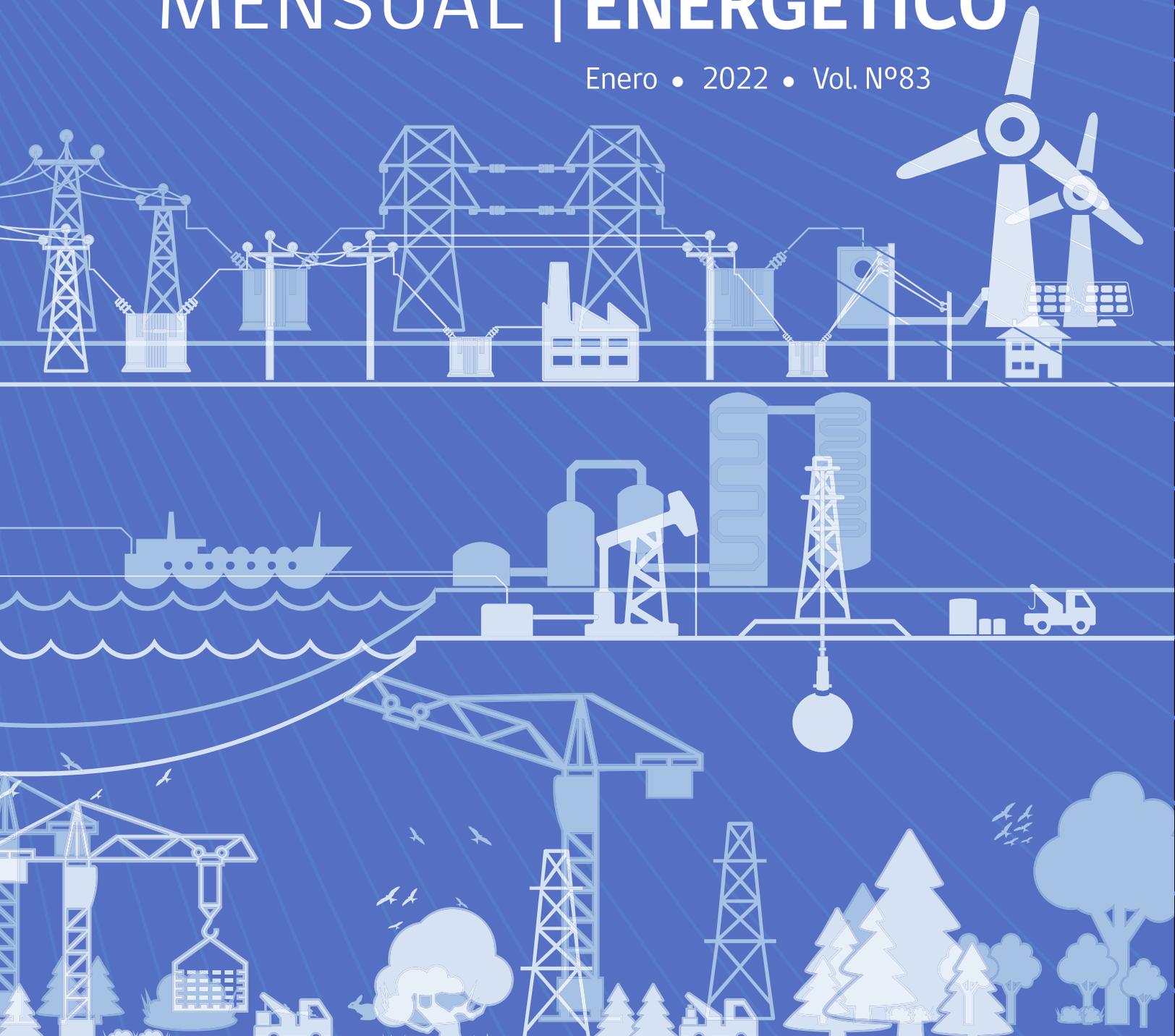


# REPORTE MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Enero • 2022 • Vol. N°83



*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 ingresó Proyecto de Ley que regula Mercado del Gas

De acuerdo con lo anticipado por el ministro de Energía, Juan Carlos Jobet, el Gobierno ingresó el 7 de enero un proyecto de ley para mejorar la competencia en el mercado del gas. Este tomó como base las recomendaciones del informe de la Fiscalía Nacional Económica.

Respecto de las tres líneas a trabajar por la FNE, el cuerpo legal ingresado al Congreso establece la reestructuración del mercado de GLP envasado, la desintegración completa del mercado mayorista respecto del mercado minorista; el perfeccionamiento del mercado de gas natural de red, donde se indican los casos en que procede garantizar acceso abierto a redes y se establece un procedimiento detallado para la solicitud y otorgamiento de dicho acceso abierto, y se reemplazará el artículo duodécimo transitorio actual de la Ley N° 20.999, de manera tal de corregir la situación de Metrogas y el contrato con su empresa relacionada.

El Gobierno ingresó el 7 de enero el proyecto de ley sobre perfeccionamiento al Mercado del Gas en la Comisión de Minería y Energía de la Cámara de Diputados para iniciar su tramitación legislativa.

Para ver proyecto de ley, pincha [acá](#).

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

### CNE constituyó Comité Consultivo para elaboración de Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD

La Comisión Nacional de Energía constituyó el 6 de enero el Comité Consultivo Especial que colaborará en la elaboración de la Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD en instalaciones de media tensión, contenida en el Plan Normativo Anual 2021 y según lo establece la resolución Exenta N° 560.

Entre los contenidos preliminares que la CNE abordará en la Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD en instalaciones de media tensión estarán las medidas asociadas a la incorporación de las disposiciones, mecanismos y plazos que señala el Reglamento de MGPE en aquellas materias de orden normativo; revisión y adecuación normativa en cuanto a la determinación de los costos de conexión; evaluación de las disposiciones vigentes que norman la determinación de los Factores de Referenciación; y adecuar criterios y condiciones para el tratamiento de las congestiones en los alimentadores de distribución producto de las inyecciones de los PMGD.

La Comisión contempla realizar la consulta pública de esta normativa el segundo semestre de este año 2022.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

### CNE emitió Bases Preliminares de la próxima Licitación de Suministro Eléctrico (2022/01)

La Comisión Nacional de Energía emitió las Bases Preliminares de la Licitación Pública Nacional e Internacional para el Suministro de Energía y Potencia Eléctrica 2022/01, que subastará 5.250 GWh para abastecer las necesidades de energía de los clientes regulados del Sistema Eléctrico Nacional, a partir del año 2017, por 15 años.

Según lo establece Ley de Licitaciones (N°20.805), las Bases Preliminares de la Licitación podrán ser observadas por las empresas distribuidoras, para que la CNE en enero de 2022 publique las Bases Definitivas del próximo proceso y se realice el llamado público a licitación.

La CNE realizará la próxima licitación de suministro eléctrico siguiendo los objetivos de la política del Gobierno en términos de descarbonización, reducción de emisiones en el sector eléctrico, el impulso a las energías renovables no convencionales y potenciar la participación de Sistemas de Almacenamiento.

Las Bases Preliminares de la licitación contemplan algunos cambios, tales como que el respaldo de las ofertas deberá realizarse con tecnología distinta al carbón o diésel, y los oferentes deberán respaldar en cada uno de los bloques de suministro horario una porción de la energía ofertada.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

### CNE inició proceso de postulación a prácticas profesionales on line

La Comisión Nacional de Energía realizó entre el 3 al 7 de enero -a través del programa "Prácticas Chile" del Servicio Civil- el llamado a postulación a ocho prácticas profesionales para las y los estudiantes de las carreras de ingeniería para que desarrollen su práctica profesional - de forma remota- en los distintos Subdepartamentos del Departamento Eléctrico del organismo regulatorio.

