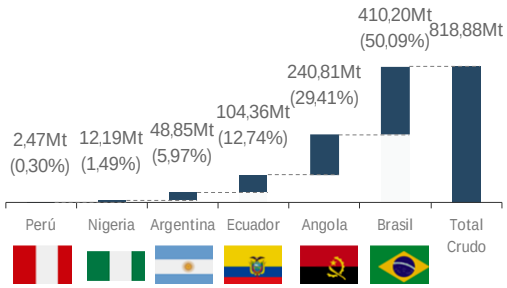
n/d : No disponible.

Importaciones según país de origen

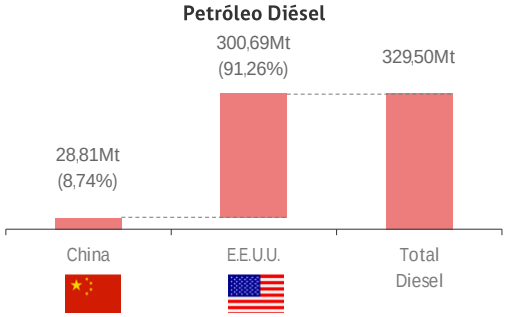
Carbón



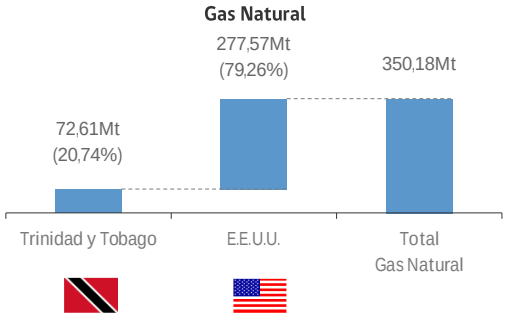
Petróleo Crudo



Petróleo Diésel



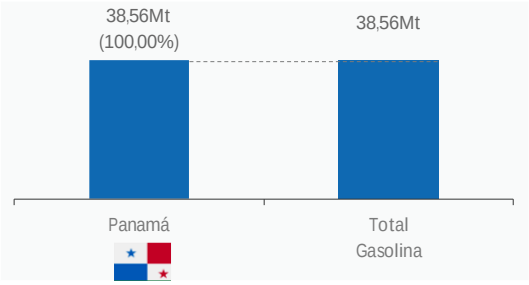
Gas Natural



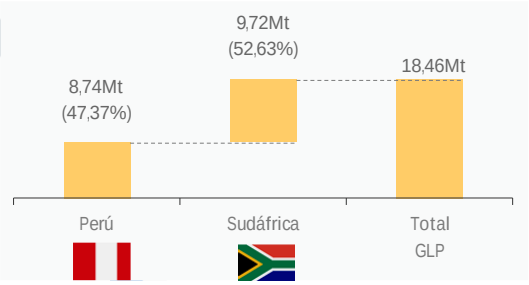
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.

Exportaciones según país de destino

Gasolina



GLP



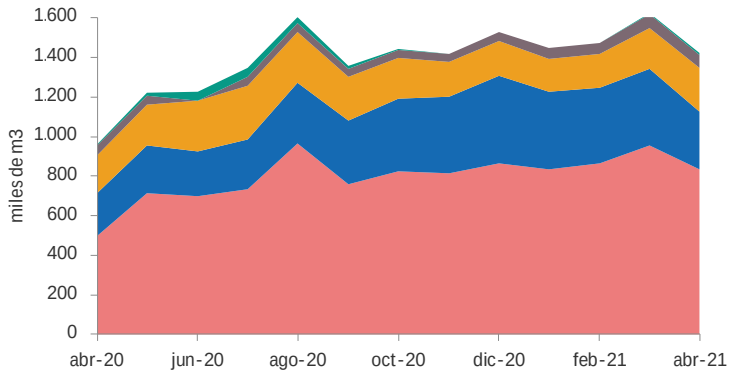
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.

