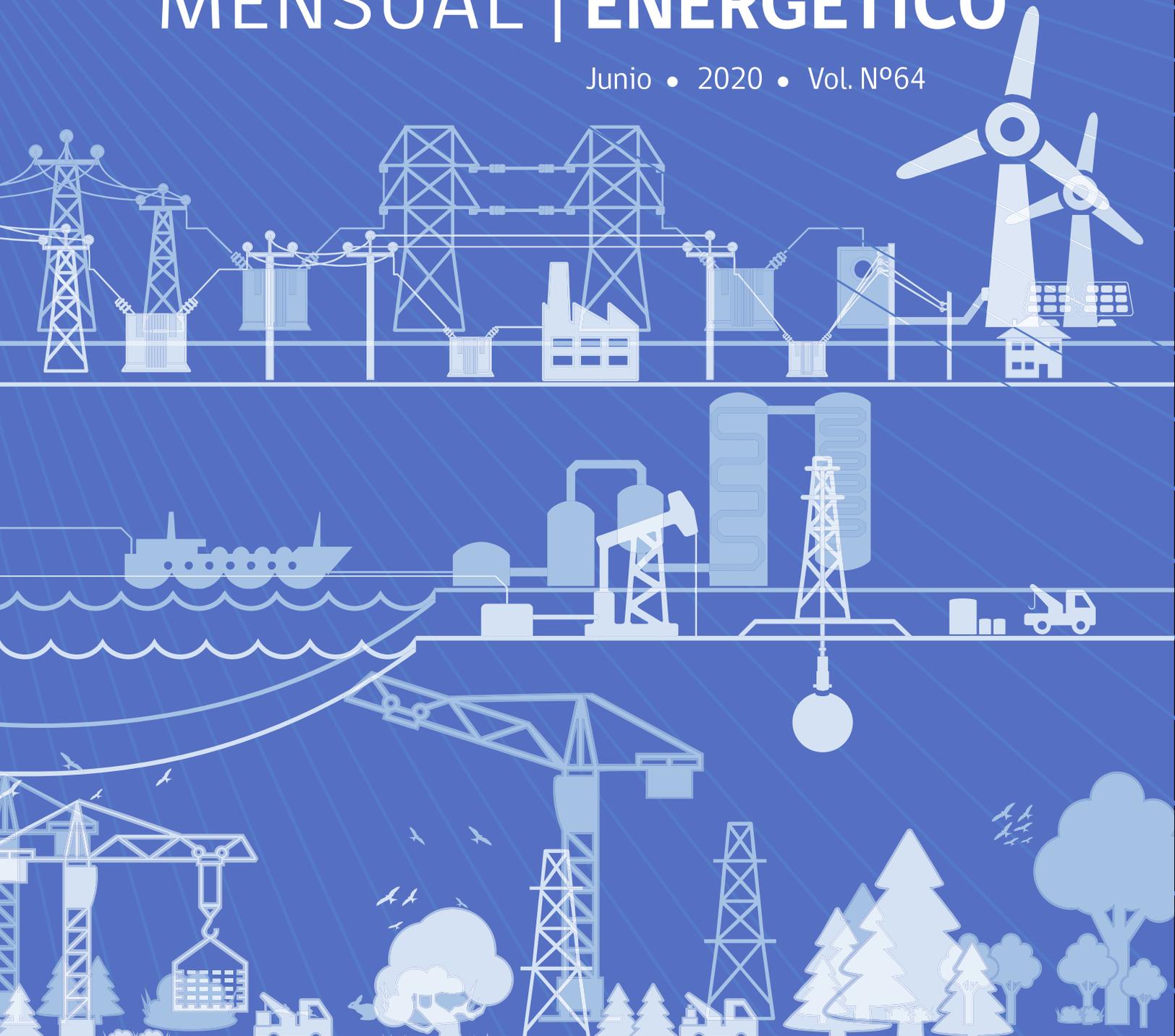


# REPORTE MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Junio • 2020 • Vol. N°64



*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:

### Ministro (s) de Energía citó a empresas eléctricas ante reclamos por facturación provisoria

A raíz del Covid-19 y las cuarentenas en diversas comunas, se ha visto alterado el funcionamiento presencial de la lectura de medidores, por lo que las empresas distribuidoras han aplicado procesos de Facturación Provisoria desde marzo en adelante, lo que ha generado una serie de dudas y molestia con respecto a los valores cobrados, tanto a nivel residencial como entre las Pymes.

Ante estas situaciones, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) ha oficiado a las compañías para que presentaran medidas que solucionen esta problemática. En la misma línea, y ante el aumento de reclamos, el 1 de junio el ministro (s) de Energía, Francisco López, dio a conocer -junto al superintendente SEC, Luis Ávila- un nuevo oficio que exige respuestas concretas ante esta situación.

En ese contexto, López recordó además que desde el 27 de marzo existe un Plan Solidario de Servicios Básicos, el cual asegura que a nadie se le cortará la luz por no pago y quienes estén afectados por la crisis sanitaria podrán postergar el pago de sus cuentas hasta 12 meses sin interés.

En virtud de lo anterior, las empresas deberán adoptar las medidas necesarias para fortalecer sus canales de atención e informar a sus clientes, respecto a los efectos y medidas de la facturación provisoria.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

### CNE lanzó Anuario Estadístico de Energía 2019 con los datos más relevantes del sector

La Comisión Nacional de Energía emitió, por quinto año consecutivo, el Anuario Estadístico de Energía 2019, que contiene información y cifras de los sectores eléctricos y de hidrocarburos de los últimos diez años. Además, muestra el avance de la aprobación ambiental de proyectos y los aspectos regulatorios y normativos destacados. Para revisar el Anuario pinche [acá](#).

“En nuestro compromiso por fortalecer el acceso a la información y el desarrollo del sector energético, toda persona puede acceder a través de la plataforma web Energía Abierta a la información estadística presentada en este Anuario. Así como también, por segundo año, todos los datos han sido certificados mediante la tecnología Blockchain, lo que permite validar en el tiempo que lo publicado no ha sido modificado”, explica el Secretario Ejecutivo de la CNE, José Venegas.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

### Secretario Ejecutivo de CNE destacó Plan Solidario de Servicios Básicos ante reguladores de la región

La Comisión de Integración Energética Regional (CIER) realizó el 8 de junio el Foro Sectorial denominado “El rol de los Reguladores ante la crisis generada por el COVID-19”, donde los organismos reguladores latinoamericanos del sector energía intercambiaron experiencias frente a la actual pandemia del COVID-19. En la oportunidad, el Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía, José Venegas, destacó el Plan Solidario de Servicios Básicos, acordado en marzo entre el Ministerio de Energía y las empresas distribuidoras, que ha beneficiado a 100 mil familias chilenas con el pago de sus cuentas de luz durante el Estado de Catástrofe.

El Foro fue moderado por el presidente de CIER, Maximiliano Orfali y expusieron el Director Nacional de Electricidad de ASEP (Panamá), Rodrigo Rodríguez; el Regulador General y Presidente de ARESEP (Costa Rica), Roberto Jiménez; el Director Ejecutivo de CREG (Colombia), Jorge Valencia; el Director de ANEEL (Brasil), Sandoval Feitosa; el Gerente General de OSINERGMIN (Perú), Julio Salvador; el Director Ejecutivo de ARCONEL (Ecuador), Gabriel Bolívar Lucio Manzoni y el Secretario Ejecutivo de CNE, José Venegas.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

### Ingeniera de la CNE es seleccionada para la 2° generación del Women in Energy de WEC Chile

Tras un arduo proceso de selección, un total de 26 mujeres profesionales del sector energía fueron nominadas para integrar la segunda generación del programa Women in Energy, organizado por el Comité Chileno del Consejo Mundial de la Energía (WEC Chile), plataforma de diálogo en la que la CNE participa como miembro del Directorio.

La profesional del Subdepartamento de Normativa y Regulación del Departamento Eléctrico, la ingeniera civil electricista Aura Rearte, participará en este programa, que se extenderá por un año y que comienza durante junio.

En tanto, la ingeniera civil electricista del Subdepartamento de Normativa y Regulación del Departamento Eléctrico de la Comisión Nacional de Energía, Lilian García, formó parte de la primera versión del Women in Energy y actualmente es embajadora del programa.

Esta instancia busca generar networking y mejorar las brechas de género entre las mujeres pertenecientes al rubro en el país.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

## RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Junio 2020, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Mayo 2020.