Prácticas Chile es un programa gestionado por el Servicio Civil, que permite a estudiantes de carreras técnicas y profesionales realizar sus prácticas en Ministerios y Servicios Públicos, poniendo al servicio del país sus talentos, conocimientos y habilidades, obteniendo a cambio una experiencia valiosa en términos de conocer una institución técnica de excelencia como es la Comisión Nacional de Energía, que colabora en el desarrollo de la industria energética, de las personas y del país.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

## RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Enero 2022, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Diciembre 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 849,12 pesos por USD observado durante el mes de Diciembre 2021.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°587, para el SEN fueron 185, los cuales equivalen a una capacidad de 5.602 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Diciembre para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 27.304 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 27.486 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Diciembre alcanzó los 7.133 GWh, un 6,2% mayor que lo generado en Noviembre 2021.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 11.323 MW, medida el día 27 de Diciembre.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Diciembre para la barra Quillota fue de 87,5 USD/MWh, registrando un incremento de 26,1% respecto a Noviembre 2021. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 83,8 USD/MWh, lo que representó un aumento de 23,7% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Diciembre en el SEN fue de 88,1 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 74,1 USD/bbl, registrando un decremento respecto al mes anterior del -8,9%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 71,9 USD/bbl y registró una disminución del -9,2% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación -25,8% con respecto a Noviembre alcanzando un valor promedio de 3,71 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 Diciembre un promedio a nivel nacional de 987 \$/litro, mientras que el segundo de 768 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 2,6% y 3,46% ; respectivamente, en comparación a Noviembre 2021.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Diciembre ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 9 (12 7 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 722 [MW] y 2 proyectos de transmisión eléctrica). Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 654 MMUSD. Además, 33 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Diciembre. De los cuales, 30 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.144 [MW], 2 proyectos de transmisión eléctrica y 1 proyecto de desarrollo minero de petróleo y gas.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de noviembre destaca la publicación de la Resolución Exenta N° 551, de fecha 20 de diciembre de 2021, que Aprueba fijación definitiva de cargos a que se refieren los artículos 115° y 116° de la Ley General de Servicios Eléctricos. Asimismo, destaca la Resolución Exenta N° 533, de fecha 6 de diciembre 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".



## TABLA DE CONTENIDOS

	<b>Sector Eléctrico</b>	<b>5</b>
	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
	<b>Sector Hidrocarburos</b>	<b>11</b>
	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
	<b>Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental</b>	<b>19</b>
	1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	19
	2. Proyectos en Evaluación Ambiental	21
	3. Proyectos con RCA aprobada	22
	<b>Normativas Sectoriales</b>	<b>23</b>
	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° 587 que "Actualiza y Comunica Obras en Construcción", en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 30 de diciembre un total de **185** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **5.602 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	696	8
	Mini Hidráulica de Pasada	38	6
	Solar Fotovoltaica	3.572	151
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	1.036	6
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	93,8	13

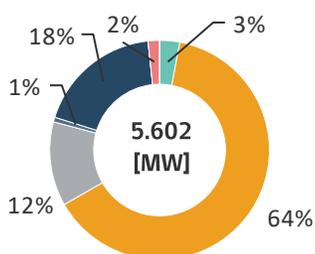
#### IMPORTANTE

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

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

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

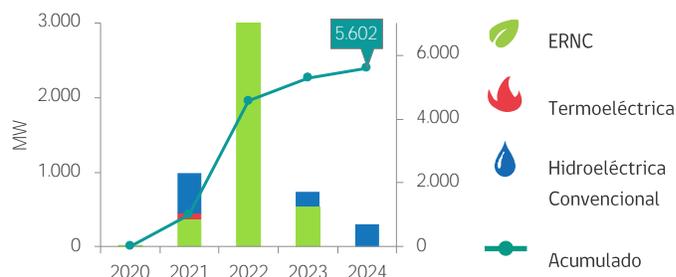
#### Total por tecnología



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



#### Proyección según la fecha de Inicio de operación



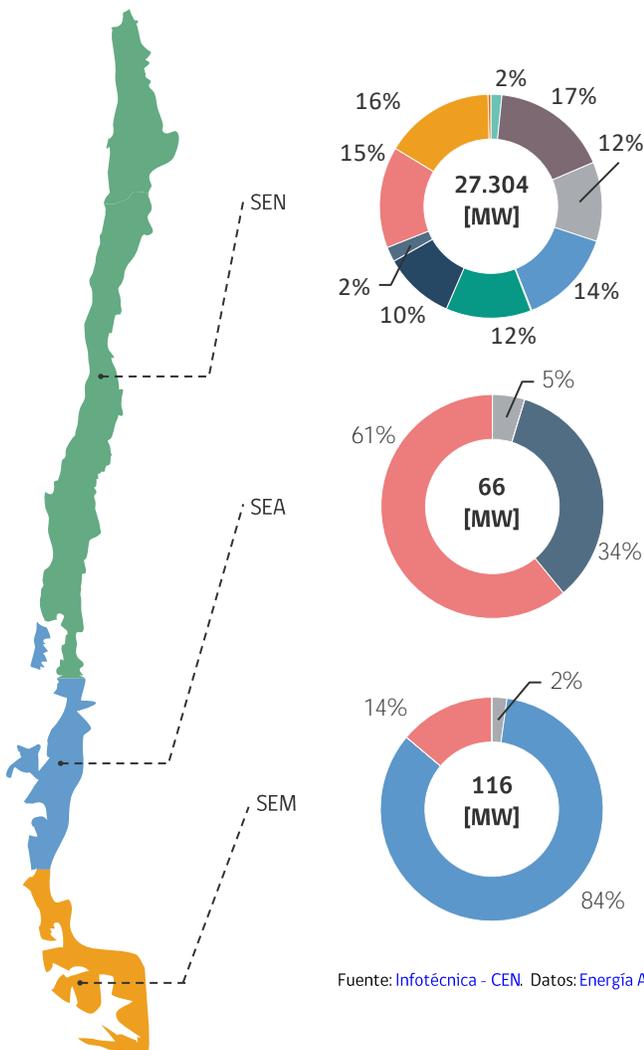
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).



## 2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (\*)**27.486 MW**. De éstos, 27.304 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 45,8% termoelectricidad, 22,5% hidroelectricidad convencional y un 31,6% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

### Capacidad instalada neta por tecnología



Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.

### Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	27.304	99,3%
SEA	66,03	0,2%
SEM	115,94	0,4%
<b>Total</b>	<b>27.486</b>	<b>100%</b>

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 26,5 MW.

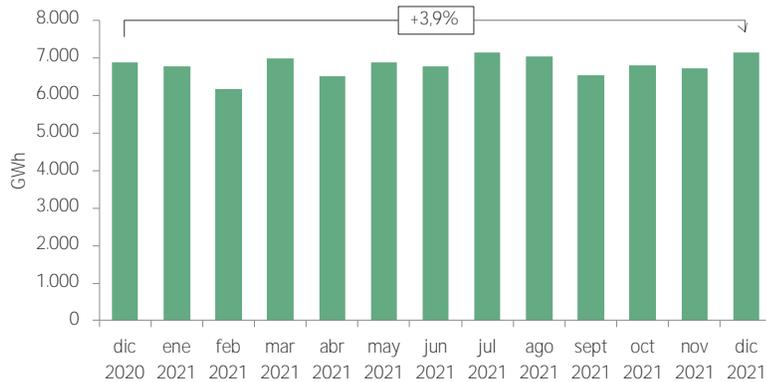
\*El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de "Los Lagos" (7 MW) e "Isla de Pascua" (8 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SING (380 MW).



### 3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Diciembre 2021 en el SEN alcanzó un total de 7.133 GWh, los cuales se categorizan en un 21% hidroeléctricas convencionales, 45% termoeléctricas, y un 33% en ERNC. Lo que representó una variación de 6,2% respecto al mes anterior y de 3,9% respecto de Diciembre 2020.

**Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN**



**Variación Generación por Sistema**

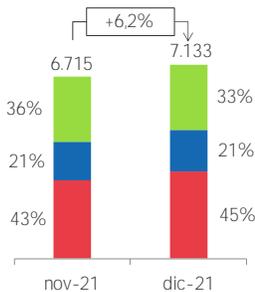
Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
● SEN 7.133	▲ 6,2%	▲ 3,9%

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

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

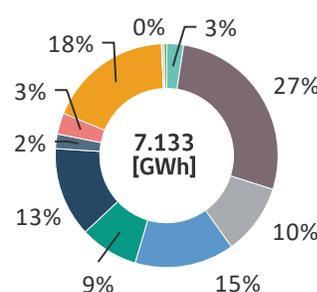
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SEN.

