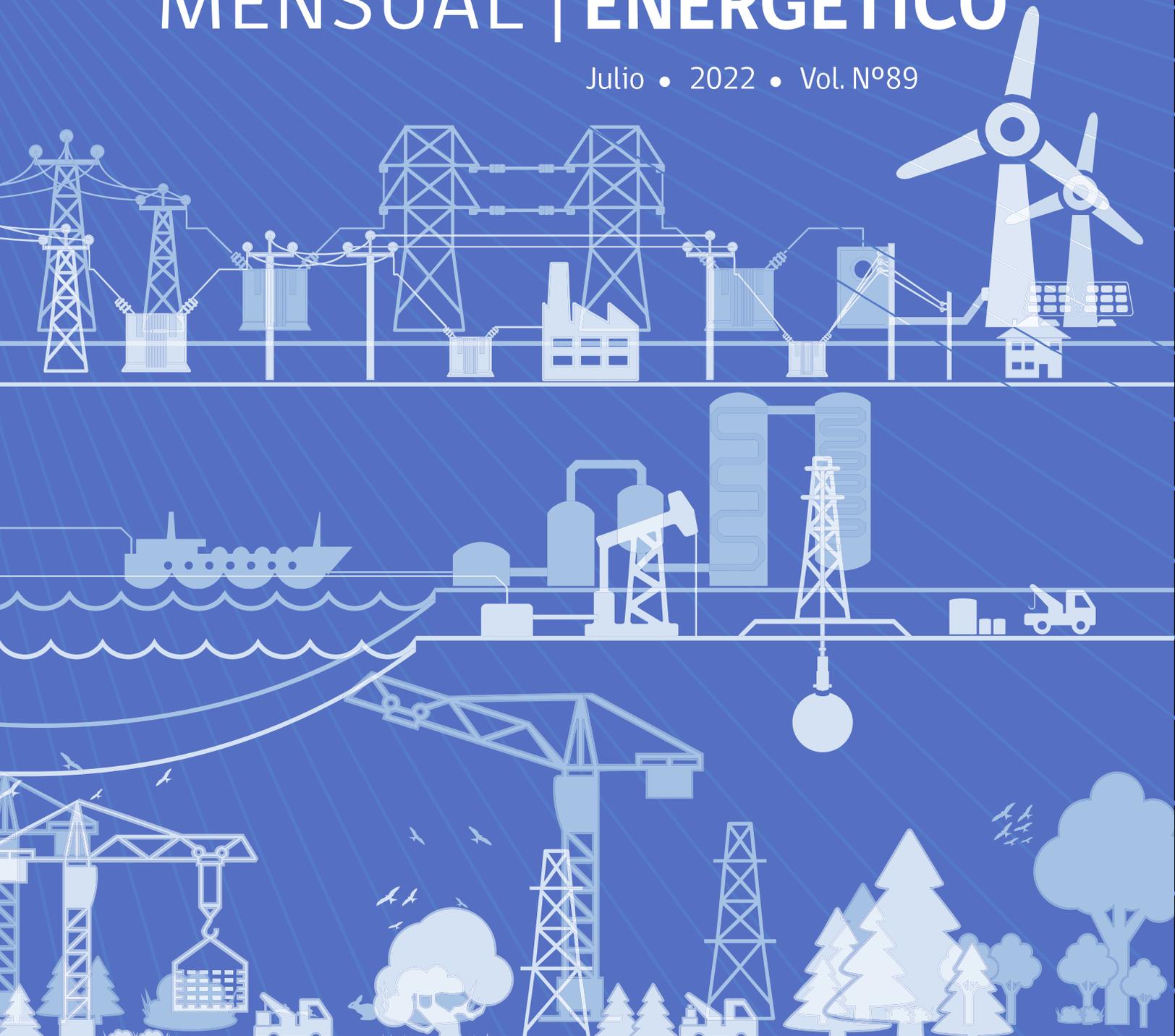


REPORTE MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Julio • 2022 • Vol. N°89



*energía
trujer*

CN | 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:

Congreso aprueba proyecto de ley que evitará que suban las cuentas de electricidad

Por 135 votos a favor y uno en contra, la cámara de diputados y diputadas aprobó en general, en tercer trámite legislativo el proyecto que crea un Fondo de Estabilización y Emergencia Energética y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad. Mientras que el fondo fue aprobado por 87 votos a favor, 46 en contra y 3 abstenciones. Con esto el proyecto quedó listo para convertirse en ley.

La iniciativa fue presentada durante el mes de mayo como parte de Chile Apoya, Plan de Invierno en Energía y tras una discusión en el congreso, se logró un acuerdo con los parlamentarios y parlamentarias, por lo que las cuentas no subirán.

Esta ley se enmarca en un conjunto de acciones que está tomando el Gobierno para ir en apoyo de la gente en momentos en que muchos de los precios van al alza. Al respecto el ministro Huepe hizo un llamado a las familias de nuestro país: “podemos decirles a todos los ciudadanos y ciudadanas que tengan la tranquilidad que el presupuesto no se verá afectado por alzas bruscas en las cuentas y podrán tomar decisiones a futuro con esa certeza, que van en línea con nuestros objetivos de descarbonización. Recordemos además que esto se suma a los esfuerzos del gobierno para contener la inflación, la cual habría aumentado un punto porcentual de no aprobarse el proyecto.” señaló la autoridad.

Además de destacar el trabajo colaborativo y coordinado entre el poder ejecutivo y el legislativo, “agradecemos a los diputados y diputadas, a los senadores y senadoras, por el arduo trabajo para darle celeridad a la tramitación de esta iniciativa. Se trató de un proyecto complejo, con muchas aristas técnicas. Pero gracias al aporte de los parlamentarios salió fortalecido y mucho mejor para nuestro país”.

Entre sus implicancias el Fondo de estabilización tendrá una duración de 10 años y su administración corresponderá a la Tesorería General de la República.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

SEC y Ministerio de Energía recuerdan medidas para un uso seguro de las estufas en los hogares por bajas temperaturas

En el contexto de las bajas temperaturas pronosticadas para gran parte del país, tras el paso del sistema frontal, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) y el Ministerio de Energía, recordaron la importancia de adoptar medidas de autocuidado al utilizar las estufas como medio de calefacción y

prevenir situaciones de riesgo como fugas de gas o presencia de monóxido de carbono en el ambiente.

Las autoridades señalaron, entre otros consejos, que los artefactos a parafina deben ser encendidos y apagados fuera de casa, salvo que posean un sistema automático, lo que debe estar indicado por el fabricante en el manual. En el caso de los equipos a gas hay que verificar la fecha de vencimiento del regulador y el flexible, los que deben estar en buen estado y poseer el SELLO SEC vigente.

Estas estufas no deben estar expuestas a corrientes de aire directas ya que podría generar que la llama se apague, junto con la importancia de verificar durante su uso que el color de esta sea azul. Si esta es intermitente o de otro color, podría ser un síntoma de mal funcionamiento. También las familias deben adoptar medidas que permitan una correcta ventilación de los espacios en las viviendas mientras las estufa a gas o kerosene esté en operación, reiterando que no se recomienda ubicarlas en baños, dormitorios o cocinas. Si la opción es usar estufas eléctricas, estas deben contar con SELLO SEC, no sobrecargar alargadores –o “zapatillas”– y no deben utilizarse en baños.

Fuente: [Ministerio de Energía](#).

CNE autoriza retiro de manera anticipada para cese y desconexión definitiva de Unidad 1 de la Central Ventanas

La empresa AES Andes anunció que la Comisión Nacional de Energía (CNE) autorizó el retiro de manera anticipada para el cese y desconexión definitiva de la Unidad 1 de la Central Ventanas del Sistema Eléctrico Nacional.

