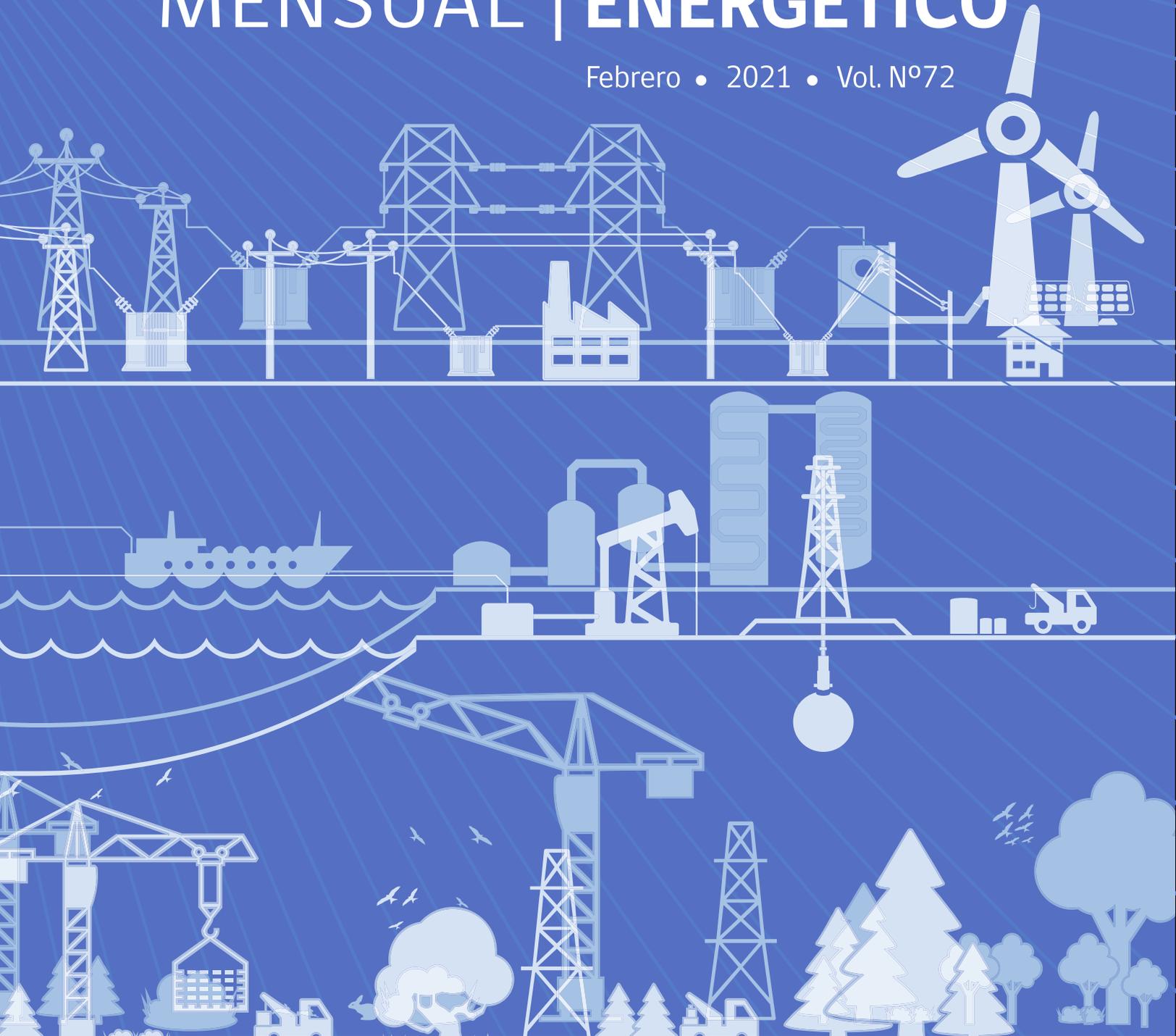


# REPORTE MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Febrero • 2021 • Vol. N°72



*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:

### CNE emitió Informe Técnico Preliminar de Expansión de la Transmisión

Cumpliendo con lo mandatado en la Ley N°20.936 de Transmisión, la CNE emitió el Informe Técnico Preliminar que contiene el Plan de Expansión Anual de la Transmisión para el Sistema Eléctrico Nacional, correspondiente al año 2020 y que contiene un total de 54 obras de expansión, cuya inversión asciende a un total aproximado de USD 695 millones.

En el caso del Sistema de Transmisión Nacional, el plan 2020 presenta un total de 17 obras de expansión, cuya inversión asciende a un total aproximado de USD 489 millones, de las cuales 14 son ampliaciones de instalaciones existentes, por un monto de USD 131 millones aproximadamente, y 3 corresponden a obras nuevas, por un total de USD 358 millones aproximadamente.

Respecto de los sistemas de transmisión zonal, se presenta un total de 37 obras de expansión, cuya inversión asciende a un total aproximado de USD 206 millones, de las cuales 30 son ampliaciones de instalaciones existentes, por un monto de USD 96 millones aproximadamente, y 7 corresponden a obras nuevas, por un total de USD 110 millones aproximadamente.

Tras la publicación de este documento preliminar, la CNE recibirá observaciones por parte de los interesados para posteriormente publicar el Informe Final. Finalmente, se estima que las obras contenidas en el presente plan de expansión iniciarán su construcción a partir del segundo semestre de 2023.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

### Ministro de Energía llamó a inscribirse y ser parte de la planificación energética de largo plazo

Con el fin de planificar el futuro energético del país de forma inclusiva y participativa, el Ministerio de Energía hizo un llamado a la ciudadanía a inscribirse y ser parte del nuevo proceso de Planificación Energética de Largo Plazo (PELP).

La inscripción a esta iniciativa fue online y estuvo abierta hasta el miércoles 10 de febrero.

La PELP es un proceso que se realiza cada 5 años, pero que se prepara y desarrolla de forma continua, con el objeto de definir escenarios energéticos de largo plazo, identificar polos de desarrollo y proyectar el futuro energético del país. El proceso de planificación incluirá escenarios de proyección de oferta y demanda energética, en particular eléctrica, considerando la identificación de polos de desarrollo de generación, generación distribuida, intercambios internacionales de energía, políticas ambientales que tengan incidencia y objetivos de eficiencia energética entre otros, elaborando sus posibles escenarios de desarrollo. Asimismo, la planificación deberá considerar dentro de sus análisis los planes estratégicos con que cuenten las regiones en materia de energía.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

### Ministerio de Energía extendió plazo de postulaciones para acceder al sello calidad de leña

Hasta el miércoles 31 de marzo próximo estará abierta la convocatoria para postular al Sello Calidad de Leña. Este sello es un reconocimiento que entrega el Ministerio de Energía, a través de la Agencia de Sostenibilidad Energética (AgenciaSE), y que tiene por objetivo destacar a comercializadores cuyo proceso de producción de leña les permite generar un producto de calidad, entregando un mejor calor a las ciudades del centro sur de Chile.

“Queremos invitar a todos los comercializadores de leña a participar del sello de calidad, porque es una iniciativa concreta que aporta a reducir la contaminación que produce el uso de leña húmeda en la calefacción de los hogares”, explicó el subsecretario de Energía, Francisco López.

El Sello de Calidad de Leña busca entregar información a los consumidores sobre donde adquirir leña seca y preparar al mercado para la futura regulación. Se encuentra dirigido a comerciantes de las regiones de O'Higgins hasta Aysén.

Los beneficios de acceder al Sello de Calidad de Leña son poder destacarse en el mercado a través de las distintas instancias de difusión que genere el Ministerio de Energía y la Agencia sobre el tema, además de la posibilidad de utilización del sello en todo el material de difusión propio de la empresa como sacos, boletas, letrero, etc.