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 abril de 2021. 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	9	▲	>100%	▲	38,8%
P. Combustibles	70	▲	2%	▲	40%
Gas Licuado	221	▲	5,5%	▲	16,2%
Gasolinas	288	▼	-25,5%	▲	30,8%
Diesel	837	▼	-12,5%	▲	68,6%
Total General	1.424	▼	-12,2%	▲	48,0%

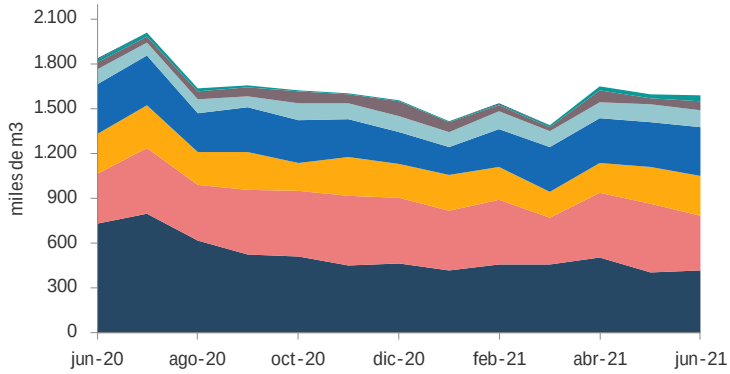
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: Energía Abierta.

S/I: Sin información.

8 Inventario de Combustibles

A continuación se presentan los niveles de inventario mensuales de combustibles (gasolina aviación, kerosene doméstico, petróleos combustibles, kerosene aviación, gasolina automotriz, gas licuado, petróleo diésel y petróleo crudo) en miles de m³ para todo el país. Este valor corresponde al nivel registrado el último día hábil del mes de junio de 2021.

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.	0	▼	-57,5%	▼	-80,9%
Kerosene D.	38	▲	52,9%	▲	64,2%
Petróleo Combustibles	61	▲	47,8%	▲	41,5%
Kerosene Av.	113	▼	-6,2%	▲	8,2%
Gasolina Autom.	326	▲	9,0%	▼	-2,5%
Gas Licuado	262	▲	6,9%	▼	-1,2%
Petróleo Diesel	371	▼	-19,1%	▲	11,9%
Petróleo Crudo	418	▲	2,8%	▼	-43,0%
Total General	1.590	▼	-0,5%	▼	-13,4%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Junio 2021 ingresaron 14 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de 920 MMUSD. De los cuales, 11 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.134 [MW], 2 proyectos de transmisión eléctrica[1] y 1 proyecto de desarrollo minero de petróleo y gas.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

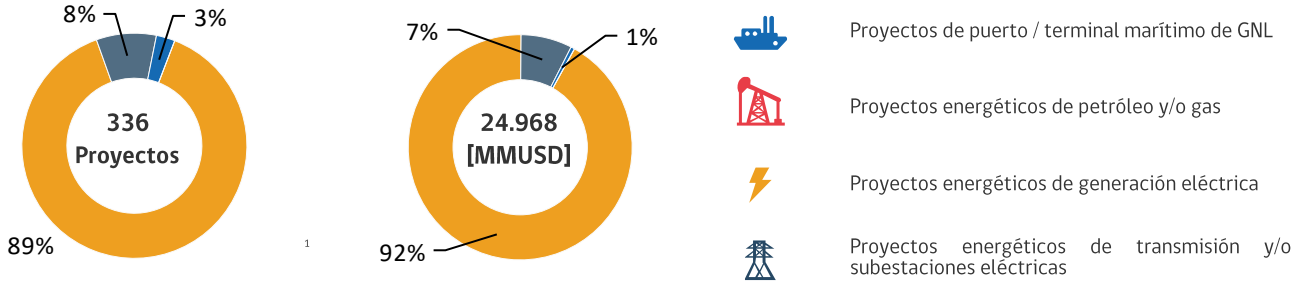
Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Línea de transmisión eléctrica	IX	Enel Green Power Chile S.A.	LAT DE INTERCONEXIÓN S/E LA CABAÑA - S/E RENAICO	23/06/2021	-	5,00	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Fracturación Hidráulica Pozo Walolén ZG-A	07/06/2021	-	0,80	Ver
Línea de transmisión eléctrica	V	Chilquinta Energía S.A	Nueva Subestación Seccionadora Chagres 44 kV	23/06/2021	-	5,00	Ver
Generación	VII	MVC SOLAR 19 SpA	Parque Fotovoltaico Los Quillayes	22/06/2021	11,04	11,00	Ver
Generación	IX	Solarnet Chile	PARQUE FOTOVOLTAICO TRAIGUÉN	18/06/2021	12,64	10,00	Ver
Generación	III	Inmobiliaria e Inversiones Los Coihues S.A.	Modificación Parque Fotovoltaico Sierra Soleada	23/06/2021	11,00	9,50	Ver
Generación	I	GENERADORA Y DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA OXUM SPA	PARQUE SOLAR OXUM DEL TAMARUGAL	23/06/2021	362,76	326,50	Ver
Generación	II	PAUNA SOLAR SPA	Parque Fotovoltaico Pauna Solar	22/06/2021	671,00	496,00	Ver
Generación	IV	EL PEÑON SPA	Parque Fotovoltaico El Peñón	22/06/2021	10,47	9,00	Ver
Generación	RM	Energía El Manzano SpA	Parque Fotovoltaico El Manzano 1	23/06/2021	10,88	8,50	Ver
Generación	IV	Las Tacas I SpA	Parque Fotovoltaico Las Tacas I	23/06/2021	10,50	9,00	Ver
Generación	IV	TILAMA GENERADORA DE ENERGIA SPA	Planta Solar Fotovoltaica Tilama	23/06/2021	12,50	8,00	Ver
Generación	V	MVC SOLAR 46 SpA	Parque Fotovoltaico Papudo - Quinquimo	23/06/2021	9,94	11,00	Ver
Generación	VI	Parque Fotovoltaico Cadena SpA	Parque Fotovoltaico Doña Mago	23/06/2021	11,00	11,00	Ver