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 821,81 pesos por USD observado durante el mes de Mayo 2020.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°171, para el SEN fueron 115, los cuales equivalen a una capacidad de 6.621 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Mayo para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 24.193 MW. A estos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA), Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 24.357 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Mayo alcanzó los 6.406 GWh, un 3,6% mayor que lo generado en Abril 2020.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 10.283 MW, medida el día 19 de Mayo.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Mayo para la barra Quillota fue de 43,8 USD/MWh, registrando un incremento de 2,4% respecto a Abril 2020. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 40,9 USD/MWh, lo que representó una disminución de -5,6% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Mayo en el SEN fue de 88,4 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 29,0 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 52,2%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 28,6 USD/bbl y registró un aumento del 70,0% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación del 0,6% con respecto a Abril alcanzando un valor promedio de 1,71 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 Mayo un promedio a nivel nacional de 805 \$/litro, mientras que el segundo de 588 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de -2,8% y -3,66% ; respectivamente, en comparación a Abril 2020.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Mayo ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 29 (26 proyectos son de generación eléctrica que equivalen a 832 [MW], 2 proyectos de transmisión eléctrica y 1 proyecto de petróleo y gas). Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 856 MMUSD. Además, 11 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Mayo, todos correspondientes a proyectos de generación eléctrica que equivalen a 424 [MW].

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de junio, destaca la publicación de la Resolución Exenta N° 143, de fecha 5 de mayo de 2020, que Rectifica y complementa Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de abril de 2020, aprobado por Resolución Exenta N° 112, de 08 de abril de 2020. Y, la Resolución Exenta N° 164, de fecha 22 de mayo de 2020, que Deja sin efecto Resolución Exenta N° 76 de la Comisión Nacional de Energía, de 9 de marzo de 2020 y aprueba nuevo Informe Técnico "Resultado del llamado a Licitación para la Adjudicación de la Construcción y Ejecución de las Obras de Ampliación contempladas en el Decreto Exento N° 293, de 2018, del Ministerio de Energía".



## 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. Precios Nudo de Corto Plazo	9
8. Precio Nudo de Sistemas Medianos	10
9. Estadísticas Hidrológicas	11
 <b>Sector Hidrocarburos</b>	<b>13</b>
1. Precios Internacionales Mercados de Combustibles	13
2. Precios Nacionales de Combustibles Líquidos	14
3. Margen Bruto de Comercialización de Combustibles	15
4. Precios Nacionales de Gas por Redes Concesionadas	16
5. Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo Envasado	17
6. Importaciones y Exportaciones de Combustibles	18
7. Venta de Combustibles	20
8. Inventario de Combustibles	20
 <b>Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental</b>	<b>21</b>
1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	21
2. Proyectos en Evaluación Ambiental	22
3. Proyectos con RCA aprobada	22
 <b>Normativas Sectoriales</b>	<b>24</b>
1. Proyectos de Ley en Trámite	24
2. Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial	24
3. Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial	24
4. Dictámenes del Panel de Expertos	25



## SECTOR ELÉCTRICO

### 1 Proyectos de generación eléctrica declarados en construcción

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

De acuerdo a la Resolución Exenta N° 171 que "Actualiza y Comunica Obras en Construcción", en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 28 de mayo un total de **115** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **6.621** MW los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre mayo 2020 y marzo 2024.

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

Categoría	Tecnología	Capacidad Instalada [MW]	Cantidad Proyectos [uds]
ERNC	Biomasa	170,5	2
	Eólica	1.710,5	15
	Geotérmica	33,0	1
	Mini Hidráulica de Pasada	102,1	10
	Solar Fotovoltaica	3.063,2	70
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	987,0	5
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	554,5	12

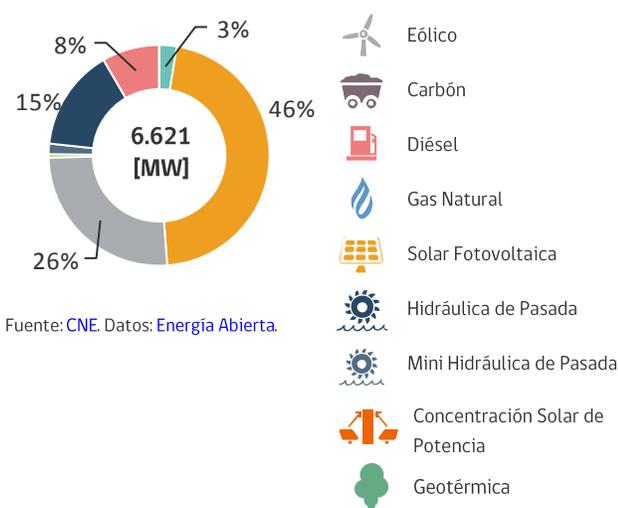
#### IMPORTANTE

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

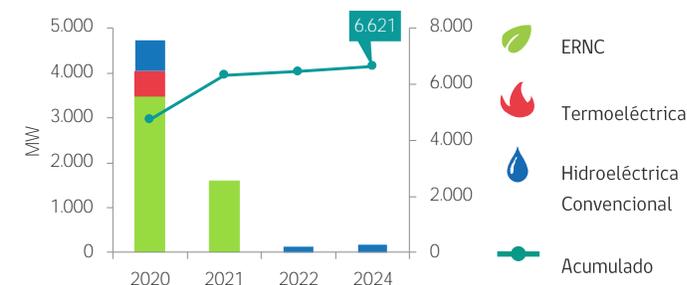
<http://bit.ly/2wE2RIR>

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

#### Total por tecnología



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

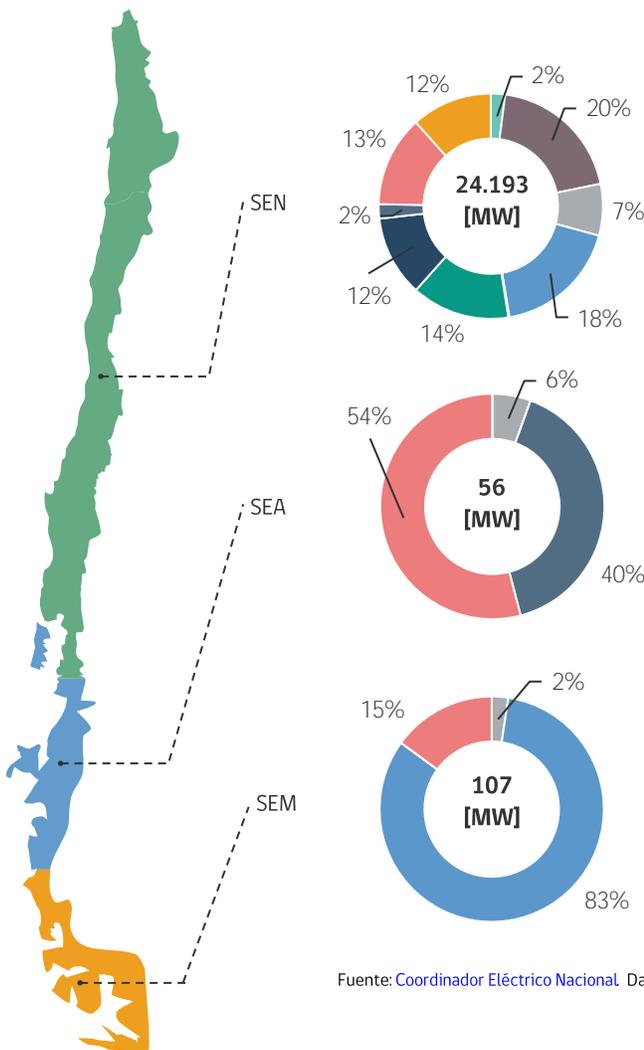




## 2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (\*)**24.357 MW**. De éstos, 24.193 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 51,1% termoelectricidad, 25,6% hidroelectricidad convencional y un 23,3% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

### Capacidad instalada neta por tecnología



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

### Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	24.193	99,3%
SEA	56,08	0,2%
SEM	107,39	0,4%
<b>Total</b>	<b>24.357</b>	<b>100%</b>

Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). 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 37 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 594,5 MW.

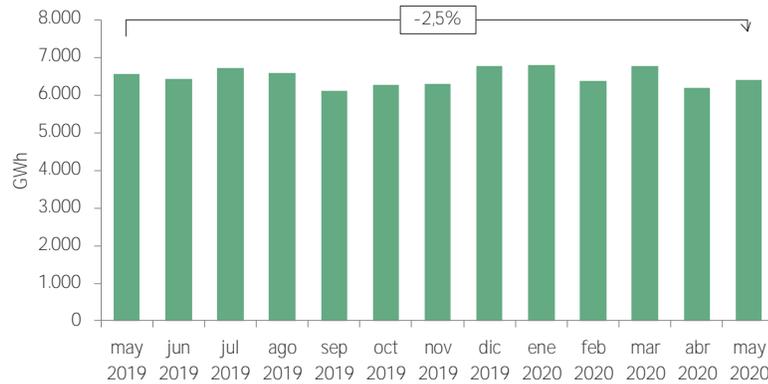
\*El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de "Los Lagos" (7 MW) e "Isla de Pascua" (4 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SING (380 MW).



