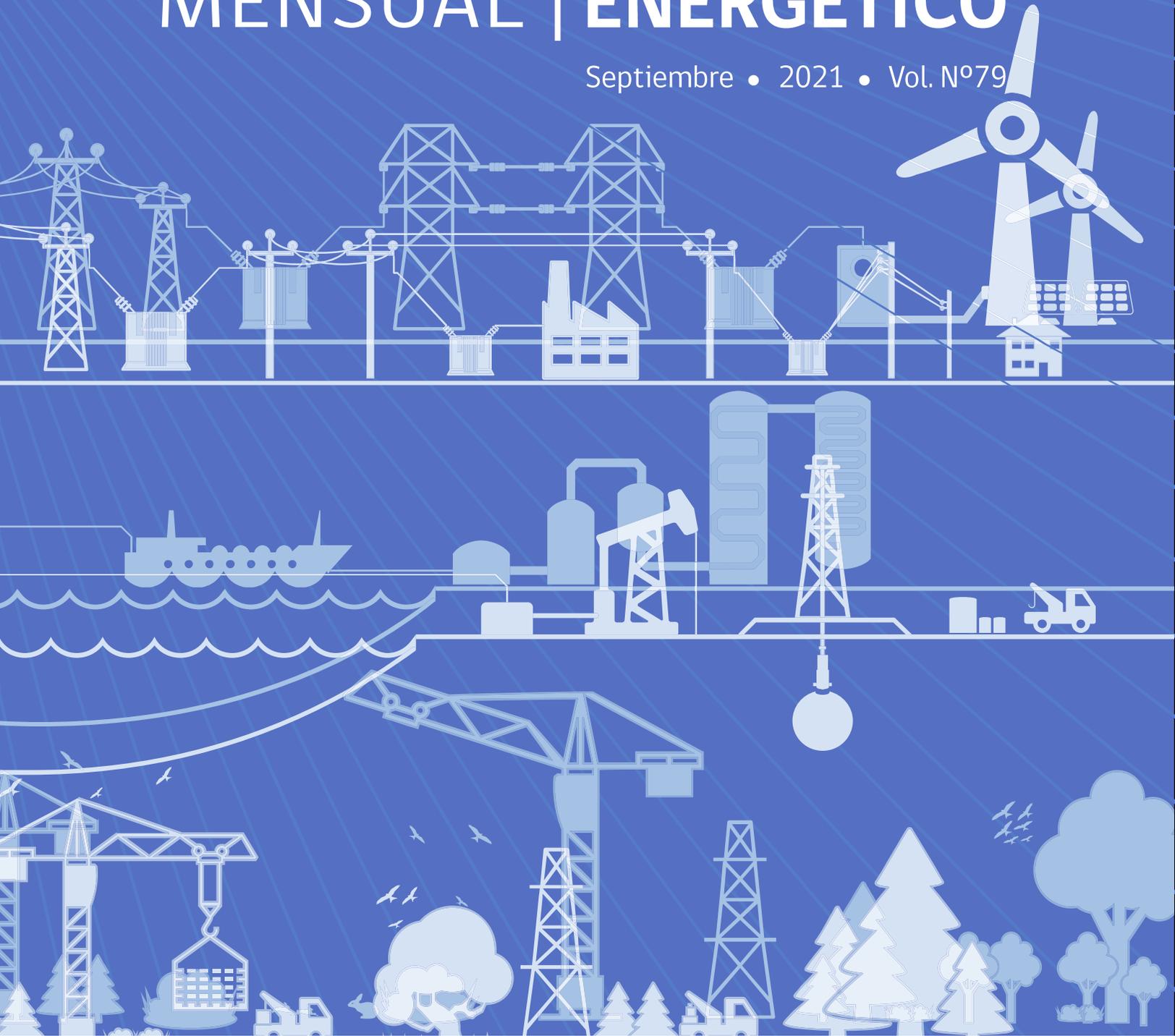


REPORTE MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Septiembre • 2021 • Vol. N°79



*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:

Gobierno y empresas logran precio promedio de 23,78 USD/MWH con energías renovables y almacenamiento

El 7 de septiembre se realizó el Acto Público de Adjudicación de la Licitación Pública Nacional e Internacional para el Suministro de Potencia y Energía Eléctrica 2021/01, que ofreció 2.310 GWh/año de energía y que abastecerá las necesidades de electricidad de los clientes regulados (para hogares, comercios y pequeñas empresas) del Sistema Eléctrico nacional por 15 años a partir del año 2026.

Se presentaron 29 empresas y en distintas regiones del país, así como también nuevas empresas internacionales y nacionales, principalmente con energías limpias. La CNE recibió ofertas por 18.820 GWh de energía, vale decir, 8 veces la energía solicitada.

Luego de la apertura de las Ofertas Económicas, las empresas presentaron precios que partieron en los 13,32 US\$/MWh, existiendo una buena cantidad de ofertas entre los 21 y los 28 US\$/MWh y que finalmente se adjudicó a un precio promedio de 23,78 US\$/MWh, incorporándose nuevos actores al mercado eléctrico, de los cuales todos los adjudicados pertenecen al mundo de las energías renovables.

Se estima que el resultado de esta licitación implicará acentuar la disminución de precios que se espera en 2026 y años siguientes cuando finalice la estabilización de precios. Con respecto a los precios de largo plazo vistos en procesos anteriores, este nivel de precios resulta un 27% menor, lo que impactará muy favorablemente el promedio de los precios regulados a partir de 2026.

El Biministro de Energía, Juan Carlos Jobet, señaló que "esta es una gran noticia para Chile y los chilenos. Estamos frente a un resultado histórico de precios bajos de la energía".

El Secretario Ejecutivo de la CNE, José Venegas, resaltó que "hoy las familias chilenas deben estar muy contentas con los resultados de esta licitación eléctrica. El 100% de la energía que adjudicamos hoy es energía renovable, limpia, que equivale a aproximadamente a 2000 MW de capacidad instalada en nuevos proyectos renovables y almacenamiento, y que esperamos que atraiga cerca de 2.000 millones de dólares en inversión en nueva infraestructura para el país".

Rodrigo Castillo, Director Ejecutivo de la Asociación de Empresas Eléctricas A.G. dijo que "estamos satisfechos con este resultado porque permite garantizar a futuro un suministro eléctrico seguro y a precios competitivos para nuestros clientes".

El Gerente de la Federación Nacional de Cooperativas Eléctricas, Patricio Molina, indicó que "la electricidad es más que un servicio básico, día a día se ha convertido en algo esencial para nuestras vidas, nuestras comunicaciones, el transporte, la salud, nuestra calefacción, en fin, un sin número de actividades hoy no podrían desarrollarse sin ella, bien lo sabemos las Cooperativas Eléctricas que con la prestación del servicio eléctrico en los sectores rurales contribuimos a un mayor desarrollo social, económico y una mejor calidad de vida de sus habitantes".

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

Ministro de Energía y Minería, Juan Carlos Jobet: "Hidrógeno verde y electromovilidad serán la base del crecimiento eléctrico futuro"

El 8 de septiembre, el Ministro de Energía y Minería, Juan Carlos Jobet, participó en la presentación del informe Preliminar de la Planificación Energética de Largo Plazo (PELP), proceso que tiene por objetivo proyectar la demanda y oferta energética del país para distintos escenarios energéticos futuros, en un horizonte de al menos 30 años.

En la actividad, el ministro anunció que, en base a las proyecciones de la PELP, en "Chile, la demanda eléctrica podría triplicarse al 2050, pasando de 24% a 73% del uso total de energía, impulsada por la electrificación de las ciudades, el transporte y los procesos industriales".

En la PELP, se definieron 3 escenarios energéticos de largo plazo que guiarán la expansión de la transmisión eléctrica y que apoyarán las definiciones de políticas públicas: un escenario de Recuperación Lenta Post Covid; un escenario hacia la Carbono Neutralidad al 2050, y un tercer escenario de Transición Energética acelerada.

De acuerdo al informe, se proyecta que la demanda energética también aumentará. Lo haría alrededor de un 30% al 2050, impulsada la electrificación para el transporte, climatización, usos térmicos en la industria y minería, producción de hidrógeno verde, entre otros.

El proceso contó con el aporte de un equipo Núcleo Eléctrico, compuesto por los principales organismos del sector: CNE, SEC y Coordinador Eléctrico Nacional; y de un grupo Técnico de Acompañamiento, compuesto por 21 personas.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Juan Carlos Olmedo es reelegido Presidente; Jaime Peralta es confirmado Consejero y Humberto Espejo es designado nuevo Consejero del Coordinador Eléctrico Nacional

Con El Comité Especial de Nominaciones -integrado por el Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía, la Directora Nacional del Servicio Civil, el Presidente del Tribunal de Defensa de la Libre Competencia, y el Presidente del Panel de Expertos- seleccionó como Presidente del Consejo Directivo del Coordinador Eléctrico Nacional a Juan Carlos Olmedo y como Consejeros a Jaime Peralta y Humberto Espejo hasta octubre de 2026.