**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

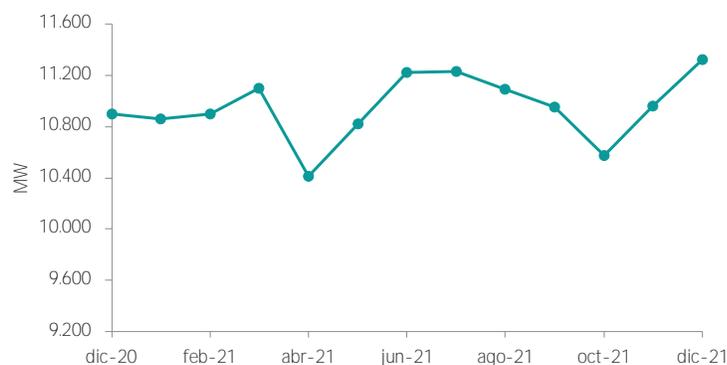
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Hidráulica de Pasada
- Hidroeléctrica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



## 4 Demanda máxima horaria

En el mes de Diciembre de 2021, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 27 de Diciembre, alcanzando los 11.323 MW, siendo un 3,3% mayor que la registrada en el mes anterior y una variación 4,3% 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	11.323	▲ 3,3%	▲ 4,3%

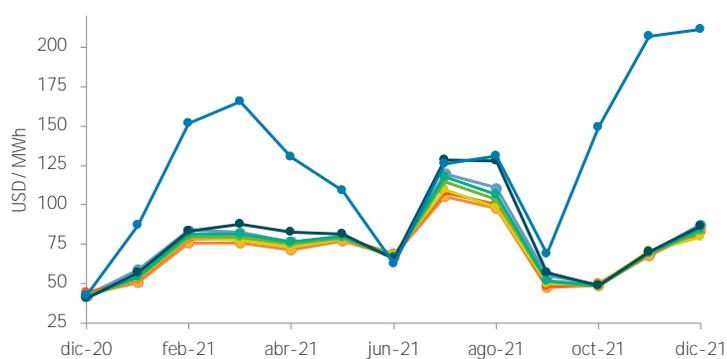
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

## 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)<sup>1</sup>.

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	87,5	▲ 26,1%	▲ 107,2%
● Crucero	83,8	▲ 23,7%	▲ 94,2%
● Tarapacá	81,6	▲ 17,9%	▲ 84,3%
● Atacama	79,4	▲ 12,5%	▲ 88,5%
● Cardones	83,4	▲ 21,4%	▲ 102,2%
● Pán de Azúcar	84,4	▲ 21,9%	▲ 103,7%
● Charrúa	86,5	▲ 23,1%	▲ 113,4%
● P. Montt	211,4	▲ 2,0%	▲ 398,0%

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

<sup>1</sup> Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

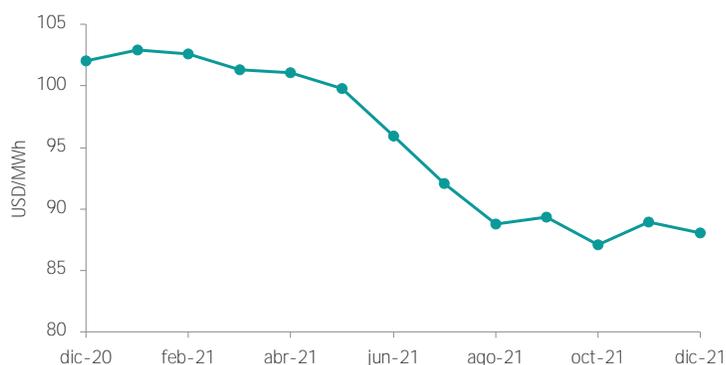


## 6 Precio Medio de Mercado

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 Diciembre para el SEN, promedió los 88,1 USD/MWh, siendo un -1,0% menor que el registrado en el mes anterior y un -13,7% menor respecto del mismo mes del año anterior.

### Evolución Precios Medios de Mercado SEN



### Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]*	Mensual	Anual
● SEN	88,1	▼ -1,0%	▼ -13,7%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

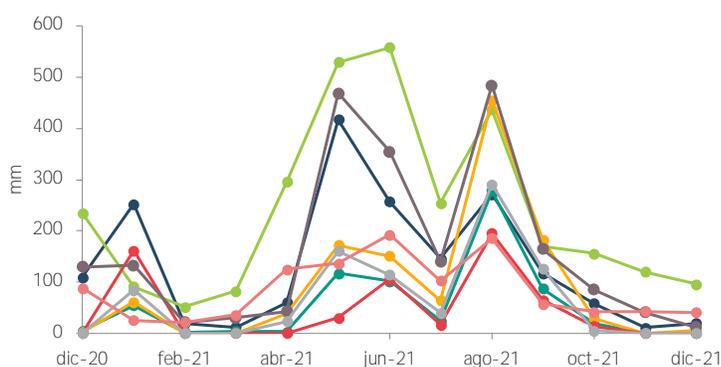
## 9 Estadísticas Hidrológicas

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

### Estadísticas Pluviométrica

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

### Evolución Precipitaciones Anuales



### Variación Precipitaciones Anuales

Embalse	[mm]	Mensual	Anual
☁ Abanico	19	▲ 76%	▼ -82%
☁ Canutillar	96	▼ -20%	▼ -59%
☁ Cipreses	0	n/d	▼ -100%
☁ Colbún	6	▲ >100%	▲ >100%
☁ Otros (*)	0	n/d	n/d
☁ Pangué	11	▼ -72%	▼ -91%
☁ Pehuenche	0	n/d	n/d
☁ Pilmaiquén	40	▼ -7%	▼ -54%
<b>Total</b>	<b>172</b>	<b>▼ -20%</b>	<b>▼ -93%</b>

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

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

n/d : No disponible.

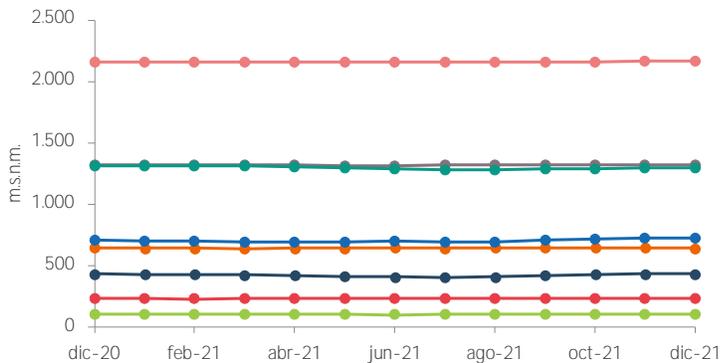
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.



## Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

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

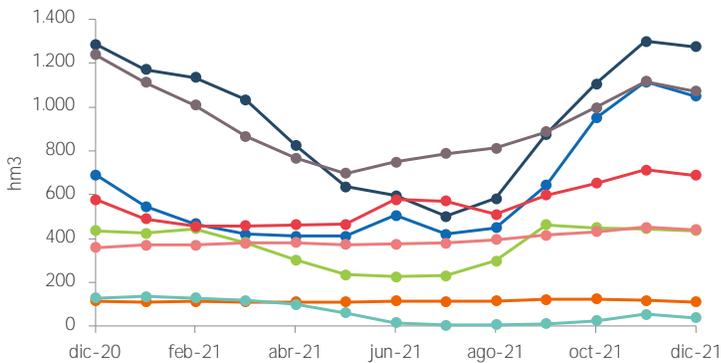
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	431	-0,1%	-0,1%
Embalse El Melado	642	-0,3%	-0,2%
Embalse Ralco	721	-0,3%	2,0%
Embalse Rapel	104	-0,1%	0,0%
Lago Chapo	235	-0,2%	1,0%
Lago Laja	1.320	-0,1%	-0,2%
Laguna El Maule	2.162	0,0%	0,1%
Laguna La Invernada	1.295	-0,3%	-1,3%

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 Diciembre 2021.