Los comerciantes que obtengan el Sello recibirán un galvano y un certificado que les permitirá acreditar que cuentan con este reconocimiento. Y además todo el proceso de obtención del sello y monitoreo en terreno es completamente gratuito para el beneficiario.

Para postular, los interesados deberán acceder a la página web [www.sellocalidadleña.cl](http://www.sellocalidadleña.cl)

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

### CNE presentó propuesta preliminar de modificación a la Norma Técnica de Gas Natural Regasificado

La Comisión Nacional de Energía presentó el 29 de enero al Comité Consultivo Especial una propuesta preliminar de modificación de la Norma Técnica para la Programación y Coordinación de la Operación de Unidades que utilicen Gas Natural Regasificado.

Los principios de la propuesta se basan en proponer una solución efectiva y coherente con la regulación vigente, dar certeza regulatoria a los actores y nuevos inversionistas, preservar la operación segura y a mínimo costo, y constituir un soporte a la adecuada transición energética.

Tras la presentación de la propuesta, la CNE emitirá el borrador, luego abrirá un período de consulta pública, el informe consolidado de respuestas a las observaciones y la dictación de la modificación de Norma Técnica.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

## RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Febrero 2021, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Enero 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 723,56 pesos por USD observado durante el mes de Enero 2021.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°34, para el SEN fueron 165, los cuales equivalen a una capacidad de 7.236 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Enero para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 25.009 MW. A estos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA), Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 25.180 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Enero alcanzó los 6.762 GWh, un -1,5% menor que lo generado en Diciembre 2020.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 10.858 MW, medida el día 4 de Enero.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Enero para la barra Quillota fue de 58,8 USD/MWh, registrando un incremento de 39,3% respecto a Diciembre 2020. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 50,8 USD/MWh, lo que representó un aumento de 17,8% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Enero en el SEN fue de 102,9 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 54,5 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 9,6%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 51,9 USD/bbl y registró un aumento del 10,3% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación 3,1% con respecto a Diciembre alcanzando un valor promedio de 2,63 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 Enero un promedio a nivel nacional de 736 \$/litro, mientras que el segundo de 490 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de -2,2% y 0,88%; respectivamente, en comparación a Diciembre 2020.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Enero ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 19 (17 proyectos son de generación eléctrica equivalentes a 2.531 [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 2.313 MMUSD. Además, 13 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Enero. De los cuales, 11 proyectos son de generación eléctrica equivalentes a 595 [MW] y 2 proyectos de desarrollo minero de petróleo y gas.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Enero destaca la publicación de la Resolución Exenta N° 487, de fecha 22 de enero de 2021, que Aprueba los grupos de consumo que se indican, de conformidad a lo establecido en el artículo 6° de la Resolución Exenta CNE N° 164, de 2010, que Fija texto refundido, coordinado y sistematizado de la Resolución Exenta N° 386, de 2007, de la Comisión Nacional de Energía, que Establece normas para la adecuada aplicación del artículo 148° del DFL N° 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, Ley General de Servicios Eléctricos y modificada por la Resolución Exenta CNE N° 238, de 3 de julio de 2020.



## 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	19
	3. Proyectos con RCA aprobada	20
	<b>Normativas Sectoriales</b>	<b>22</b>
	1. Proyectos de Ley en Trámite	22
	2. Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial	22
	3. Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial	22
	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° 34 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 29 de enero un total de **165** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **7.236 MW** los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre diciembre 2020 y octubre 2024.

#### Resumen de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Biomasa	166	1
	Eólica	1.958	20
	Geotérmica	33	1
	Mini Hidráulica de Pasada	66	10
	Solar Fotovoltaica	3.599	112
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	1.036	6
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	379	15

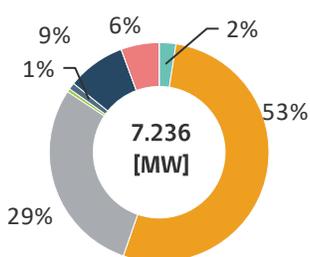
#### IMPORTANTE

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

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

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

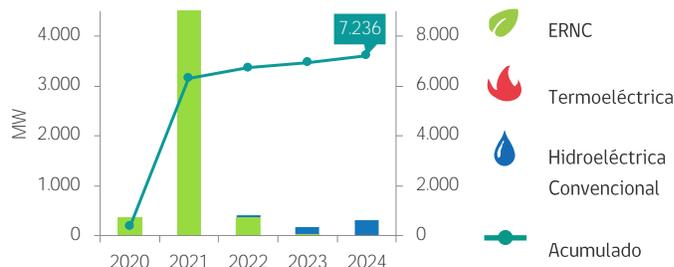
#### Total por tecnología



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

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

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



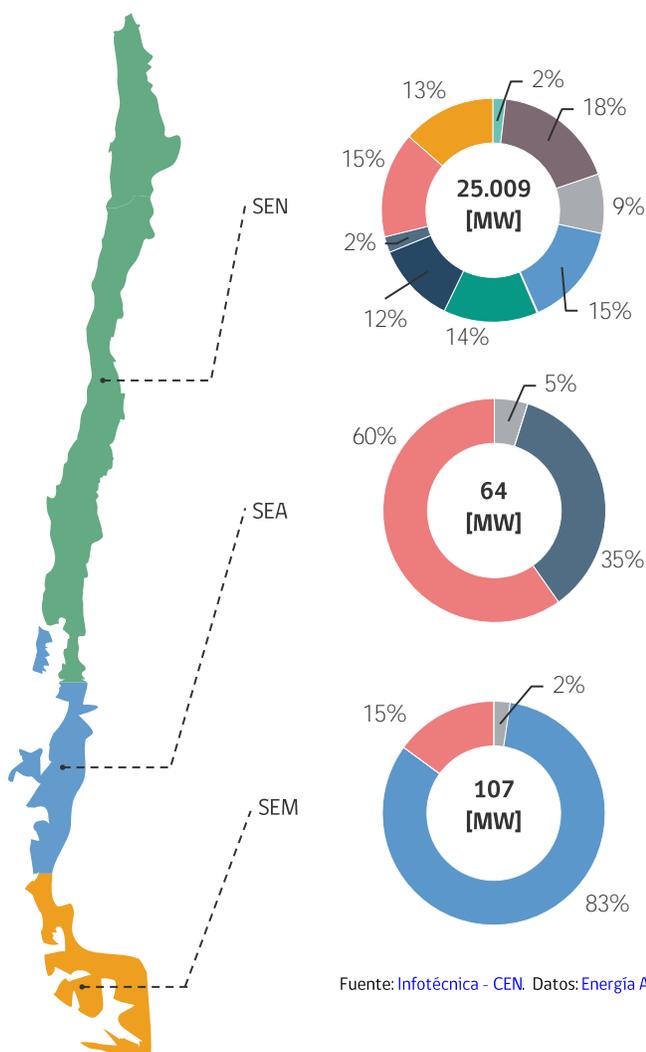
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).



## 2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (\*)**25.180 MW**. De éstos, 25.009 MW corresponden al SEN. El restante 0,7% se reparte entre el Sistema Eléctrico de Aysén (SEA) y Magallanes (SEM). El total nacional de capacidad instalada al mes está categorizada en un 48,4% termoelectricidad, 25,2% hidroelectricidad convencional y un 26,4% 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	25.009	99,3%
SEA	64,02	0,3%
SEM	107,39	0,4%
<b>Total</b>	<b>25.180</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 35 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 924,9 MW.

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



### 3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Enero 2021 en el SEN alcanzó un total de 6.762 GWh, los cuales se categorizan en un 25% hidroeléctricas convencionales, 48% termoeléctricas, y un 27% en ERNC. Lo que representó una variación de -1,5% respecto al mes anterior y de -0,5% respecto de Enero 2020.