Estas designaciones, que se harán efectivas a partir del 11 de octubre próximo, se producen luego de la culminación de un proceso público, que el Comité Especial de Nominaciones llevó a cabo entre fines de junio y septiembre de este año. Al concurso se presentaron 26 postulantes de connotada experiencia en gerencia y gobiernos corporativos, particularmente del sector eléctrico.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

RESUMEN

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

El contenido del reporte se ha ordenado en cuatro capítulos facilitando su análisis, estos cuatro capítulos entregan información sobre el sector eléctrico, el mercado internacional y nacional de los hidrocarburos, el estado y avance de la aprobación ambiental de proyectos energéticos y, por último, los principales aspectos normativos y regulatorios surgidos en el sector durante el mes.

La publicación contiene información oficial, tanto de fuentes externas como propias de la Comisión Nacional de Energía (CNE).

Para la realización del reporte, se consideró una cotización promedio de 779,83 pesos por USD observado durante el mes de Agosto 2021.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°327, para el SEN fueron 171, los cuales equivalen a una capacidad de 5.869 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Agosto para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 26.555 MW. A estos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA), Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 26.737 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Agosto alcanzó los 7.047 GWh, un -1,3% menor que lo generado en Julio 2021.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 11.095 MW, medida el día 12 de Agosto.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Agosto para la barra Quillota fue de 110,7 USD/MWh, registrando un decremento de -7,5% respecto a Julio 2021. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 98,0 USD/MWh, lo que representó una disminución de -7,0% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Agosto en el SEN fue de 88,8 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 70,8 USD/bbl, registrando un decremento respecto al mes anterior del -5,6%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 67,7 USD/bbl y registró una disminución del -6,7% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación 6,3% con respecto a Julio alcanzando un valor promedio de 4,04 USD/MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 (sin plomo) y del petróleo diésel. La primera presentó en Agosto un promedio a nivel nacional de 939 \$/litro, mientras que el segundo de 682 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 2,7% y 3,96% ; respectivamente, en comparación a Julio 2021.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Agosto ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 24 (15 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.630 [MW], 5 proyectos de transmisión eléctrica y 4 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 4.021 MMUSD. Además, 14 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Agosto. De los cuales, 9 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 388 [MW], 2 proyectos de transmisión eléctrica y 3 proyectos de desarrollo minero de petróleo y gas.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de agosto destaca la publicación de la Resolución Exenta N° 248, de fecha 6 de agosto de 2021, que Informa y comunica nuevos valores del costo de falla de corta y larga duración en el Sistema Eléctrico Nacional y los sistemas medianos. Asimismo, destaca la Resolución Exenta N° 253, de fecha 6 de agosto de 2021, que Aprueba capítulo de los costos marginales y capítulo de las transferencias económicas y la coordinación de mercado, ambos de la Norma Técnica de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional.



TABLA DE CONTENIDOS

	Sector Eléctrico	5
	1. Proyectos de Generación Eléctrica en Construcción	5
	2. Capacidad de Generación Eléctrica Instalada	6
	3. Generación Eléctrica	7
	4. Demanda Máxima Horaria	8
	5. Costos Marginales	8
	6. Precio Medio de Mercado	9
	7. Estadísticas Hidrológicas	9
	Sector Hidrocarburos	11
	1. Precios Internacionales Mercados de Combustibles	11
	2. Precios Nacionales de Combustibles Líquidos	12
	3. Margen Bruto de Comercialización de Combustibles	13
	4. Precios Nacionales de Gas por Redes Concesionadas	14
	5. Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo Envasado	15
	6. Importaciones y Exportaciones de Combustibles	16
	7. Venta de Combustibles	18
	8. Inventario de Combustibles	18
	Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental	19
	1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	19
	2. Proyectos en Evaluación Ambiental	21
	3. Proyectos con RCA aprobada	22
	Normativas Sectoriales	23
	1. Proyectos de Ley en Trámite	23
	2. Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial	23
	3. Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial	23
	4. Dictámenes del Panel de Expertos	24



SECTOR ELÉCTRICO

1 Proyectos de generación eléctrica declarados en construcción

De acuerdo a lo indicado en el artículo 31 del Reglamento para la Fijación de Precios de Nudo (DS86/2015), son consideradas "instalaciones en construcción" aquellas unidades generadoras, líneas de transporte y subestaciones eléctricas para las cuales se tengan los respectivos permisos de construcción de obras civiles, o bien, se haya dado orden de proceder para la fabricación y/o instalación del correspondiente equipamiento eléctrico o electromagnético para la generación, transporte o transformación de electricidad. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

De acuerdo a la Resolución Exenta N° 327 que "Actualiza y Comunica Obras en Construcción", en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 31 de agosto un total de **171** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **5.869 MW**, los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre diciembre 2020 y octubre 2024.

Resumen de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Biomasa	166	1
	Eólica	946	10
	Mini Hidráulica de Pasada	50	7
	Solar Fotovoltaica	3.374	130
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	1.036	6
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	296,7	17

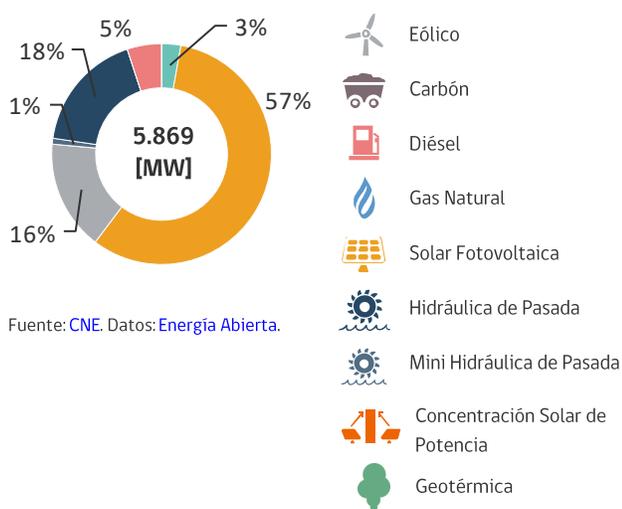
IMPORTANTE

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

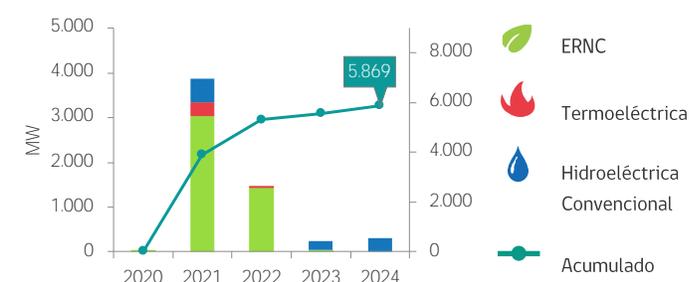
<http://bit.ly/2wE2RIR>

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

Total por tecnología



Proyección según la fecha de Inicio de operación

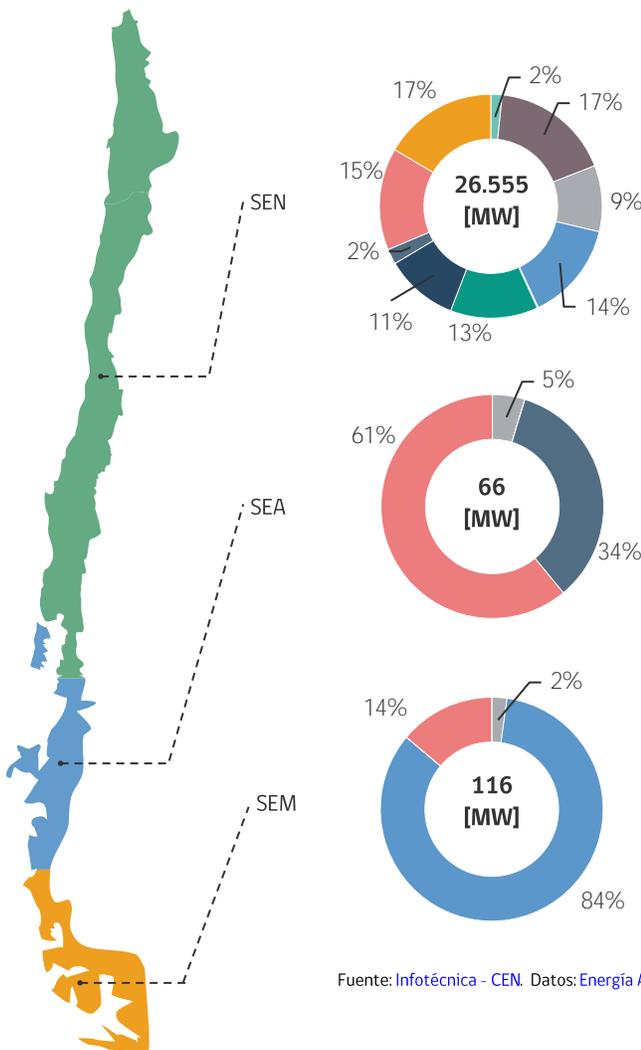




2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**26.737** MW. De éstos, 26.555 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 46,8% termoelectricidad, 23,2% hidroelectricidad convencional y un 30,0% 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	26.555	99,3%
SEA	66,03	0,2%
SEM	115,94	0,4%
Total	26.737	100%

Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.