### Evolución Volumen de Embalses



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

### Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.274	-1,9%	-0,8%
Embalse El Melado	110	-5,8%	-4,7%
Embalse Ralco	1.048	-5,8%	52,0%
Embalse Rapel	434	-2,5%	-0,1%
Lago Chapo	689	-3,2%	19,4%
Lago Laja	1.070	-4,1%	-13,6%
Laguna El Maule	440	-2,7%	22,4%
Laguna La Invernada	38	-28,6%	-70,4%

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

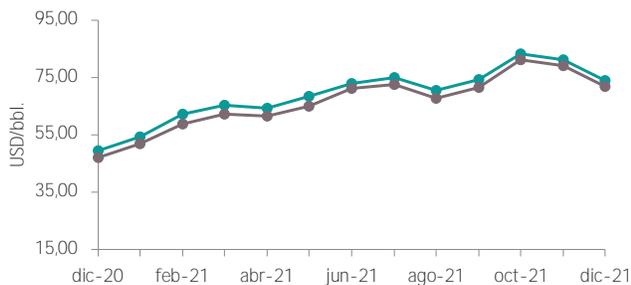


## SECTOR HIDROCARBUROS

### 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 Diciembre 2021 el precio del petróleo WTI promedió los 71,9 USD/bbl, lo que representó un decremento del -9,2% respecto al mes anterior y un aumento del 52,6% respecto Diciembre 2020. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 74,1 USD/bbl, lo que representa una variación del -8,9% respecto al mes anterior y del 48,9% respecto a Diciembre 2020.

#### Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

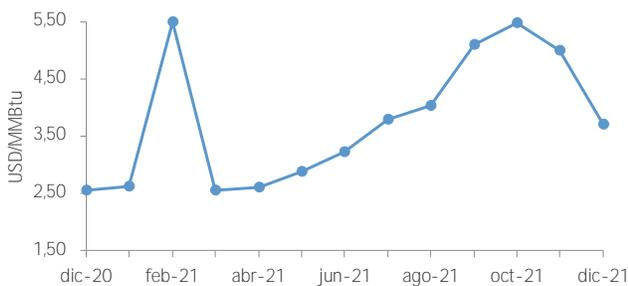
#### Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	74,1	-8,9%	48,9%
WTI	71,9	-9,2%	52,6%

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 Diciembre de 2021, el valor del Henry Hub promedió los 3,71 USD/MMBtu, lo que representa una variación -25,8% respecto al mes anterior y 45,5% respecto de Diciembre 2020.

#### Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

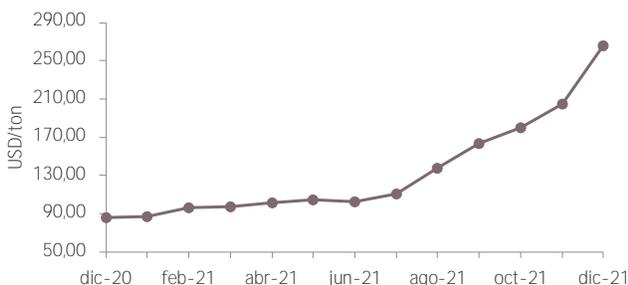
#### Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	3,71	-25,8%	45,5%

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

A continuación se detalla la evolución de precio del carbón mineral térmico EQ 7000 kCal/kg, el cual durante el mes de Diciembre promedió un precio de 265,5 USD/ton, lo que representa un aumento del 29,48% respecto al mes anterior y un incremento del 210,7% respecto al mes de Diciembre 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	265,5	29,48%	210,7%

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



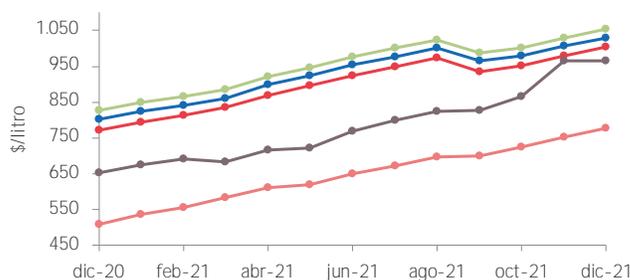
## 2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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](http://www.bencinaenlinea.cl)

### Antofagasta Evolución Precios de Combustibles Líquidos



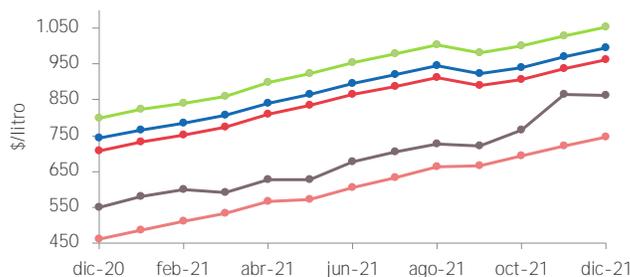
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

### Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.003	▲ 2,5%	▲ 30,0%
Gasolina 95 SP	1.030	▲ 2,4%	▲ 28,6%
Gasolina 97 SP	1.053	▲ 2,3%	▲ 27,2%
Kerosene	966	▲ 0,1%	▲ 48,0%
Petróleo Diesel	778	▲ 3,5%	▲ 53,1%

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

### Valparaíso

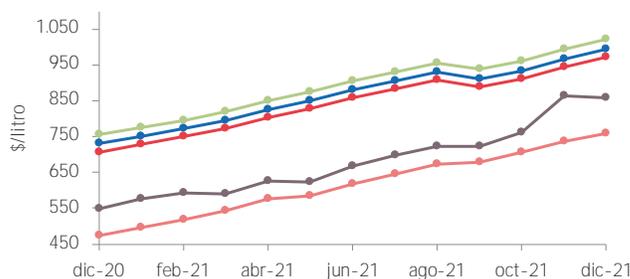


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	963	▲ 2,7%	▲ 35,9%
Gasolina 95 SP	996	▲ 2,5%	▲ 34,1%
Gasolina 97 SP	1.053	▲ 2,4%	▲ 31,7%
Kerosene	862	▼ -0,3%	▲ 56,6%
Petróleo Diesel	747	▲ 3,5%	▲ 61,8%

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

### Metropolitana



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

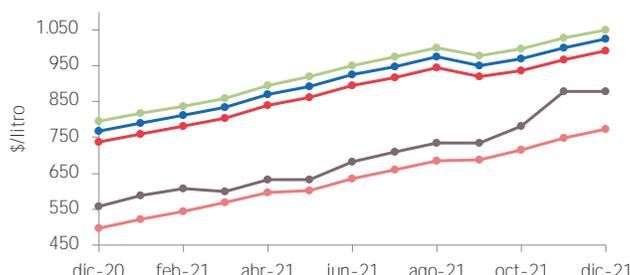
Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	972	▲ 2,8%	▲ 37,4%
Gasolina 95 SP	994	▲ 2,8%	▲ 36,1%
Gasolina 97 SP	1.022	▲ 2,7%	▲ 34,9%
Kerosene	860	▼ -0,5%	▲ 56,7%
Petróleo Diesel	760	▲ 3,3%	▲ 60,3%

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



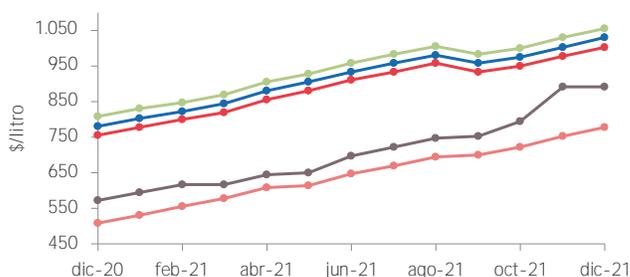
### Evolución Precios de Combustibles Líquidos

#### Concepción



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

#### Puerto Montt



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

### Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	993	▲ 2,6%	▲ 34,5%
Gasolina 95 SP	1.023	▲ 2,5%	▲ 33,1%
Gasolina 97 SP	1.050	▲ 2,4%	▲ 32,0%
Kerosene	877	▼ -0,2%	▲ 56,9%
Petróleo Diesel	774	▲ 3,5%	▲ 55,7%

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	1.003	▲ 2,6%	▲ 32,9%
Gasolina 95 SP	1.028	▲ 2,5%	▲ 31,7%
Gasolina 97 SP	1.053	▲ 2,4%	▲ 30,4%
Kerosene	890	▼ -0,2%	▲ 55,7%
Petróleo Diesel	778	▲ 3,5%	▲ 53,2%