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



#### Variación Generación por Sistema

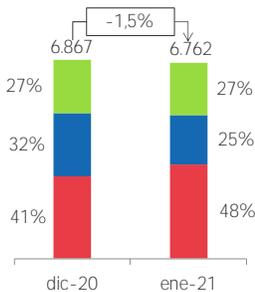
Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
● SEN 6.762	▼ -1,5%	▼ -0,5%

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

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

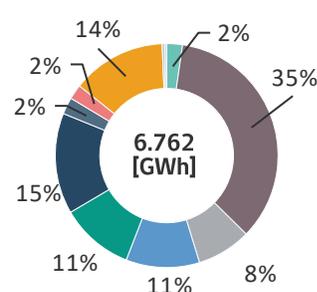
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SEN.

#### 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 Enero de 2021, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 4 de Enero, alcanzando los 10.858 MW, siendo un -0,3% menor que la registrada en el mes anterior y una variación 2,0% respecto del mismo mes del año anterior.

### Evolución Demanda Máxima horaria SEN



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

### Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual	Anual
● SEN	10.858	▼ -0,3%	▲ 2,0%

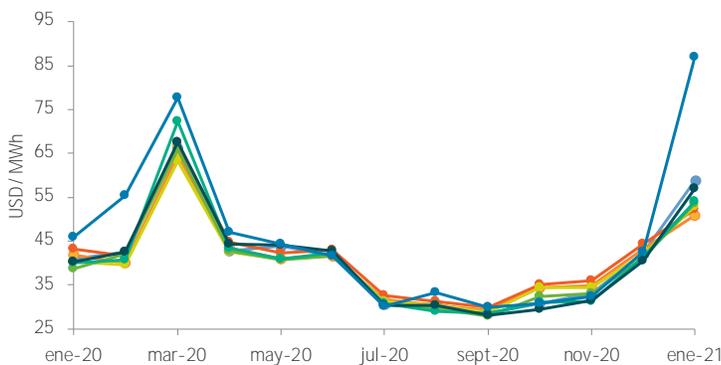
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

## 5 Costos Marginales

El costo marginal de energía corresponde al costo en que se incurre para suministrar una unidad adicional de producto para un nivel dado de producción. Alternativamente, dado un nivel de producción, es el costo que se evita al dejar de producir la última unidad en la barra correspondiente, considerando para su cálculo la operación determinada por el Coordinador Eléctrico Nacional y las instrucciones emitidas por el Centro de Despacho y Control a cada unidad generadora del sistema eléctrico nacional en cumplimiento de la normativa vigente. Su unidad de cálculo es en dólares por MegaWatt por hora (USD/MWh)<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	58,8	▲ 39,3%	▲ 43,4%
● Crucero	50,8	▲ 17,8%	▲ 21,4%
● Tarapacá	52,2	▲ 18,0%	▲ 20,6%
● Atacama	52,8	▲ 25,4%	▲ 31,2%
● Cardones	53,6	▲ 29,8%	▲ 38,3%
● Pán de Azúcar	54,0	▲ 30,3%	▲ 35,3%
● Charrúa	57,0	▲ 40,6%	▲ 41,4%
● P. Montt	86,9	▲ 104,8%	▲ 89,5%

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 Enero para el SEN, promedió los 102,9 USD/MWh, siendo un 0,9% mayor que el registrado en el mes anterior y un 15,6% mayor 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	102,9	▲ 0,9%	▲ 15,6%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

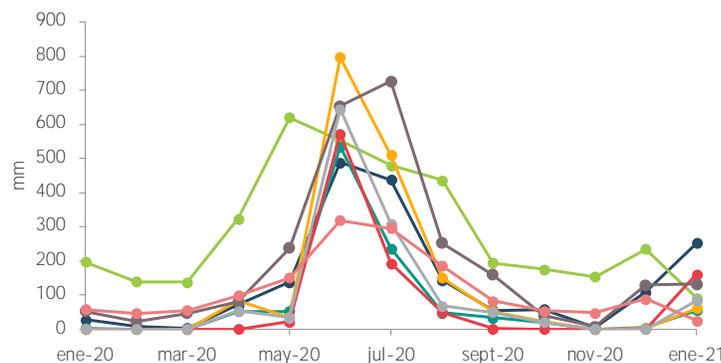
## 9 Estadísticas Hidrológicas

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

### Estadísticas Pluviométrica

De acuerdo a la estadística de precipitaciones que publica el CEN, actualizada a Enero 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	252	▲ >100%	▲ >100%
☁ Canutillar	91	▼ -61%	▼ -54%
☁ Cipreses	55	▲ >100%	▲ >100%
☁ Colbún	61	▲ >100%	n/d
☁ Otros (*)	161	n/d	n/d
☁ Pangue	132	▲ 2%	▲ >100%
☁ Pehuenche	84	n/d	n/d
☁ Pilmaiquén	25	▼ -72%	▼ -58%
<b>Total</b>	<b>861</b>	<b>▲ 52%</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.

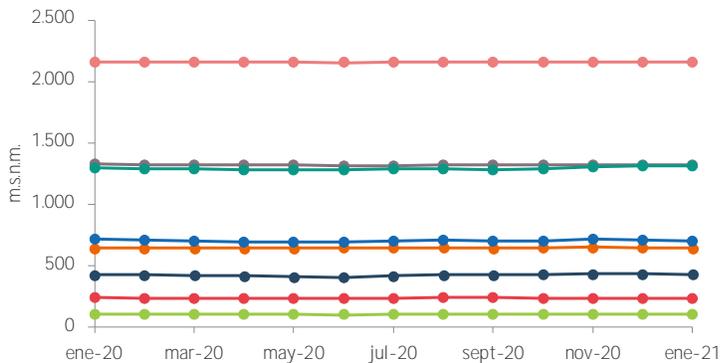
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.



## Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

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

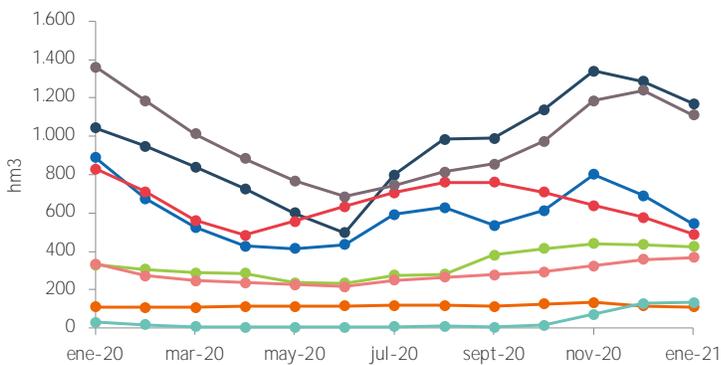
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	428	-0,7%	0,8%
Embalse El Melado	642	-0,2%	0,0%
Embalse Ralco	700	-1,0%	-2,1%
Embalse Rapel	104	-0,1%	1,4%
Lago Chapo	231	-0,8%	-3,1%
Lago Laja	1.321	-0,1%	-0,3%
Laguna El Maule	2.160	0,0%	0,0%
Laguna La Invernada	1.313	0,1%	1,6%

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 Enero 2021.