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

Centrales en prueba

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

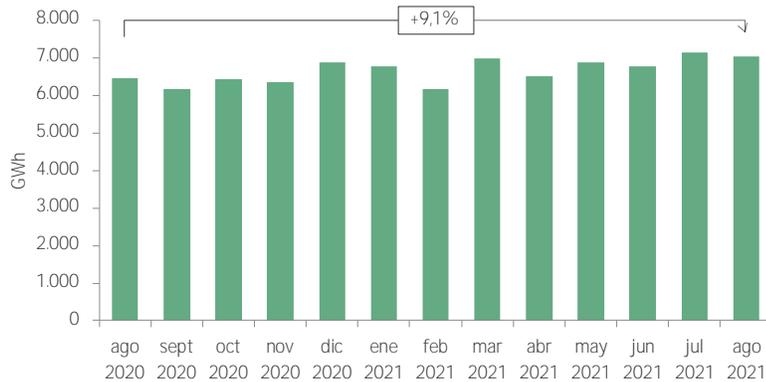
*El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de “Los Lagos” (7 MW) e “Isla de Pascua” (8 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SING (380 MW).



3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Agosto 2021 en el SEN alcanzó un total de 7.047 GWh, los cuales se categorizan en un 14% hidroeléctricas convencionales, 60% termoeléctricas, y un 26% en ERNC. Lo que representó una variación de -1,3% respecto al mes anterior y de 9,1% respecto de Agosto 2020.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



Variación Generación por Sistema

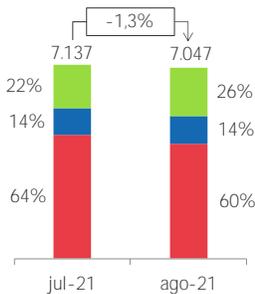
Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
SEN	7.047	-1,3%
		9,1%

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

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

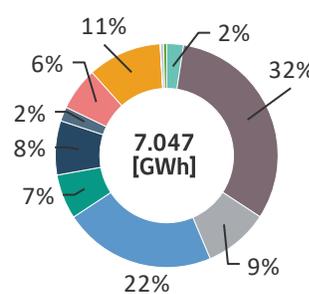
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SEN.

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

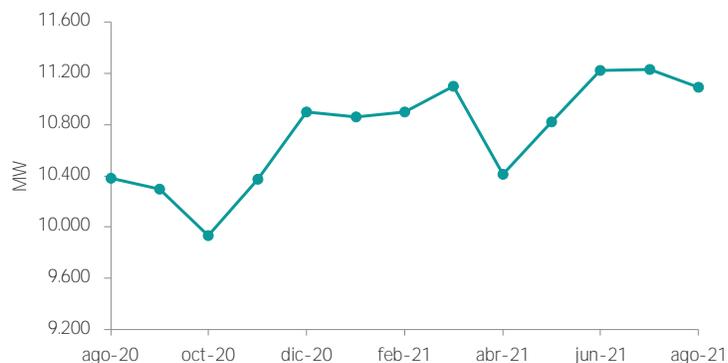
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



4 Demanda máxima horaria

En el mes de Agosto de 2021, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 12 de Agosto, alcanzando los 11.095 MW, siendo un -1,3% menor que la registrada en el mes anterior y una variación 7,7% 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	11.095	▼ -1,3%	▲ 7,7%

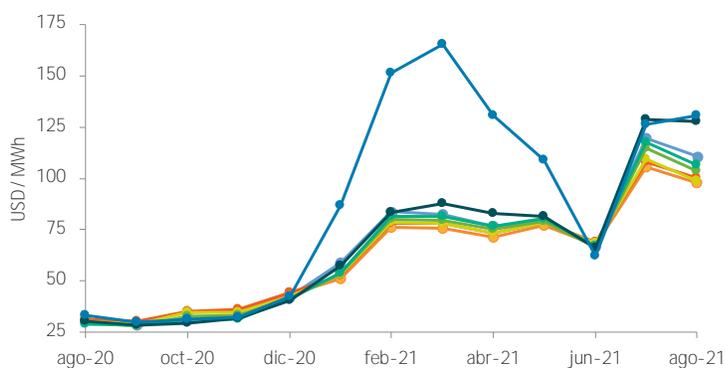
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

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	110,7	▼ -7,5%	▲ 261,1%
● Crucero	98,0	▼ -7,0%	▲ 221,9%
● Tarapacá	100,4	▼ -6,9%	▲ 220,6%
● Atacama	98,6	▼ -10,0%	▲ 224,5%
● Cardones	103,5	▼ -9,7%	▲ 247,8%
● Pán de Azúcar	106,4	▼ -9,6%	▲ 268,0%
● Charrúa	127,8	▼ -0,8%	▲ 320,9%
● P. Montt	130,8	▲ 3,6%	▲ 293,1%

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

¹ Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.



6 Precio Medio de Mercado

El Precio Medio de Mercado (PMM) se determina considerando los precios medios de los contratos de clientes libres y suministro de largo plazo de las empresas distribuidoras, informados a la Comisión Nacional de Energía, por las empresas generadoras del Sistema Eléctrico Nacional. Se calcula considerando una ventana de cuatro meses, que finaliza el tercer mes anterior a la fecha de publicación del PMM.

El PMM registrado en Agosto para el SEN, promedió los 88,8 USD/MWh, siendo un -3,6% menor que el registrado en el mes anterior y un -6,2% 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	88,8	▼ -3,6%	▼ -6,2%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

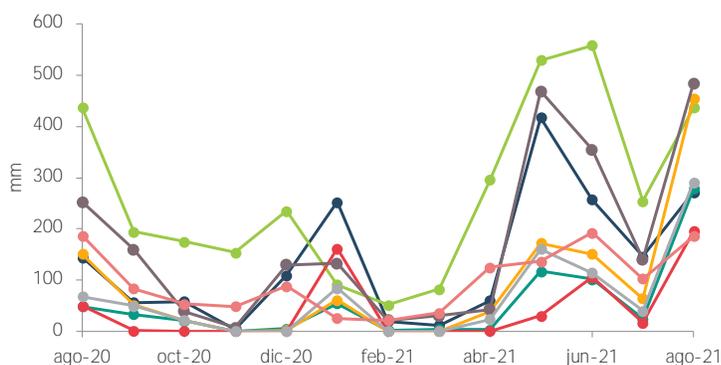
9 Estadísticas Hidrológicas

La característica hidrotérmica del Sistema Eléctrico Nacional, en el cual coexisten grandes centrales de embalse con capacidad de regulación entre períodos de tiempo y centrales térmicas (entre otras tecnologías), genera la necesidad de optimizar la utilización del agua embalsada con el objetivo de minimizar el costo total de abastecimiento del sistema. Por esta razón, se entrega a continuación un seguimiento y registro de las variables relevantes asociadas a la hidrología, como es el caso de las precipitaciones, y el estado operacional de la infraestructura relacionada a las centrales hidráulicas en relación a las cotas de los embalses y los volúmenes respectivos.

Estadísticas Pluviométrica

De acuerdo a la estadística de precipitaciones que publica el CEN, actualizada a Agosto de 2021, se muestran a continuación las precipitaciones mensuales en los principales puntos de medición.

Evolución Precipitaciones Anuales



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

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

n/d : No disponible.