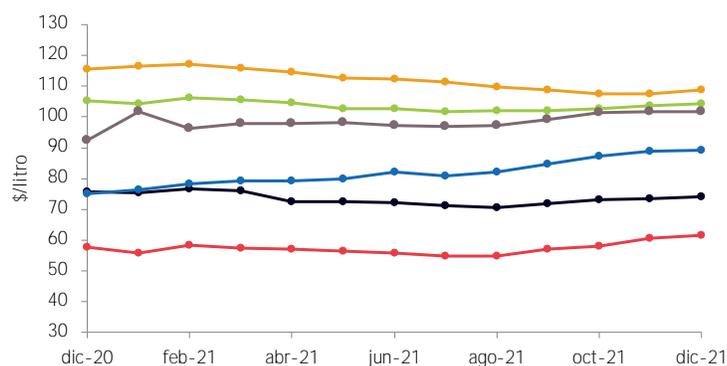
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

## 3 Margen Bruto de Comercialización de Combustibles

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

### Gasolina 93

#### Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

#### Variación Margen Bruto de Comercialización

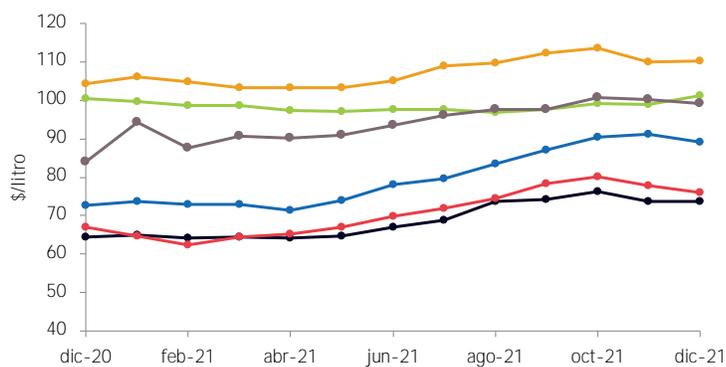
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	74	▲ 1,2%	▼ -2,0%
VI Región	109	▲ 1,2%	▼ -5,8%
VII Región	89	▲ 0,3%	▲ 18,6%
VIII Región	104	▲ 0,8%	▼ -0,8%
Metropolitana	61	▲ 1,5%	▲ 6,7%
XII Región	102	▲ 0,1%	▲ 10,2%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



## Diésel

### Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

### Variación Margen Bruto de Comercialización

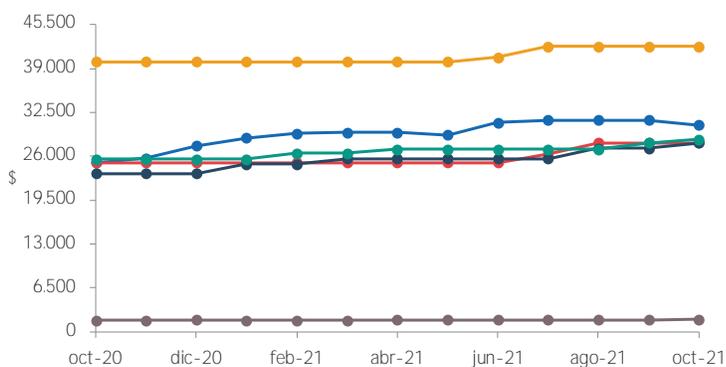
Petróleo Diésel	\$/litro	Mensual	Anual
🇨🇱 V Región	74	▼ -0,3%	▲ 14,4%
🇨🇱 VI Región	110	▲ 0,3%	▲ 5,7%
🇨🇱 VII Región	89	▼ -2,2%	▲ 22,6%
🇨🇱 VIII Región	101	▲ 2,4%	▲ 1,0%
🇨🇱 Metropolitana	76	▼ -2,1%	▲ 13,7%
🇨🇱 XII Región	99	▼ -0,9%	▲ 18,3%

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

## 4 Precios Nacionales de Gas por redes concesionadas

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

### Evolución Precios de Gas en Red



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

### Variación Precios de Gas en Red

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

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

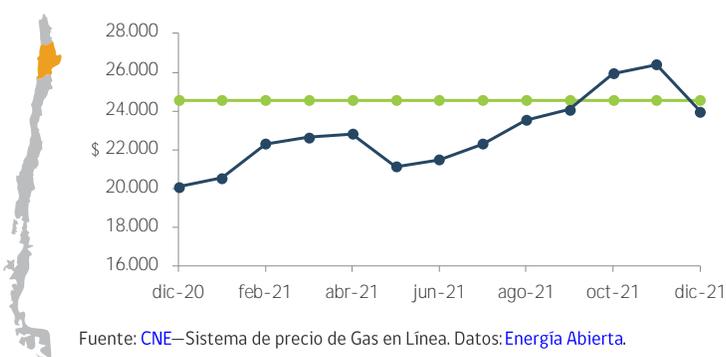


## 5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

### Evolución Precios de GLP envasado

#### Antofagasta

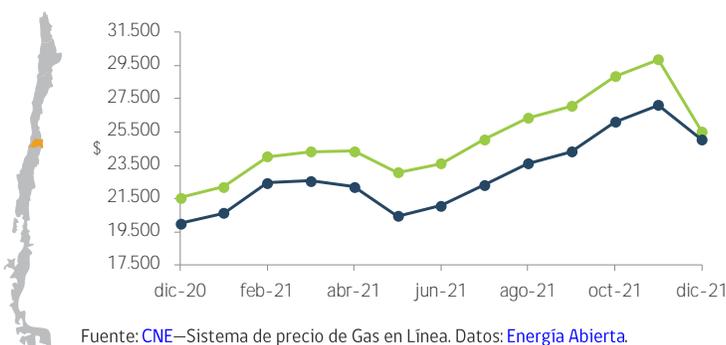


### Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	23.980	-9,2%	19,4%

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

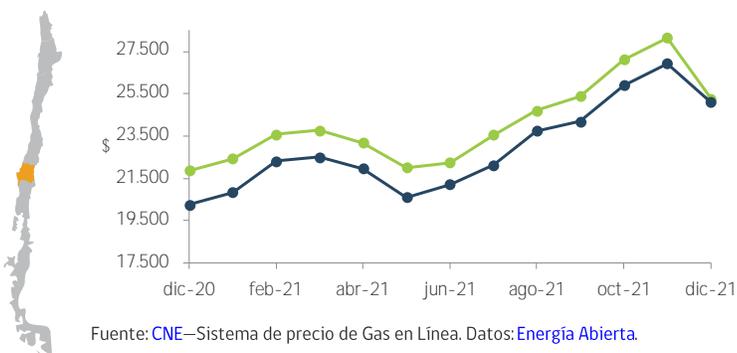
#### Región Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	25.501	#####	18,3%
Corriente	25.022	-7,7%	25,1%

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

#### Concepción



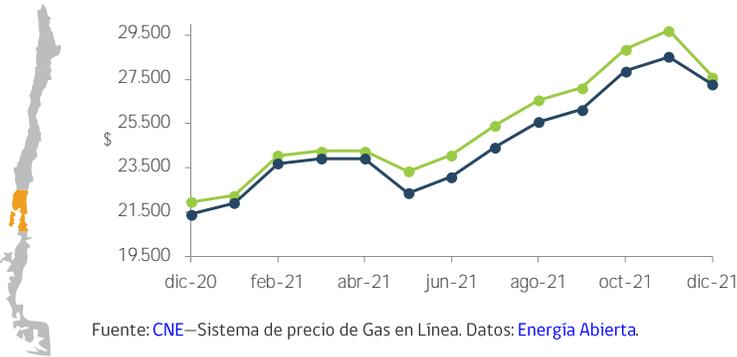
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	25.267	#####	15,6%
Corriente	25.100	3,8%	23,8%

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	27.617	-7,1%	25,8%
Corriente	27.283	-4,4%	27,5%

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

## 6 Importaciones y Exportaciones de Combustibles

La información relacionada con las importaciones y exportaciones de combustibles primarios y secundarios corresponden al mes de Agosto de 2021. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a carbón, petróleo crudo y petróleo diésel, los cuales equivalen al 78,2% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Agosto de 2021.