### 3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Mayo 2020 en el SEN alcanzó un total de 6.406 GWh, los cuales se categorizan en un 67% termoeléctricas, 15% hidroeléctricas convencionales y un 18% en ERNC. Lo que representó una variación de 3,6% respecto al mes anterior y de -2,5% respecto de Mayo 2019.

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



#### Variación Generación por Sistema

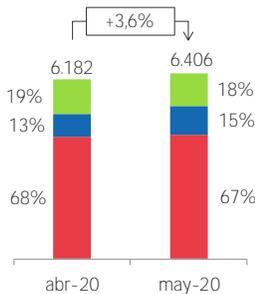
Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
SEN	6.406	3,6%
		-2,5%

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

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

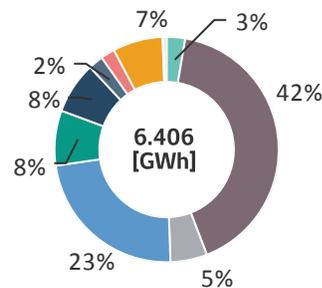
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SIC y SING .

#### 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

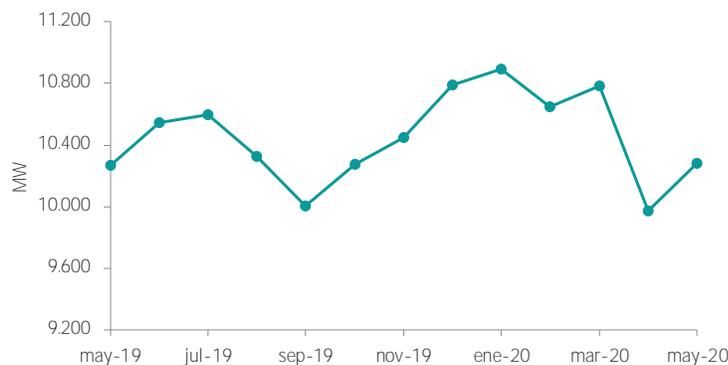
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



## 4 Demanda máxima horaria

En el mes de Mayo de 2020, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 19 de Mayo, alcanzando los 10.283 MW, siendo un 3,1% mayor que la registrada en el mes anterior y un -2,5% menor que el registrado en el 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	10.283	▲ 3,1%	▼ -2,5%

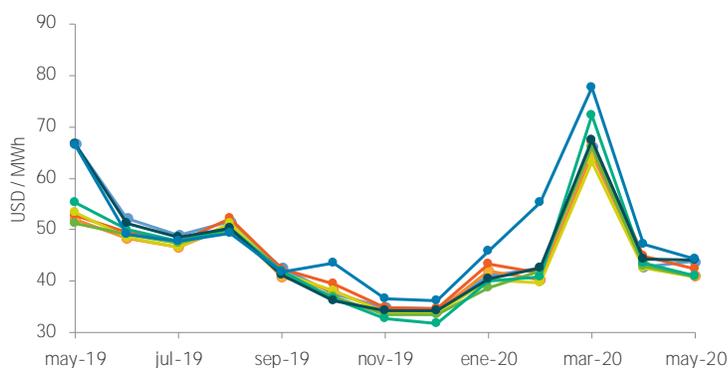
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

## 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	43,8	▲ 2,4%	▼ -34,3%
● Crucero	40,9	▼ -5,6%	▼ -21,2%
● Tarapacá	42,3	▼ -5,6%	▼ -19,9%
● Atacama	40,8	▼ -3,9%	▼ -23,3%
● Cardones	40,7	▼ -4,9%	▼ -20,5%
● Pán de Azúcar	41,0	▼ -5,7%	▼ -25,9%
● Charrúa	44,1	▼ -0,4%	▼ -34,0%
● P. Montt	44,3	▼ -6,0%	▼ -33,5%

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 Mayo para el SEN, promedió los 88,4 USD/MWh, siendo un 5,6% mayor que el registrado en el mes anterior y un -9,9% menor, que el mismo mes del año anterior.

### Evolución Precios Medios de Mercado SEN



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

### Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]*	Mensual	Anual
● SEN	88,4	▲ 5,6%	▼ -9,9%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

## 7 Precios Nudo de Corto Plazo

Los precios de nudo de corto plazo se fijan semestralmente, en los meses de abril y octubre de cada año. Estos precios pueden ser indexados mensualmente, de acuerdo a las condiciones establecidas en el decreto semestral que fija precios de nudo para suministros de electricidad. Su determinación es efectuada por la Comisión Nacional de Energía (CNE), quien a través de un Informe Técnico comunica sus resultados al Ministerio de Energía, el cual procede a su fijación, mediante un Decreto publicado en el Diario Oficial.

### Precio Nudo de Energía

El precio nudo de la energía es el promedio en el tiempo de los costos marginales de energía del sistema eléctrico operando a mínimo costo actualizado de operación y de racionamiento. El Precio nudo de energía vigente para marzo en el SEN-SIC, fue 43,3\$/kWh, siendo igual al mes anterior. En el mes de marzo el precio nudo de energía del SEN-SING fue de 45,2 \$/kWh, sin variación respecto del mes anterior.

### Evolución Precios Nudos de Energía



Fuente: CNE.

### Variación por Sistema Precios Nudos de Energía

PNE	\$/kWh	Mensual	Anual
● Alto Jahuel	43,3	■ 0,0%	▼ -1,4%
● Crucero	45,2	■ 0,0%	▲ 20,1%

Fuente: CNE.

\* Valores monetarios en pesos reales indexados por UF.

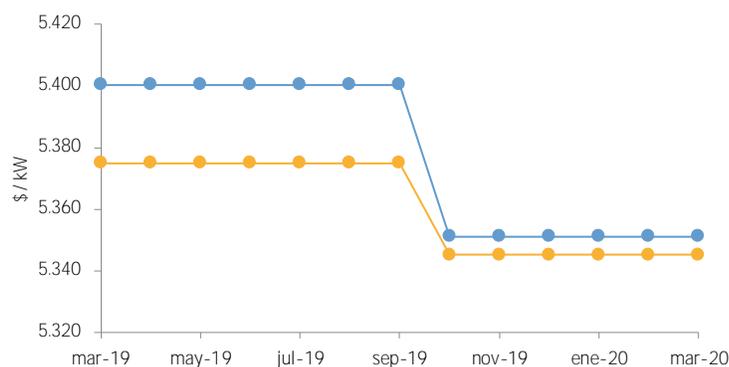
\*Último decreto aprobado corresponde al Decreto N°5T de Enero 2018.



## Precio Nudo de Potencia

El precio nudo de potencia es el costo marginal anual de incrementar la capacidad instalada del sistema eléctrico considerando las unidades generadoras más económicas, determinadas para suministrar potencia adicional durante las horas de demanda máxima anual del sistema eléctrico, incrementado en un porcentaje igual al margen de reserva de potencia teórico del sistema eléctrico. El Precio nudo de potencia vigente para marzo en el SEN-SIC, fue 5.351\$/kW, siendo igual al mes anterior. En el caso del SEN-SING fue de 5.345\$/kW, sin variación respecto del mes anterior.

### Evolución Precio Nudo de Potencia



### Variación Precio Nudo de Potencia

	PNP	\$/kW	Mensual	Anual
	Maitencillo	5.351	0,0%	-0,9%
	PNP SING	5.345	0,0%	-0,6%

Fuente: CNE.

Fuente: CNE.

## 8 Precios Nudo Sistemas Medianos

A continuación se presentan los Precios de Nudo de Energía y Potencia de los Sistemas Medianos para el mes de septiembre de 2019, que se aplican a los suministros de energía abastecidos en las barras de retiro que se indican en las tablas siguientes.

### Variación Precios Nudos de Energía Sistemas Medianos

Barra	[USD/MWh]	Indexación	Anual
Pta Arenas	65	0,0%	3,3%
Tres Puentes	65	0,0%	3,3%
Pto Natales	95	0,0%	3,7%
Porvenir	89	0,0%	3,5%
Pto Williams	309	0,0%	5,7%
Aysén 23	94	0,0%	4,7%
Chacab23	94	0,0%	4,7%
Mañi23	94	0,0%	4,7%
Ñire33	94	0,0%	4,7%
Tehuel23	94	0,0%	4,7%
Palena	89	0,0%	4,2%
G.Carrera	124	0,0%	4,8%
Cochamó	196	0,0%	3,4%
Hornopirén	171	0,0%	3,3%

Fuente: CNE.

