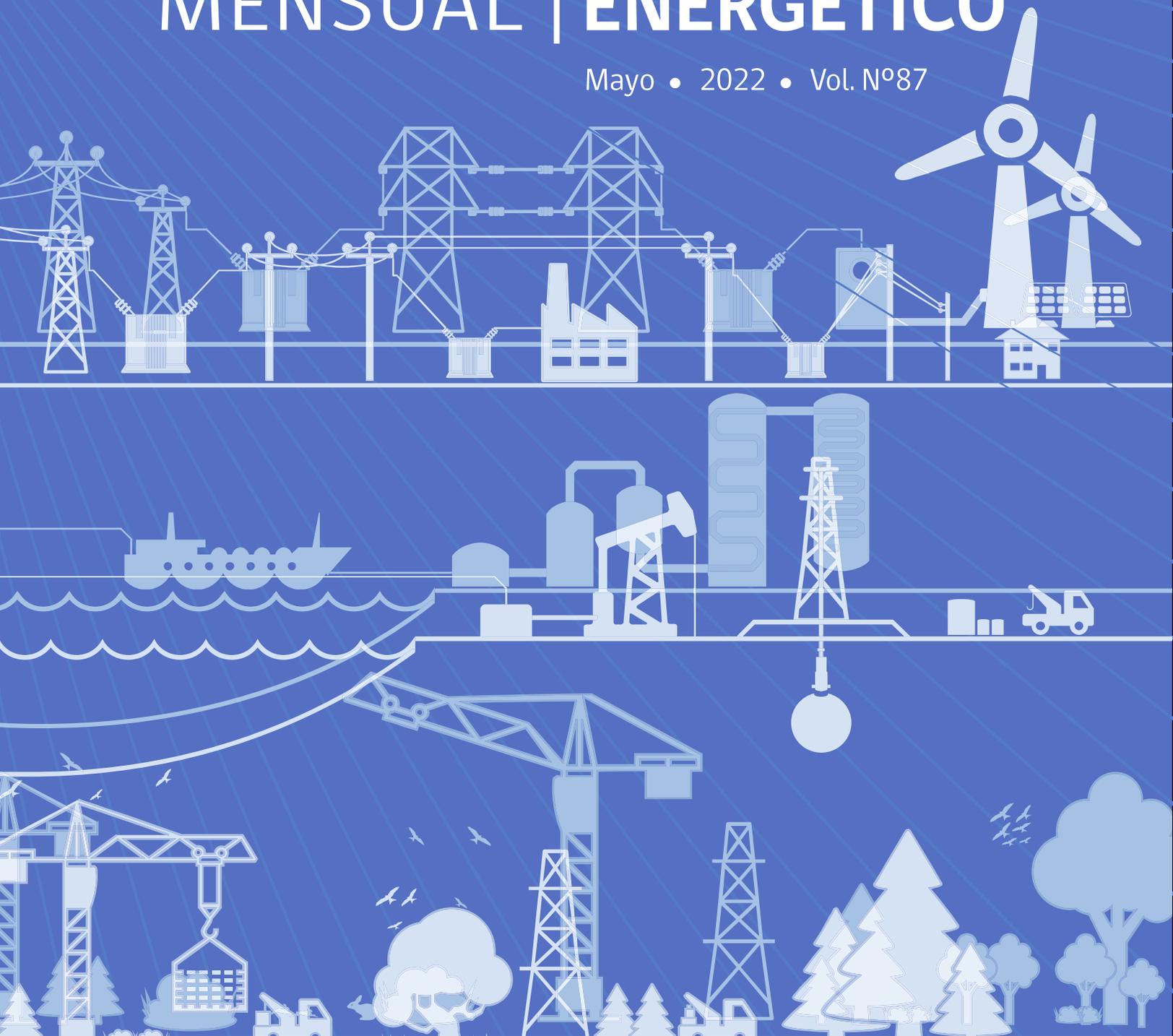


REPORTE MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Mayo • 2022 • Vol. N°87



*energía
trujer*

CNE | COMISIÓN
NACIONAL
DE ENERGÍA



NOTICIAS DESTACADAS

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

Ingresa Proyecto de Ley que permitirá que no aumenten los precios de la electricidad

Con el fin de aliviar el bolsillo de las familias chilenas, el Ministerio de Energía presentó un proyecto de ley para estabilizar las cuentas de la luz que fue ingresado el 17 de mayo a la Cámara de Diputados con discusión inmediata.

La iniciativa considera un Mecanismo Transitorio de Protección al Cliente (MPC), que tiene como objeto impedir el alza de las cuentas de la luz durante el año 2022 y permitir solo alzas graduales durante la próxima década.

“Una familia promedio en Chile consume mensualmente entre 200 y 250 kWh. Por lo tanto, este mecanismo de focalización protege principalmente a clientes regulados residenciales y pequeños comercios. Con esto logramos apoyar a las familias que más lo necesitan”, afirmó el ministro de Energía, Claudio Huepe.

“Gracias a esta iniciativa el aumento de las cuentas informadas por la Comisión Nacional de Energía que alcanzaría alrededor del 40% no afectará los hogares en nuestro país, lo que es una importante noticia en el marco de las medidas consideradas en el Plan Chile Apoya impulsadas por el Gobierno, que complementan el subsidio que se entrega por la Ley de Servicios Básicos, que permite el prorratio automático del 100% de las deudas eléctricas de pandemia para los consumidores hasta 250 kWh”, agregó el ministro Huepe.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Programa Women in Energy de WEC Chile tuvo récord de postulantes para su cuarta versión

Un récord de postulantes para sumarse a Women in Energy (WIE) de WEC Chile tuvo la última convocatoria, en la que fueron seleccionadas las 32 profesionales que integrarán la cuarta generación.

“Estamos impactados por la cantidad y calidad de las profesionales que demostraron interés en Women in Energy. Quisiéramos sumarlas a todas, pero aún no podemos, debido a la estructura del programa. Este es un llamado también a las empresas y organizaciones del sector: dentro de sus filas hay mucho talento, mujeres preparadas y en condiciones de liderar procesos y hacer de esta industria una más sustentable y sostenible en beneficio de las personas”, señaló María Trinidad Castro, Directora Ejecutiva de WEC Chile.

Women in Energy de WEC Chile es un programa de liderazgo femenino que entrega herramientas y conocimientos que permiten, a quienes lo integran, buscar mayores y mejores oportunidades laborales dentro de la industria energética, así como visibilizar el talento femenino para asumir responsabilidades en cargos de alta dirección.

Fuente: [WEC Chile](#)

Se aprueba proyecto de ley que permitirá bajar el precio de la parafina

En el marco del Plan Chile Apoya que considera un paquete de medidas energéticas para contener los precios de la electricidad, gas y parafina, el 11 de mayo fue aprobado el proyecto de ley que permitirá estabilizar los valores de esta última.

Con 141 votos a favor y 1 abstención, la iniciativa aprobada inyectará US\$40 millones al Fondo de Estabilización de precios del Petróleo (FEPP). Este incremento de recursos permitirá la contención del alza de la parafina y en lo concreto, estabilizar su valor por litro en torno a los \$1.000 pesos aproximadamente.