### Evolución Volumen de Embalses



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

### Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.170	-8,9%	12,1%
Embalse El Melado	111	-3,7%	1,1%
Embalse Ralco	545	-21,0%	-38,7%
Embalse Rapel	424	-2,3%	28,8%
Lago Chapo	488	-15,3%	-41,1%
Lago Laja	1.112	-10,2%	-18,4%
Laguna El Maule	369	2,6%	10,2%
Laguna La Invernada	134	4,6%	>100%

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

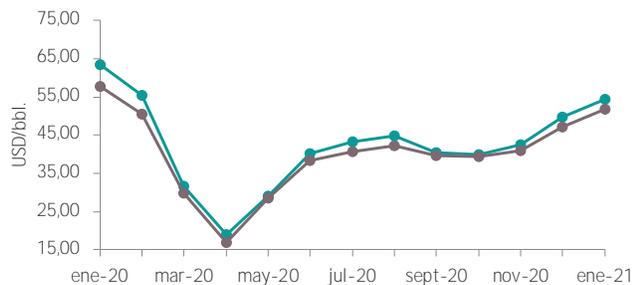


## SECTOR HIDROCARBUROS

### 1 Precios Internacionales Mercados de Combustibles

A continuación se detalla la evolución de indicadores de los precios durante el año móvil del petróleo *West Texas Intermediate*, (WTI), petróleo de referencia para el mercado de Estados Unidos, junto al petróleo *Brent*, el cual marca el precio de referencia en los mercados europeos. Durante el mes de Enero 2021 el precio del petróleo WTI promedió los 51,9 USD/bbl., lo que representó un incremento del 10,3% respecto al mes anterior y una disminución del -10,0% respecto Enero 2020. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 54,5 USD/bbl, lo que representa una variación del 9,6% respecto al mes anterior y del -14,2% respecto a Enero 2020.

#### Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

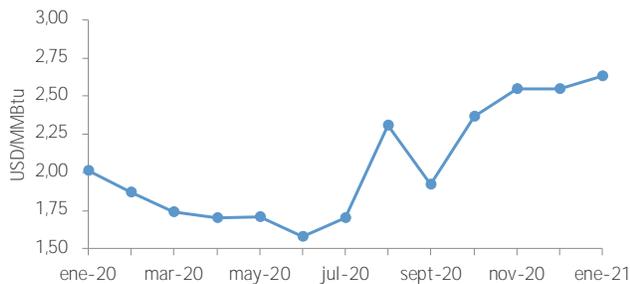
#### Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	54,5	▲ 9,6%	▼ -14,2%
WTI	51,9	▲ 10,3%	▼ -10,0%

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 Enero de 2021, el valor del Henry Hub promedió los 2,63 USD/MMBtu, lo que representa una variación 3,1% respecto al mes anterior y 30,8% respecto de Enero 2020.

#### Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

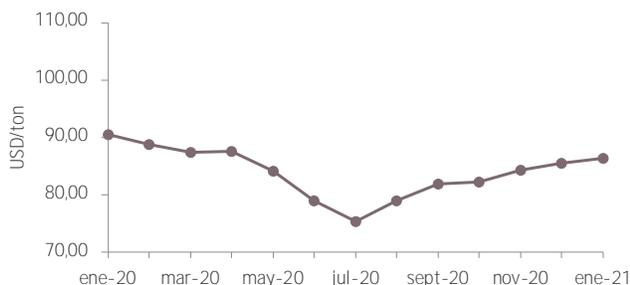
#### Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	2,63	▲ 3,1%	▲ 30,8%

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

A continuación se detalla la evolución de precio del carbón mineral térmico EQ 7000 kCal/kg, el cual durante el mes de Enero promedió un precio de 86,4 USD/ton, lo que representa un aumento del 1,06% respecto al mes anterior y un decremento del -4,4% respecto al mes de Enero 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	86,4	▲ 1,06%	▼ -4,4%

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



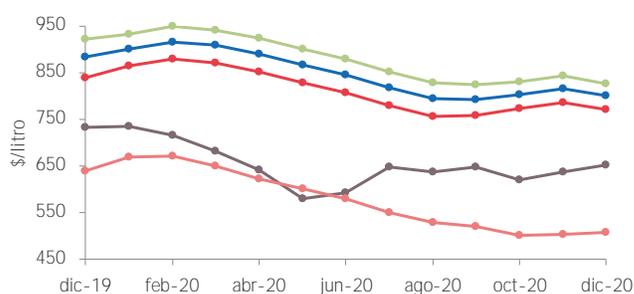
## 2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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



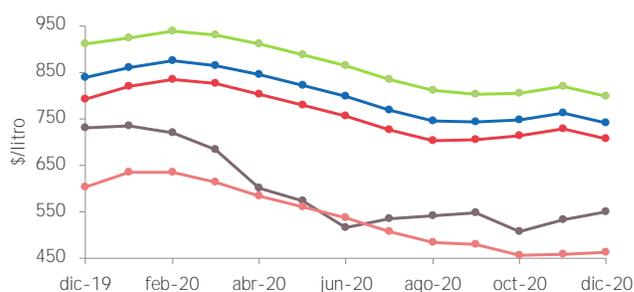
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://Energía Abierta).

### Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	771	▼ -2,0%	▼ -8,2%
Gasolina 95 SP	801	▼ -2,0%	▼ -9,4%
Gasolina 97 SP	828	▼ -2,1%	▼ -10,4%
Kerosene	653	▲ 2,3%	▼ -11,0%
Petróleo Diesel	508	▲ 0,9%	▼ -20,5%

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

### Valparaíso

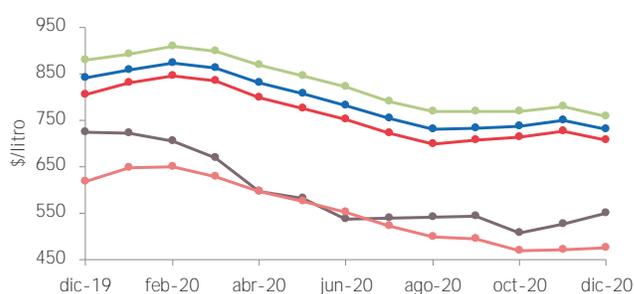


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://Energía Abierta).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	709	▼ -2,6%	▼ -10,6%
Gasolina 95 SP	742	▼ -2,6%	▼ -11,5%
Gasolina 97 SP	800	▼ -2,5%	▼ -12,3%
Kerosene	550	▲ 3,4%	▼ -24,7%
Petróleo Diesel	462	▲ 0,7%	▼ -23,4%

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

### Metropolitana



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

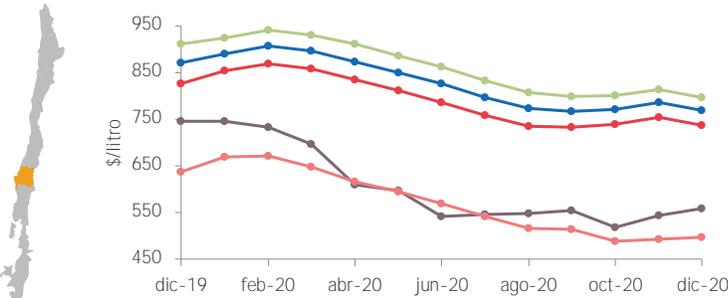
Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	707	▼ -2,5%	▼ -12,2%
Gasolina 95 SP	730	▼ -2,4%	▼ -13,1%
Gasolina 97 SP	757	▼ -2,9%	▼ -14,0%
Kerosene	549	▲ 4,3%	▼ -24,2%
Petróleo Diesel	474	▲ 0,8%	▼ -23,2%

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



### Evolución Precios de Combustibles Líquidos

#### Concepción



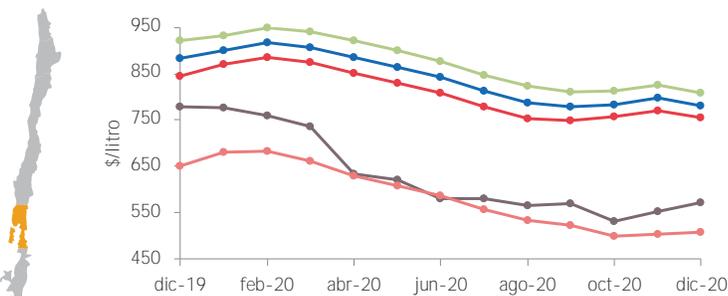
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

### Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	738	▼ -2,1%	▼ -10,8%
Gasolina 95 SP	769	▼ -2,1%	▼ -11,8%
Gasolina 97 SP	796	▼ -2,1%	▼ -12,6%
Kerosene	559	▲ 3,0%	▼ -25,0%
Petróleo Diesel	497	▲ 1,0%	▼ -21,9%

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	755	▼ -2,0%	▼ -10,5%
Gasolina 95 SP	781	▼ -2,0%	▼ -11,6%
Gasolina 97 SP	808	▼ -2,1%	▼ -12,4%
Kerosene	572	▲ 3,5%	▼ -26,5%
Petróleo Diesel	508	▲ 1,0%	▼ -21,8%

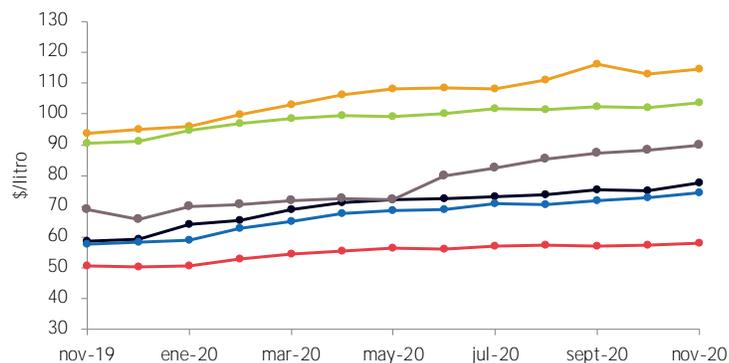
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

## 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

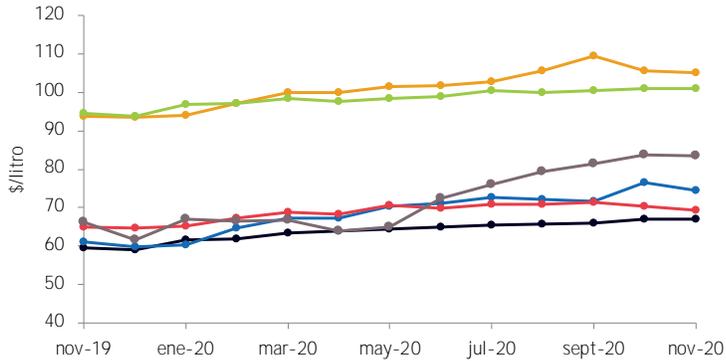
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	78	▲ 3,6%	▲ 32,7%
VI Región	115	▲ 1,6%	▲ 22,6%
VII Región	74	▲ 2,3%	▲ 28,8%
VIII Región	104	▲ 1,3%	▲ 14,4%
Metropolitana	58	▲ 0,9%	▲ 14,2%
XII Región	90	▲ 1,8%	▲ 30,5%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



## Diésel

### Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

### Variación Margen Bruto de Comercialización

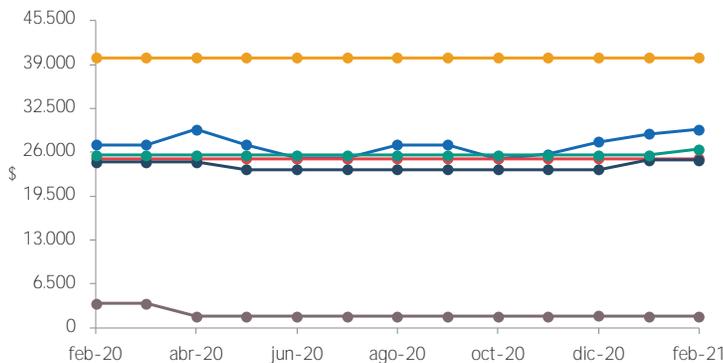
Petróleo Diésel	\$/litro	Mensual	Anual
🇨🇱 V Región	67	▲ 0,2%	▲ 12,4%
🇨🇱 VI Región	105	▼ -0,6%	▲ 12,2%
🇨🇱 VII Región	74	▼ -2,7%	▲ 22,1%
🇨🇱 VIII Región	101	▲ 0,1%	▲ 7,0%
🇨🇱 Metropolitana	69	▼ -1,2%	▲ 6,9%
🇨🇱 XII Región	83	▼ -0,4%	▲ 26,0%

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

## 4 Precios Nacionales de Gas por redes concesionadas

A continuación se presenta el precio en referencia a la equivalencia energética entre el gas natural, el gas de ciudad o el propano aire, según corresponda, distribuido al consumidor final por gas de red concesionado con su equivalencia en cilindros de Gas licuado de petróleo de 15kg, lo equivale aproximadamente a un volumen de 19,3 m<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)	29.394	▲ 2,4%	▲ 8,5%
🇨🇱 Gasvalpo (V Región)	25.100	▬ 0,0%	▬ 0,0%
🇨🇱 Metrogas (Metropolitana)	24.879	▬ 0,0%	▲ 1,3%
🇨🇱 Gassur (VIII Región)	26.475	▲ 3,6%	▲ 3,5%
🇨🇱 Intergas (VIII Región)	40.004	▬ 0,0%	▬ 0,0%
🇨🇱 Gasco Magallanes (XII Región)	1.709	▼ -0,2%	▼ -52,3%

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

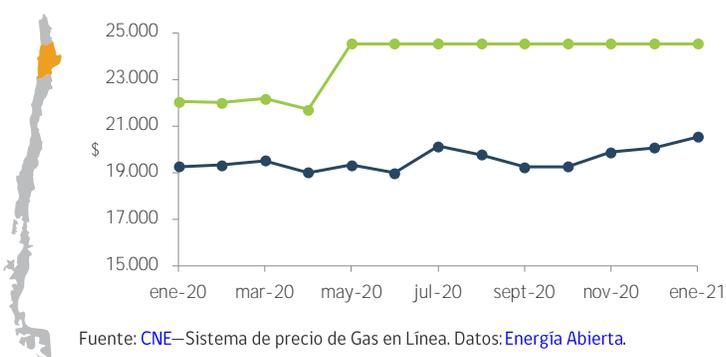


## 5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

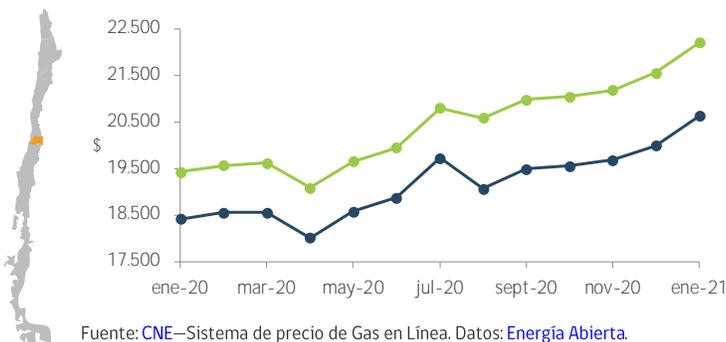


### Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	11,2%
Corriente	20.547	2,3%	6,6%

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

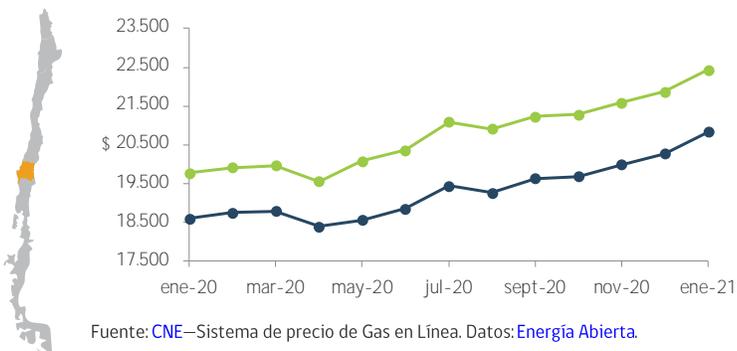
#### Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	22.212	3,0%	14,3%
Corriente	20.637	3,2%	12,0%