Al respecto, recalcó que este nuevo hito refleja cómo el trabajo conjunto del sector público y privado puede concretar transiciones energéticas responsables con el país y las comunidades.

AES Andes informó sigue trabajando junto a sus colaboradores, socios, clientes y las comunidades para avanzar rápidamente en este proceso, con una inversión superior a los US\$3 mil millones en sus nuevos proyectos de energías renovables.

Esta central, emplazada en la ciudad de Ventanas, se encontraba en Estado de Reserva Estratégica (ERE) desde el 29 de diciembre de 2020. En tanto, el ministro de Energía Claudio Huepe ha señalado que “como gobierno del Presidente Gabriel Boric seguimos trabajando intensamente para adelantar la meta de descarbonización al año 2030”.

Fuente: [Revista Electricidad](#)

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Julio 2022, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Junio 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 857,77 pesos por USD observado durante el mes de Junio 2022.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°500, para el SEN fueron 306, los cuales equivalen a una capacidad de 5.435 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Junio para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 29.332 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 29.520 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Junio alcanzó los 7.064 GWh, un -0,9% menor que lo generado en Mayo 2022.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 11.556 MW, medida el día 3 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 195,0 USD/MWh, registrando un incremento de 96,0% respecto a Mayo 2022. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 189,5 USD/MWh, lo que representó un aumento de 100,0% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Junio en el SEN fue de 92,6 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 123,6 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 9,2%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 114,4 USD/bbl y registró un aumento del 4,1% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación -5,6% con respecto a Mayo alcanzando un valor promedio de 7,65 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 1.153 \$/litro, mientras que el segundo de 951 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 3,0% y 3,89% ; respectivamente, en comparación a Mayo 2022.

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 9 (6 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 268[MW], 2 proyectos de desarrollo minero de petróleo y gas y 1 proyecto de transmisión eléctrica). Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 572 MMUSD. Además, 6 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Junio. De los cuales, 5 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 59 [MW], 1 proyecto de transmisión eléctrica.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de junio destaca la Resolución Exenta N° 472, de fecha 23 de junio de 2022, que Dispone publicación del listado de precios de energía y potencia de las subestaciones de distribución primarias del Sistema Eléctrico Nacional. Y la Resolución Exenta N° 499 de fecha 30 de junio de 2022, que Fija Áreas Típicas para el cálculo de las componentes del Valor Agregado de Distribución cuadrrienio noviembre 2024 - noviembre 2028 y deja sin efecto Resolución Exenta N° 330, de 04 de mayo de 2022, de la Comisión Nacional de Energía.



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	21
	1. Proyectos de Ley en Trámite	21
	2. Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial	21
	3. Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial	21
	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](#).

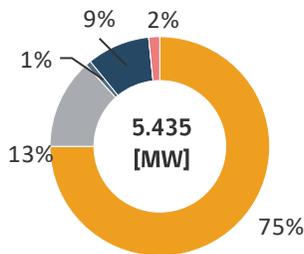
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 500 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 30 de junio un total de **306** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **5.435 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	724	11
	Mini Hidráulica de Pasada	42	9
	Solar Fotovoltaica	4.077	271
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	505	4
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	88	11

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

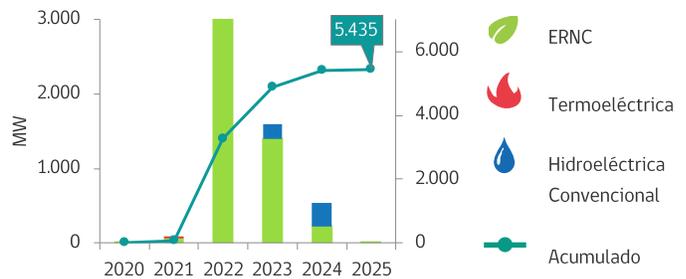
Total por tecnología



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

- Eólico
- Carbón
- Diésel
- Gas Natural
- Solar Fotovoltaica
- Hidráulica de Pasada
- Mini Hidráulica de Pasada
- Concentración Solar de Potencia
- Geotérmica

Proyección según la fecha de Inicio de operación



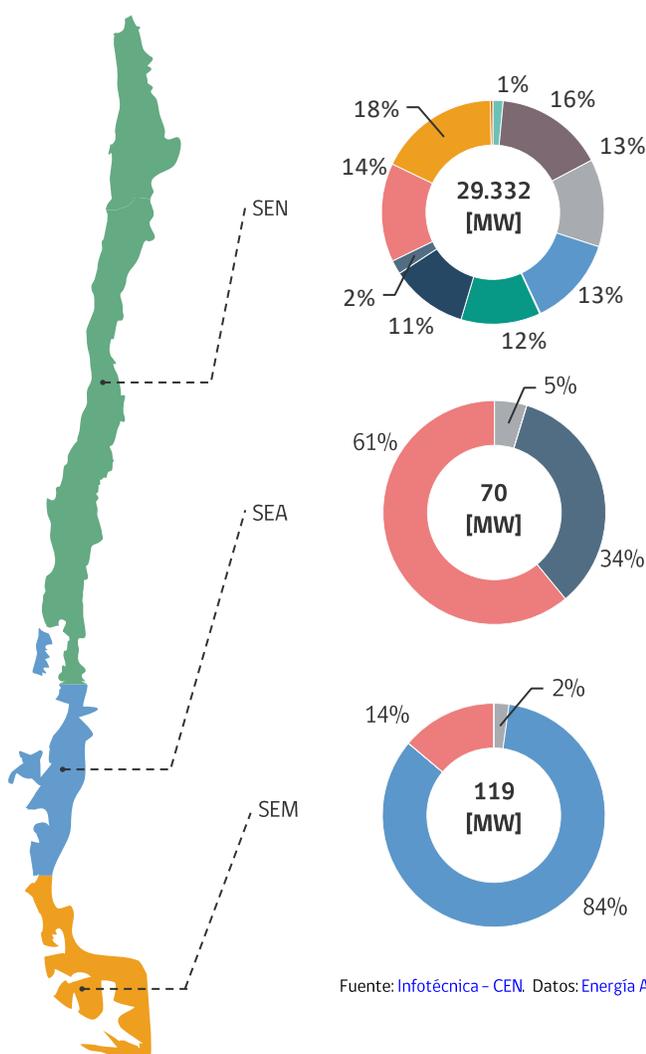
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).



2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**29.520 MW**. De éstos, 29.332 MW corresponden al SEN. El restante 0,6% se reparte entre el Sistema Eléctrico de Aysén (SEA) y Magallanes (SEM). El total nacional de capacidad instalada al mes está categorizada en un 43,3% termoelectricidad, 22,6% hidroelectricidad convencional y un 34,1% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

Capacidad instalada neta por tecnología



Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	29.332	99,4%
SEA	69,79	0,2%
SEM	118,97	0,4%
Total	29.520	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 47,4 MW.

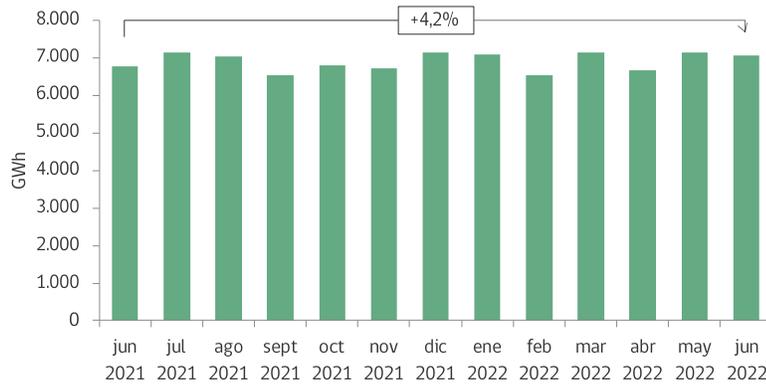
*El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de "Los Lagos" (10,5 MW) e "Isla de Pascua" (8 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SING (380 MW).