Variación Precipitaciones Anuales

Embalse	[mm]	Mensual	Anual
☁ Abanico	272	▲ 87%	▲ 89%
☁ Canutillar	437	▲ 72%	▬ 0%
☁ Cipreses	278	▲ >100%	▲ >100%
☁ Colbún	455	▲ >100%	▲ >100%
☁ Otros (*)	196	▲ >100%	▲ >100%
☁ Pangué	484	▲ >100%	▲ 92%
☁ Pehuenche	291	▲ >100%	▲ >100%
☁ Pilmaiquén	185	▲ 81%	▼ -1%
Total	2.597	▲ >100%	▼ -86%

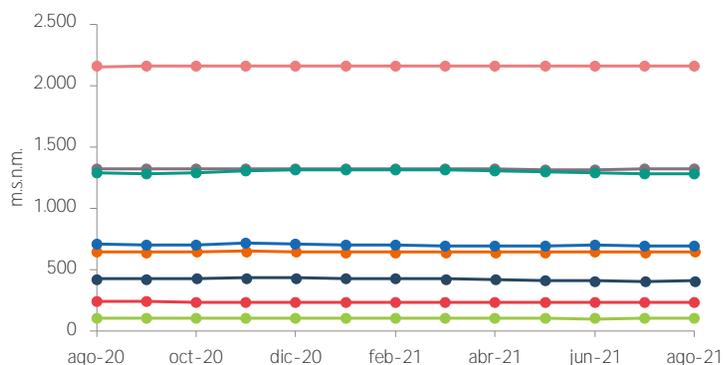
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

De acuerdo a la información enviada por el CEN, se presenta para el mes de Agosto de 2021 las cotas finales para los siguientes embalses, lagos y lagunas son:

Evolución Cota de Embalses



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

Variación Cota de Embalses

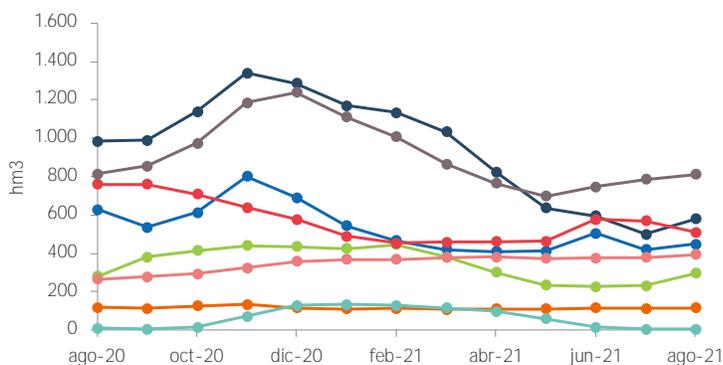
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	408	▲ 1,0%	▼ -3,6%
Embalse El Melado	643	▲ 0,1%	▼ -0,1%
Embalse Ralco	694	▲ 0,3%	▼ -1,4%
Embalse Rapel	102	▲ 1,2%	▲ 0,3%
Lago Chapo	231	▼ -0,6%	▼ -2,3%
Lago Laja	1.317	■ 0,0%	■ 0,0%
Laguna El Maule	2.161	■ 0,0%	▲ 0,1%
Laguna La Invernada	1.283	▲ 0,1%	▼ -0,1%

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

Volumen Embalses, Lagos y Lagunas

En virtud de las cotas informadas por el CEN se han determinado los volúmenes de agua almacenados por los embalses, lagos y lagunas relevantes, considerando las características propias de cada uno de ellos al mes de Agosto 2021.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	581	▲ 16,1%	▼ -41,1%
Embalse El Melado	115	▲ 1,8%	▼ -1,6%
Embalse Ralco	448	▲ 6,6%	▼ -28,8%
Embalse Rapel	296	▲ 28,6%	▲ 5,9%
Lago Chapo	510	▼ -10,5%	▼ -33,0%
Lago Laja	812	▲ 3,1%	▼ -0,4%
Laguna El Maule	395	▲ 4,2%	▲ 48,4%
Laguna La Invernada	6	▲ 38,4%	▼ -40,6%

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

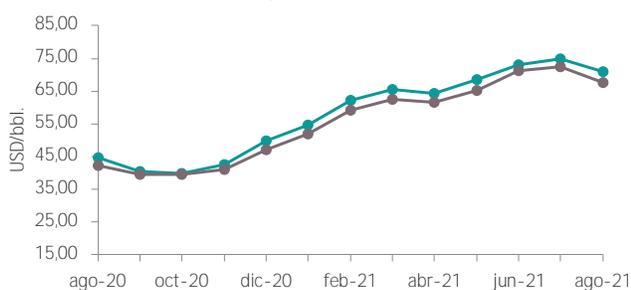


SECTOR HIDROCARBUROS

1 Precios Internacionales Mercados de Combustibles

A continuación se detalla la evolución de indicadores de los precios durante el año móvil del petróleo *West Texas Intermediate*, (WTI), petróleo de referencia para el mercado de Estados Unidos, junto al petróleo *Brent*, el cual marca el precio de referencia en los mercados europeos. Durante el mes de Agosto 2021 el precio del petróleo WTI promedió los 67,7 USD/bbl., lo que representó un decremento del -6,7% respecto al mes anterior y un aumento del 59,9% respecto Agosto 2020. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 70,8 USD/bbl, lo que representa una variación del -5,6% respecto al mes anterior y del 58,1% respecto a Agosto 2020.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

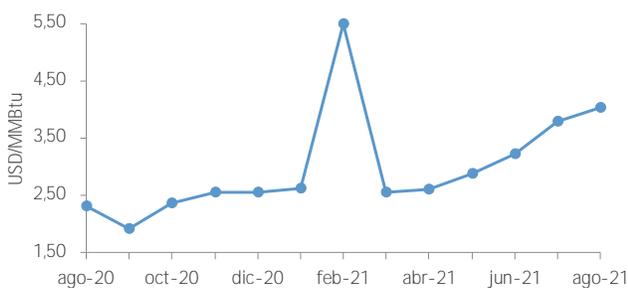
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	70,8	-5,6%	58,1%
WTI	67,7	-6,7%	59,9%

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

A continuación se detalla la evolución del precio en el marcador Henry Hub (en Louisiana), el cual sirve de referencia para la importación de Gas Natural Licuado (GNL) a Chile. Durante el mes de Agosto de 2021, el valor del Henry Hub promedió los 4,04 USD/MMBtu, lo que representa una variación 6,3% respecto al mes anterior y 74,9% respecto de Agosto 2020.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

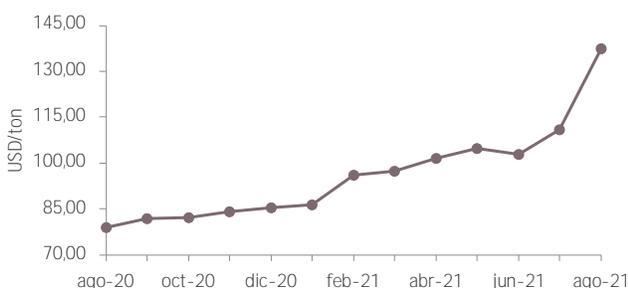
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	4,04	6,3%	74,9%

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

A continuación se detalla la evolución de precio del carbón mineral térmico EQ 7000 kCal/kg, el cual durante el mes de Agosto promedió un precio de 137,6 USD/ton, lo que representa un aumento del 23,91% respecto al mes anterior y un incremento del 74,3% respecto al mes de Agosto 2020.

Evolución Carbón Térmico EQ 7000 kCal/kg



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

Variación Carbón Térmico EQ 7000 kCal/kg

Índice	USD/ton	Mensual	Anual
CARBON TERMICO EQ. 7.000 kCal/kg	137,6	23,91%	74,3%

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



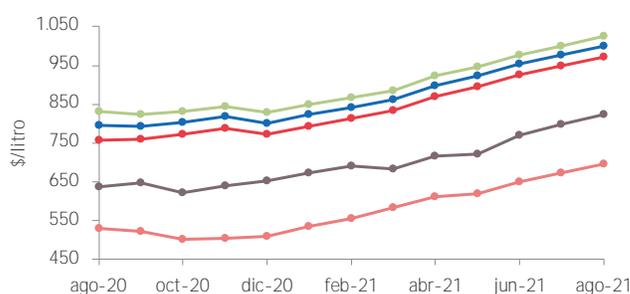
2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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

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

www.bencinaenlinea.cl

Antofagasta Evolución Precios de Combustibles Líquidos



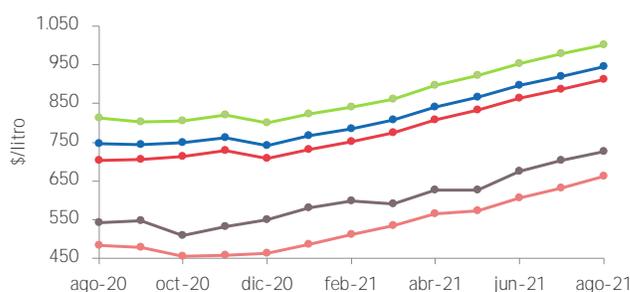
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	973	▲ 2,5%	▲ 28,3%
Gasolina 95 SP	1.001	▲ 2,4%	▲ 25,7%
Gasolina 97 SP	1.024	▲ 2,3%	▲ 23,4%
Kerosene	823	▲ 3,1%	▲ 29,2%
Petróleo Diesel	696	▲ 3,5%	▲ 31,7%

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

Valparaíso

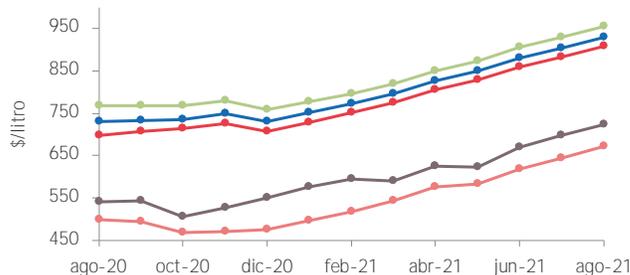


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	913	▲ 2,8%	▲ 29,7%
Gasolina 95 SP	945	▲ 2,7%	▲ 26,7%
Gasolina 97 SP	1.003	▲ 2,6%	▲ 23,5%
Kerosene	726	▲ 3,1%	▲ 33,9%
Petróleo Diesel	662	▲ 4,7%	▲ 37,0%

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](#).