El monto del subsidio se relaciona directamente con los precios internacionales del kerosene y del petróleo, que han tendido sostenidamente al alza. Solo este año, el kerosene ha registrado un alza acumulada de 70% (35% desde la invasión de Rusia a Ucrania). Debido al efecto de la guerra y las interrupciones de suministro global, se estima que es poco probable que los precios internacionales reviertan las alzas evidenciadas a la fecha en el corto plazo. Por eso incrementar el tamaño del Fondo era muy importante. Al 07 de abril de 2022, los recursos disponibles ascendían a US\$4,219 millones de dólares. Hoy gracias a esta inyección de recursos el fondo será incrementado en 10 veces.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Ministro de Energía entregó saludo al COSOC Paritario de CNE

El Ministro de Energía, Claudio Huepe, asistió este viernes 29 de abril a la primera sesión del año del Consejo de la Sociedad Civil (COSOC) paritario de la Comisión Nacional de Energía, oportunidad donde resaltó esta instancia participativa constituida en el marco de la Ley N°20.500, sobre Asociaciones y Participación Ciudadana en la Gestión Pública. Antes de su designación como secretario de Estado, Huepe formó parte del COSOC CNE.

El Consejo de la Sociedad Civil (COSOC) paritario de la Comisión Nacional de Energía período 2021 - 2022, está conformado por CONADECUS, Colegio de Ingenieros de Chile A.G., la Facultad de Ingeniería y Ciencias de la Universidad Diego Portales, CIGRE, GPM A.G., ACENOR A.G., ACESOL, FENACOPEL, ACERA A.G., ACEN, AGN, Generadoras de Chile, Empresas Eléctricas, Asociación de Transmisores de Chile y Fundación Libertad y Desarrollo.

Los COSOC constituyen uno de los mecanismos de participación ciudadana en el sector público y su principal objetivo es el acompañamiento a la Comisión Nacional de Energía en los procesos de diseño, ejecución y evaluación de sus planes, políticas y programas.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Mayo 2022, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Abril 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 815,12 pesos por USD observado durante el mes de Abril 2022.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°308, para el SEN fueron 251, los cuales equivalen a una capacidad de 5.208 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Abril para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 29.267 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 29.449 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Abril alcanzó los 6.667 GWh, un -6,6% menor que lo generado en Marzo 2022.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 10.581 MW, medida el día 26 de Abril.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Abril para la barra Quillota fue de 118,6 USD/MWh, registrando un incremento de 21,0% respecto a Marzo 2022. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 102,1 USD/MWh, lo que representó un aumento de 9,1% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Abril en el SEN fue de 97,5 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 104,5 USD/bbl, registrando un decremento respecto al mes anterior del -12,0%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 102,0 USD/bbl y registró una disminución del -6,0% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación 35,0% con respecto a Marzo alcanzando un valor promedio de 6,59 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 Abril un promedio a nivel nacional de 1.087 \$/litro, mientras que el segundo de 888 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 3,0% y 3,21% ; respectivamente, en comparación a Marzo 2022.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Abril ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 17 (12 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.599 [MW], 3 proyectos de transmisión eléctrica y 2 proyectos 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 1.563 MMUSD. Además, 15 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Abril. De los cuales, 9 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.587 [MW], 5 proyectos de transmisión eléctrica¹ y 1 proyectos de petróleo y gas.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de abril destaca la publicación de la Resolución Exenta N° 175, de fecha 1 de abril de 2022, que Autoriza alzamiento de prohibiciones de enajenar constituidas sobre vehículos adquiridos en el contexto de la implementación del programa nacional de recambio de camiones 2009. Asimismo, destaca la publicación de la Resolución Exenta N° 229, de fecha 1 de abril de 2022, que Prorroga plazo establecido en el inciso segundo del artículo 91° de la Ley General de Servicios Eléctricos para la presentación de proyectos de promotores en el Proceso de Planificación de la Transmisión año 2022, por los motivos que indica.



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	19
	3. Proyectos con RCA aprobada	20
	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	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](#).

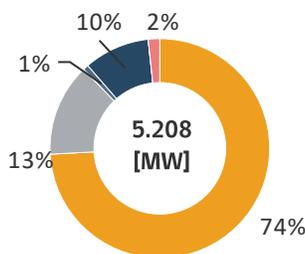
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 308 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 27 de abril un total de **251** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **5.208 MW**, los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre diciembre 2020 y junio 2025.

Resumen de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Eólica	712	9
	Mini Hidráulica de Pasada	42	8
	Solar Fotovoltaica	3.862	219
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	505	4
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	88	11

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

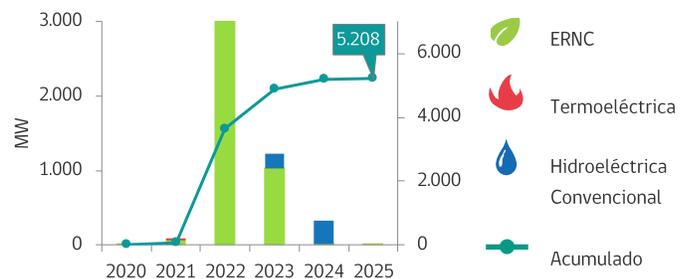
Total por tecnología



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



Proyección según la fecha de inicio de operación



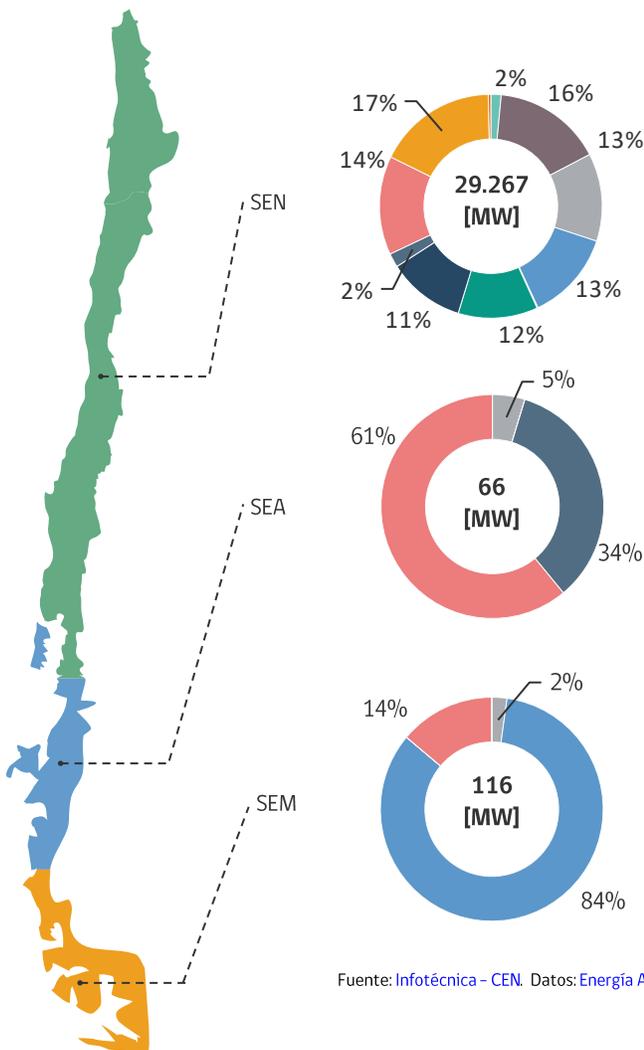
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).



2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**29.449 MW**. De éstos, 29.267 MW corresponden al SEN. El restante 0,5% se reparte entre el Sistema Eléctrico de Aysén (SEA) y Magallanes (SEM). El total nacional de capacidad instalada al mes está categorizada en un 43,4% termoelectricidad, 22,6% hidroelectricidad convencional y un 34,0% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

Capacidad instalada neta por tecnología



Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.

Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	29.198	99,4%
SEA	66,03	0,2%
SEM	115,94	0,3%
Total	29.380	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 3 centrales de generación eléctrica sincronizadas con sus sistemas eléctricos correspondientes pero que aún no han sido entregadas al despacho del Coordinador Eléctrico Nacional (centrales "en prueba"). La totalidad de estas centrales se encuentran en el SEN alcanzando una capacidad total de 48,9 MW.