3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Junio 2022 en el SEN alcanzó un total de 7.064 GWh, los cuales se categorizan en un 18% hidroeléctricas convencionales, 56% termoeléctricas, y un 26% en ERNC. Lo que representó una variación de -0,9% respecto al mes anterior y de 4,2% respecto de Junio 2021.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



Variación Generación por Sistema

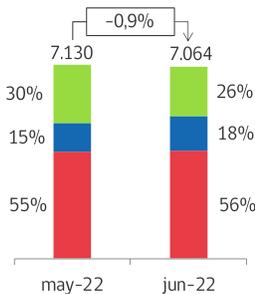
	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
● SEN	7.064	▼ -0,9%	▲ 4,2%

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

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

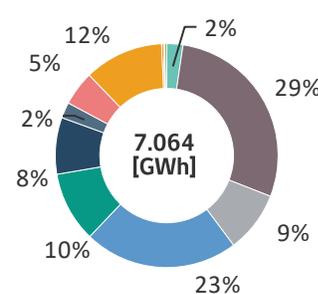
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SEN.

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 Junio de 2022, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 3 de Junio, alcanzando los 11.556 MW, siendo un 0,7% mayor que la registrada en el mes anterior y una variación 2,9% 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	11.556	▲ 0,7%	▲ 2,9%

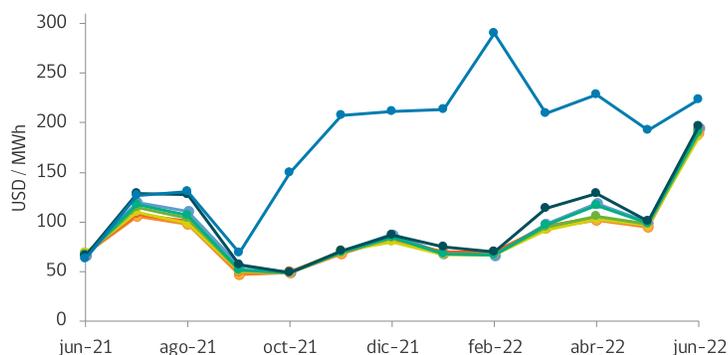
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

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	195,0	▲ 96,0%	▲ 193,0%
● Crucero	189,5	▲ 100,0%	▲ 181,8%
● Tarapacá	193,9	▲ 99,7%	▲ 182,2%
● Atacama	185,8	▲ 92,5%	▲ 172,1%
● Cardones	189,4	▲ 94,4%	▲ 185,2%
● Pán de Azúcar	191,1	▲ 94,4%	▲ 185,8%
● Charrúa	196,1	▲ 95,9%	▲ 198,1%
● P. Montt	224,0	▲ 16,5%	▲ 259,5%

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

¹ Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

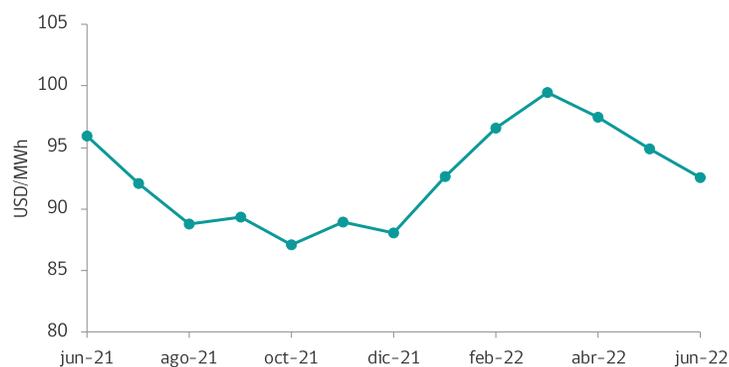


6 Precio Medio de Mercado

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 92,6 USD/MWh, siendo un -2,5% menor que el registrado en el mes anterior y un -3,5% menor 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	92,6	▼ -2,5%	▼ -3,5%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

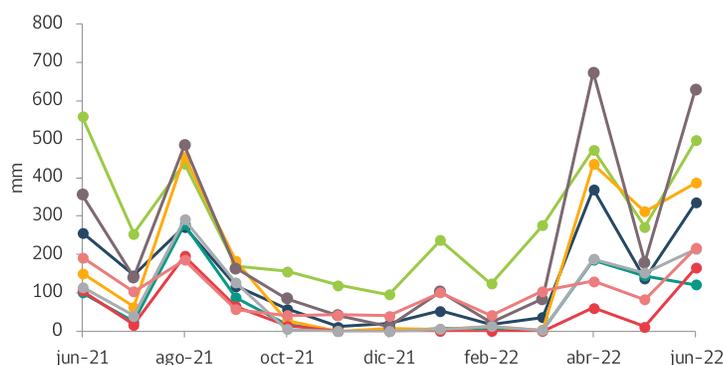
9 Estadísticas Hidrológicas

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

Evolución Precipitaciones Anuales



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

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

n/d : No disponible.

Variación Precipitaciones Anuales

Embalse	[mm]	Mensual	Anual
☁ Abanico	335	▲ >100%	▲ 30%
☁ Canutillar	498	▲ 83%	▼ -11%
☁ Cipreses	122	▼ -16%	▲ 20%
☁ Colbún	387	▲ 24%	▲ >100%
☁ Otros (*)	165	▲ >100%	▲ 56%
☁ Pangué	630	▲ >100%	▲ 78%
☁ Pehuenche	214	▲ 41%	▲ 87%
☁ Pilmaiquén	216	▲ >100%	▲ 12%
Total	2.566	▲ 99%	▲ 40%

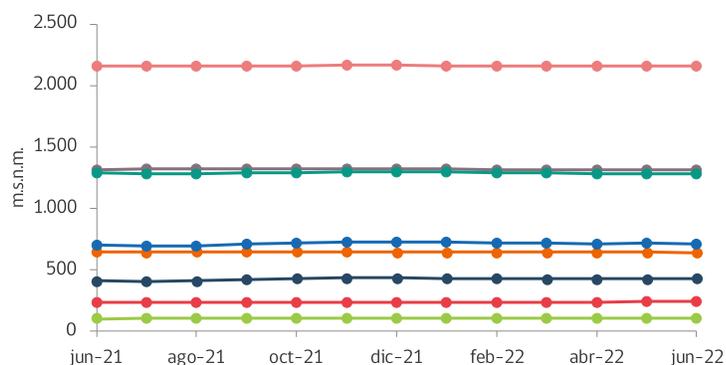
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

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

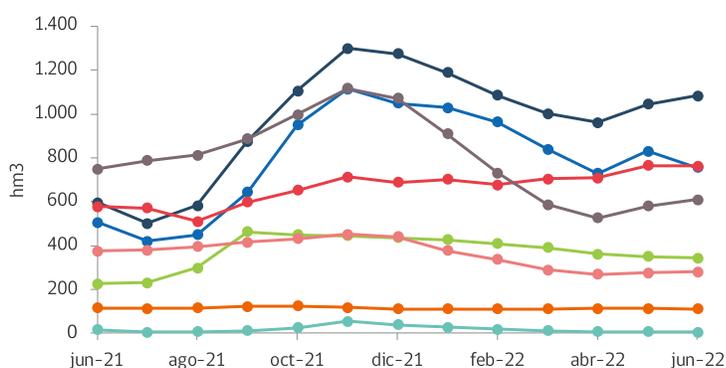
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	426	0,3%	4,2%
Embalse El Melado	642	-0,1%	-0,2%
Embalse Ralco	710	-0,4%	1,7%
Embalse Rapel	103	-0,1%	2,0%
Lago Chapo	237	0,0%	1,7%
Lago Laja	1.313	0,0%	-0,2%
Laguna El Maule	2.159	0,0%	-0,1%
Laguna La Invernada	1.283	-0,1%	-0,4%