### Variación Precios Nudos de Potencia Sistemas Medianos

Barra	[USD/MW-mes]	Indexación	Anual
Pta Arenas	15.221	0,0%	6,0%
Tres Puentes	15.221	0,0%	6,0%
Pto Natales	8.756	0,0%	4,7%
Porvenir	11.040	0,0%	4,0%
Pto Williams	20.990	0,0%	3,4%
Aysén 23	11.525	0,0%	4,5%
Chacab23	11.525	0,0%	4,5%
Mañi23	11.525	0,0%	4,5%
Ñire33	11.525	0,0%	4,5%
Tehuel23	11.525	0,0%	4,5%
Palena	16.309	0,0%	4,2%
G.Carrera	22.305	0,0%	3,4%
Cochamó	21.994	0,0%	3,4%
Hornopirén	13.944	0,0%	4,4%

Fuente: CNE.



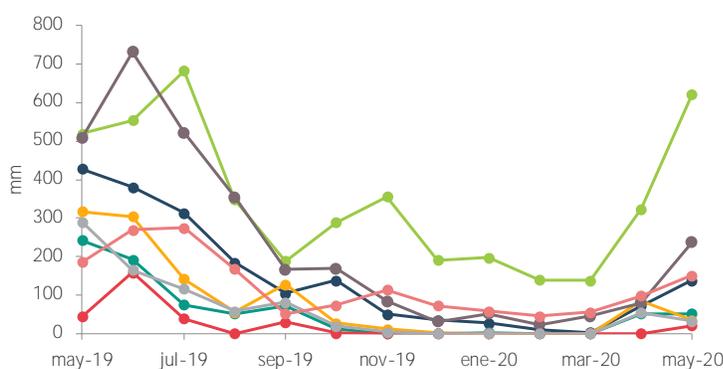
## 9 Estadísticas Hidrológicas

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 Mayo de 2020, se muestran a continuación las precipitaciones mensuales en los principales puntos de medición.

#### Evolución Precipitaciones Anuales



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

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

n/d : No disponible.

#### Variación Precipitaciones Anuales

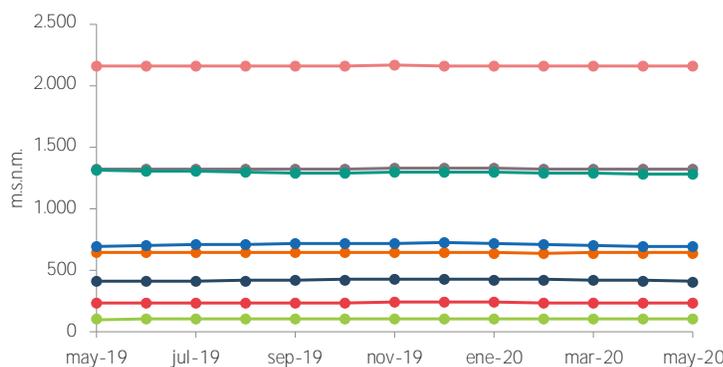
Embalse	[mm]	Mensual	Anual
Abanico	137	92%	-68%
Canutillar	621	92%	20%
Cipreses	52	0%	-79%
Colbún	35	-59%	-89%
Otros (*)	21	n/d	-52%
Pangue	237	>100%	-53%
Pehuenche	33	-40%	-89%
Pilmaiquén	151	55%	-18%
<b>Total</b>	<b>1.287</b>	<b>69%</b>	<b>-94%</b>

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 Mayo de 2020 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

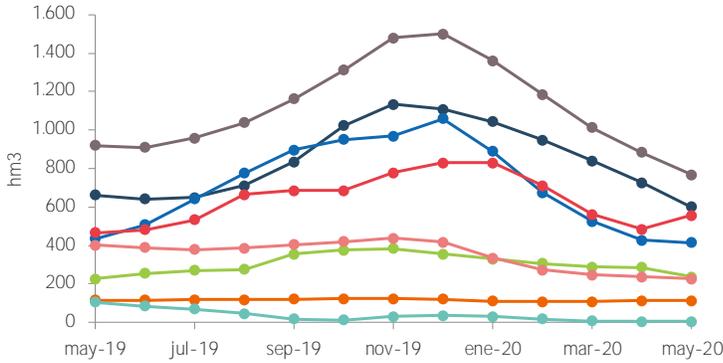
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	409	-1,3%	-0,7%
Embalse El Melado	643	0,0%	-0,1%
Embalse Ralco	692	-0,1%	-0,2%
Embalse Rapel	101	-0,9%	0,2%
Lago Chapo	232	0,7%	0,9%
Lago Laja	1.316	-0,1%	-0,2%
Laguna El Maule	2.157	0,0%	-0,2%
Laguna La Invernada	1.283	0,0%	-1,9%

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 Mayo 2020.

#### Evolución Volumen de Embalses



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

#### Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	601	▼ -17,4%	▼ -9,3%
Embalse El Melado	113	▼ -0,7%	▼ -3,0%
Embalse Ralco	414	▼ -3,0%	▼ -4,6%
Embalse Rapel	238	▼ -17,0%	▲ 4,8%
Lago Chapo	557	▲ 15,2%	▲ 19,5%
Lago Laja	768	▼ -13,2%	▼ -16,5%
Laguna El Maule	226	▼ -4,1%	▼ -43,7%
Laguna La Invernada	5	▼ -13,6%	▼ -95,0%

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

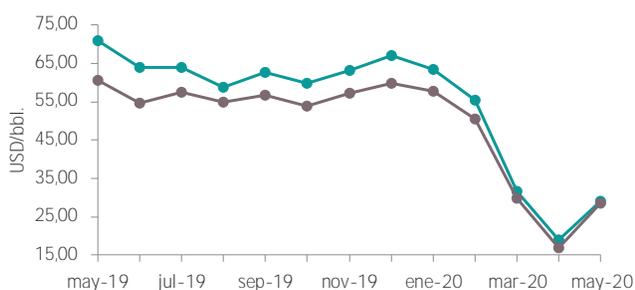


## SECTOR HIDROCARBUROS

### 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 Mayo 2020 el precio del petróleo WTI promedió los 28,6 USD/bbl., lo que representó un aumento del 70,0% respecto al mes anterior y un decremento del -52,9% respecto Mayo 2019. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 29,0 USD/bbl, lo que representa una variación del 52,2% respecto al mes anterior y del -59,1% respecto a Mayo 2019.

#### 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	29,0	52,2%	-59,1%
WTI	28,6	70,0%	-52,9%

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

A continuación se detalla la evolución del precio en el marcador Henry Hub (en Louisiana), el cual sirve de referencia para la importación de Gas Natural Licuado (GNL) a Chile. Durante el mes de Mayo de 2020, el valor del Henry Hub promedió los 1,71 USD/MMBtu, lo que representa una variación del 0,6% respecto al mes anterior y -34,0% respecto de Mayo 2019.

#### Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

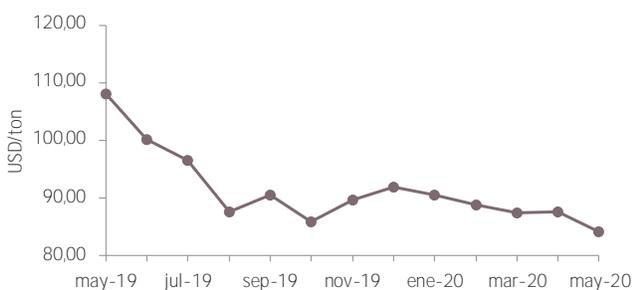
#### Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	1,71	0,6%	-34,0%

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 Mayo promedió un precio de 84,1 USD/ton, lo que representa un decremento del -3,96% respecto al mes anterior y un decremento del -22,2% respecto al mes de Mayo 2019.

#### 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	84,1	-3,96%	-22,2%

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



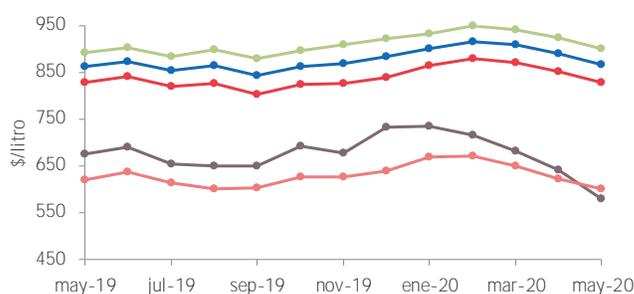
## 2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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



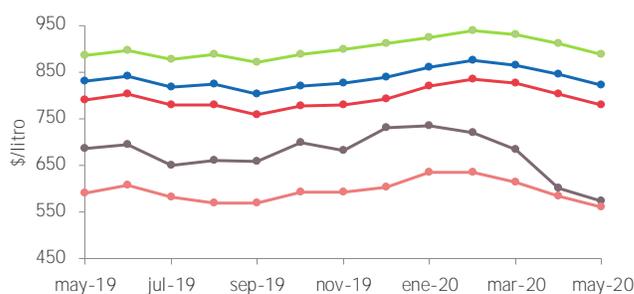
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://Energía Abierta).

### Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	829	▼ -2,7%	▲ 0,1%
Gasolina 95 SP	867	▼ -2,7%	▲ 0,5%
Gasolina 97 SP	902	▼ -2,5%	▲ 1,0%
Kerosene	580	▼ -9,5%	▼ -14,2%
Petróleo Diesel	601	▼ -3,6%	▼ -3,4%

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

### Valparaíso

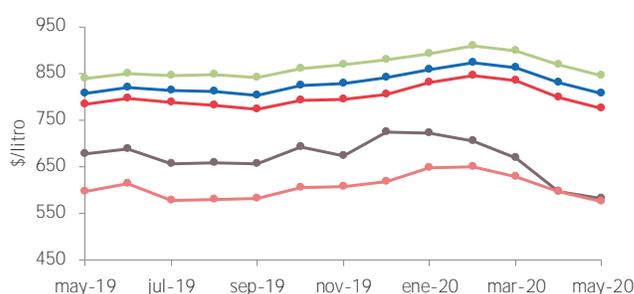


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://Energía Abierta).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	780	▼ -2,9%	▼ -1,4%
Gasolina 95 SP	822	▼ -2,7%	▼ -1,0%
Gasolina 97 SP	889	▼ -2,6%	▲ 0,2%
Kerosene	573	▼ -4,5%	▼ -16,6%
Petróleo Diesel	560	▼ -4,0%	▼ -5,2%

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).

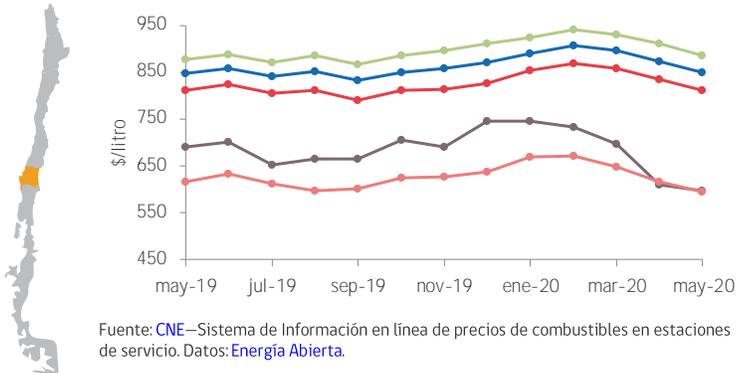
Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	775	▼ -2,9%	▼ -1,0%
Gasolina 95 SP	807	▼ -2,7%	■ 0,0%
Gasolina 97 SP	845	▼ -2,7%	▲ 0,7%
Kerosene	582	▼ -2,3%	▼ -14,2%
Petróleo Diesel	575	▼ -3,6%	▼ -3,4%

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

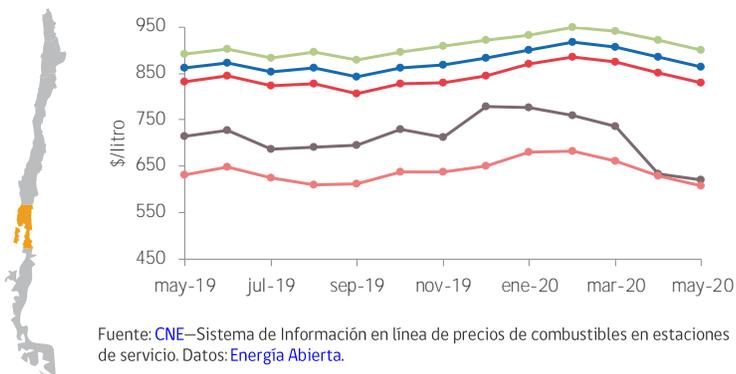


### Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	810	▼ -2,9%	▼ -0,1%
Gasolina 95 SP	849	▼ -2,8%	▲ 0,3%
Gasolina 97 SP	886	▼ -2,7%	▲ 1,0%
Kerosene	597	▼ -2,2%	▼ -13,5%
Petróleo Diesel	594	▼ -3,7%	▼ -3,6%

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

#### Puerto Montt



Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	831	▼ -2,5%	▼ -0,1%
Gasolina 95 SP	865	▼ -2,4%	▲ 0,4%
Gasolina 97 SP	899	▼ -2,3%	▲ 0,9%
Kerosene	622	▼ -1,9%	▼ -13,1%
Petróleo Diesel	609	▼ -3,4%	▼ -3,6%

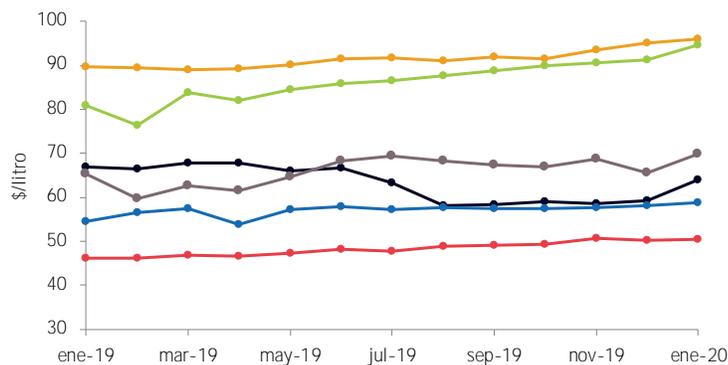
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

## 3 Margen Bruto de Comercialización de Combustibles

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

### Gasolina 93

#### Evolución Margen Bruto de Comercialización



#### Variación Margen Bruto de Comercialización

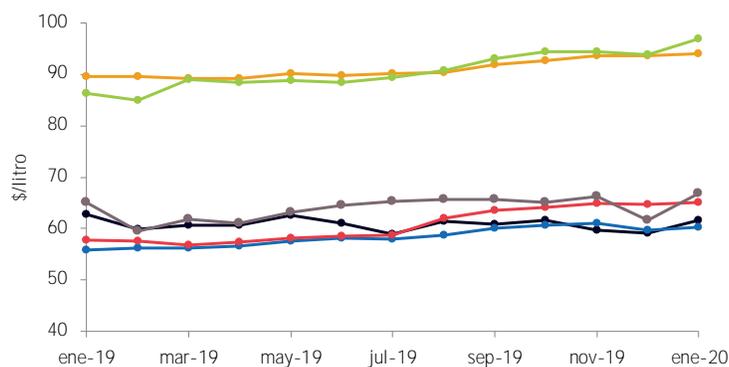
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	64	▲ 8,0%	▼ -4,3%
VI Región	96	▲ 1,0%	▲ 7,1%
VII Región	59	▲ 0,9%	▲ 7,8%
VIII Región	95	▲ 3,7%	▲ 17,0%
Metropolitana	50	▲ 0,5%	▲ 9,3%
XII Región	70	▲ 6,6%	▲ 7,1%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



## Diésel

### Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

### Variación Margen Bruto de Comercialización

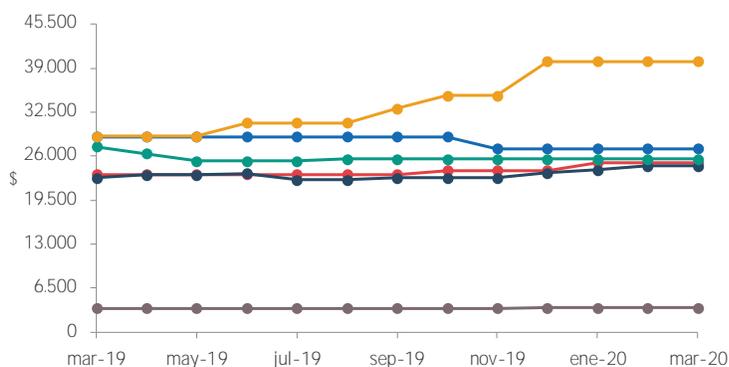
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
🇨🇱 V Región	62	▲ 4,3%	▼ -1,8%
🇨🇱 VI Región	94	▲ 0,5%	▲ 5,1%
🇨🇱 VII Región	60	▲ 1,1%	▲ 8,0%
🇨🇱 VIII Región	97	▲ 3,2%	▲ 12,3%
🇨🇱 Metropolitana	65	▲ 0,6%	▲ 12,7%
🇨🇱 XII Región	67	▲ 8,7%	▲ 2,8%