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

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Junio 2021, 336 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 89% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de 24.968 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.

[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

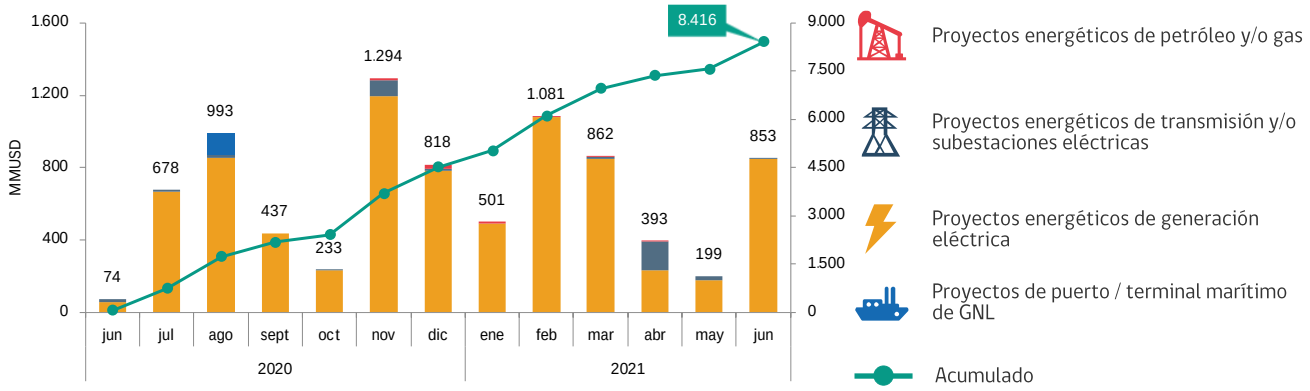
Además, durante el mes, 13 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 853 MMUSD. De los cuales, 12 proyectos son de generación eléctrica equivalentes a 1.303 [MW], y 1 proyecto de transmisión eléctrica[1].

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Subestación eléctrica	III	Eléctrica de Vallenar SpA	Subestación Eléctrica Las Campanas	25/06/2021	-	6,00	Ver
Generación	IX	Ingeniería y Construcción Madrid Limitada	Central Hidroeléctrica de Pasada El Rincón	07/06/2021	11,00	24,00	Ver
Generación	XVI	LUMINOUS ENERGY SPA	PROYECTO PMGD LIRUTAO SAN CARLOS	29/06/2021	9,68	12,00	Ver
Generación	IX	Sol del Sur 8 SpA	Parque Fotovoltaico Parronal	25/06/2021	11,02	9,00	Ver
Generación	VI	SAO PAULO SOLAR SPA	NUEVA CENTRAL SOLAR FOTOVOLTAICA ALAMEDA	18/06/2021	11,76	11,80	Ver
Generación	RM	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Cantillana	18/06/2021	10,64	10,70	Ver
Generación	III	El Condor Solar SpA	PROYECTO FOTOVOLTAICO CONCORDE	11/06/2021	7,45	9,00	Ver
Generación	I	Pesquero Solar SpA	Proyecto Fotovoltaico Cere-	10/06/2021	13,00	12,00	Ver
Generación	II	Pleiades S.A.	Parque Fotovoltaico Alfa Solar	10/06/2021	726,00	450,00	Ver
Generación	II	AR Changos Solar SpA	PLANTA FOTOVOLTAICA AR CHANGOS SOLAR	09/06/2021	471,29	280,00	Ver
Generación	IV	CVE Proyecto Catorce SpA	PARQUE FOTOVOLTAICO MOMANO	08/06/2021	7,53	8,60	Ver
Generación	V	Cabildo Sunlight SpA	Parque Fotovoltaico Cabildo	08/06/2021	12,94	10,00	Ver
Generación	XVI	LUZ DE SOL 5 SPA	Parque Fotovoltaico El Alba	04/06/2021	11,02	10,00	Ver