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 2022.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.082	3,7%	81,7%
Embalse El Melado	110	-3,0%	-4,7%
Embalse Ralco	756	-8,9%	49,8%
Embalse Rapel	343	-1,8%	51,3%
Lago Chapo	762	-0,2%	31,9%
Lago Laja	610	5,1%	-18,4%
Laguna El Maule	280	1,5%	-25,4%
Laguna La Invernada	5	-21,1%	-71,4%

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

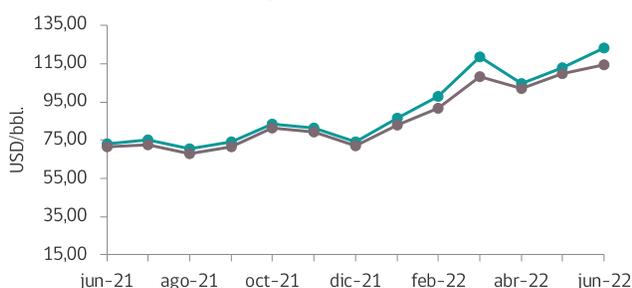


SECTOR HIDROCARBUROS

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 2022 el precio del petróleo WTI promedió los 114,4 USD/bbl., lo que representó un aumento del 4,1% respecto al mes anterior y un aumento del 60,2% respecto Junio 2021. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 123,6 USD/bbl, lo que representa una variación del 9,2% respecto al mes anterior y del 69,4% respecto a Junio 2021.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

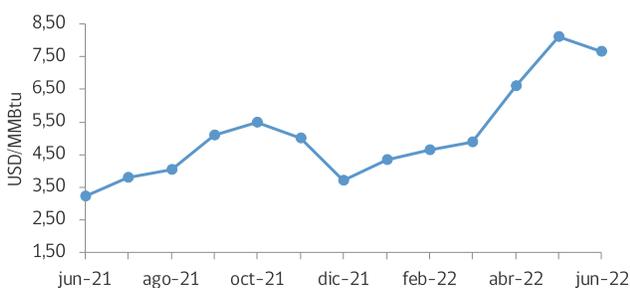
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	123,6	▲ 9,2%	▲ 69,4%
WTI	114,4	▲ 4,1%	▲ 60,2%

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

A continuación se detalla la evolución del precio en el marcador Henry Hub (en Louisiana), el cual sirve de referencia para la importación de Gas Natural Licuado (GNL) a Chile. Durante el mes de Junio de 2022, el valor del Henry Hub promedió los 7,65 USD/MMBtu, lo que representa una variación -5,6% respecto al mes anterior y 136,8% respecto de Junio 2021.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

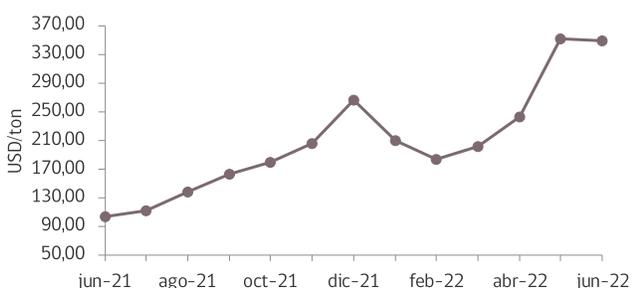
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	7,65	▼ -5,6%	▲ 136,8%

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 349,2 USD/ton, lo que representa un decremento del -0,54% respecto al mes anterior y un incremento del 239,8% respecto al mes de Junio 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	349,2	▼ -0,54%	▲ 239,8%

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



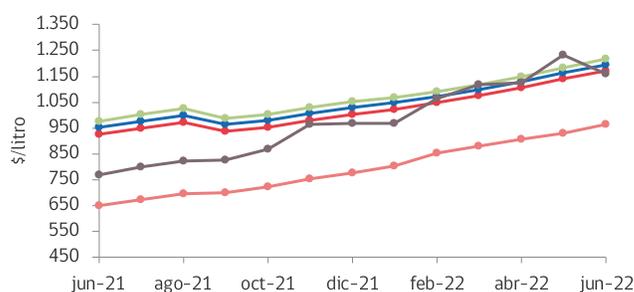
2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

A continuación se presenta la evolución de los diferentes tipos de combustibles líquidos derivados del petróleo que se expenden o comercializan en las estaciones de servicio (gasolina sin plomo 93, 95, 97 octanos, diésel, kerosene doméstico y petróleo diésel), durante el último año móvil, junto con el precio promedio del mes anterior para las ciudades de Antofagasta, Valparaíso, Metropolitana, Concepción y Puerto Montt.

La información presentada es desarrollada por la Comisión Nacional de Energía, que en el marco de sus funciones y atribuciones legales, desarrolló el Sistema de Información en Línea de Precios de Combustibles en Estaciones de Servicio.

www.bencinaenlinea.cl

Antofagasta Evolución Precios de Combustibles Líquidos



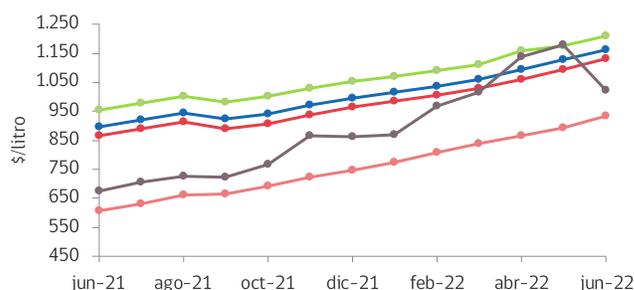
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.171	▲ 2,6%	▲ 26,6%
Gasolina 95 SP	1.193	▲ 2,4%	▲ 25,2%
Gasolina 97 SP	1.217	▲ 2,8%	▲ 24,6%
Kerosene	1.159	▼ -5,9%	▲ 50,5%
Petróleo Diesel	963	▲ 3,4%	▲ 48,4%

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

Valparaíso

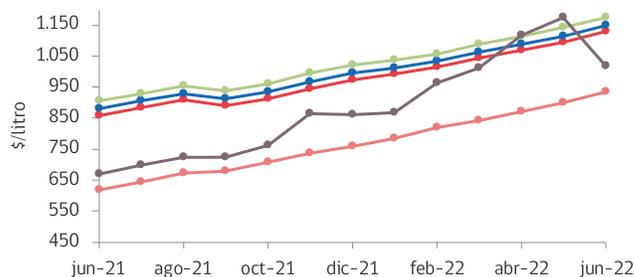


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.130	▲ 3,2%	▲ 30,8%
Gasolina 95 SP	1.162	▲ 3,1%	▲ 29,5%
Gasolina 97 SP	1.209	▲ 2,9%	▲ 26,7%
Kerosene	1.022	▼ -13,4%	▲ 51,2%
Petróleo Diesel	933	▲ 4,5%	▲ 54,1%

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.