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)	27.097	▬ 0,0%	▼ -6,2%
🇨🇱 Gasvalpo (V Región)	25.100	▬ 0,0%	▲ 7,8%
🇨🇱 Metrogas (Metropolitana)	24.556	▬ 0,0%	▲ 7,6%
🇨🇱 Gassur (VIII Región)	25.575	▬ 0,0%	▼ -6,7%
🇨🇱 Intergas (VIII Región)	40.004	▬ 0,0%	▲ 38,1%
🇨🇱 Gasco Magallanes (XII Región)	3.603	▲ 0,6%	▲ 3,5%

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

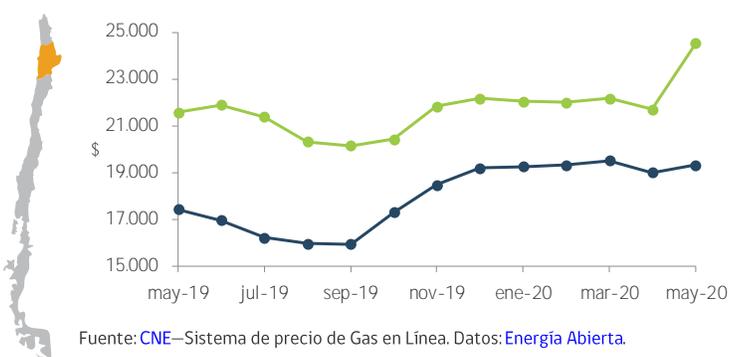


## 5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

### Evolución Precios de GLP envasado

#### Antofagasta

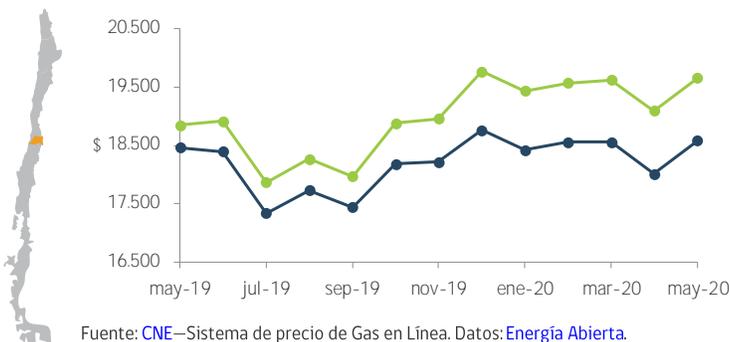


### Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	▲ 13,0%	▲ 13,7%
Corriente	19.350	▲ 1,8%	▲ 10,9%

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

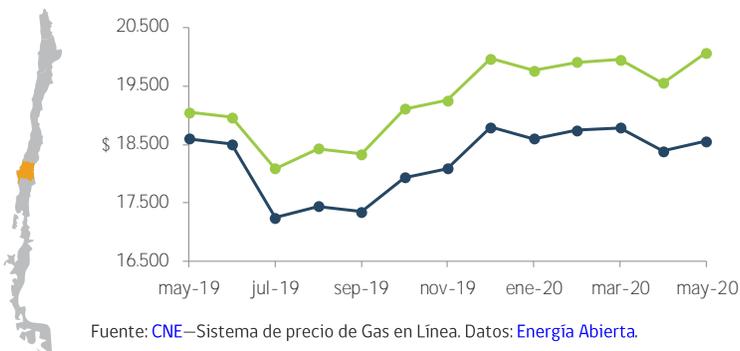
#### Región Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	19.662	▲ 3,0%	▲ 4,3%
Corriente	18.584	▲ 3,1%	▲ 0,6%

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

#### Concepción



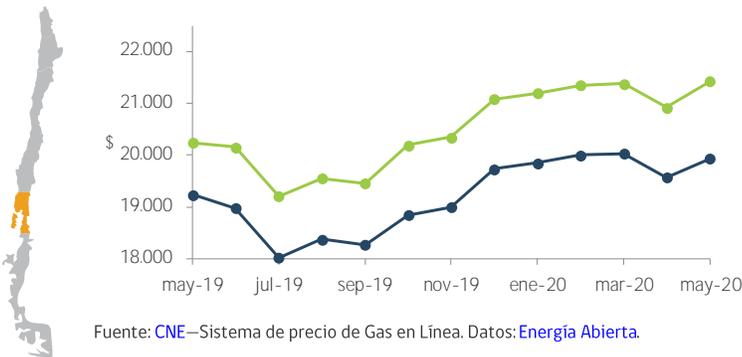
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	20.080	▲ 2,7%	▲ 5,4%
Corriente	18.563	▲ -2,9%	▼ -0,2%

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	21.430	▲ 2,4%	▲ 5,9%
Corriente	19.930	▲ 1,8%	▲ 3,6%

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

## 6 Importaciones y Exportaciones de Combustibles

La información relacionada con las importaciones y exportaciones de combustibles primarios y secundarios corresponden al mes de Abril 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 83,3% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Abril de 2020.

La variación total de las importaciones registraron un decremento del -4,1% con respecto al mes anterior y un disminución del -7,3% respecto al mes de Abril del 2019. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un decremento sobre el -3,0% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Abril fue el Fuel Oil 6 que representa el 44,8% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Abril corresponden a carbón desde Australia, Canadá, Estados Unidos y Colombia; petróleo crudo desde Perú, Argentina, Estados Unidos, Ecuador, Brasil, petróleo diésel desde Japón, China y Estados Unidos; y gas natural traído desde Estados Unidos, Trinidad y Tobago y Argentina. Por su parte, las exportaciones de Petróleo Diésel registraron como principal país de destino Bolivia. El Fuel Oil 6, como mayor producto exportado, se envió principalmente a Panamá.

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

### Variación Importaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	894	▲ 77,9%	▼ -18,3%
Crudo	820	▲ 2,6%	▲ 23,1%
Diesel	254	▼ -63,3%	▼ -40,0%
Gas Natural	358	▼ -11,1%	▲ 1,1%
Gasolina	25	▼ -61,8%	▲ 18,3%
GLP	118	▲ 0,4%	▲ 10,9%
Kerosene	19	▲ 23%	▲ 3,5%
<b>Total</b>	<b>2.488</b>	<b>▼ -4,1%</b>	<b>▼ -7,3%</b>

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

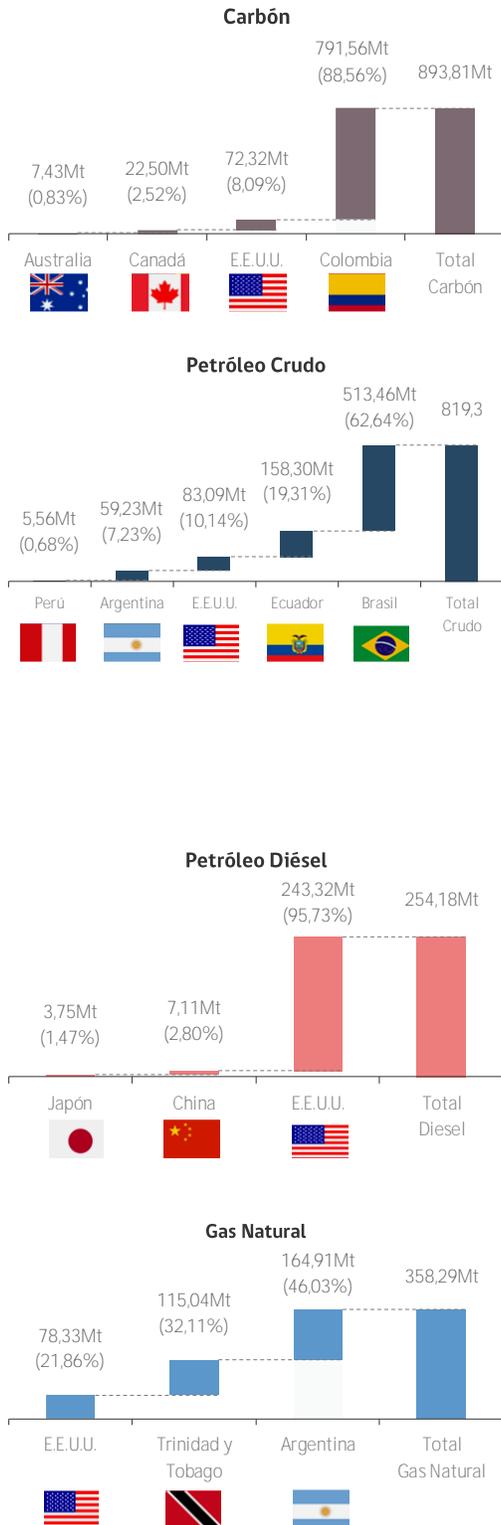
### Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	2	▼ -95%	▼ -78%
Diesel	20	▲ >100%	▲ >100%
Fuel Oil 6	43	n/d	▲ >100%
Gas Natural	0	n/d	n/d
Gasolina	2	▲ 16%	▼ -1%
GLP	10	▼ -73%	▼ -34%
IFO	19	▲ 7%	▲ 12%
<b>Total</b>	<b>96</b>	<b>▼ -3,0%</b>	<b>▲ 44,0%</b>