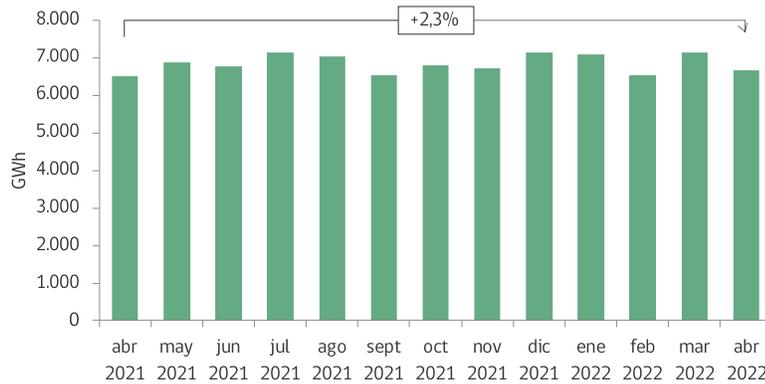
*El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de "Los Lagos" (7 MW) e "Isla de Pascua" (8 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SING (380 MW).



3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Abril 2022 en el SEN alcanzó un total de 6.667 GWh, los cuales se categorizan en un 12% hidroeléctricas convencionales, 57% termoeléctricas, y un 31% en ERNC. Lo que representó una variación de -6,6% respecto al mes anterior y de 2,3% respecto de Abril 2021.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



Variación Generación por Sistema

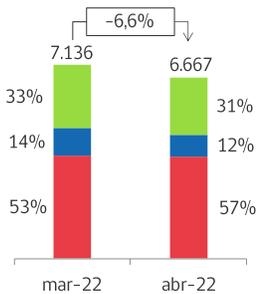
	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
● SEN	6.667	▼ -6,6%	▲ 2,3%

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

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

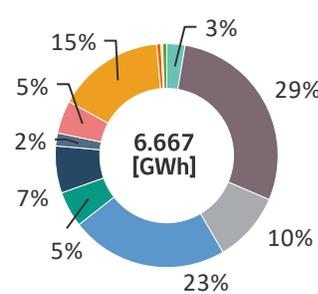
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SEN.

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
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



4 Demanda máxima horaria

En el mes de Abril de 2022, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 26 de Abril, alcanzando los 10.581 MW, siendo un -3,9% menor que la registrada en el mes anterior y una variación -2,2% 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	10.581	▼ -3,9%	▼ -2,2%

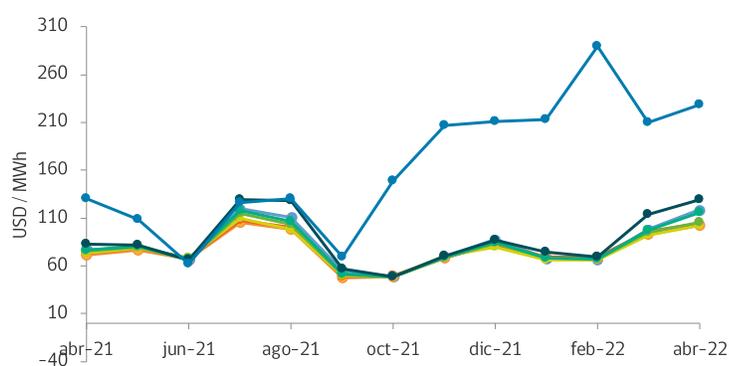
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

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	118,6	▲ 21,0%	▲ 54,9%
● Crucero	102,1	▲ 9,1%	▲ 42,8%
● Tarapacá	104,8	▲ 9,5%	▲ 42,8%
● Atacama	102,4	▲ 11,3%	▲ 40,1%
● Cardones	105,2	▲ 10,8%	▲ 39,8%
● Pán de Azúcar	116,1	▲ 19,8%	▲ 51,6%
● Charrúa	128,9	▲ 13,7%	▲ 55,7%
● P. Montt	228,2	▲ 8,8%	▲ 74,7%

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

¹ Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

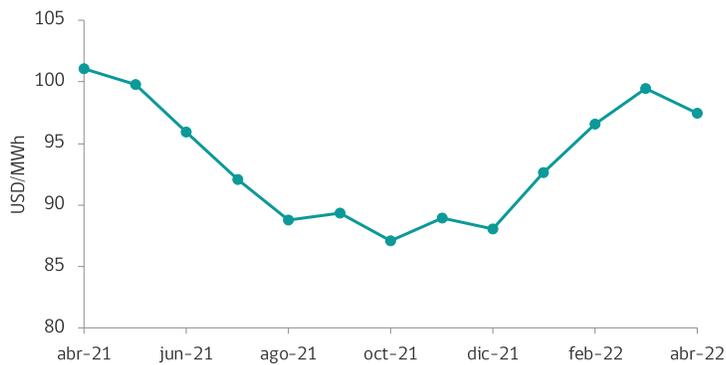


6 Precio Medio de Mercado

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 Abril para el SEN, promedió los 97,5 USD/MWh, siendo un -2,0% menor que el registrado en el mes anterior y un -3,6% menor respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Precios Medios de Mercado SEN



Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]*	Mensual	Anual
● SEN	97,5	▼ -2,0%	▼ -3,6%

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

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

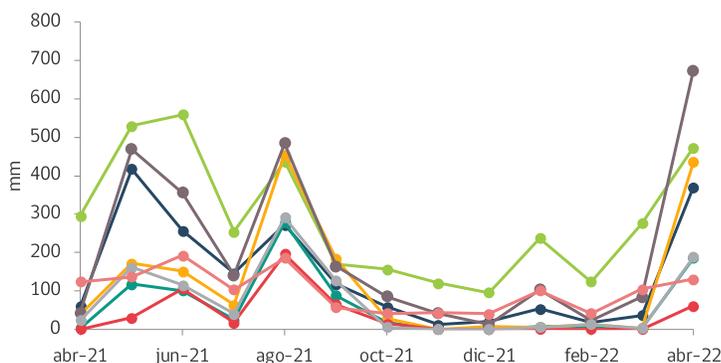
9 Estadísticas Hidrológicas

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

Evolución Precipitaciones Anuales



Variación Precipitaciones Anuales

Embalse	[mm]	Mensual	Anual
☁ Abanico	370	▲ >100%	▲ >100%
☁ Canutillar	474	▲ 72%	▲ 60%
☁ Cipreses	186	▲ >100%	▲ >100%
☁ Colbún	436	▲ >100%	▲ >100%
☁ Otros (*)	60	n/d	n/d
☁ Pangué	675	▲ >100%	▲ >100%
☁ Pehuenche	188	▲ >100%	▲ >100%
☁ Pilmaiquén	130	▲ 24%	▲ 5%
Total	2.519	▲ >100%	▼ -78%

(*) 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.