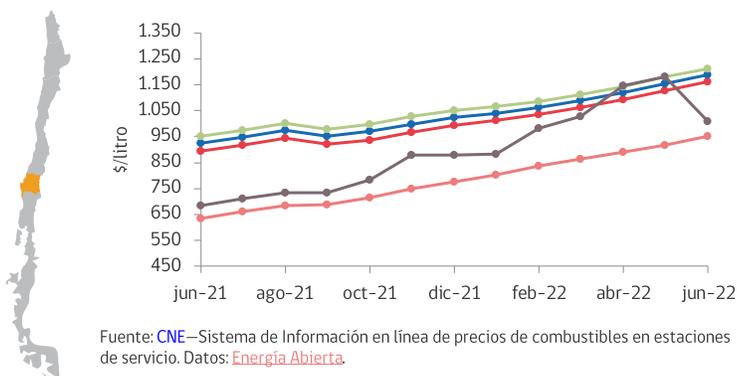
Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.128	▲ 3,0%	▲ 31,3%
Gasolina 95 SP	1.148	▲ 3,0%	▲ 30,4%
Gasolina 97 SP	1.174	▲ 2,9%	▲ 29,7%
Kerosene	1.016	▼ -13,3%	▲ 51,9%
Petróleo Diesel	934	▲ 3,9%	▲ 51,2%

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción

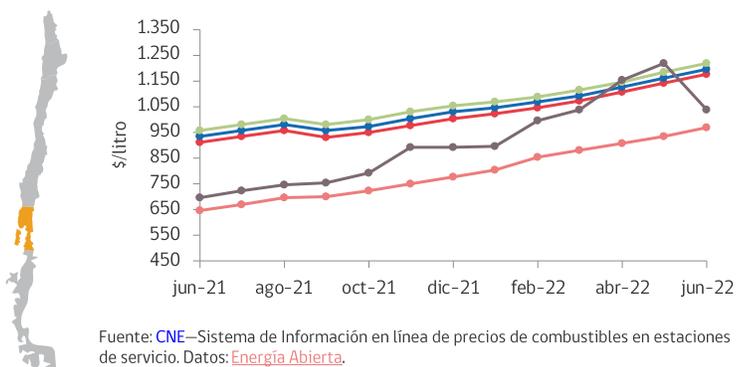


Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.163	▲ 3,0%	▲ 30,0%
Gasolina 95 SP	1.190	▲ 3,0%	▲ 28,8%
Gasolina 97 SP	1.213	▲ 2,9%	▲ 27,7%
Kerosene	1.009	▼ -14,6%	▲ 47,7%
Petróleo Diesel	953	▲ 3,8%	▲ 50,1%

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

Puerto Montt



Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.175	▲ 3,1%	▲ 29,1%
Gasolina 95 SP	1.196	▲ 3,0%	▲ 28,1%
Gasolina 97 SP	1.218	▲ 3,0%	▲ 27,1%
Kerosene	1.039	▼ -14,7%	▲ 48,9%
Petróleo Diesel	971	▲ 3,8%	▲ 50,0%

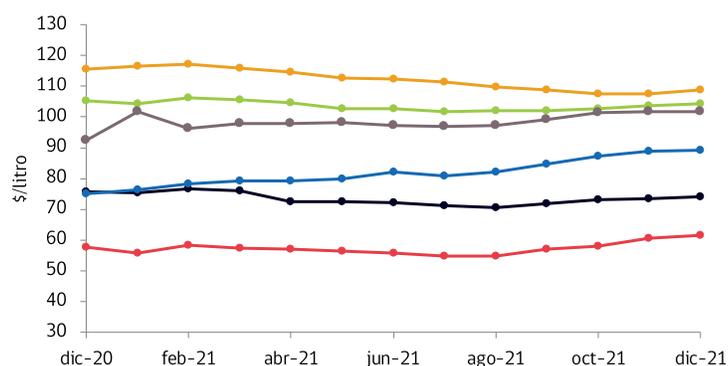
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

3 Margen Bruto de Comercialización de Combustibles

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

Gasolina 93

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Variación Margen Bruto de Comercialización

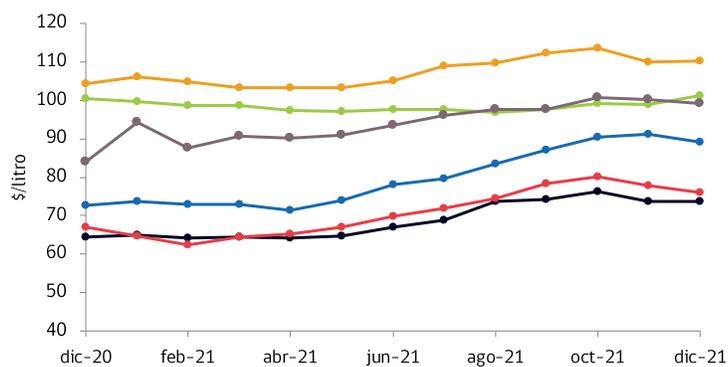
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	74	▲ 1,2%	▼ -2,0%
VI Región	109	▲ 1,2%	▼ -5,8%
VII Región	89	▲ 0,3%	▲ 18,6%
VIII Región	104	▲ 0,8%	▼ -0,8%
Metropolitana	61	▲ 1,5%	▲ 6,7%
XII Región	102	▲ 0,1%	▲ 10,2%

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



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

Variación Margen Bruto de Comercialización

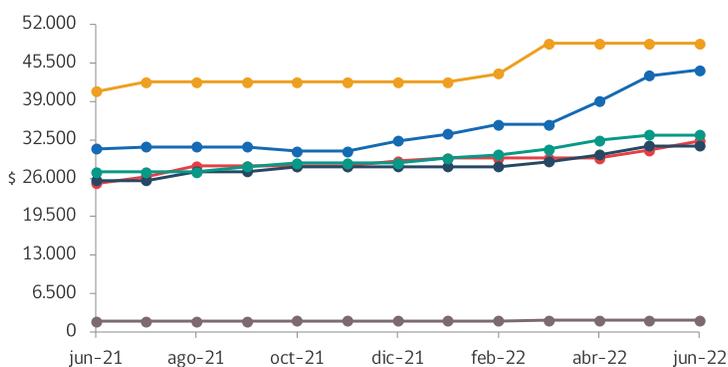
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
🇨🇵 V Región	74	▼ -0,3%	▲ 14,4%
🇨🇵 VI Región	110	▲ 0,3%	▲ 5,7%
🇨🇵 VII Región	89	▼ -2,2%	▲ 22,6%
🇨🇵 VIII Región	101	▲ 2,4%	▲ 1,0%
🇨🇵 Metropolitana	76	▼ -2,1%	▲ 13,7%
🇨🇵 XII Región	99	▼ -0,9%	▲ 18,3%

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

4 Precios Nacionales de Gas por redes concesionadas

A continuación se presenta el precio en referencia a la equivalencia energética entre el gas natural, el gas de ciudad o el propano aire, según corresponda, distribuido al consumidor final por gas de red concesionado con su equivalencia en cilindros de Gas licuado de petróleo de 15kg, lo equivale aproximadamente a un volumen de 19,3 m³. Este precio también incorpora los costos fijos y el arriendo de medidor cobrados por las empresas distribuidoras de gas de red cuando corresponda.