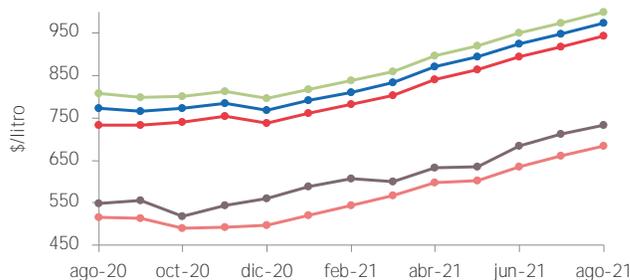
Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	908	▲ 2,8%	▲ 30,0%
Gasolina 95 SP	930	▲ 2,7%	▲ 27,4%
Gasolina 97 SP	954	▲ 2,7%	▲ 24,3%
Kerosene	722	▲ 3,5%	▲ 33,8%
Petróleo Diesel	672	▲ 4,3%	▲ 35,1%

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción



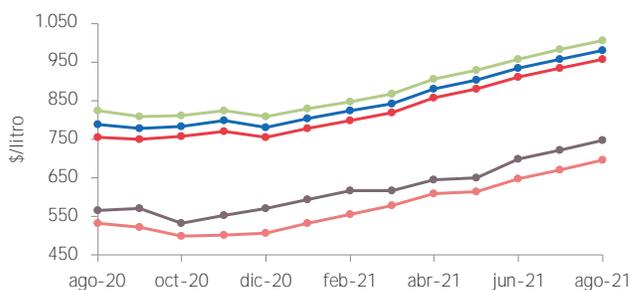
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	944	▲ 2,8%	▲ 28,6%
Gasolina 95 SP	974	▲ 2,7%	▲ 26,0%
Gasolina 97 SP	999	▲ 2,6%	▲ 23,7%
Kerosene	734	▲ 3,2%	▲ 33,6%
Petróleo Diesel	685	▲ 3,7%	▲ 32,4%

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

Puerto Montt



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

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	957	▲ 2,4%	▲ 26,9%
Gasolina 95 SP	981	▲ 2,4%	▲ 24,5%
Gasolina 97 SP	1.005	▲ 2,3%	▲ 22,1%
Kerosene	747	▲ 3,5%	▲ 32,2%
Petróleo Diesel	696	▲ 3,7%	▲ 30,5%

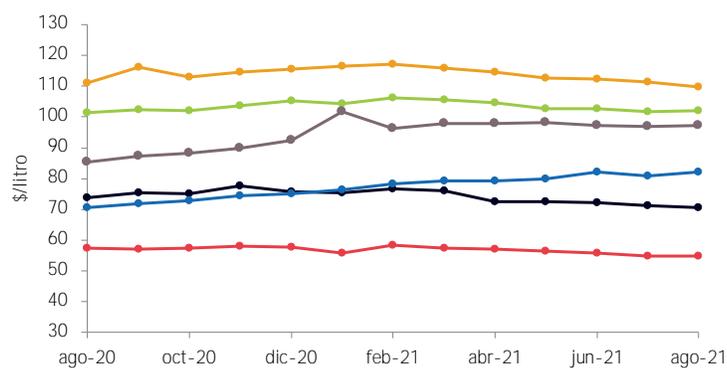
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

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

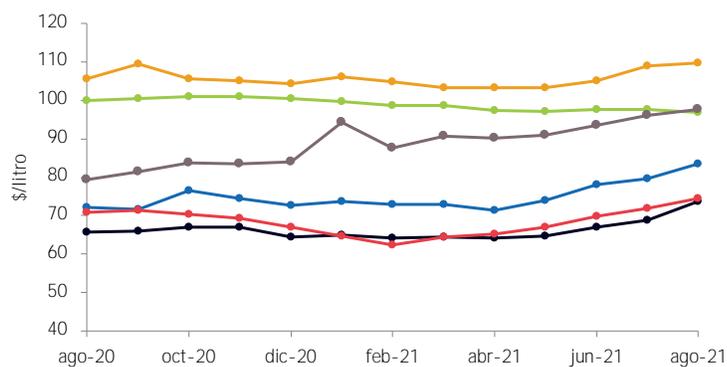
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	71	▼ -0,8%	▼ -4,1%
VI Región	110	▼ -1,5%	▼ -1,1%
VII Región	82	▲ 1,5%	▲ 16,5%
VIII Región	102	▲ 0,1%	▲ 0,6%
Metropolitana	55	▼ -0,4%	▼ -4,7%
XII Región	97	▲ 0,5%	▲ 13,9%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

Variación Margen Bruto de Comercialización

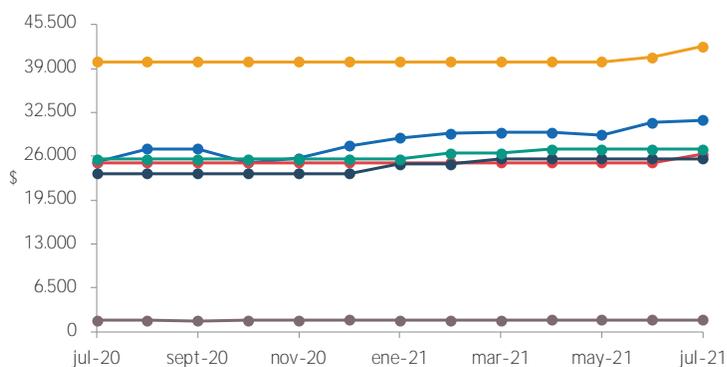
Petróleo Diésel	\$/litro	Mensual	Anual
🇨🇱 V Región	74	▲ 7,2%	▲ 12,2%
🇨🇱 VI Región	110	▲ 0,9%	▲ 4,1%
🇨🇱 VII Región	83	▲ 4,9%	▲ 15,7%
🇨🇱 VIII Región	97	▼ -0,9%	▼ -3,2%
🇨🇱 Metropolitana	74	▲ 3,5%	▲ 5,1%
🇨🇱 XII Región	98	▲ 1,6%	▲ 23,3%

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)	31.343	▲ 1,1%	▲ 24,5%
🇨🇱 Gasvalpo (V Región)	26.279	▲ 4,7%	▲ 4,7%
🇨🇱 Metrogas (Metropolitana)	25.624	▬ 0,0%	▲ 9,3%
🇨🇱 Gassur (VIII Región)	27.054	▬ 0,0%	▲ 5,8%
🇨🇱 Intergas (VIII Región)	42.270	▲ 3,9%	▲ 5,7%
🇨🇱 Gasco Magallanes (XII Región)	1.731	▲ 0,2%	▲ 1,2%

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

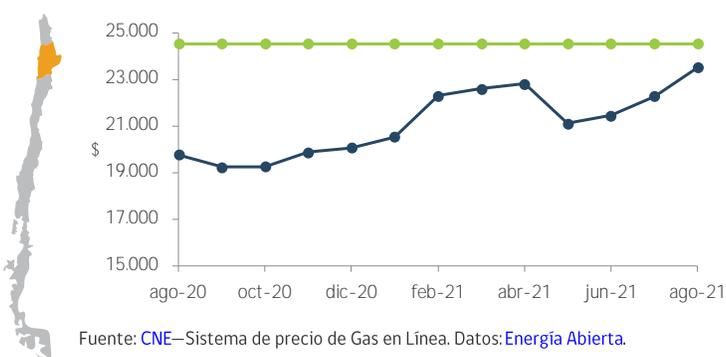


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

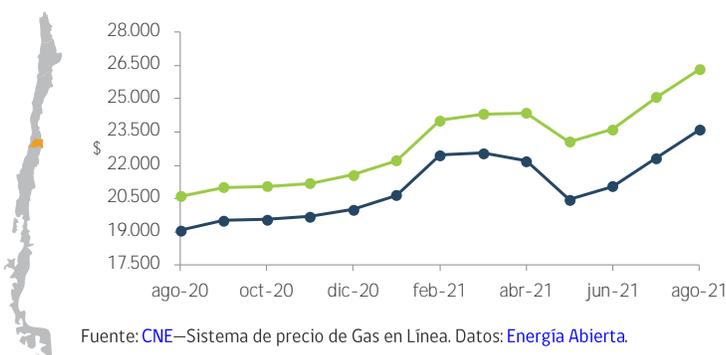


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	23.530	5,5%	18,9%

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

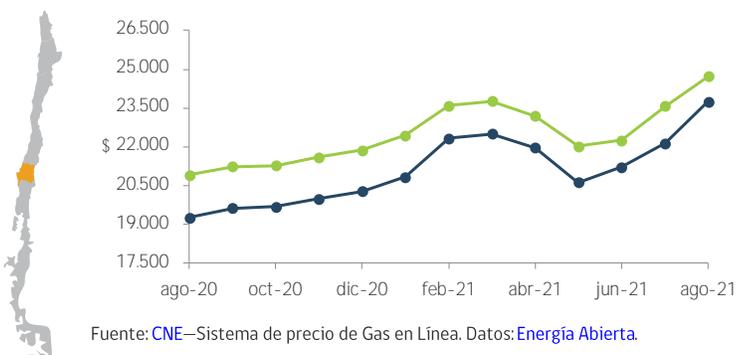
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	26.334	5,1%	27,9%
Corriente	23.607	5,7%	23,8%