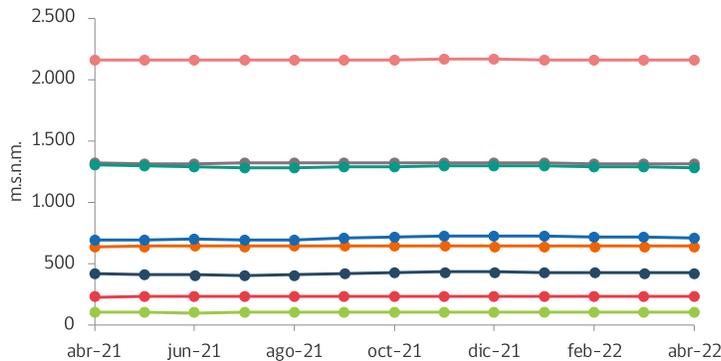
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

De acuerdo a la información enviada por el CEN, se presenta para el mes de Abril 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

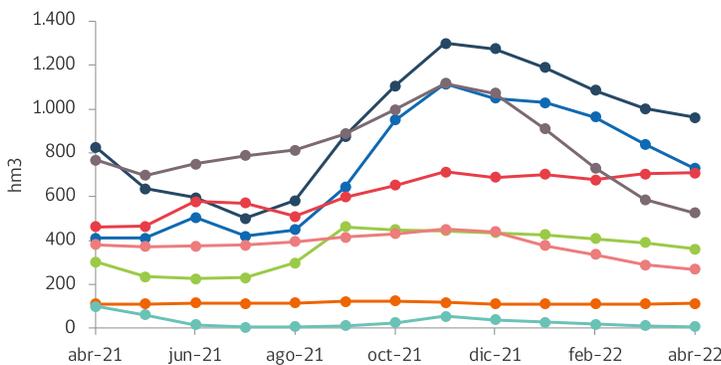
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	422	-0,3%	1,1%
Embalse El Melado	642	0,0%	0,1%
Embalse Ralco	709	-0,6%	2,4%
Embalse Rapel	103	-0,4%	0,9%
Lago Chapo	236	0,0%	2,3%
Lago Laja	1.312	-0,1%	-0,3%
Laguna El Maule	2.158	0,0%	-0,1%
Laguna La Invernada	1.283	-0,2%	-1,8%

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 Abril 2022.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	961	-4,0%	16,5%
Embalse El Melado	112	0,9%	1,6%
Embalse Ralco	728	-13,3%	77,4%
Embalse Rapel	361	-7,2%	19,3%
Lago Chapo	707	0,5%	53,1%
Lago Laja	526	-10,2%	-31,4%
Laguna El Maule	268	-7,5%	-29,7%
Laguna La Invernada	6	-43,2%	-93,9%

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

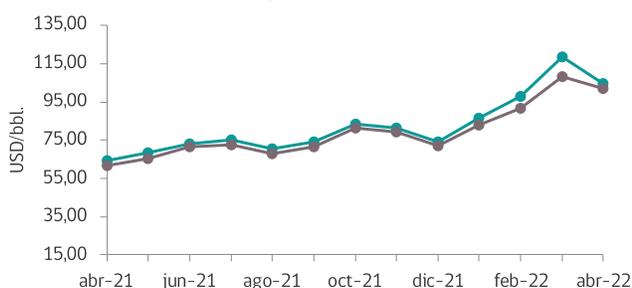


SECTOR HIDROCARBUROS

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 Abril 2022 el precio del petróleo WTI promedió los 102,0 USD/bbl., lo que representó un decremento del -6,0% respecto al mes anterior y un aumento del 65,3% respecto Abril 2021. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 104,5 USD/bbl, lo que representa una variación del -12,0% respecto al mes anterior y del 62,4% respecto a Abril 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	104,5	-12,0%	62,4%
WTI	102,0	-6,0%	65,3%

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 Abril de 2022, el valor del Henry Hub promedió los 6,59 USD/MMBtu, lo que representa una variación 35,0% respecto al mes anterior y 153,5% respecto de Abril 2021.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

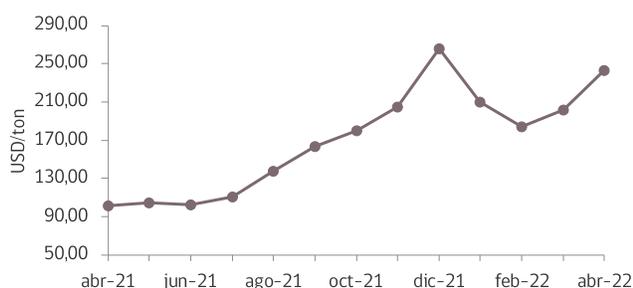
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	6,59	35,0%	153,5%

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 Abril promedió un precio de 242,7 USD/ton, lo que representa un incremento del 20,35% respecto al mes anterior y un incremento del 138,6% respecto al mes de Abril 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	242,7	20,35%	138,6%

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



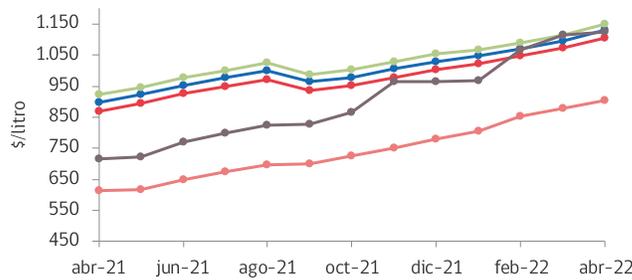
2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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



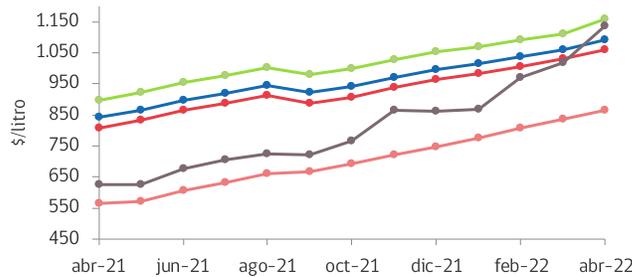
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.106	▲ 3,1%	▲ 27,2%
Gasolina 95 SP	1.129	▲ 3,0%	▲ 25,8%
Gasolina 97 SP	1.149	▲ 2,9%	▲ 24,6%
Kerosene	1.125	▲ 0,8%	▲ 57,1%
Petróleo Diesel	905	▲ 3,0%	▲ 47,9%

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

Valparaíso

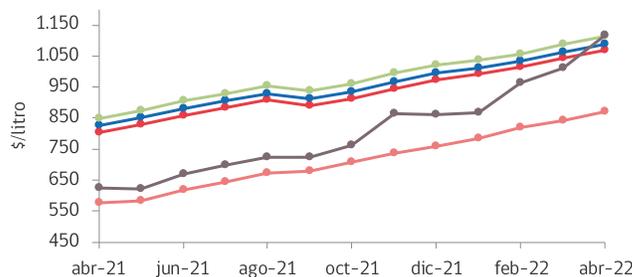


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.061	▲ 3,0%	▲ 31,2%
Gasolina 95 SP	1.093	▲ 3,1%	▲ 29,9%
Gasolina 97 SP	1.159	▲ 4,2%	▲ 29,1%
Kerosene	1.138	▲ 11,9%	▲ 81,7%
Petróleo Diesel	865	▲ 3,4%	▲ 53,2%

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.

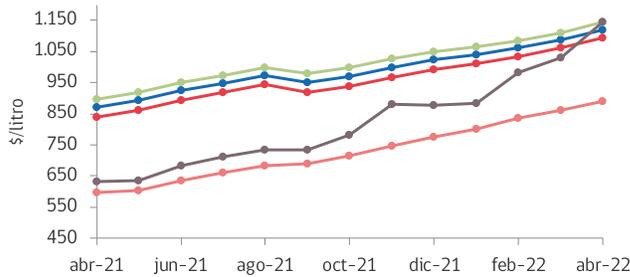
Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.069	▲ 2,6%	▲ 32,9%
Gasolina 95 SP	1.089	▲ 2,5%	▲ 31,9%
Gasolina 97 SP	1.114	▲ 2,5%	▲ 31,1%
Kerosene	1.115	▲ 10,3%	▲ 78,4%
Petróleo Diesel	871	▲ 3,3%	▲ 51,3%