Evolución Precios de Gas en Red



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

Variación Precios de Gas en Red

Empresa (Región)	\$	Mensual	Anual
🇨🇵 Lipigas (II Región)	44.332	▲ 2,1%	▲ 42,9%
🇨🇵 Gasvalpo (V Región)	32.313	▲ 5,0%	▲ 28,7%
🇨🇵 Metrogas (Metropolitana)	31.490	▬ 0,0%	▲ 22,9%
🇨🇵 Gassur (VIII Región)	33.347	▬ 0,0%	▲ 23,3%
🇨🇵 Intergas (VIII Región)	48.863	▬ 0,0%	▲ 20,1%
🇨🇵 Gasco Magallanes (XII Región)	1.944	▲ 1,3%	▲ 12,5%

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

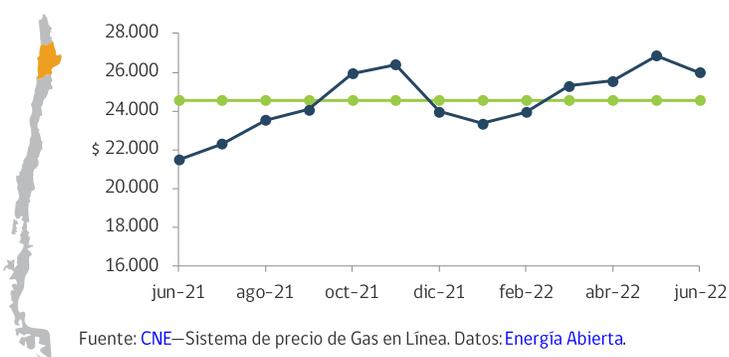


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

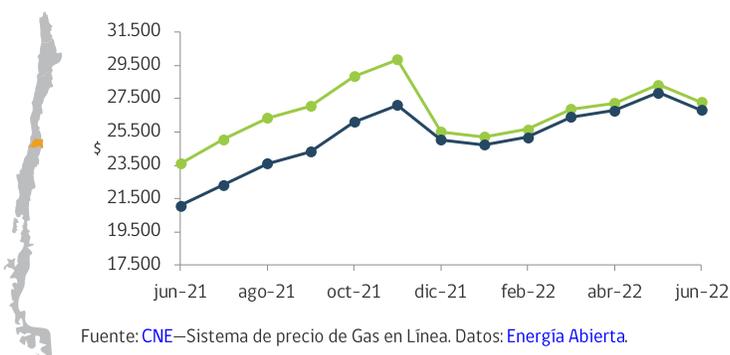


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	25.997	-3,2%	21,0%

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

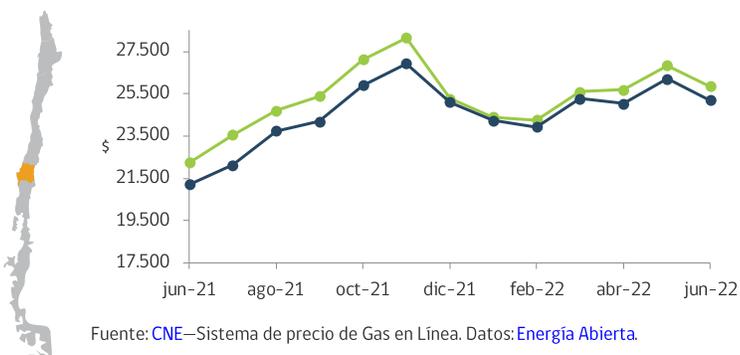
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	27.304	-3,6%	15,6%
Corriente	26.837	-3,7%	27,5%

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

Concepción



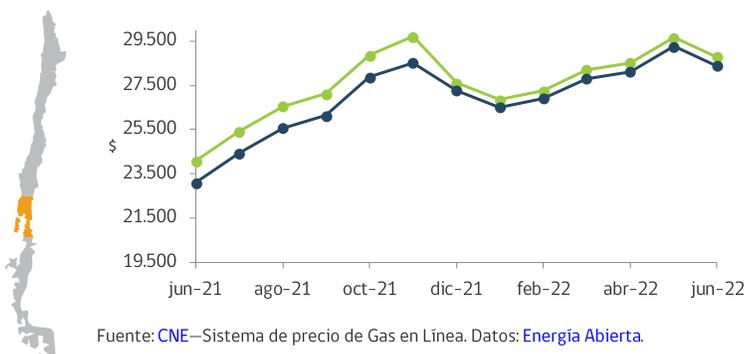
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	25.850	-3,7%	16,2%
Corriente	25.200	4,0%	18,8%

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	28.800	-2,9%	19,6%
Corriente	28.400	-3,0%	23,0%

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 2022. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a carbón, petróleo crudo y petróleo diésel, los cuales equivalen al 73,1% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Mayo de 2022.

La variación total de las importaciones registraron un incremento del 3,1% con respecto al mes anterior y una disminución del -12,1% respecto al mes de Mayo del 2021. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un incremento de más de 100% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Mayo fue el Fuel Oil 6 que representa prácticamente el 57,0% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Mayo corresponden a petróleo diésel desde Japón, Corea del Sur y Estados Unidos; carbón desde Argentina, Estados Unidos, Australia, Canadá y Colombia; gas natural traído desde Guinea Ecuatorial, Argentina, Trinidad y Tobago y Estados Unidos, Trinidad y Tobago; petróleo crudo desde Argentina, Ecuador, Angola y Brasil. El Fuel Oil 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	496	-32,0%	-53,5%
Crudo	373	-45,8%	-54,5%
Diesel	742	74,1%	>100%
Gas Natural	489	>100%	39,6%
Gasolina	119	2,0%	>100%
GLP	142	15,1%	23,6%
Kerosene	0	n/d	>100%
Total	2.362	3,1%	-12,1%

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

n/d : No disponible.

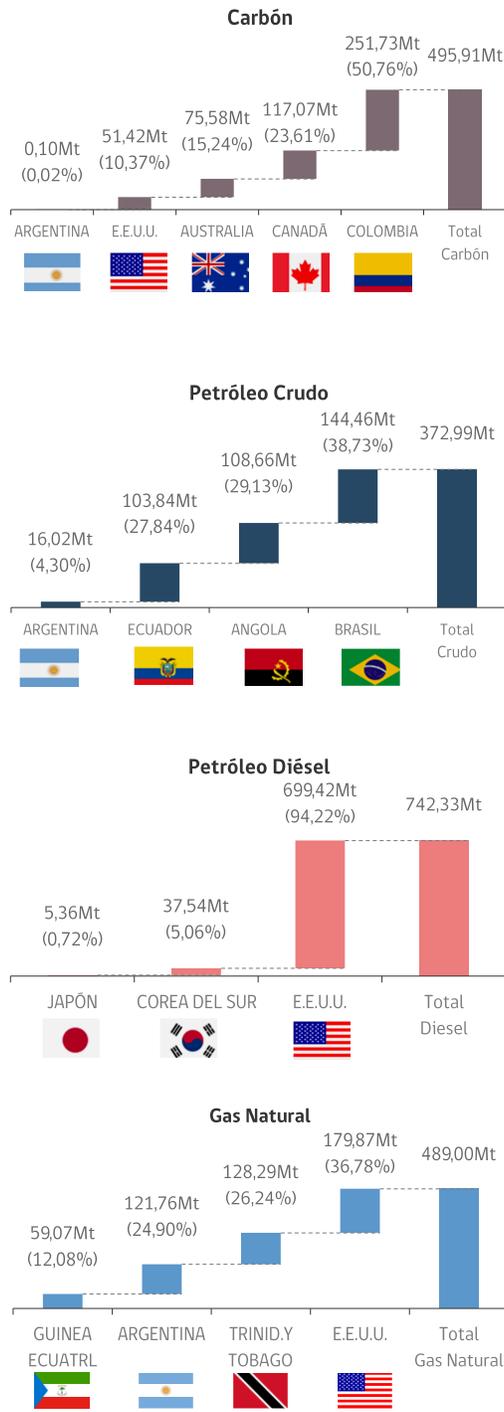
Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	1	69%	n/d
Diesel	5	>100%	n/d
Fuel Oil 6	73	n/d	n/d
Gas Natural	0	n/d	n/d
Gasolina	0	n/d	-100%
GLP	32	66%	72%
IFO	17	n/d	>100%
Total	128	>100%	>100%