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

Concepción



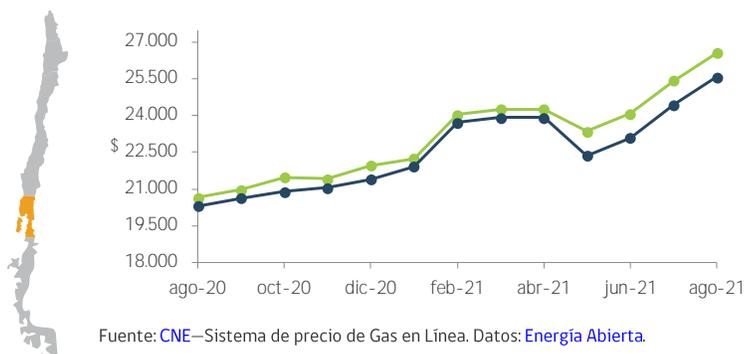
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.717	4,9%	18,2%
Corriente	23.750	6,1%	23,3%

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	26.563	▲ 4,5%	▲ 28,6%
Corriente	25.583	▲ 4,6%	▲ 26,0%

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 Julio de 2021 debido a que la fuente oficial es manejada con un desfase de dos meses. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a carbón, petróleo crudo y petróleo diésel, los cuales equivalen al 83,5% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Julio de 2021.

La variación total de las importaciones registraron un incremento del 13,7% con respecto al mes anterior y una disminución del -2,9% respecto al mes de Julio del 2020. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron una decremto sobre el -32,5% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Julio fue el GLP que representa prácticamente el 50,0% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Julio corresponden a carbón desde Estados Unidos, Rusia, Canadá, Australia y Colombia; petróleo crudo desde Ecuador, Estados Unidos, Angola y Brasil; petróleo diésel desde Corea del Sur, China y Estados Unidos; y gas natural traído desde Trinidad y Tobago, Guinea Ecuatorial y Estados Unidos. El GLP, como mayor producto exportado, se envió principalmente a Sudáfrica.

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

Variación Importaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	1.281	▲ 41,7%	▼ -4,5%
Crudo	646	▼ -22,3%	▲ 52,6%
Diesel	538	▲ 58,7%	▼ -17,6%
Gas Natural	265	▼ -28,9%	▼ -36,0%
Gasolina	44	▲ >100%	▼ -4,9%
GLP	178	▲ 37,0%	▲ 18,1%
Kerosene	0	▼ -100%	▼ -100,0%
Total	2.951	▲ 13,7%	▼ -2,9%

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

n/d : No disponible.

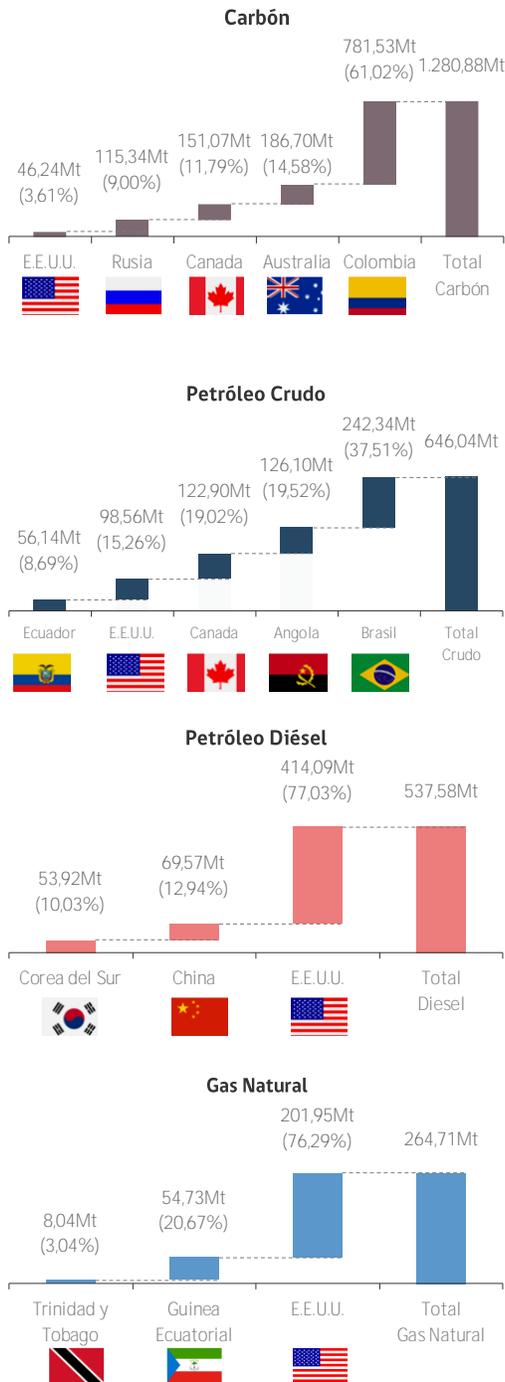
Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	0	▲ 33%	▼ -98%
Diesel	4	▼ -15%	▲ 3%
Fuel Oil 6	0	▼ -100%	n/d
Gas Natural	0	n/d	n/d
Gasolina	0	n/d	n/d
GLP	19	▼ -13%	▼ -11%
IFO	14	▲ >100%	▲ 3%
Total	38	▼ -32,5%	▼ -16,2%

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

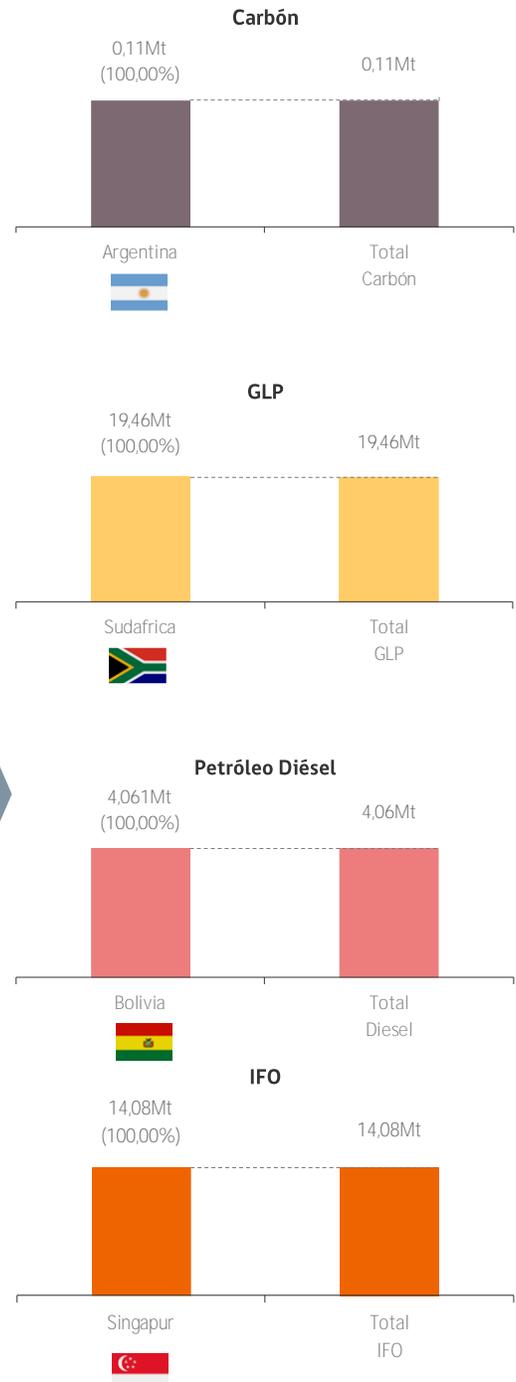


Importaciones según país de origen



Fuente: Aduana suministrado por COMEX Datos: Energía Abierta.