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



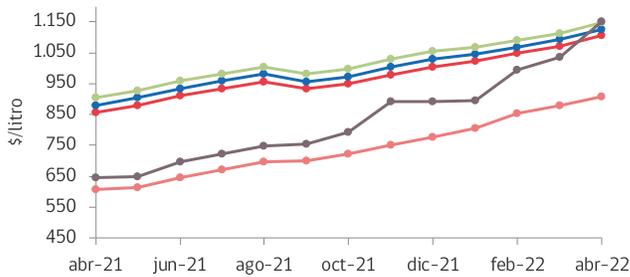
Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción



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

Puerto Montt



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	1.093	▲ 3,1%	▲ 30,1%
Gasolina 95 SP	1.120	▲ 3,0%	▲ 28,8%
Gasolina 97 SP	1.144	▲ 2,9%	▲ 27,7%
Kerosene	1.146	▲ 11,4%	▲ 81,1%
Petróleo Diesel	890	▲ 3,2%	▲ 48,9%

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	1.105	▲ 3,1%	▲ 29,1%
Gasolina 95 SP	1.126	▲ 3,0%	▲ 27,9%
Gasolina 97 SP	1.147	▲ 3,0%	▲ 26,8%
Kerosene	1.151	▲ 11,0%	▲ 78,5%
Petróleo Diesel	907	▲ 3,2%	▲ 48,9%

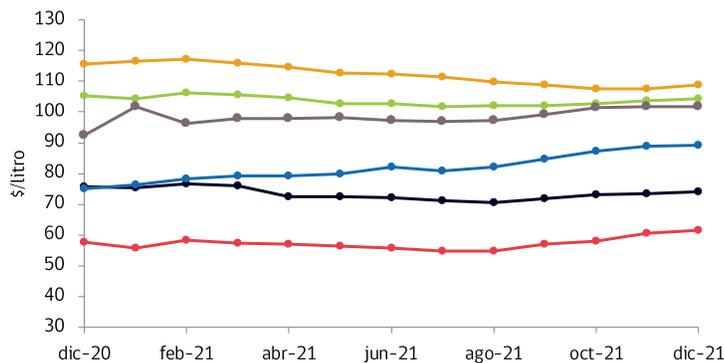
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

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

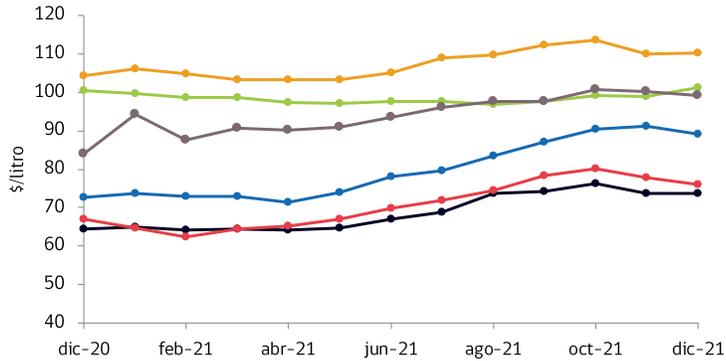
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	74	▲ 1,2%	▼ -2,0%
VI Región	109	▲ 1,2%	▼ -5,8%
VII Región	89	▲ 0,3%	▲ 18,6%
VIII Región	104	▲ 0,8%	▼ -0,8%
Metropolitana	61	▲ 1,5%	▲ 6,7%
XII Región	102	▲ 0,1%	▲ 10,2%

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



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

Variación Margen Bruto de Comercialización

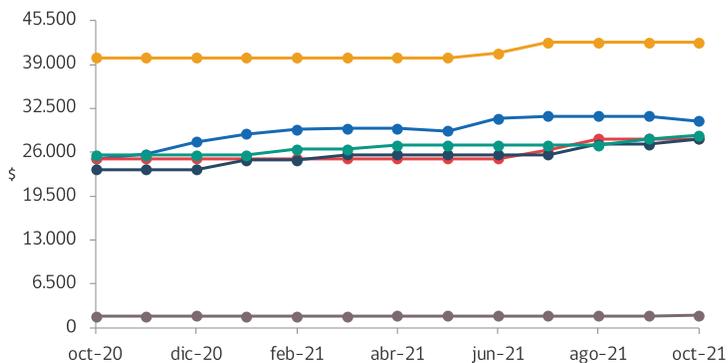
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
🇨🇧 V Región	74	▼ -0,3%	▲ 14,4%
🇨🇧 VI Región	110	▲ 0,3%	▲ 5,7%
🇨🇧 VII Región	89	▼ -2,2%	▲ 22,6%
🇨🇧 VIII Región	101	▲ 2,4%	▲ 1,0%
🇨🇧 Metropolitana	76	▼ -2,1%	▲ 13,7%
🇨🇧 XII Región	99	▼ -0,9%	▲ 18,3%

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 m³. Este precio también incorpora los costos fijos y el arriendo de medidor cobrados por las empresas distribuidoras de gas de red cuando corresponda.

Evolución Precios de Gas en Red



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

Variación Precios de Gas en Red

Empresa (Región)	\$	Mensual	Anual
🇨🇧 Lipigas (II Región)	30.610	▼ -2,3%	▲ 22,3%
🇨🇧 Gasvalpo (V Región)	28.029	▬ 0,0%	▲ 11,7%
🇨🇧 Metrogas (Metropolitana)	27.999	▲ 3,0%	▲ 19,4%
🇨🇧 Gassur (VIII Región)	28.529	▲ 2,0%	▲ 11,6%
🇨🇧 Intergas (VIII Región)	42.270	▬ 0,0%	▲ 5,7%
🇨🇧 Gasco Magallanes (XII Región)	1.798	▲ 2,3%	▲ 5,9%

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

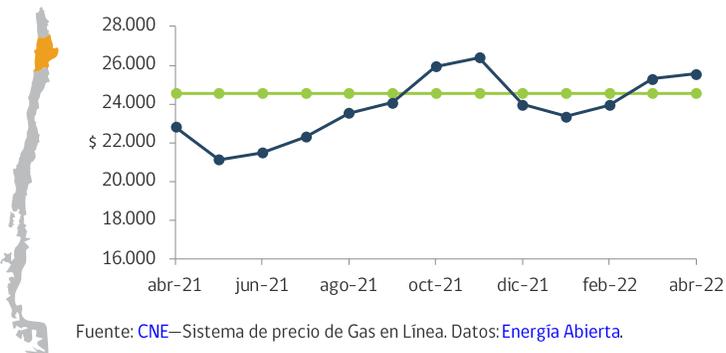


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

Evolución Precios de GLP envasado

Antofagasta

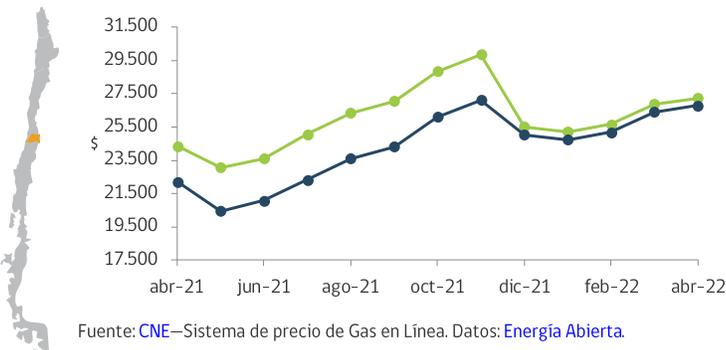


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	25.563	1,1%	12,0%

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

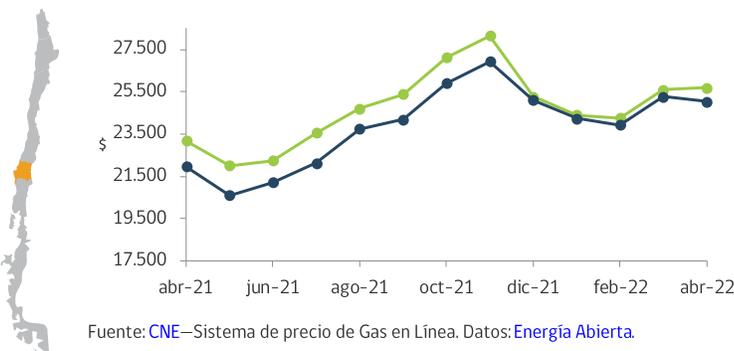
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	27.253	1,3%	11,9%
Corriente	26.786	1,4%	20,7%