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

#### Concepción



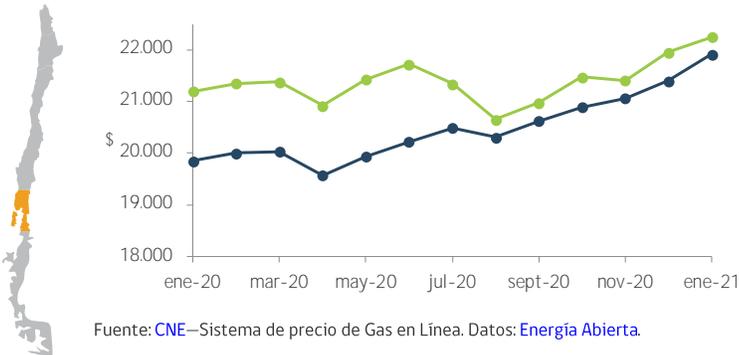
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	22.433	2,6%	13,5%
Corriente	20.837	1,6%	12,0%

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



## Evolución Precios de GLP Envasado

### Puerto Montt



## Variación Precios de GLP Envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	22.250	▲ 1,3%	▲ 5,0%
Corriente	21.913	▲ 2,4%	▲ 10,4%

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 Diciembre de 2020 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 82,6% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Diciembre de 2020.

La variación total de las importaciones registraron un aumento del 21,8% con respecto al mes anterior y un aumento del 6,9% respecto al mes de Diciembre del 2019. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un aumento sobre el 36,9% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Diciembre fue el Diesel que representa prácticamente el 37,2% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Diciembre corresponden a carbón desde Colombia, Canadá, Australia, Estados Unidos y Argentina; petróleo crudo desde Brasil, Ecuador, Colombia, Argentina y Angola; petróleo diésel desde Estados Unidos, Corea del Sur, Perú y China; y gas natural traído desde Estados Unidos, y Argentina. Por su parte, las exportaciones de Carbón registraron como principal país de destino Argentina. El Diesel, como mayor producto exportado, se envió principalmente a Bolivia.

### Variación Importaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	624	▼ -21,8%	▲ 1,9%
Crudo	725	▲ 26,8%	▼ -4,8%
Diesel	617	▲ >100%	▲ 40,5%
Gas Natural	290	▲ 20,6%	▼ -6,0%
Gasolina	21	▲ >100%	▼ -51,8%
GLP	103	▲ 1,0%	▲ 65,5%
Kerosene	0	n/d	n/d
<b>Total</b>	<b>2.380</b>	<b>▲ 21,8%</b>	<b>▲ 6,9%</b>

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

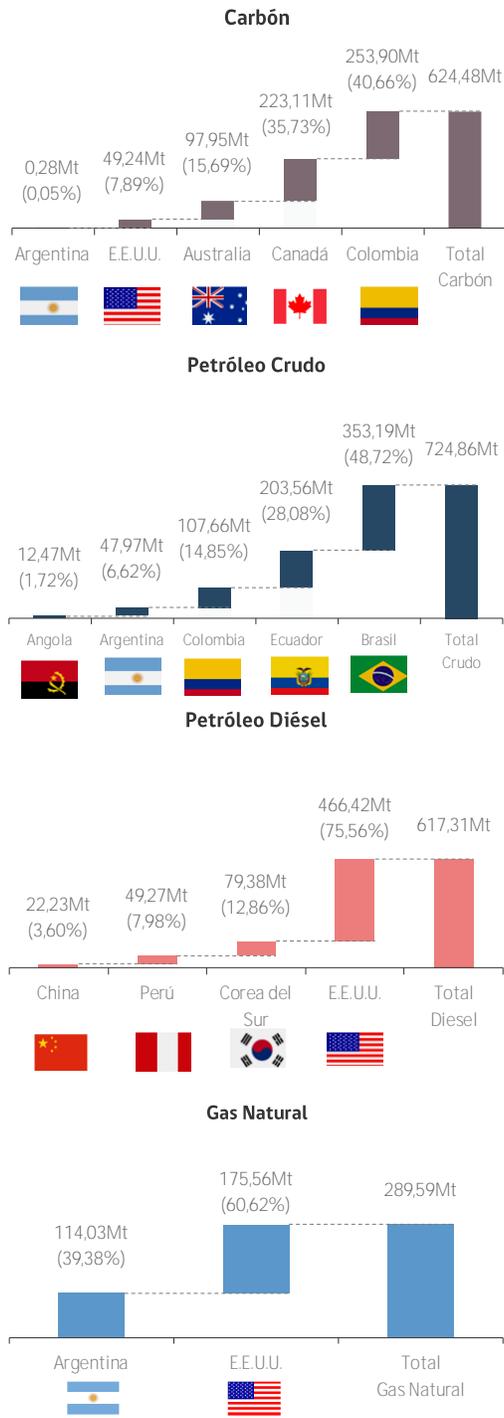
### Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	1	▲ 63%	▼ -90%
Diesel	51	▼ -20%	▲ >100%
Fuel Oil 6	34	n/d	n/d
Gas Natural	0	n/d	n/d
Gasolina	0	n/d	n/d
GLP	20	▲ 2%	▲ 82%
IFO	31	▲ 90%	▲ 85%
<b>Total</b>	<b>137</b>	<b>▲ 36,9%</b>	<b>▲ &gt;100%</b>

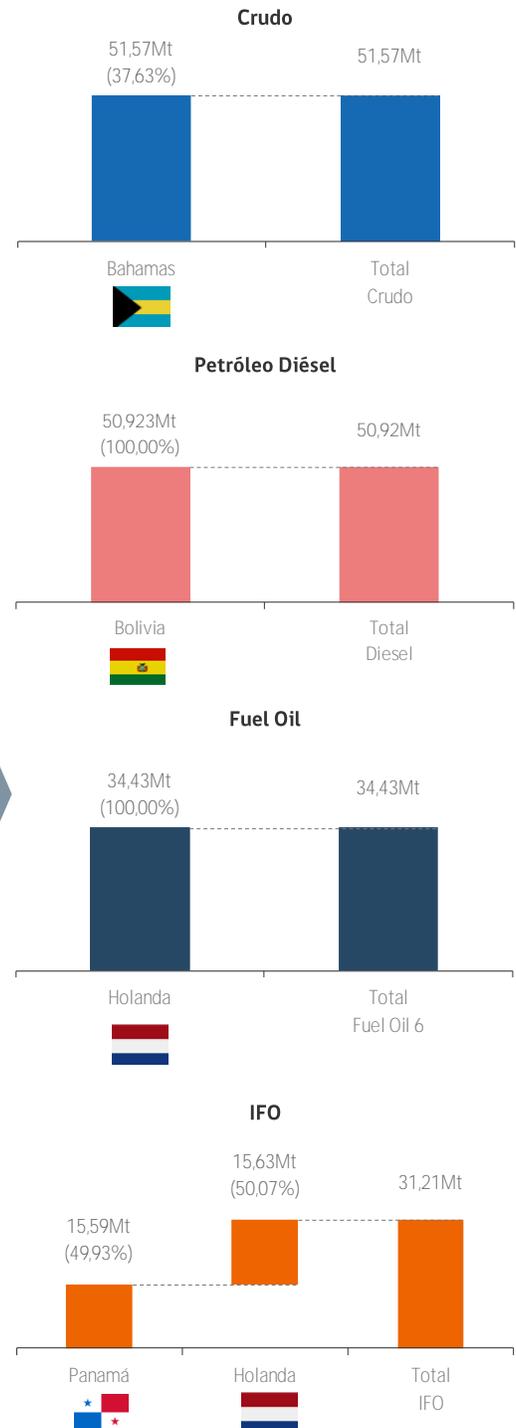
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



## Importaciones según país de origen



## Exportaciones según país de destino



Fuente: Aduana suministrado por COMEX Datos: Energía Abierta.