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



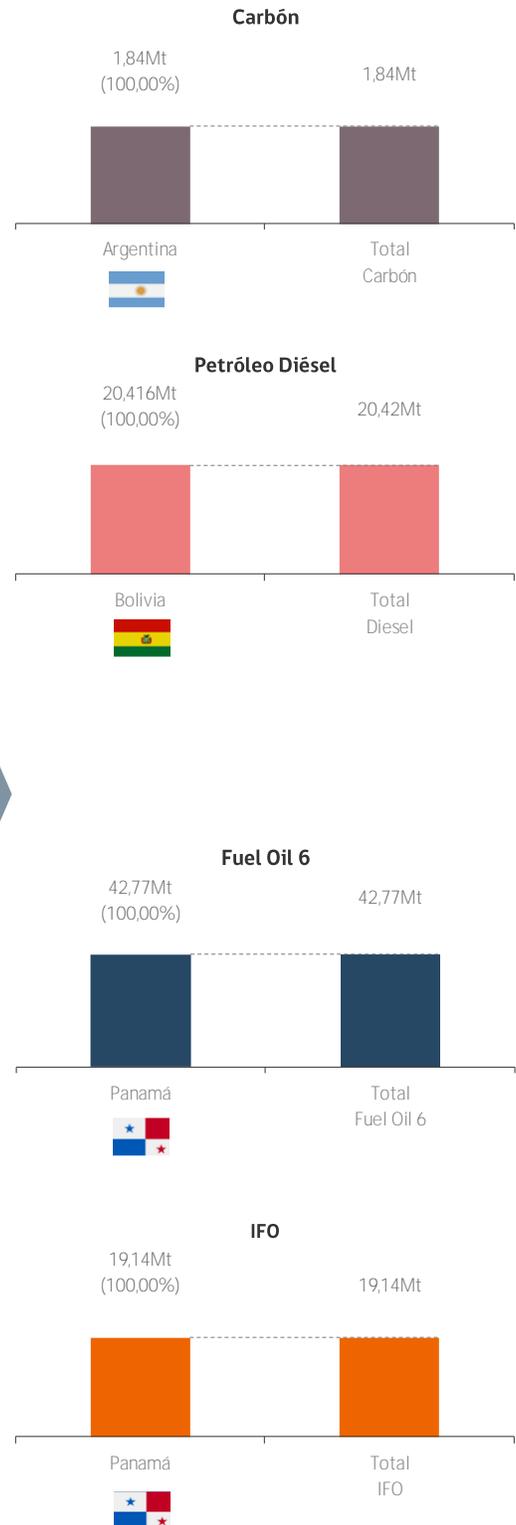
## Importaciones según país de origen



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

Mt: Miles de toneladas.

## Exportaciones según país de destino



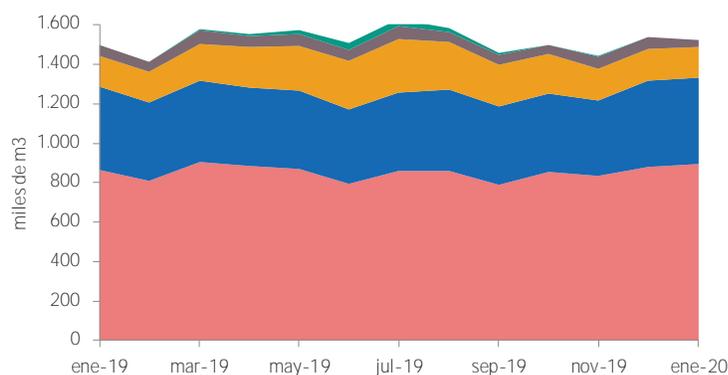
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



## 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 enero 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

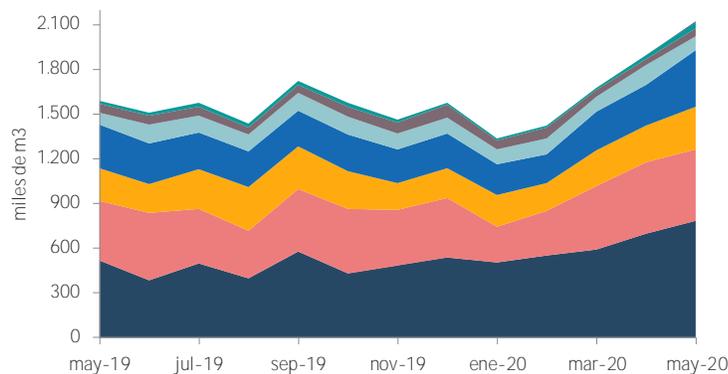
Venta Combustibles	[miles m <sup>3</sup> ]	Mensual	Anual
Kerosene	1	▼ -12,1%	▼ -23,8%
P. Combustibles	38	▼ -39,5%	▼ -29,9%
Gas Licuado	156	▼ -3,2%	▼ -0,8%
Gasolinas	437	▼ -0,3%	▲ 4,4%
Diesel	893	▲ 1,7%	▲ 3,1%
<b>Total General</b>	<b>1.525</b>	<b>▼ -1,0%</b>	<b>▲ 1,8%</b>

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

## 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 mayo de 2020.

### Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



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

Nota: Información validada hasta julio 2018.

### Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Combustible	[miles de m <sup>3</sup> ]	Mensual	Anual
Gasolina Av.	1	▲ 23,5%	▼ -30,9%
Kerosene D.	40	▲ 37,7%	▲ 90,5%
Petróleo Combustibles	55	▲ 47,0%	▼ -12,0%
Kerosene Av.	94	▼ -29,1%	▲ 16,5%
Gasolina Autom.	381	▲ 38,2%	▲ 30,6%
Gas Licuado	284	▲ 16,2%	▲ 30,8%
Petróleo Diesel	481	▼ -0,2%	▲ 19,7%
Petróleo Crudo	788	▲ 12,7%	▲ 51,9%
<b>Total General</b>	<b>2.123</b>	<b>▲ 11,7%</b>	<b>▲ 33,2%</b>

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



## PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

### 1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Mayo 2020 ingresaron 29 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de 856 MMUSD. De los cuales, 26 proyectos son de generación eléctrica que equivalen a 832 [MW], 2 proyectos de transmisión eléctrica<sup>1</sup> y 1 proyecto de petróleo y gas.

#### Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

Tipo de proyecto	Región	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Proyectos de petróleo y gas	XII	Proyecto Construcción Doble Ducto DAU-1 a Planta Posesión	19/05/2020	-	4,20	<a href="#">Ver</a>
Subestación eléctrica	IV	Nueva Subestación Seccionadora La Ruca 110 kV	22/05/2020	-	9,50	<a href="#">Ver</a>
Línea de transmisión eléctrica	RM	Seccionamiento Línea Alto Jahuel-Florida a Nueva Subestación Bajos de Mena 110/12 kV	20/05/2020	-	5,90	<a href="#">Ver</a>
Generación	XIV	PARQUE EOLICO LA LUMA	22/05/2020	18,00	27,50	<a href="#">Ver</a>
Generación	V	Parque eólico Cerro Piedra	11/05/2020	63,00	75,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VII	Parque Eólico Newen Küruf	29/05/2020	168,00	230,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	V	Repotenciamiento Proyecto PMGD Mauco Solar II	22/05/2020	3,02	2,40	<a href="#">Ver</a>
Generación	V	Repotenciamiento Proyecto PMGD Santuario I	22/05/2020	4,10	2,90	<a href="#">Ver</a>
Generación	V	Repotenciamiento Proyecto PMGD Cruz 2	26/05/2020	9,10	6,20	<a href="#">Ver</a>
Generación	IV	Parque Fotovoltaico El Gaviotín	22/05/2020	12,00	12,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	RM	Ampliación Parque Fotovoltaico Guanaco del Verano I	20/05/2020	-	6,20	<a href="#">Ver</a>
Generación	VI	Parque Solar Fotovoltaico Lourdes	20/05/2020	6,00	6,60	<a href="#">Ver</a>
Generación	RM	Planta Fotovoltaica Hugo Lorenzo	29/05/2020	38,02	46,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	III	Parque Solar Fotovoltaico San Francisco	22/05/2020	12,50	9,50	<a href="#">Ver</a>
Generación	II	Parque Solar Fotovoltaico Chungungo Solar	20/05/2020	12,50	9,50	<a href="#">Ver</a>
Generación	II	Parque Solar Fotovoltaico Quebrada del Sol	20/05/2020	12,50	9,50	<a href="#">Ver</a>
Generación	III	Parque Minas Solar	26/05/2020	62,84	48,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	II	Planta Fotovoltaica Tocopilla	20/05/2020	227,46	170,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	II	Parque Solar Fotovoltaico Don Esteban	20/05/2020	12,50	9,50	<a href="#">Ver</a>
Generación	II	Parque Fotovoltaico Mila del Verano	20/05/2020	91,85	90,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VII	Parque Solar Paso Cunao	19/05/2020	10,49	9,40	<a href="#">Ver</a>
Generación	XVI	Parque Fotovoltaico Los Álamos	22/05/2020	11,02	10,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	XVI	Cato Solar	22/05/2020	12,00	12,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	IX	Parque Fotovoltaico Violeta Solar	19/05/2020	10,60	9,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VII	Parque Fotovoltaico El Carpintero	20/05/2020	12,00	12,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VII	PSF Batres	20/05/2020	7,47	7,50	<a href="#">Ver</a>
Generación	VI	CENTRAL SOLAR GRAN GUADALAO	20/05/2020	0,83	0,80	<a href="#">Ver</a>
Generación	VI	Planta Fotovoltaica Savona Solar	19/05/2020	6,76	7,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VII	Parque Fotovoltaico Aeropuerto	20/05/2020	7,01	7,50	<a href="#">Ver</a>