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

Concepción



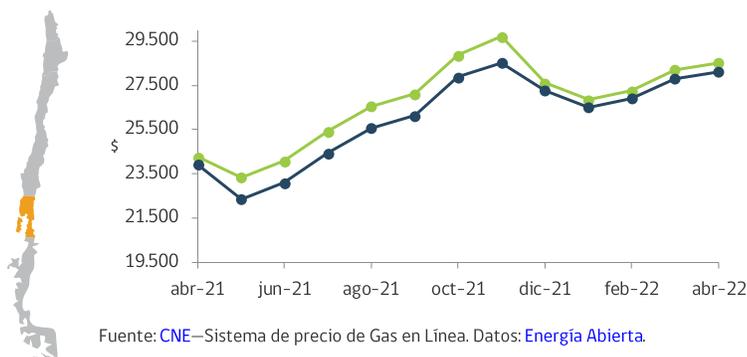
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	25.700	0,4%	10,8%
Corriente	25.050	4,9%	14,0%

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



Evolución Precios de GLP Envasado

Puerto Montt



Variación Precios de GLP Envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	28.533	▲ 1,1%	▲ 17,6%
Corriente	28.133	▲ 1,1%	▲ 17,6%

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 Marzo de 2022. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a carbón, petróleo crudo y petróleo diésel, los cuales equivalen al 73,6% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Marzo de 2022.

La variación total de las importaciones registraron un decremento del -49,3% con respecto al mes anterior y una disminución del -9,0% respecto al mes de Marzo del 2021. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un decremento del -30,6% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Marzo fue el Fuel Oil 6 que representa prácticamente el 77,8% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Marzo corresponden a carbón desde Argentina, Canadá, Estados Unidos, Australia y Colombia; petróleo crudo desde Angola, Ecuador y Brasil; petróleo diésel desde Corea del Sur, Japón y Estados Unidos; y gas natural traído desde Estados Unidos, Trinidad y Tobago, Guinea Ecuatorial y Argentina. El Fuel Oil 6, 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	810	▼ -48,4%	▼ -16,9%
Crudo	546	▼ -59,1%	▼ -24,3%
Diesel	596	▼ -44,0%	▼ -7,6%
Gas Natural	429	▼ -49,3%	▲ 11,7%
Gasolina	140	▼ -32,4%	▲ 81,1%
GLP	130	▼ -36,3%	▲ 17,0%
Kerosene	0	▼ -100%	▲ 22,5%
Total	2.650	▼ -49,3%	▼ -9,0%

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

n/d : No disponible.

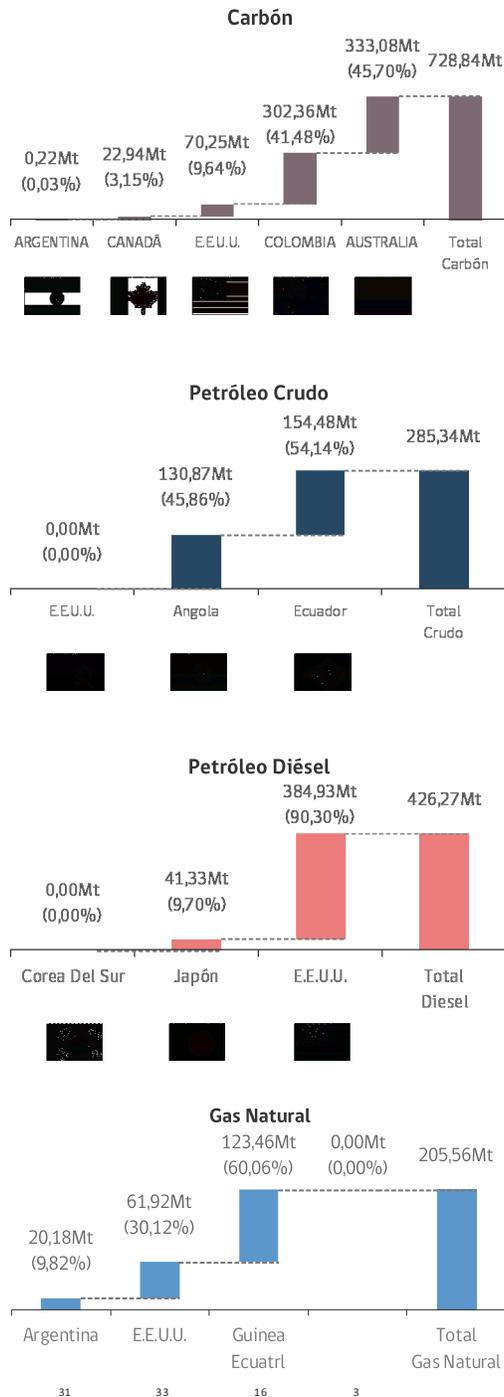
Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	0	▼ -100%	▼ -100%
Diesel	5	▼ -52%	▼ -21%
Fuel Oil 6	123	▼ -34%	▲ >100%
Gas Natural	0	n/d	n/d
Gasolina	0	n/d	n/d
GLP	30	▼ -1%	▲ 39%
IFO	0	n/d	▼ -100%
Total	158	▼ -30,6%	▲ >100%