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

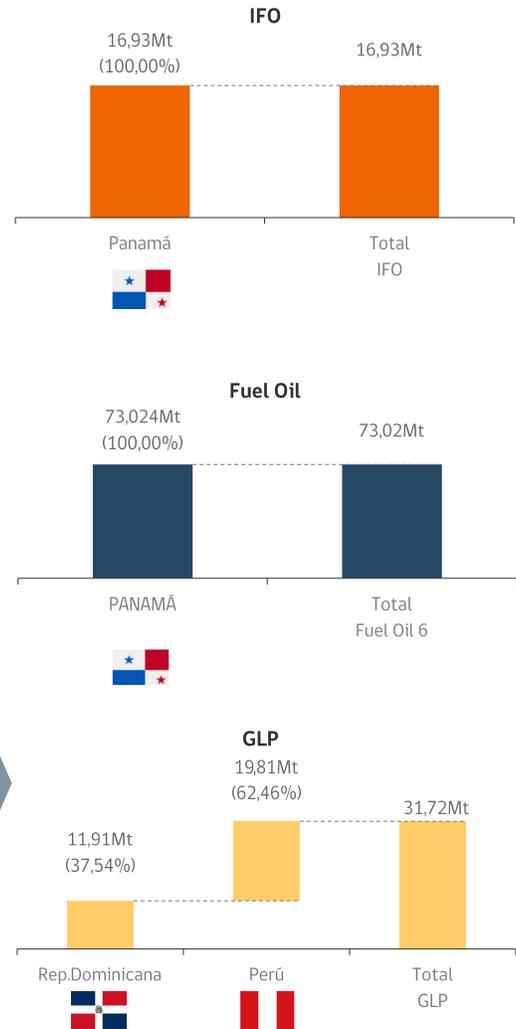


Importaciones según país de origen



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

Exportaciones según país de destino



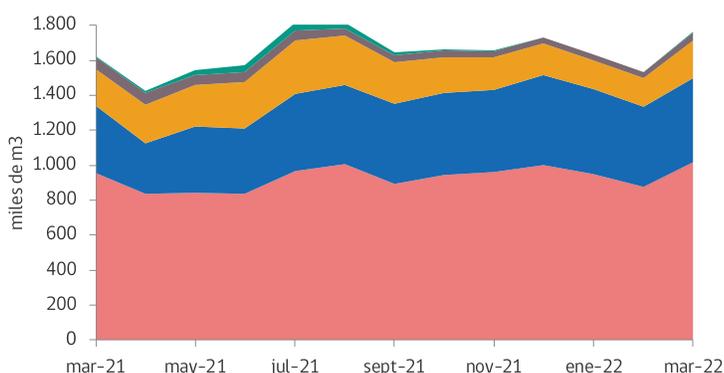
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



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 marzo de 2022. Los combustibles analizados son: kerosene doméstico, petróleos combustibles, gas licuado, petróleo diésel y gasolina sin plomo de 93, 95 y 97 octanos.

Evolución Venta de Combustibles por Tipo



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

Variación Venta de Combustibles por Tipo

Venta Combustibles	[miles m³]	Mensual	Anual
Kerosene	5	▲ >100%	▲ 26,5%
P. Combustibles	44	▲ 47%	▼ -36%
Gas Licuado	216	▲ 30,0%	▲ 3,2%
Gasolinas	483	▲ 4,9%	▲ 25,1%
Diesel	1.017	▲ 16,3%	▲ 6,4%
Total General	1.765	▲ 15,2%	▲ 8,7%

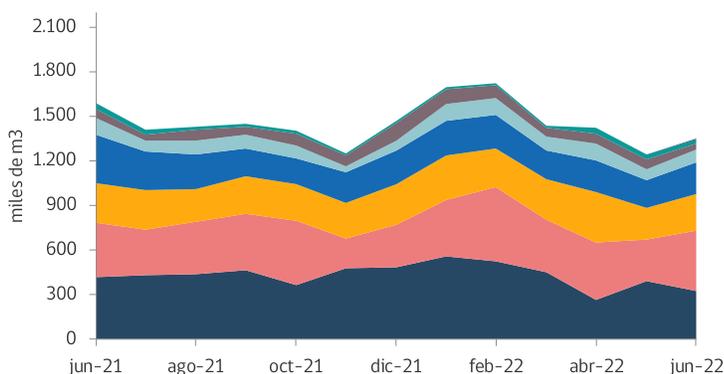
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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 2022.

Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



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

Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Combustible	[miles de m³]	Mensual	Anual
Gasolina Av.	1	▲ 18,3%	▲ >100%
Kerosene D.	30	▼ -20,3%	▼ -21,3%
Petróleo Combustibles	43	▼ -32,2%	▼ -30,2%
Kerosene Av.	81	▲ 8,7%	▼ -28,1%
Gasolina Autom.	215	▲ 15,8%	▼ -34,3%
Gas Licuado	250	▲ 17,0%	▼ -4,6%
Petróleo Diesel	402	▲ 41,9%	▲ 8,3%
Petróleo Crudo	329	▼ -15,7%	▼ -21,3%
Total General	1.350	▲ 8,2%	▼ -15,1%

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Junio 2022 ingresaron 9 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de 572 MMUSD. De los cuales, 6 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 268 [MW], 2 proyectos mineros de petróleo y gas y 1 proyecto de transmisión eléctrica¹.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

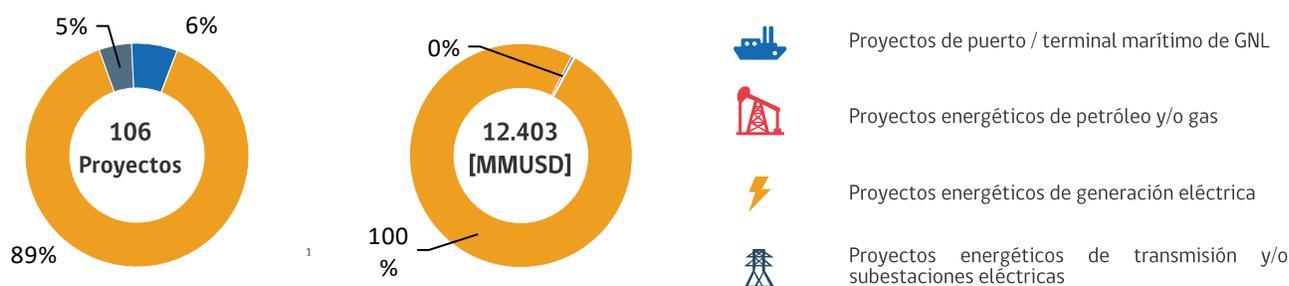
Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Construcción de Colector de 14, Nudo Bahía Felipe a Nudo Chorrillo	20/06/2022	-	0,90	Ver
Proyectos de petróleo y gas	XI	GASCO GLP S.A.	Planta de Almacenamiento de GLP para uso Residencial, Comercial	16/06/2022	-	5,00	Ver
Línea de transmisión eléctrica	RM	ELECTRICA SANTA TERESA SPA	Proyecto Línea de Alta Tensión y Subestación Santa Teresa	22/06/2022	-	30,50	Ver
Generación	RM	CVE Proyecto Diecinueve SpA	Proyecto Parque Fotovoltaico Zeus Solar	22/06/2022	12,77	12,80	Ver
Generación	V	Módena Solar SpA	Planta Fotovoltaica Módena Solar	28/06/2022	12,05	24,00	Ver
Generación	III	PARSOSY SUNNA SpA	Parque Solar La Totora	20/06/2022	84,64	74,00	Ver
Generación	VII	Parque Solar Brillo SpA	Parque Fotovoltaico Brillo Solar	20/06/2022	4,55	4,90	Ver
Generación	XIV	SAGESA S.A.	Extensión vida útil central Calle Calle	22/06/2022	-	0,10	Ver
Generación	VII	Inversiones San Carlos SpA	Central Hidroeléctrica San Carlos	30/06/2022	154,40	420,00	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 2022, 106 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 12.403 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