Exportaciones según país de destino



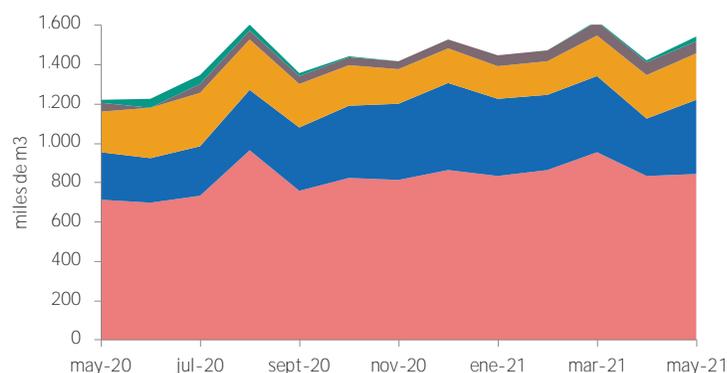
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



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 mayo 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	26	>100%	37,8%
P. Combustibles	56	-19%	22%
Gas Licuado	239	8,3%	16,3%
Gasolinas	378	31,3%	57,3%
Diesel	843	0,8%	18,2%
Total General	1.543	8,3%	26,0%

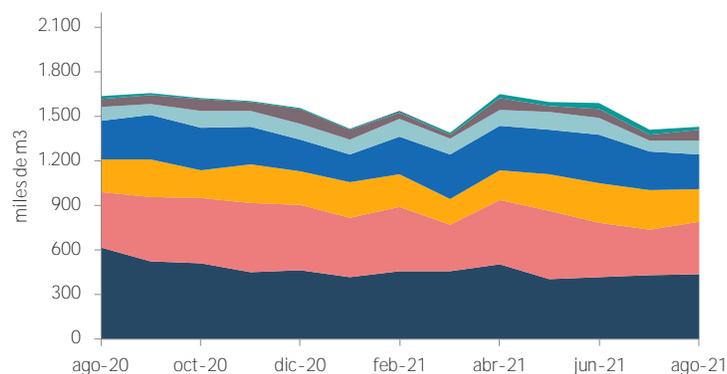
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

S/I: Sin información.

8 Inventario de Combustibles

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

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.	0	123,4%	-59,2%
Kerosene D.	22	-26,8%	19,7%
Petróleo Combustibles	71	83,6%	28,2%
Kerosene Av.	97	31,3%	0,3%
Gasolina Autom.	228	-11,8%	-11,2%
Gas Licuado	225	-17,3%	0,6%
Petróleo Diesel	354	16,5%	-4,4%
Petróleo Crudo	436	0,6%	-29,6%
Total General	1.433	1,6%	-12,7%

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Agosto 2021 ingresaron 24 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de 4.021 MMUSD. De los cuales, 15 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.630 [MW], 5 proyectos de transmisión eléctrica¹ y 4 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
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Fracturación Hidráulica PAD Invernada ZG-A	30/08/2021	-	12,00	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Genérica Sub-Bloque Cabaña Oeste	20/08/2021	-	220,00	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	II	ENAEX S.A.	HyEx - Síntesis de Amónico Verde	23/08/2021	-	49,00	Ver
Proyectos de petróleo y gas	II	ENGIE LATAM S.A.	HyEx - Producción de Hidrógeno Verde	23/08/2021	-	47,00	Ver
Subestación eléctrica	II	Engie Energía Chile S.A.	Subestación Seccionadora Nueva La Negra 110/220 kV	23/08/2021	-	17,80	Ver
Subestación eléctrica	VII	CMPC PULP SpA	Nueva Conexión y Ampliación S/E Celulosa Laja	20/08/2021	-	1,60	Ver
Línea de transmisión eléctrica	II	Engie Energía Chile S.A.	Línea Eléctrica Bypass Antofagasta	23/08/2021	-	13,00	Ver
Línea de transmisión eléctrica	I	TRANSELEC S.A.	Nueva Línea 2x220 kV Lagunas Nueva Pozo Almonte, Tendido Primer Circuito	12/08/2021	-	19,00	Ver
Línea de transmisión eléctrica	V	Besalco Energía Renovable S.A.	By Pass 2 x 110 kV San Rafael	23/08/2021	-	3,80	Ver
Generación	VII	Energía Eólica Rinconada SpA	Parque Eólico Rinconada	24/08/2021	258,00	365,00	Ver
Generación	V	PARQUE FOTOVOLTAICO LA LIGUA SPA	PMGD Cóndor La Ligua II	19/08/2021	7,51	6,00	Ver
Generación	V	LETRAN TRANSMISION SPA	Planta Solar La Ligua 9 MW	18/08/2021	10,50	6,70	Ver
Generación	IV	Grupo Energy inversiones Spa	Planta Solar La Colonia	23/08/2021	6,00	10,00	Ver
Generación	IV	CERRILLOS SPA	Parque Fotovoltaico Cerrillos	24/08/2021	10,47	9,00	Ver
Generación	RM	Energy Lancuyen SpA	Planta Solar La Puntilla	18/08/2021	11,00	10,00	Ver
Generación	VII	MVC SOLAR 12 SpA	Parque Fotovoltaico El Rosal	23/08/2021	11,00	11,00	Ver
Generación	VII	GR Liun SpA	Planta Fotovoltaica Tamango 40 MW	23/08/2021	48,20	33,00	Ver
Generación	VII	COX RIO MAULE SPA	Parque Solar Fotovoltaico PMGD CE Rio Maule	20/08/2021	10,80	10,00	Ver
Generación	III	CMS SPVIII SpA	Parque Fotovoltaico Los Llanos	05/08/2021	12,60	12,60	Ver
Generación	III	CMS SPVII SpA	Parque Fotovoltaico El Olivar	05/08/2021	12,60	12,60	Ver
Generación	III	CMS SPVI SpA	Parque Fotovoltaico Hijueta	05/08/2021	12,60	12,60	Ver
Generación	XVI	Energy Lancuyen SpA	Proyecto Planta Solar San Juan	24/08/2021	11,00	10,00	Ver
Generación	I	ANDES GREEN ENERGY S.A.	GHUNGNAM KCS	23/08/2021	1.009,00	2.789,10	Ver
Generación	IV	PACIFIC HYDRO CHILE S.A.	Parque híbrido Amolanas	23/08/2021	199,10	340,00	Ver

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

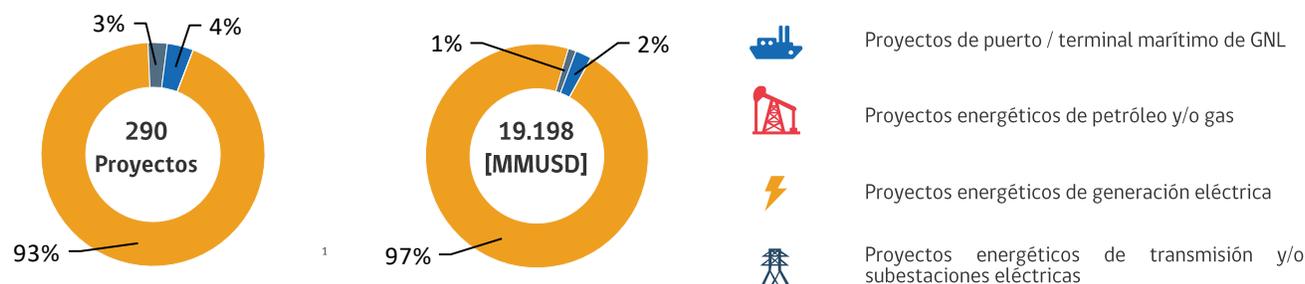


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Agosto 2021, 290 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 93% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de 19.198 MMUSD.