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

En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 8.416 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 7.905 MMUSD (93,9%), equivalentes a 8.281 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 registran Proyectos de Ley en Trámite.

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta Nº 182, de fecha 15 de junio de 2021 , que Establece los plazos del anexo técnico de sistemas de medición, monitoreo y control de la norma técnica de calidad de servicio para sistemas de distribución, conforme a continuación se indica. Ver

Resolución Exenta Nº 186, de fecha 16 de junio de 2021 , que Modifica Resolución Exenta Nº 72, de 5 de marzo de 2020, que Establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley Nº 21.185, modificada por Resoluciones Exentas CNE Nº 114 y Nº 340 de 2020 y Nº 115 de 2021. Ver

Resolución Exenta Nº 192, de fecha 24 de junio de 2021 , que Aprueba fijación definitiva de cargos a que se refieren los artículos 115º y 116º de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 175, de fecha 1 de junio de 2021, que Créase el Registro de Instituciones y Usuarios Interesados, a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N° 179, de fecha 4 de junio de 2021, 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° 181, de fecha 9 de junio de 2021, que Aprueba modificación en la participación accionaria de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. en Interchile S.A. Ver

Resolución Exenta N° 185, de fecha 11 de junio de 2021, que Modifica Resolución Exenta CNE N° 80 de 2020, que "Designa integrantes del Comité Consultivo Especial que colaborará en el Procedimiento Normativo sobre Funciones de Control y Despacho, contenida en el Plan Normativo Anual correspondiente al año 2019, y fija fecha para la celebración de la primera sesión del mismo". Ver

Resolución Exenta N° 189, de fecha 14 de junio de 2021, que Aprueba Circular Aclaratoria N°3, del proceso "Licitación de Suministro 2021/01". Ver

Resolución Exenta N° 193, de fecha 18 de junio de 2021, 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° 194, de fecha 18 de junio de 2021, que Aprueba nuevo Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de junio de 2021, y deja sin efecto Resolución Exenta Nº 168, de 28 de mayo de 2021. Ver

Resolución Exenta N° 197, de fecha 22 de junio de 2021, 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° 428 de 2018 y en consideración a lo dispuesto en la Resolución Exenta CNE N° 188 de 2019. Ver

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 198, de fecha 22 de junio de 2021, que Aprueba Informe Técnico Definitivo "Determinación de los costos de inversión y costos fijos de operación de la Unidad de Punta del SEN y de los SSMM", de junio de 2021. Ver

Resolución Exenta N° 199, de fecha 22 de junio de 2021, que Aprueba Informe de Costos de Tecnologías de Generación, de junio de 2021. Ver

Resolución Exenta N° 201, de fecha 24 de junio de 2021, que Autoriza solicitud de desistimiento del retiro total de la línea 44 kV entre la Subestación Cemento Melón y Mina El Navío de Melón S.A., aprobado por la Comisión Nacional de Energía mediante Resolución Exenta N° 284 de 30 de julio de 2020, y revoca resolución que indica. Ver

Resolución Exenta N° 203, de fecha 25 de junio de 2021, que Autoriza solicitud de exención de plazos de Hidroeléctrica Dos Valles SpA asociada al nuevo aumento de capacidad de la Central Hidroeléctrica Dos Valles y el seccionamiento de la línea 1x23 kV El Paso - Dos Valles en una nueva subestación seccionadora 23/46 kV, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N° 207, de fecha 30 de junio de 2021, que Modifica Resolución Exenta CNE N° 471, de 15 de diciembre de 2020, que Aprueba Plan Normativo Anual para la elaboración y desarrollo de la normativa técnica correspondiente al año 2021, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-19 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