La variación total de las importaciones registraron un decremento del -5,2% con respecto al mes anterior y un aumento del 48,4% respecto al mes de Agosto del 2020. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un decremento de -21,0% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Agosto fue el Diesel que representa prácticamente el 70,0% de lo exportado medido en toneladas.

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

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	849	-33,7%	9,8%
Crudo	814	25,9%	>100%
Diesel	532	-1,0%	73,3%
Gas Natural	427	54,8%	48,0%
Gasolina	35	-20,9%	>100%
GLP	150	-15,5%	15,4%
Kerosene	0	n/d	48,4%
<b>Total</b>	<b>2.807</b>	<b>-5,2%</b>	<b>48,4%</b>

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

n/d : No disponible.

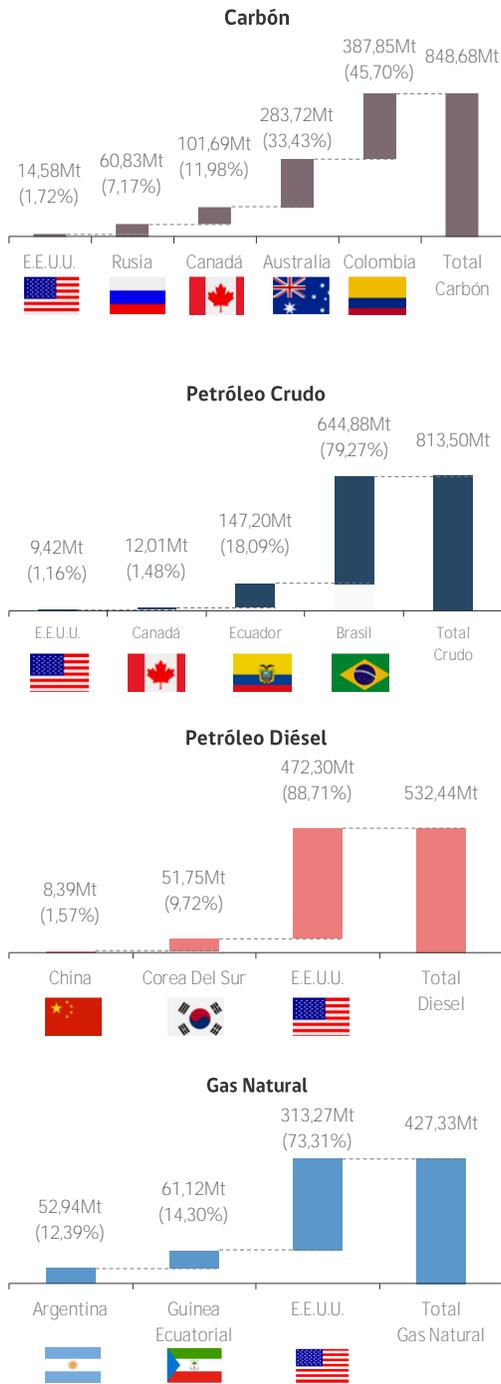
#### Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	0	100%	-20%
Diesel	21	>100%	n/d
Fuel Oil 6	0	n/d	n/d
Gas Natural	8	n/d	n/d
Gasolina	0	n/d	n/d
GLP	0	-100%	-100%
IFO	1	-96%	n/d
<b>Total</b>	<b>30</b>	<b>-21,0%</b>	<b>22,1%</b>

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

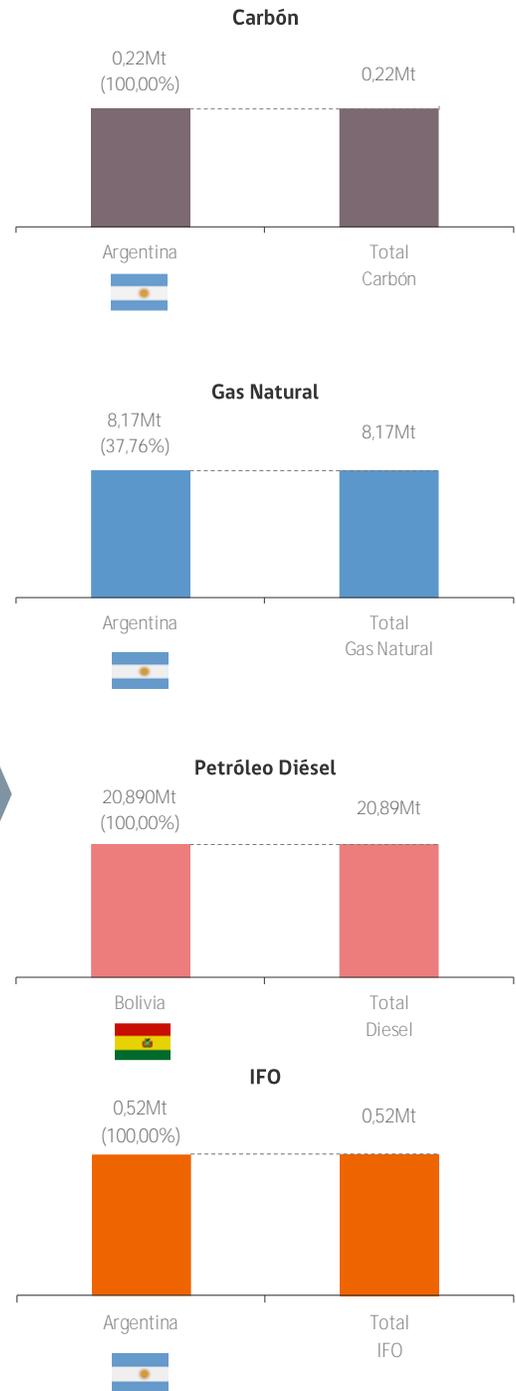


## Importaciones según país de origen



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

## Exportaciones según país de destino



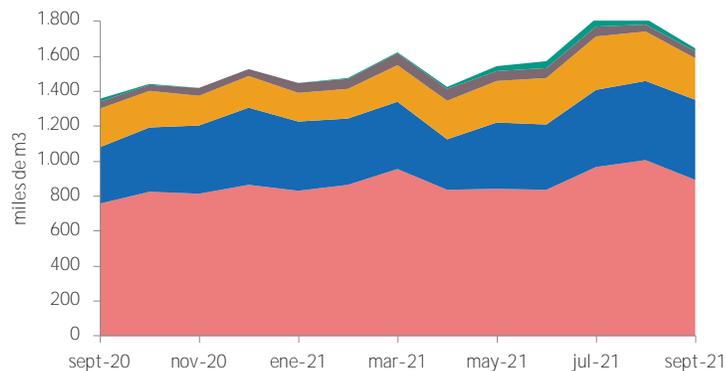
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



## 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 septiembre de 2021. Los combustibles analizados son: kerosene doméstico, petróleos combustibles, gas licuado, petróleo diésel y gasolina sin plomo de 93, 95 y 97 octanos.

### Evolución Venta de Combustibles por Tipo



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

### Variación Venta de Combustibles por Tipo

Venta Combustibles	[miles m³]	Mensual	Anual
Kerosene	16	▼ -56,3%	▲ 16,3%
P. Combustibles	40	▲ 4%	▲ 3%
Gas Licuado	239	▼ -15,2%	▲ 7,7%
Gasolinas	456	▲ 1,2%	▲ 41,1%
Diesel	893	▼ -11,4%	▲ 17,9%
<b>Total General</b>	<b>1.645</b>	<b>▼ -9,4%</b>	<b>▲ 21,3%</b>

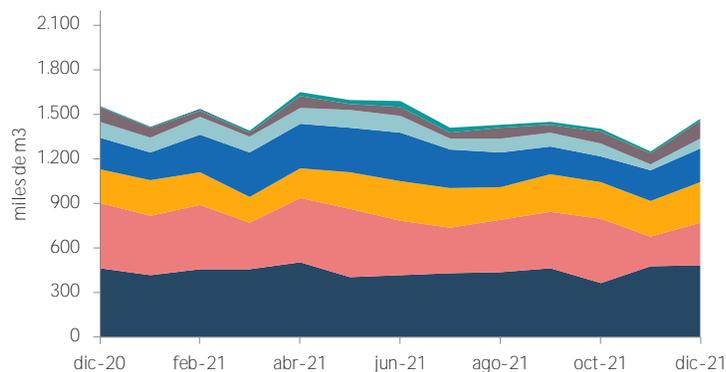
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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 diciembre de 2021.

### Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



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

### Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Combustible	[miles de m³]	Mensual	Anual
Gasolina Av.	1	▲ 287,3%	▼ -43,7%
Kerosene D.	14	▲ 22,6%	▲ >100%
Petróleo Combustibles	121	▲ 64,1%	▲ 25,1%
Kerosene Av.	64	▲ 44,7%	▼ -39,5%
Gasolina Autom.	229	▲ 10,3%	▲ 5,4%
Gas Licuado	272	▲ 14,3%	▲ 21,6%
Petróleo Diesel	283	▲ 42,1%	▼ -36,4%
Petróleo Crudo	489	▲ 2,1%	▲ 5,7%
<b>Total General</b>	<b>1.473</b>	<b>▲ 17,5%</b>	<b>▼ -5,6%</b>

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



## PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

### 1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Diciembre 2021 ingresaron 9 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de 654 MMUSD. De los cuales, 7 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 722 [MW] y 2 proyectos de transmisión eléctrica<sup>1</sup>.

#### Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

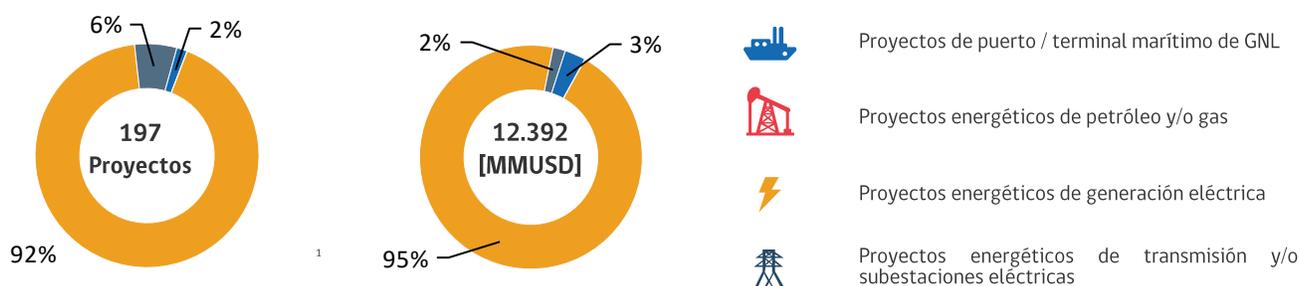
Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Línea de transmisión eléctrica	RM	Transmisora Eléctrica Cordillera SpA	Aumento capacidad LAT 1x110 Costanera-Puente Alto	23/12/2021	-	2,40	<a href="#">Ver</a>
Línea de transmisión eléctrica	III	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Regularización Ambiental de Torres Aprobadas	22/12/2021	-	6,50	<a href="#">Ver</a>
Generación	I	FRV Services Chile SpA	Parque Solar Fotovoltaico Tirana Oeste	10/12/2021	371,00	303,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	III	Copiapo Energía Solar SPA	PARQUE FOTOVOLTAICO Y ALMACENAMIENTO COPIAPO ENERGÍA SOLAR	22/12/2021	300,00	293,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VII	Lobo Solar SpA	Parque Solar Vichuquén Santa Elena	21/12/2021	11,82	12,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	RM	Planta Solar EL Noviciado SpA.	Planta Solar EL Noviciado	22/12/2021	11,00	10,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VI	Rodrigo Carlos Sanz La-caux	Parque Fotovoltaico Bugarvilvia	22/12/2021	14,00	12,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VI	FOTOVOLTAICA FARO III SPA	Parque Fotovoltaico Faro de Santa Elena	22/12/2021	10,69	9,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	X	HIDRONALCAS SPA	Hidrosolar Nalcas Bajo	23/12/2021	3,10	6,20	<a href="#">Ver</a>

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 Diciembre 2021, 197 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 92% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de 12.392 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](#).

<sup>1</sup> 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, 33 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 1.183 MMUSD. De los cuales, 30 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.144 [MW], 2 proyectos de transmisión eléctrica<sup>1</sup> y 1 proyecto de desarrollo minero de petróleo y gas.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Línea de transmisión eléctrica	VII	Nirivilo Transmisora de Energía S.A.	Nueva Línea 2x66 KV Nueva Nirivilo - Constitución	01/12/2021	-	11,40	<a href="#">Ver</a>
Línea de transmisión eléctrica	X	TRANSELEC S.A.	Reemplazo Tap-Off Aurora por Línea de Transmisión 1x220 kV para conexión con Subestación Nueva Puerto Montt	21/12/2021	-	7,10	<a href="#">Ver</a>
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Fracturación Hidráulica PAD Invernada ZG-A	07/12/2021	-	12,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	III	Parque Eólico Atacama SpA	Parque Eólico Atacama	27/12/2021	180,00	128,40	<a href="#">Ver</a>
Generación	II	ENGIE Energía Chile S.A.	Parque Eólico Lomas de Taltal	02/12/2021	353,40	424,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	IX	MILLARAY FOTOVOLTAICA SPA	PMGD Renaico 2	28/12/2021	3,66	5,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	II	GR Lengua SpA	Parque Fotovoltaico Gabriela 220 MW	28/12/2021	263,45	248,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	III	Manzano Solar SpA	Calderaza Solar	27/12/2021	9,90	9,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	RM	ORION POWER S.A.	Parque Solar Fotovoltaico Rucapaine	23/12/2021	12,11	12,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VI	CVE Proyecto Treinta y Tres SpA	Artemisa Solar	23/12/2021	8,50	8,40	<a href="#">Ver</a>
Generación	VII	OPDE CHILE SPA	Parque Fotovoltaico Zapallar	22/12/2021	11,17	9,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VII	MANZANARES ENERGIA SPA	Parque Solar Fotovoltaico Ballota	21/12/2021	8,43	10,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	IV	Yumbrel Solar SpA.	Parque Solar Paihuen	20/12/2021	12,20	18,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	II	Zapaleri de Verano SpA	Parque Fotovoltaico Mila del Verano	20/12/2021	91,85	90,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	XV	Pesquero Solar SpA	Proyecto Fotovoltaico Las Chilcas	20/12/2021	12,90	12,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	V	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico Tabo-lango PMG	15/12/2021	3,23	10,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	V	ORION POWER S.A.	Proyecto Jardín Solar Pe-torca	15/12/2021	10,46	12,00	<a href="#">Ver</a>