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

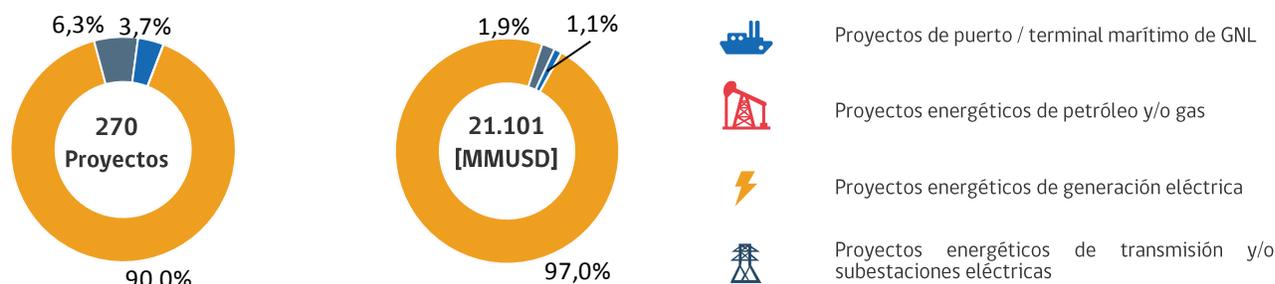


## PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

### 2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Mayo 2020, 270 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 90% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de 21.101 MMUSD.

#### Distribución de cantidad de proyectos y su inversión [MMUSD]



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

### 3 Proyectos con RCA aprobada

Además, durante el mes, 11 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 366 MMUSD. Todos correspondientes a proyectos de generación eléctrica que equivalen a 424 [MW].

Tipo de proyecto	Región	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Generación	III	Golden Sun	28/05/2020	250,00	205,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VI	Parque Fotovoltaico Las Cachañas	28/05/2020	12,00	12,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	XVI	Casa de Lata Solar	26/05/2020	12,00	12,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	XVI	Parque Fotovoltaico Alcaldesa	26/05/2020	7,11	7,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VI	Parque Fotovoltaico Las Tencas	22/05/2020	12,00	12,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VI	Rinconada de Alcones	18/05/2020	9,99	15,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	II	Parque Lince Solar	14/05/2020	75,41	58,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VII	Parque Fotovoltaico El Llano	08/05/2020	10,66	10,70	<a href="#">Ver</a>
Generación	VII	Parque Fotovoltaico Laja	08/05/2020	10,79	10,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VII	Parque Fotovoltaico Las Catitas	07/05/2020	12,00	12,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VII	Parque Fotovoltaico Los Tordos	07/05/2020	12,00	12,00	<a href="#">Ver</a>

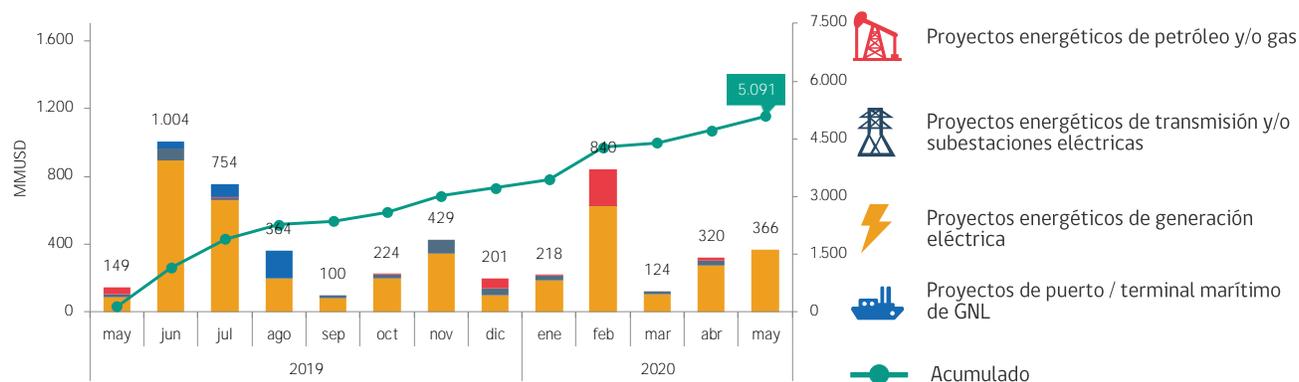
Fuente: [Ministerio de Energía](#), División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEIA. Datos: [Energía Abierta](#).



### 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 5.091 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 4.120 MMUSD (80,9%), equivalentes a 2.901 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

No se registraron normativas publicadas en el Diario Oficial para el presente mes de mayo.

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

Resolución Exenta N° 141, de fecha 4 de mayo de 2020, que Resuelve Procedimiento de Aplicación de Sanción al Consorcio Integrado por las empresas Synex Ingenieros Consultores Ltda., Estudios Energéticos Consultores S.A. y Elequipos Servicios de Ingeniería. S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 143, de fecha 5 de mayo de 2020, que Rectifica y complementa Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de abril de 2020, aprobado por Resolución Exenta N° 112, de 08 de abril de 2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 146, de fecha 11 de mayo de 2020, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Hidroeléctrica Llauquereo S.A. asociada al cambio de punto de conexión de central MCH Llauquereo, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 151, de fecha 13 de mayo de 2020, que Dispone modalidad especial de entrega de los contratos a que se refiere el inciso segundo del artículo 80° de la Ley General de Servicios Eléctricos, en consideración de las circunstancias extraordinarias que se indican. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 150, de fecha 13 de mayo de 2020, que Autoriza solicitud de aplicación del artículo 25° del Decreto Supremo N° 229 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2005, presentada por la empresa SAGESA S.A. Aprueba Informe Técnico resultado final de la licitación de las obras de ampliación que se indican, establecidas en los Decreto Exento N° 373 de 2016 y Decreto Exento N° 422 de 2017, ambos del Ministerio de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 156, de fecha 18 de mayo de 2020, que Autoriza a Cóndor Energía SpA la modificación del plazo de determinados hitos de la Carta Gantt del proyecto Parque Solar Escondido, correspondiente a la Licitación de Suministro 2015/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 155, de fecha 18 de mayo de 2020, que Autoriza a Huemul Energía SpA la modificación del plazo de determinados hitos de la Carta Gantt de los proyectos que indica, correspondientes a la Licitación de Suministro 2015/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 164, de fecha 22 de mayo de 2020, que Deja sin efecto Resolución Exenta N° 76 de la Comisión Nacional de Energía, de 9 de marzo de 2020 y aprueba nuevo Informe Técnico "Resultado del llamado a Licitación para la Adjudicación de la Construcción y Ejecución de las Obras de Ampliación contempladas en el Decreto Exento N° 293, de 2018, del Ministerio de Energía". [Ver](#)



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

---

Resolución Exenta N° 171, de fecha 28 de mayo de 2020, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 177, de fecha 29 de mayo de 2020, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Sociedad Boco Solar SpA asociada a la ampliación de capacidad de PMGD Fotovoltáico El Boco, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 175, de fecha 29 de mayo de 2020, que Aprueba con alcance modificación y cesión de contratos de suministro de energía y potencia entre OPDE Chile SpA, Op-denergy Generación SpA, y las Empresas Distribuidoras que indica. [Ver](#)

### 4 Dictámenes del Panel de Expertos

---

Dictamen N° 3-2020, relativo a las Discrepancias sobre Bases Técnicas para el Cálculo de las Componentes del Valor Agregado de Distribución Cuatrienio 2020 - 2024 y de Estudio de Costos de los Servicios Asociados al Suministro de Electricidad de Distribución. [Ver](#)



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