Distribución de cantidad de proyectos y su inversión [MMUSD]



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

3 Proyectos con RCA aprobada

Además, durante el mes, 14 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 473 MMUSD. De los cuales, 9 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 388 [MW], 2 proyectos de transmisión eléctrica¹ y 3 proyectos de desarrollo minero de petróleo y gas.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Línea de Flujo PAD Trébol ZG-B	18/08/2021	-	0,20	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	ENAP MAGALLANES	Modificación Trazado Colector 8 ECA-Madrugada	06/08/2021	-	2,60	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	ENAP MAGALLANES	Fracturación Hidráulica del PAD Trébol ZG-B	06/08/2021	-	12,00	Ver
Subestación eléctrica	V	Aguas PACífico SpA	Subestación Puchuncaví 110 kV	17/08/2021	-	8,00	Ver
Subestación eléctrica	VII	TRANSELEC S.A.	Nueva S/E Seccionadora JMA 220 kV	11/08/2021	-	19,10	Ver
Generación	VI	Hidroeléctrica La Higuera S.A.	Cambio de medida asociada a la Central Hidroeléctrica La Higuera	09/08/2021	-	0,10	Ver
Generación	RM	Grupo energy Lancuyen spa	Planta Solar Santa Teresita	25/08/2021	11,00	10,00	Ver
Generación	V	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Leyda	17/08/2021	96,00	96,00	Ver
Generación	RM	Peldehue Solar SpA	Parque Fotovoltaico Peldehue Solar	12/08/2021	120,00	120,00	Ver
Generación	RM	Enel Green Power Chile S.A.	Optimización Parque Solar Samantha	10/08/2021	115,81	160,00	Ver
Generación	I	Andromeda Solar SpA	Parque Fotovoltaico Andrómeda	10/08/2021	12,50	12,00	Ver
Generación	XV	Parque Solar Panguilemo SpA	Parque Fotovoltaico Las Machas	05/08/2021	10,52	10,70	Ver
Generación	III	ORION POWER S.A.	Parque Solar Fotovoltaico Marañón	04/08/2021	11,84	12,00	Ver
Generación	III	Montajes Cielpanel SpA	Proyecto Fotovoltaico CE Pampa Bellavista	04/08/2021	10,46	10,00	Ver

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

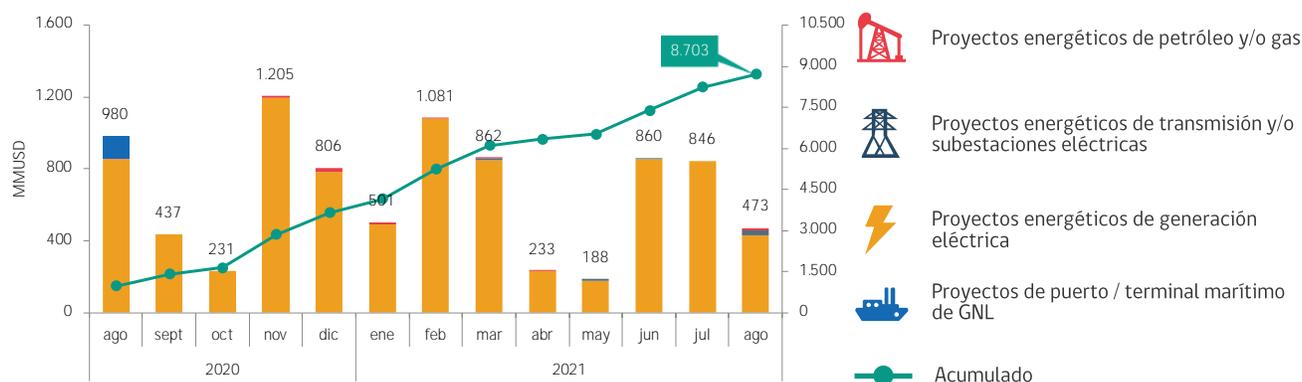


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

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 8.703 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 8.465 MMUSD (97,3%), equivalentes a 8.621 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 registran Proyectos de Ley en Trámite.

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 248, de fecha 6 de agosto de 2021, que Informa y comunica nuevos valores del costo de falla de corta y larga duración en el Sistema Eléctrico Nacional y los sistemas medianos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 252, de fecha 6 de agosto de 2021, que Aprueba informe consolidado de respuestas correspondiente al procedimiento normativo de elaboración del capítulo de los costos marginales y el capítulo de las transferencias económicas y la coordinación de mercado, ambos de la Norma Técnica de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional, de conformidad al artículo 34° del Decreto Supremo N° 11, de 2017, del Ministerio de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 253, de fecha 6 de agosto de 2021, que Aprueba capítulo de los costos marginales y capítulo de las transferencias económicas y la coordinación de mercado, ambos de la Norma Técnica de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 251, de fecha 2 de agosto de 2021, que Aprueba Informe Técnico Final de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Cuadrinio 2020-2023. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 258, de fecha 4 de agosto de 2021, que Incorpora instalaciones que indica a la Resolución Exenta N° 244 de la Comisión Nacional de Energía, de 09 de abril de 2019, que "Aprueba Informe Técnico Definitivo de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Periodo 2020-2023". [Ver](#)

Resolución Exenta N° 259, de fecha 4 de agosto de 2021, que Determina Valor Máximo de las Ofertas y Valor Margen de Reserva del llamado a licitación de las obras de ampliación contenidas en el Decreto Exento N° 171, de 2020, del Ministerio de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 262, de fecha 4 de agosto de 2021, que Determina Precio de Reserva y Margen de Reserva asociado a Licitación de Suministro 2021/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 266, de fecha 5 de agosto de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 267, de fecha 5 de agosto de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 268, de fecha 9 de agosto de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 269, de fecha 9 de agosto de 2021, que Incorporórese 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° 270, de fecha 9 de agosto de 2021, que Aprueba Informe Técnico Definitivo, de julio de 2021, para la Fijación de Precios de Nudo de Corto Plazo del Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 271, de fecha 10 de agosto de 2021, que Actualiza Registro de Participación Ciudadana del Proceso Cuadrienal de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Periodo 2020-2023, constituido mediante Resolución Exenta N° 761, de 2017, y sus modificaciones posteriores, de acuerdo con lo establecido en el artículo 90° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 274, de fecha 10 de agosto de 2021, que Aprueba Informe Técnico Definitivo del Plan de Expansión Anual de la Transmisión correspondiente al año 2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 276, de fecha 12 de agosto de 2021, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Enel Transmisión Chile S.A. asociada a la instalación de un nuevo juego de celdas de media tensión en 23 kV en la Subestación Lo Boza, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 279, de fecha 13 de agosto de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 280, de fecha 13 de agosto de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 288, de fecha 16 de agosto de 2021, que Modifica Circular Aclaratoria N°3 y Aprueba Circular Aclaratoria N°5, del proceso "Licitación de Suministro 2021/01". [Ver](#)

Resolución Exenta N° 290, de fecha 17 de agosto de 2021, que Actualiza Registro de Participación Ciudadana del Proceso Cuadrienal de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Periodo 2020-2023, constituido mediante Resolución Exenta N° 761, de 2017, y sus modificaciones posteriores, de acuerdo con lo establecido en el artículo 90° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 291, de fecha 18 de agosto de 2021, que Aprueba Plan de Cuentas de periodo anual 2022 del Coordinador Eléctrico Nacional. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 292, de fecha 18 de agosto de 2021, 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 San Víctor SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 293, de fecha 18 de agosto de 2021, que Modifica la Resolución Exenta N° 683, de 29 de octubre de 2019, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto 'Adecuaciones Línea de Transmisión 2x66 kV Temuco - Loncoche' que se indican, de Compañía General 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° 295, de fecha 19 de agosto de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 299, de fecha 19 de agosto de 2021, que Aprueba cesión de contratos de suministro de energía y potencia entre Atacama Energy Holdings SpA y Parque Eólico Punta de Talca SpA, aceptada por las empresas distribuidoras que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 301, de fecha 20 de agosto de 2021, que Aprueba nuevo Informe Técnico Definitivo, de agosto de 2021, para la Fijación de Precios de Nudo de Corto Plazo del Sistema Eléctrico Nacional, y deja sin efecto Resolución Exenta N° 270, de 9 de agosto de 2021. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 306, de fecha 23 de agosto de 2021, que Establece y comunica el valor de los índices contenidos en las fórmulas de indexación del Informe Final de Valorización de Instalaciones de Gas a que se refiere el artículo 29 quáter de la Ley de Servicios de Gas, aprobado mediante Resolución Exenta CNE N° 428 de 2018 y 188 de 2019. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 312, de fecha 25 de agosto de 2021, que Autoriza solicitud de exención de plazo de AES Andes S.A. asociada al seccionamiento de la barra principal 220 kV de la Subestación Tap Off La Cruz, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 313, de fecha 25 de agosto de 2021, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Enel Transmisión Chile S.A. asociada al cambio de nivel de tensión del Transformador TR3 de 23 kV a 12 kV y reemplazo del juego de celdas de media tensión N° 3 de 23 kV en la Subestación Pajaritos, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 314, de fecha 25 de agosto de 2021, que Modifica Circular Aclaratoria N°5 y Aprueba Circular Aclaratoria N°6, del proceso "Licitación de Suministro 2021/01". [Ver](#)

Resolución Exenta N° 315, de fecha 26 de agosto de 2021, que Resuelve recurso de reposición presentado por Empresa Eléctrica San Víctor SpA en contra de Oficio Ordinario CNE N° 557, de 18 de agosto de 2021, que da respuesta a carta de ANT. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 317, de fecha 30 de agosto de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 318, de fecha 30 de agosto de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 319, de fecha 30 de agosto de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 320, de fecha 30 de agosto de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°9-2021, relativo al Informe de Cálculo Definitivo de Potencia de Suficiencia del año 2019 [Ver](#)

Dictamen N°11-2021, relativo a la Discrepancia de CMPC Pulp respecto del régimen de acceso abierto. [Ver](#)



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