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

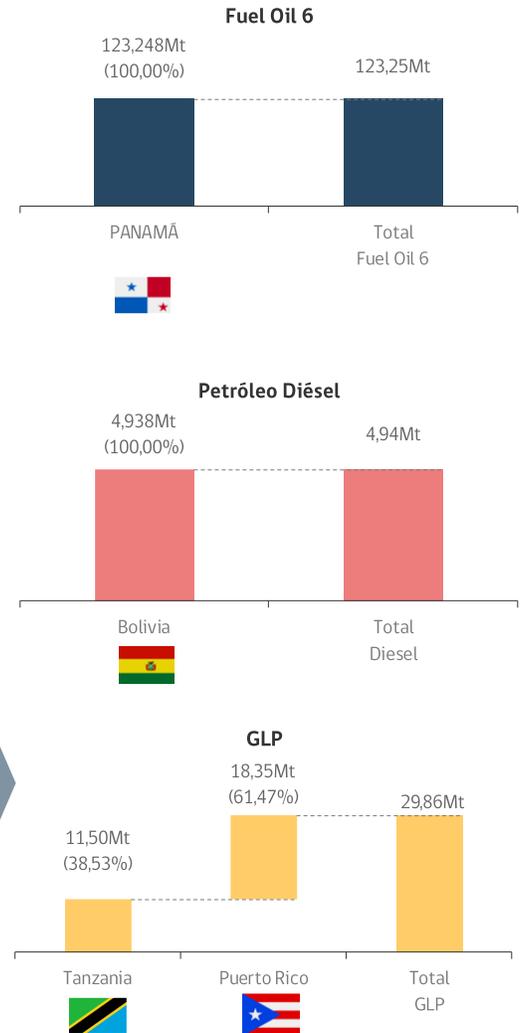


Importaciones según país de origen



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

Exportaciones según país de destino



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

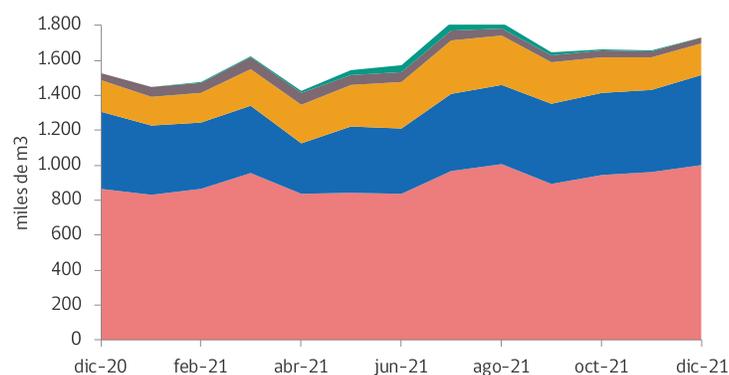




7 Venta de Combustibles

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 diciembre 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 m ³]	Mensual	Anual
Kerosene	1	▼ -47,2%	▼ -39,9%
P. Combustibles	34	▼ -10%	▼ -19%
Gas Licuado	182	▼ -1,5%	▲ 2,2%
Gasolinas	515	▲ 9,0%	▲ 16,6%
Diesel	998	▲ 4,1%	▲ 15,3%
Total General	1.730	▲ 4,5%	▲ 13,2%

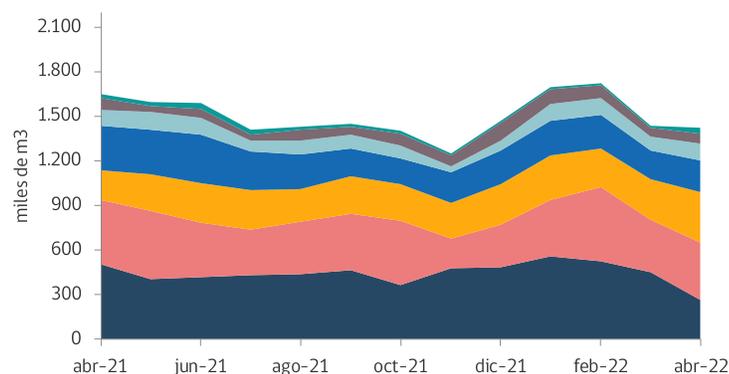
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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 abril de 2022.

Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



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

Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Combustible	[miles de m ³]	Mensual	Anual
Gasolina Av.	1	▲ 42,3%	▼ -22,5%
Kerosene D.	38	▲ 228,2%	▲ 59,3%
Petróleo Combustibles	68	▲ 8,8%	▼ -14,7%
Kerosene Av.	112	▲ 24,3%	▲ 4,1%
Gasolina Autom.	212	▲ 9,4%	▼ -29,2%
Gas Licuado	344	▲ 26,7%	▲ 68,8%
Petróleo Diesel	382	▲ 8,1%	▼ -11,1%
Petróleo Crudo	268	▼ -41,0%	▼ -47,2%
Total General	1.424	▼ -0,9%	▼ -13,8%

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Abril 2022 ingresaron 17 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de 1.563 MMUSD. De los cuales, 12 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.599 [MW], 3 proyectos de transmisión eléctrica¹ y 2 proyectos de desarrollo minero de petróleo y gas.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

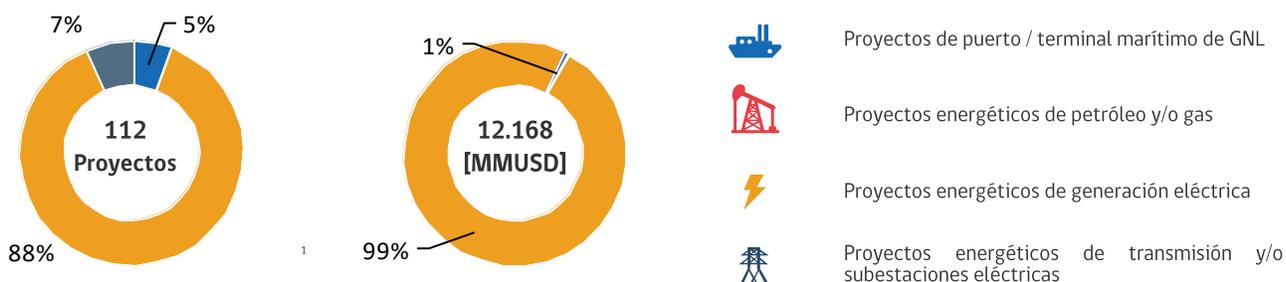
Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Línea de transmisión eléctrica	III	TRANSELEC S.A.	Nueva Línea 1x110 kV Maitencillo-Vallenar	22-04-2022	-	8,60	Ver
Subestación eléctrica	I	ORCOMA SpA	Subestación Seccionadora 220/33 kv Orcoma	21-04-2022	-	9,00	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo – Magallanes	Línea de Flujo PAD Rancho Grande ZG-A	22-04-2022	-	0,50	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo – Magallanes	Línea de Flujo PAD Cahuil Z/AB/AD	22-04-2022	-	0,50	Ver
Línea de transmisión eléctrica	Interregional	Enel Green Power Chile S.A.	Línea de Alta Tensión Rihue-Renaico	25-04-2022	-	5,00	Ver
Generación	Interregional	Bioenergías Forestales SpA	Parque Eólico El Almendro	29-04-2022	144,00	160,00	Ver
Generación	VII	Itahue Energy SPA	Sol de Caone	21-04-2022	455,00	420,00	Ver
Generación	VI	SUR SOLAR SpA	NUEVA CENTRAL SOLAR FOTOVOLTAICA LAS GUINDILLAS	21-04-2022	10,26	10,30	Ver
Generación	III	Inca de Varas I S.A.	Central fotovoltaica Inca de Varas I	22-04-2022	79,00	90,00	Ver
Generación	I	Arenisca Solar SpA	Proyecto Fotovoltaico Arenisca	22-04-2022	4,61	3,00	Ver
Generación	RM	CVE Proyecto Once SpA.	Aquiluz Solar	22-04-2022	12,16	12,20	Ver
Generación	V	GR Temo SpA	Planta Fotovoltaica El Almendral 9 MW	21-04-2022	11,00	9,90	Ver
Generación	V	GR Tepu SpA	Planta Fotovoltaica Don Guido 9 MW	21-04-2022	10,84	9,90	Ver
Generación	RM	Santa Marta SpA	Parque Fotovoltaico Santa Marta	21-04-2022	11,64	10,00	Ver
Generación	RM	PSF DON DARÍO SPA	Proyecto Solar Fotovoltaico Don Darío	21-04-2022	235,90	180,00	Ver
Generación	RM	Planta Solar El Trigal SpA	Planta Solar El Trigal	19-04-2022	11,00	10,00	Ver
Generación	II	Parque Eolico Wayra SpA	Parque Eolico Wayra	04-04-2022	614,00	623,90	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 Abril 2022, 112 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 88% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de 12.168 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, 15 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 1.088 MMUSD. De los cuales, 9 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.587 [MW], 5 proyectos de transmisión eléctrica¹ y 1 proyecto de petróleo y gas.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Proyectos de petróleo y gas	II	ENGIE LATAM S.A.	HyEx – Producción de Hidrógeno Verde	27-04-2022	-	47,00	Ver
Subestación eléctrica	XV	Engie Energía Chile S.A.	Proyecto Nueva Subestación Seccionadora Roncacho	26-04-2022	-	8,50	Ver
Subestación eléctrica	III	Transquinta S.A.	Subestación Seccionadora Agua Amarga 220 KV	25-04-2022	-	10,40	Ver
Subestación eléctrica	VII	CMPC PULP SpA	Nueva Conexión y Ampliación S/E Celulosa Laja	22-04-2022	-	1,60	Ver
Subestación eléctrica	VII	Compañía General de Electricidad S.A.	Ampliación en S/E El Ave llano	18-04-2022	-	3,40	Ver
Generación	X	Parque Eólico Chara SpA	PMGD Eólico Chara	23-04-2022	9,00	11,70	Ver
Generación	II	DPP HOLDING CHILE SPA	Parque Fotovoltaico Titan Solar	29-04-2022	12,50	12,00	Ver
Generación	RM	PSF DON HUMBERTO SPA	Proyecto Solar Fotovoltaico Don Humberto	19-04-2022	99,61	75,00	Ver
Generación	VII	MVC SOLAR 12 SpA	Parque Fotovoltaico El Rosal	19-04-2022	11,00	11,00	Ver
Generación	RM	San Ramón Solar SpA	Parque Fotovoltaico San Ramón	18-04-2022	10,90	12,00	Ver
Generación	II	Pampa Unión SpA	Ampliación Planta Solar Pampa Unión	14-04-2022	750,00	360,00	Ver
Generación	II	GR Lauca SpA	Planta Fotovoltaica Bona-sort	14-04-2022	10,89	9,90	Ver