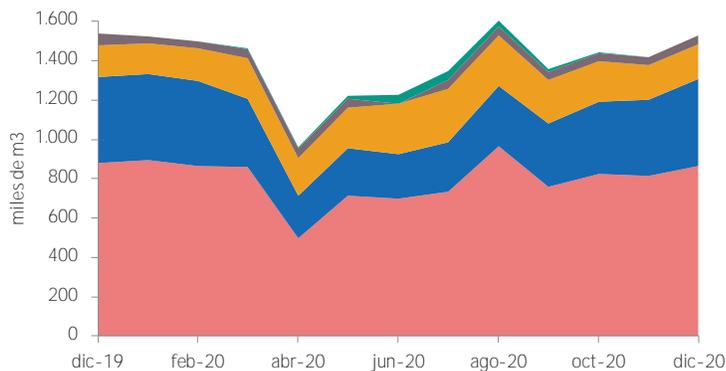
Fuente: Aduana suministrado por COMEX Datos: Energía Abierta.



## 7 Venta de Combustibles

A continuación se detalla la evolución y variación de las ventas de los principales combustibles derivados del petróleo. La última información disponible al momento de la publicación corresponde a diciembre de 2020. 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	1	-25,0%	83,7%
P. Combustibles	42	2%	-34%
Gas Licuado	178	2,2%	10,2%
Gasolinas	442	13,7%	0,8%
Diesel	866	6,4%	-1,4%
<b>Total General</b>	<b>1.529</b>	<b>7,7%</b>	<b>-0,8%</b>

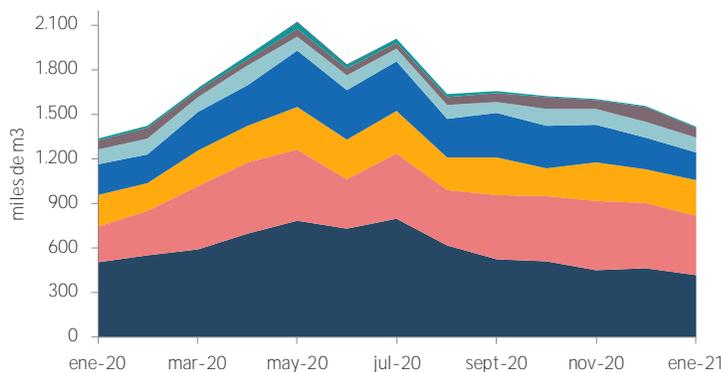
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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 m<sup>3</sup> para todo el país. Este valor corresponde al nivel registrado el último día hábil del mes de enero 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	11,5%	20,0%
Kerosene D.	7	5,3%	-43,5%
Petróleo Combustibles	67	-30,2%	11,3%
Kerosene Av.	100	-6,6%	2,8%
Gasolina Autom.	189	-13,2%	-9,7%
Gas Licuado	240	7,4%	10,9%
Petróleo Diesel	399	-10,4%	67,0%
Petróleo Crudo	420	-9,3%	-16,8%
<b>Total General</b>	<b>1.422</b>	<b>-8,8%</b>	<b>6,2%</b>

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



## PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

### 1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Enero 2021 ingresaron 19 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de 2.313 MMUSD. De los cuales, 17 proyectos son de generación eléctrica equivalentes a 2.531 [MW] y 2 proyectos de transmisión eléctrica<sup>1</sup>.

#### Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

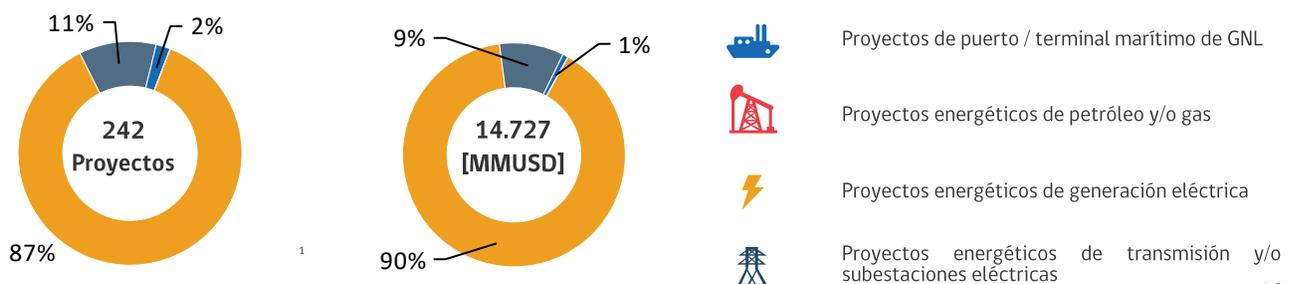
Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Línea de transmisión eléctrica	X	TRANSELEC S.A.	Reemplazo Tap-Off Aurora por Línea de Transmisión 1x220 kV	21/01/2021	-	7,10	<a href="#">Ver</a>
Línea de transmisión eléctrica	XIV	EMPRESA SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL S.A.	Nueva línea 2X66 kV Nueva Valdivia- Picarte, Tendido del Primer Circuito	22/01/2021	-	6,30	<a href="#">Ver</a>
Generación	IV	QUEBRADA SECA SPA	Parque Eólico Quebrada Seca	05/01/2021	266,00	400,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VII	Energía Eólica Don Álvaro SpA	Parque Eólico Don Álvaro	22/01/2021	114,00	154,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VI	Miscanti de Verano SpA	Parque Fotovoltaico Aromo del Verano	25/01/2021	10,80	10,20	<a href="#">Ver</a>
Generación	VI	ORION POWER S.A.	Parque Solar Fotovoltaico La Gamboína	25/01/2021	6,47	9,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VII	Alejandro Claudio Silva Zamora	Parque Fotovoltaico San Rafael	22/01/2021	12,24	12,20	<a href="#">Ver</a>
Generación	XVI	Bulnes Solar SpA	Bulnes Solar	25/01/2021	12,00	12,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	RM	CVE Proyecto Veinte SpA	Medusa Solar	22/01/2021	8,07	6,60	<a href="#">Ver</a>
Generación	V	Grupo energy Lancuyen spa	Planta Solar Nogales	21/01/2021	11,00	10,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	V	Andina Solar 13 SpA	Parque Solar La Peña	20/01/2021	9,38	8,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	RM	ECO SANTIAGO SPA	Parque Solar Cordillera	07/01/2021	240,00	315,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	RM	Alhué Sunlight SpA	Parque Fotovoltaico Alhue Sunlight	21/01/2021	11,17	10,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	RM	Grupo energy Lancuyen spa	Planta Solar La Farfana	22/01/2021	11,00	10,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	RM	Copahue de Verano SpA	Parque Fotovoltaico Sand del Verano	21/01/2021	10,81	10,20	<a href="#">Ver</a>
Generación	RM	PARQUE FOTOVOLTAICO ANDINO LAS PATAGUAS SPA	Parque Fotovoltaico Andino Las Pataguas	21/01/2021	152,61	150,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	III	Generadora Michay SpA.	Planta Solar Fotovoltaica Michay	25/01/2021	12,50	11,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	IV	PARQUE FOTOVOLTAICO BELLAVISTA DE PUNITAQUI SPA	Proyecto Solar Bellavista de Punitaqui	25/01/2021	394,00	297,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	II	IBEREOLICA ERNC ANTOFAGASTA SPA	Proyecto ERNC Antofagasta	27/01/2021	1.248,50	874,00	<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 Enero 2021, 242 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 87% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de 14.727 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, 13 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 501 MMUSD. De los cuales, 11 proyectos son de generación eléctrica equivalentes a 595 [MW] y 2 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
Proyectos de petróleo y gas	VII	Lota Protein S.A.	Instalación de estanques de almacenamiento de Gas Licuado	18/01/2021	-	1,00	<a href="#">Ver</a>
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Fracturación Hidráulica del PAD Estancia Rita ZG-B	13/01/2021	-	6,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VII	CENTRAL EL ATAJO SPA	Minicentral Hidroeléctrica El Portal	15/01/2021	1,20	3,20	<a href="#">Ver</a>
Generación	V	IMELSA S.A.	Central de Respaldo Doña Carmen	26/01/2021	48,00	43,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VII	Blue Solar Uno SpA	Parque Solar Collanco	27/01/2021	10,50	9,40	<a href="#">Ver</a>
Generación	XVI	LUZ DE SOL 5 SPA	Parque Fotovoltaico Esperanza de Cato	26/01/2021	11,02	10,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VII	Solares de Santa Elena SpA	PROYECTO FOTOVOLTAICO RARI SOLAR	20/01/2021	10,50	10,80	<a href="#">Ver</a>
Generación	VII	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Villa Longaví PMG	15/01/2021	10,52	10,70	<a href="#">Ver</a>
Generación	VII	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Linares Norte PMG	11/01/2021	10,52	10,70	<a href="#">Ver</a>
Generación	II	Planta solar Tocopilla SpA	Planta Fotovoltaica Tocopilla	08/01/2021	227,46	170,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	II	Don Esteban SpA	Parque Solar Fotovoltaico Don Esteban	08/01/2021	12,50	9,50	<a href="#">Ver</a>
Generación	II	El Condor Solar SpA	Proyecto Fotovoltaico Amanecer	08/01/2021	13,33	12,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VII	GR Algarrobo SpA	Parque Fotovoltaico Gran Tenó 200 MW	07/01/2021	239,28	205,00	<a href="#">Ver</a>