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

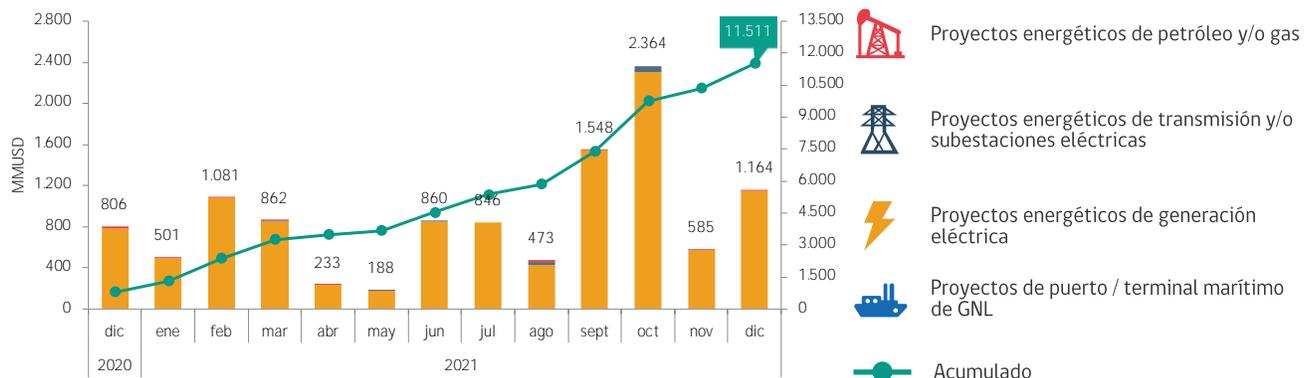
Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Generación	RM	CVE Proyecto Veinticinco SpA	Lirio Solar	13/12/2021	11,19	9,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	RM	Alhué Sunlight SpA	Parque Fotovoltaico Alhue Sunlight	13/12/2021	11,17	10,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	RM	Chequén Solar SpA	Parque Fotovoltaico Chequén Solar	10/12/2021	10,32	10,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	IX	Canelillo Solar SpA	Canelillo Solar	09/12/2021	10,32	10,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	IX	Solarnet Chile	PARQUE FOTOVOLTAICO TRAIQUÉN	09/12/2021	12,64	10,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VI	MAUI SOLAR SpA	NUEVA CENTRAL SOLAR FOTOVOLTAICA LO CONTY	07/12/2021	10,12	11,20	<a href="#">Ver</a>
Generación	VII	MVC Solar 38 SpA	Parque Fotovoltaico La Perla	07/12/2021	11,02	9,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	RM	Copahue de Verano SpA	Parque Fotovoltaico Sand del Verano	06/12/2021	10,81	10,20	<a href="#">Ver</a>
Generación	IV	Enlase Energía S.A.	Peñon Solar II	06/12/2021	11,78	12,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	RM	Espinos S.A.	Parque Solar Fotovoltaico Espejos	06/12/2021	10,00	8,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	RM	ORION POWER S.A.	Parque Solar Fotovoltaico Curacavi	06/12/2021	3,50	4,60	<a href="#">Ver</a>
Generación	I	GR Fuique SpA	Planta Fotovoltaica Tupa 9MW	03/12/2021	10,80	9,90	<a href="#">Ver</a>
Generación	II	El Condor Solar SpA	Proyecto Fotovoltaico La Sierra II	01/12/2021	9,97	12,00	<a href="#">Ver</a>

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

### 3 Proyectos con RCA aprobada

En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 11.511 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 11.322 MMUSD (98,4%), equivalentes a 10.640 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](#).

<sup>1</sup> Los proyectos de transmisión eléctrica incluyen los de línea de transmisión eléctrica de alto voltaje y subestación.



## NORMATIVAS SECTORIALES

### 1 Proyectos de Ley en Trámite

No se registran Proyectos de Ley en Trámite.

### 2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 551, de fecha 20 de diciembre de 2021, que Aprueba fijación definitiva de cargos a que se refieren los artículos 115° y 116° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

### 3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 524, de fecha 1 de diciembre de 2021, que Designa integrantes del Comité Consultivo Especial que colaborará en la elaboración de la Norma Técnica de Ciberseguridad y Seguridad de la Información, contenida en el Plan Normativo Anual correspondiente al año 2021, y fija fecha para la celebración de la primera sesión. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 525, de fecha 2 de diciembre de 2021, que Aprueba por caso fortuito o fuerza mayor, la modificación del plazo de determinados hitos de la Carta Gantt de los proyectos que se indica, correspondientes a la Licitación de Suministro 2015/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 526, de fecha 2 de diciembre de 2021, que Rechaza solicitud de exención de plazo de Generadora Metropolitana SpA asociada al retiro, desconexión y cese de operaciones de la Central Termoeléctrica Renca, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 527, de fecha 3 de diciembre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 530, de fecha 3 de diciembre de 2021, que Determina Valor Máximo de las Ofertas y Valor Margen de Reserva del llamado a licitación de la obra "Nueva Línea HVDC Kimal - Lo Aguirre" contenida en el Decreto Exento N° 231 de 2019, del Ministerio de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 533, de fecha 6 de diciembre 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° 535, de fecha 9 de diciembre de 2021, que Aprueba Informe Técnico Definitivo que fija la Tasa de Costo de Capital a que hace referencia el artículo 32 de la Ley de Servicios de Gas. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 541, de fecha 14 de diciembre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 542, de fecha 14 de diciembre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 543, de fecha 14 de diciembre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 544, de fecha 14 de diciembre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 545, de fecha 14 de diciembre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 546, de fecha 14 de diciembre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 549, de fecha 15 de diciembre de 2021, que Aprueba Plan Normativo Anual para la elaboración y desarrollo de la normativa técnica correspondiente al año 2022, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 72°-19 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)



### 3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 552, de fecha 15 de diciembre de 2021, que Modifica la Resolución Exenta N° 116, de 15 de abril de 2021, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto 'Ampliación en S/E Algarrobal' que se indican, de Edelnor Transmisión S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos". [Ver](#)

Resolución Exenta N° 554, de fecha 15 de diciembre de 2021, que Aprueba "Informe de Proyecciones de Precios de Combustibles 2022-2036", de diciembre de 2021. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 561, de fecha 21 de diciembre 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° 562, de fecha 21 de diciembre de 2021, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Enel Transmisión Chile S.A. asociada al reemplazo del Banco de Transformadores N° 1, 3x13,3 MVA, por un nuevo Transformador TR1 de 50 MVA en la Subestación San Cristóbal, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 567, de fecha 22 de diciembre de 2021, que Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Subestación Seccionadora Solís", que se indican, de GR Algarrobo SpA, de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 570, de fecha 23 de diciembre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 572, de fecha 23 de diciembre de 2021, que Dispone devolución del saldo final obtenido luego de la conclusión del Estudio de Valorización de las Instalaciones del Sistema de Transmisión Nacional. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 577, de fecha 28 de diciembre de 2021, que Modifica la Resolución Exenta N° 468, de 14 de diciembre de 2020, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto 'Nueva Subestación Puquillay' que se indican, de Sistema de Transmisión del Sur S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos". [Ver](#)

Resolución Exenta N° 578, de fecha 28 de diciembre de 2021, que Modifica la Resolución Exenta N° 469, de 14 de diciembre de 2020, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto 'Nueva Subestación Santa Cruz' que se indican, de Sistema de Transmisión del Sur S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos". [Ver](#)

Resolución Exenta N° 579, de fecha 28 de diciembre de 2021, que Modifica la Resolución Exenta N° 396, de 4 de octubre de 2021, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto 'Subestación Seccionadora Colina 110 kV' que se indican, de EdgeConnex SpA, de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos". [Ver](#)

Resolución Exenta N° 580, de fecha 28 de diciembre de 2021, que Aprueba "Informe Técnico 'Resultado del llamado a licitación para la adjudicación de los derechos de ejecución y explotación de la obra 'Nueva Línea HVDC Kimal - Lo Aguirre' contemplada en el Decreto Exento N° 231, de 2019, del Ministerio de Energía". [Ver](#)

Resolución Exenta N° 581, de fecha 29 de diciembre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 582, de fecha 29 de diciembre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 583, de fecha 29 de diciembre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 584, de fecha 29 de diciembre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)



### 3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 585, de fecha 29 de diciembre de 2021, que Aprueba Bases Técnicas y Administrativas Corregidas del Estudio de Costos a las que se refiere el artículo 40-M de la Ley de Servicios de Gas, para el proceso tarifario de Servicios de Gas y Servicios Afines aplicables a la Región de Magallanes y de la Antártica Chilena, correspondiente al cuatrienio 2024-2028. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 587, de fecha 30 de diciembre de 2021, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 588, de fecha 30 de diciembre de 2021, que Aprueba Informe Técnico Preliminar que fija la Tasa de descuento a que hace referencia el artículo 118° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 589, de fecha 30 de diciembre de 2021, que Establece listado refundido de participantes y usuarios e instituciones interesadas que constituye el Registro de Participación Ciudadana del Proceso de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión periodo 2024-2027. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 590, de fecha 31 de diciembre de 2021, que Aprueba Bases Preliminares de Licitación Pública Nacional e Internacional para el Suministro de Energía y Potencia Eléctrica para Abastecer los Consumos de Clientes Sometidos a Regulación de Precios, Licitación Suministro 2022/01. [Ver](#)

### 4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°14-2021, relativo a la Reliquidación del Informe de Revisión Anual 2017 del Sistema de Transmisión Nacional para pago. [Ver](#)

Dictamen N°20-2021, relativo a la Discrepancia con la CNE por la determinación de VNR de Lipigas. [Ver](#)

Dictamen N°24-2021, relativo a la Discrepancia con la SEC respecto de la fijación de costos de explotación del año 2020. [Ver](#)



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