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

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

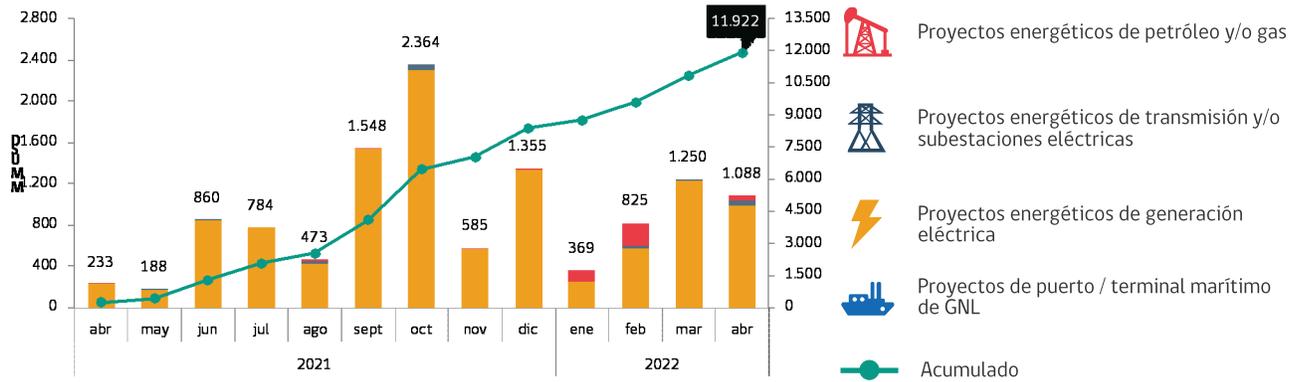


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

3 Proyectos con RCA aprobada

En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 11.922 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 11.324 MMUSD (94,9%), equivalentes a 11.359 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

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 175, de fecha 1 de abril de 2022, que Autoriza alzamiento de prohibiciones de enajenar constituidas sobre vehículos adquiridos en el contexto de la implementación del programa nacional de recambio de camiones 2009. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 283, de fecha 27 de abril de 2022, que Modifica Resolución N° 342 exenta, de 9 de septiembre de 2021, que modifica y fija texto refundido de la Resolución N° 72 exenta, de 2020, que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.185, modificada por Resoluciones CNE N° 114 y N° 340 exentas, ambas de 2020, y Resoluciones N° 115, N° 186 y N° 514 exentas, todas de 2021. [Ver](#)

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 229, de fecha 1 de abril de 2022, que Prorroga plazo establecido en el inciso segundo del artículo 91° de la Ley General de Servicios Eléctricos para la presentación de proyectos de promotores en el Proceso de Planificación de la Transmisión año 2022, por los motivos que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 237, de fecha 6 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 230, de fecha 1 de abril de 2022, que Rectifica Resolución Exenta N° 85, de fecha 9 de febrero de 2022, que dispone publicación del listado de precios de energía y potencia de las subestaciones de distribución primarias del Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 238, de fecha 6 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 231, de fecha 4 de abril de 2022, que Aprueba convenio de traspasos de excedentes de suministro que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 239, de fecha 6 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 234, de fecha 5 de abril 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° 240, de fecha 6 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 235, de fecha 6 de abril de 2022, Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 241, de fecha 6 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 242, de fecha 6 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 236, de fecha 6 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 243, de fecha 6 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 244, de fecha 6 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 245, de fecha 6 de abril de 2022, que Aprueba modificación de contratos de compraventa de potencia y energía eléctrica acordada entre SPV P4 SpA y las distribuidoras que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 250, de fecha 11 de abril de 2022, que Recházese solicitud de inscripción al Registro Público de Consultores a que se refiere el artículo 135° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 256, de fecha 13 de abril de 2022, que Modifica la Resolución Exenta N° 12, de 6 de enero de 2022, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto 'Subestación Seccionadora Cancura', que se indican, de Vientos de Renaico SpA, de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos". [Ver](#)

Resolución Exenta N° 258, de fecha 18 de abril 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 Puquillay' 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° 259, de fecha 18 de abril 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° 260, de fecha 18 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 261, de fecha 18 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 262, de fecha 18 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 263, de fecha 18 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 264, de fecha 18 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 265, de fecha 18 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 266, de fecha 18 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 267, de fecha 18 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 268, de fecha 18 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 269, de fecha 18 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 270, de fecha 18 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 271, de fecha 18 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 279, de fecha 20 de abril de 2022, que Aprueba Informe de Costos de Tecnologías de Generación, de abril de 2022. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 281, de fecha 20 de abril de 2022, que Fija y comunica los valores máximos para las ofertas de la licitación para la provisión del servicio complementario de carga interrumpible. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 283, de fecha 21 de abril de 2022, que Modifica Resolución Exenta N° 342, de 9 de septiembre de 2021, que modifica y fija texto refundido de la Resolución Exenta N° 72, de 2020, que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.185, modificada por Resoluciones Exentas CNE N° 114 y N° 340, ambas de 2020, y Resoluciones Exentas N° 115, N° 186 y N° 514, todas de 2021. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 284, de fecha 21 de abril de 2022, que Resuelve recurso de reposición presentado por Prime Energía Quickstart SpA, Generadora Antilhue SpA, Generación de Energía Nueva Degan SpA, Empresa Eléctrica Diego de Almagro SpA y Generadora del Pacífico SpA en contra de Resolución Exenta N° 117, de 1 de marzo de 2022. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 286, de fecha 26 de abril de 2022, que Aprueba respuestas a observaciones formuladas a las Bases Técnicas y Administrativas Preliminares para la Realización de los Estudios de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el período 2024 - 2027. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 287, de fecha 26 de abril de 2022, que Aprueba Informe Técnico Definitivo que fija la Tasa de descuento a que hace referencia el artículo 118° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 288, de fecha 26 de abril de 2022, que Aprueba Bases Técnicas y Administrativas Definitivas para la Realización de los Estudios de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el período 2024 - 2027. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 290, de fecha 26 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 291, de fecha 26 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 292, de fecha 26 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 293, de fecha 26 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 294, de fecha 26 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 295, de fecha 26 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 296, de fecha 26 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 297, de fecha 26 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 298, de fecha 26 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 299, de fecha 26 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 300, de fecha 26 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 301, de fecha 26 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 302, de fecha 26 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 303, de fecha 26 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N°304 de fecha 26 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 305, de fecha 26 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 306, de fecha 26 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 308, de fecha 26 de abril de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

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



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