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

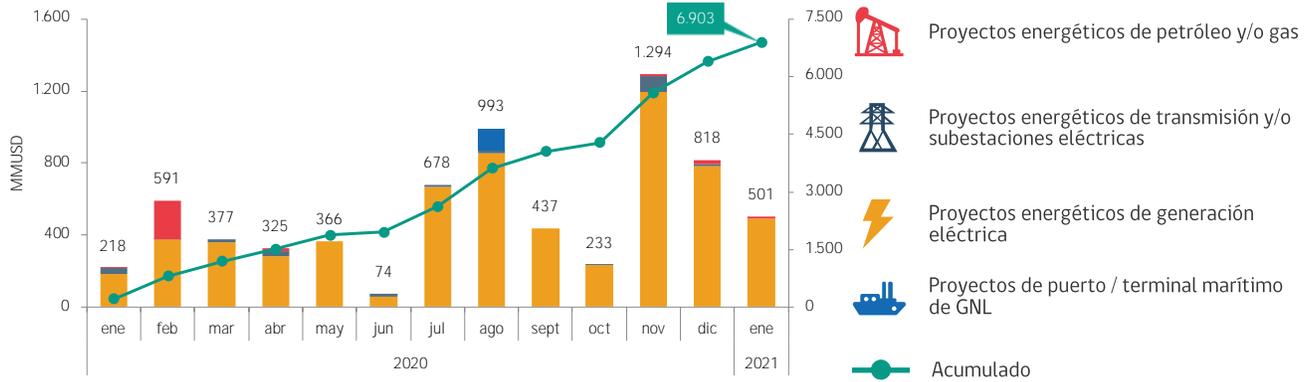


## PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

### 3 Proyectos con RCA aprobada

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 6.903 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 6.283 MMUSD (91,0%), equivalentes a 6.036 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° 487, de fecha 22 de enero de 2021, que Aprueba los grupos de consumo que se indican, de conformidad a lo establecido en el artículo 6° de la Resolución Exenta CNE N° 164, de 2010, que Fija texto refundido, coordinado y sistematizado de la Resolución Exenta N° 386, de 2007, de la Comisión Nacional de Energía, que Establece normas para la adecuada aplicación del artículo 148° del DFL N° 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, Ley General de Servicios Eléctricos y modificada por la Resolución Exenta CNE N° 238, de 3 de julio de 2020. [Ver](#)

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

Resolución Exenta N° 4 de fecha 7 de enero de 2021, que Prorroga los plazos asociados al "Estudio para el cálculo de las componentes del Valor Agregado de Distribución, cuatrienio Noviembre 2020 - 2024" y "Estudio de Costos de Servicios Asociados al suministro de electricidad de distribución" que se señalan. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 6, de fecha 8 de enero de 2021, que Establece Sistema de Contabilidad Regulatoria para las empresas concesionarias de distribución de gas sujetas a tarificación, de conformidad a lo dispuesto en los artículos 38 y siguientes de la Ley de Servicios de Gas. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 7, de fecha 8 de enero 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° 12, de fecha 14 de enero de 2021, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Enel Generación Chile S.A. asociada al reemplazo de los transformadores T1, T2 y T3, 110/13,2 kV, 29 MVA, de la Subestación Sauzal, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 13, de fecha 14 de enero de 2021, que Autoriza solicitud de Tecnoled S.A. asociada al retiro y traslado del PMGD Térmico "Tapihue", de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos, y deja sin efecto la Resolución Exenta N° 050 de 19 de febrero de 2020 de la Comisión Nacional de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 20, de fecha 20 de enero de 2021, que Aprueba convenio de traspasos de excedentes de suministro que indica. [Ver](#)



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

Resolución Exenta N° 21, de fecha 20 de enero de 2021, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Piquero SpA asociada a la ampliación de capacidad de PMGD Fotovoltaico Piquero, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 22, de fecha 20 de enero de 2021, que Establece Procedimiento para el Cálculo y Determinación del Aporte Compensatorio que indica, en conformidad a lo dispuesto en la Ley N° 21.289, Ley de Presupuestos del Sector Público correspondiente al año 2021. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 24, de fecha 22 de enero 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° 27, de fecha 25 de enero de 2021, que Aprueba Modificación a la Resolución Exenta N° 61, de 25 de febrero de 2020, de la Comisión Nacional de Energía, en el sentido que se indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 30, de fecha 27 de enero de 2021, que Actualiza Registro de Participación Ciudadana del Proceso de Planificación Anual de la Transmisión correspondiente al año 2020, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 90° de la Ley General de Servicios Eléctricos y establece listado refundido de participantes y usuarios e instituciones interesadas. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 31, de fecha 28 de enero de 2021, que Aprueba "Informe Definitivo de Previsión de Demanda 2020-2040 Sistema Eléctrico Nacional y Sistemas Medianos", de enero de 2021. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 32, de fecha 28 de enero de 2021, que Aprueba "Informe Técnico 'Resultado del llamado a licitación para la adjudicación de los derechos de las obras de ampliación condicionadas contempladas en el Decreto Exento N° 198, de 2019 y obras nuevas del Decreto Exento N° 231, de 2019, ambos del Ministerio de Energía". [Ver](#)

Resolución Exenta N° 33, de fecha 29 de enero de 2021, que Aprueba Informe Técnico Preliminar del Plan de Expansión Anual de la Transmisión correspondiente al año 2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 34 de fecha 29 de enero de 2021, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)



#### 4 Dictámenes del Panel de Expertos

---

Dictamen N°2-2021, relativo a Discrepancia en contra del Coordinador por el Informe de Revisión de Peajes del Sistema de Trasmisión Nacional correspondiente al año 2019. [Ver](#)

Dictamen N°3-2021, relativo a Discrepancia en contra del Coordinador por el Estudio de Coordinación y Ajuste de Protecciones del Parque Eólico Calama. [Ver](#)



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