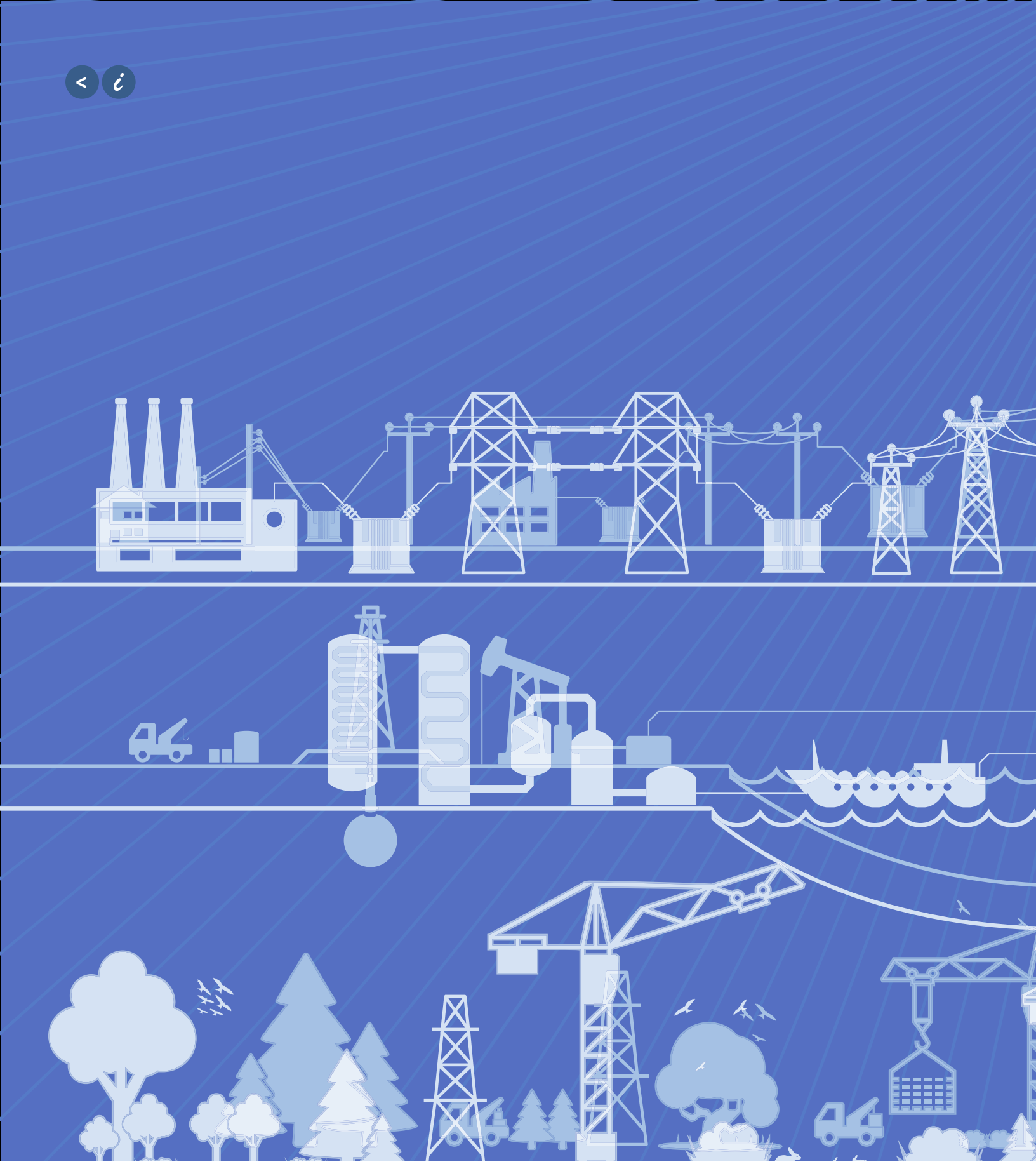
Resolución Exenta N° 208, de fecha 30 de junio de 2021, que Aprueba modificación en la participación accionaria de Eletrans II S.A. Ver

Resolución Exenta N° 209, de fecha 30 de junio de 2021, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°6-2021, relativo a la Discrepancia de Parsosy Inti SpA contra el Coordinador Eléctrico Nacional respecto del régimen de acceso abierto. Ver

Dictamen N°7-2021, relativo a la Discrepancias sobre Plan de Expansión Anual del Sistema de Transmisión correspondiente al año 2020. 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