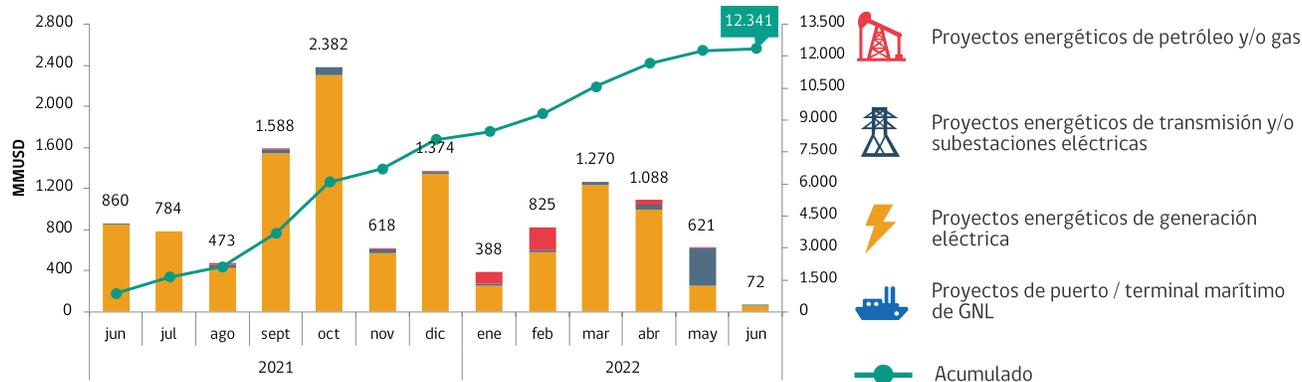
Además, durante el mes, 6 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 72 MMUSD. De los cuales, 5 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 59 [MW] y 1 proyecto de transmisión eléctrica¹.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Subestación eléctrica	VI	Compañía General de Electricidad S.A.	Ampliación en subestación Portezuelo	10/06/2022	-	13,00	Ver
Generación	XIV	PARQUE EOLICO EL ALEMAN SpA	PARQUE EOLICO EL ALEMAN 2	16/06/2022	13,50	20,60	Ver
Generación	III	Inmobiliaria e Inversiones Los Coihues S.A.	Parque Fotovoltaico Diego de Almagro	30/06/2022	11,50	10,10	Ver
Generación	VI	COX MACHALI SPA	PSF CE Machalí	29/06/2022	10,80	10,00	Ver
Generación	III	Rigel Solar Spa	Parque Fotovoltaico Rigel	02/06/2022	12,50	12,00	Ver
Generación	VII	Innovación Energía S.A.	Ampliación Central de Generación a Gas Tenó	08/06/2022	10,30	6,00	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 12.341 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 11.233 MMUSD (91,0%), equivalentes a 11.338 MW aprobados.

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



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



NORMATIVAS SECTORIALES

1 Proyectos de Ley en Trámite

No se registraron Proyectos de Ley en Trámite en el presente

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

No se registraron Normas Sectoriales Publicadas en el Diario

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 413, de fecha 1 de junio de 2022, que Rechácese solicitud de inscripción al Registro Público de Consultores a que se refiere el artículo 135° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 414, de fecha 1 de junio de 2022, que Rechácese solicitud de inscripción al Registro Público de Consultores a que se refiere el artículo 135° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 415, de fecha 2 de junio de 2022, que Revoca declaración en construcción de instalación de generación individualizada. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 417, de fecha 3 de junio 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° 419, de fecha 6 de junio de 2022, 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° 423, de fecha 7 de junio de 2022, que Incorpórese Consultor al Registro Público de Consultores a que se refiere el artículo 135° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos y realícese la inscripción que se indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 429 de fecha 13 de junio de 2022, que

Establece catastro de proyectos de generación y transmisión a que se refieren las bases definitivas para la realización de los estudios de los Sistemas Medianos de Aysén, Palena, General Carrera, Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir, Puerto Williams, Cochamó, Hornopirén y Puerto Cisnes, aprobadas mediante Resolución Exenta CNE N° 120, de 3 de marzo de 2022. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 430, de fecha 13 de junio de 2022, que Autoriza solicitud de aplicación del artículo 25 del Decreto Supremo N° 229, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2005, presentada por la Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 432, de fecha 13 de junio de 2022, que Establece las normas necesarias para la adecuada implementación del Registro de Participación Ciudadana a que se refiere el artículo 183 bis de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 433, de fecha 14 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 434, de fecha 14 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 435, de fecha 14 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 436, de fecha 14 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 437, de fecha 14 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 438, de fecha 14 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 439, de fecha 14 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 440, de fecha 14 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 441, de fecha 14 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 442, de fecha 15 de junio de 2022, que Aprueba fijación definitiva de los cargos a que se refieren los artículos 115° y 116° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 443, de fecha 15 de junio de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Mantoverde S.A. asociado a la reubicación de un tramo de la línea 1x110 kV Mantoverde - Bombeo N° 2, entre las estructuras N° 14 y N° 24, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 445, de fecha 16 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 446, de fecha 16 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 447, de fecha 16 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 448, de fecha 16 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 449, de fecha 16 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 450, de fecha 16 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 451, de fecha 16 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 452, de fecha 16 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 453, de fecha 16 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 454, de fecha 16 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 455, de fecha 16 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 456, de fecha 16 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 457, de fecha 16 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 460, de fecha 17 de junio de 2022, que Complementa Resolución Exenta CNE N° 430, de 13 de junio de 2022, que autoriza solicitud de aplicación del artículo 25 del Decreto Supremo N° 229, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2005, presentada por Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 464, de fecha 20 de junio de 2022, que Modifica la Resolución Exenta N° 152, de 17 de mayo de 2021, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Ampliación en S/E La Ruca" que se indican, de Sociedad Austral de Electricidad S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos.". [Ver](#)

Resolución Exenta N° 465, de fecha 20 de junio de 2022, que Establece y comunica el valor de los índices contenidos en las fórmulas de indexación del Informe Final de Valorización de Instalaciones de Gas a que se refiere el artículo 29 quáter de la Ley de Servicios de Gas, aprobado mediante Resolución Exenta CNE N° 428 de 2018. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 467, de fecha 22 de junio de 2022, que Autoriza solicitud de aplicación del artículo 25 del Decreto Supremo N° 229, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2005, presentada por Empresa Eléctrica San Víctor SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 472, de fecha 23 de junio 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° 474, de fecha 28 de junio de 2022, que Aprueba Circular Aclaratoria N°2, del proceso "Licitación de Suministro 2022/01". [Ver](#)

Resolución Exenta N° 475, de fecha 28 de junio de 2022, que Aprueba 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 2022. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 479, de fecha 29 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 480, de fecha 29 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 481, de fecha 29 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 482, de fecha 29 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 483, de fecha 29 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 484, de fecha 29 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 485, de fecha 29 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 486, de fecha 29 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 487, de fecha 29 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 488, de fecha 29 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 489, de fecha 29 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 490, de fecha 29 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 491, de fecha 29 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 492, de fecha 29 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 493, de fecha 29 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 494, de fecha 29 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 495, de fecha 29 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 499 de fecha 30 de junio de 2022, que Fija Áreas Típicas para el cálculo de las componentes del Valor Agregado de Distribución cuatrienio noviembre 2024 - noviembre 2028 y deja sin efecto Resolución Exenta N° 330, de 04 de mayo de 2022, de la Comisión Nacional de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 500 de fecha 30 de junio de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°05-2022, relativo a las discrepancias en relación con el Informe Definitivo de Valorización de Inst.de gas. Art 29 quater. [Ver](#)



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

