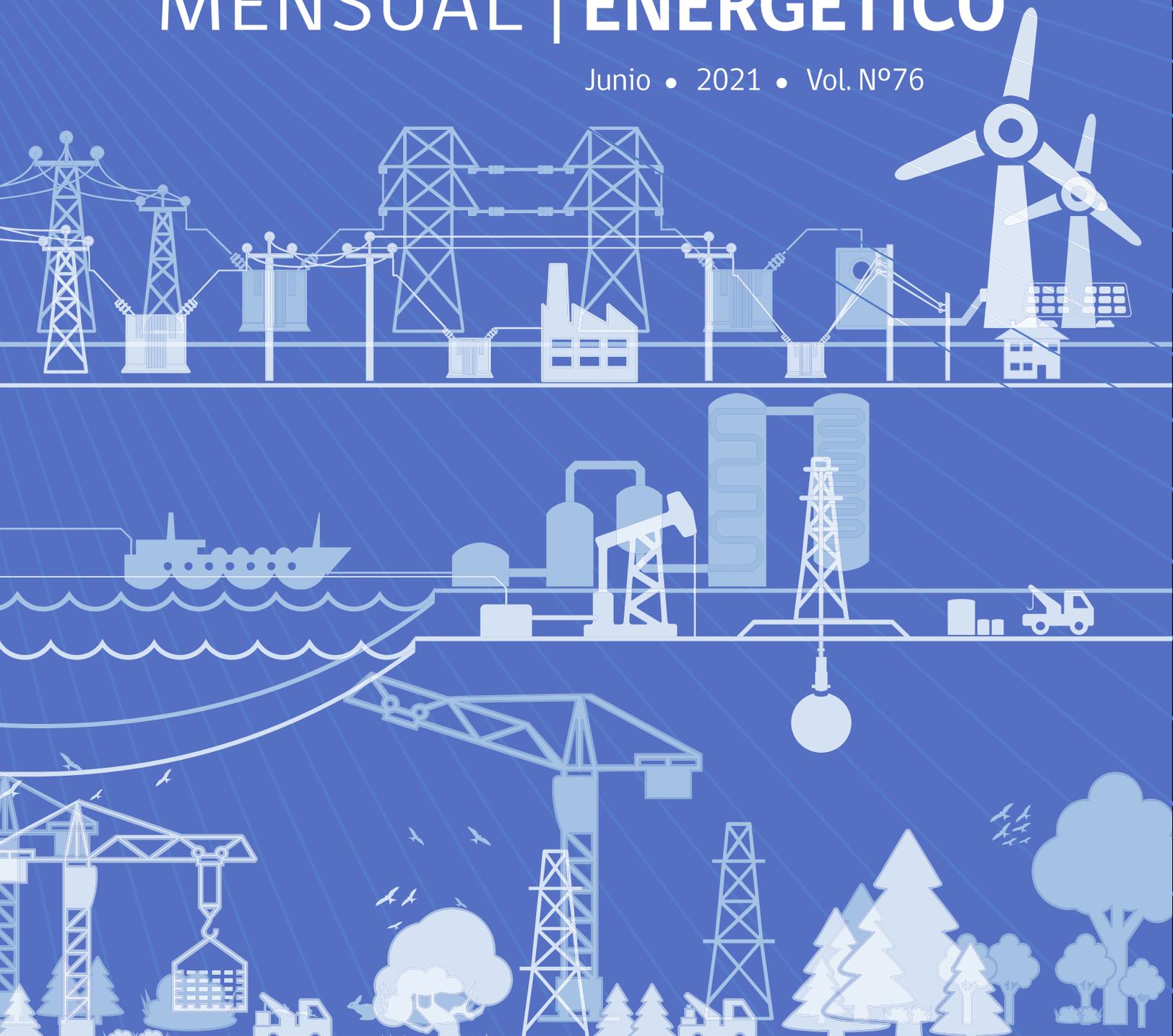


REPORTE MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Junio • 2021 • Vol. N°76



*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:

Ministerio de Energía y SEA suscribieron acuerdo para fortalecer evaluación de proyectos energéticos

Un aumento de casi 200% de proyectos energéticos durante el 2020 y lo que va del 2021, generó una gran cantidad de procesos en trámite en el Servicio de Evaluación Ambiental (SEA).

Y es en ese escenario, que el 30 de junio el subsecretario de Energía, Francisco López, junto al director ejecutivo del SEA, Hernán Brücher -y en presencia del subsecretario de Medio Ambiente, Javier Naranjo y el seremi de Energía RM, Gonzalo Méndez-, suscribieron un convenio de colaboración, que tiene por objetivo el traspaso de recursos para fortalecer el proceso de evaluación y hacerlo más expedito.

“A través de este convenio, el Ministerio de Energía va a transferir importantes recursos, superiores a los \$260 millones de pesos para contratar 20 profesionales en las distintas regiones y así permitir un mayor flujo de revisión de los proyectos que hoy día están en evaluación en el sistema”, explicó el subsecretario de Energía.

Según la autoridad ministerial, el objetivo es poder promover el desarrollo de estos proyectos y, con ello, la recuperación económica sustentable: “Los proyectos ingresados suponen una inversión estimada superior a los \$18 mil millones y más de 30 mil puestos de trabajo, lo que hace imperativo agilizar el trabajo desde el SEA”.

Anualmente, el SEA califica, en promedio, 450 proyectos. Al 30 de junio, se encuentran en calificación 657 proyectos, y un 51% de ellos (332 proyectos) corresponden al sector energético.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

CNE inició Consulta Pública de la Norma Técnica sobre Gas Natural Regasificado

La Comisión Nacional de Energía inició el 14 de junio y por 15 días hábiles la consulta pública al borrador de la modificación de la norma técnica para la programación y coordinación de la operación de unidades que utilicen gas natural regasificado.

Esta información fue publicada el 11 de junio a través de un aviso de la CNE en el Diario Oficial.

Con el objetivo de modernizar la regulación energética y adaptarla a los nuevos escenarios, la CNE comenzó en octubre de 2020 el proceso de modificación de esta Norma Técnica y para ello, constituyó un Comité Consultivo Especial (Resolución Exenta CNE N° 324 de 2020).

La CNE presentó a fines de enero al Comité Consultivo una propuesta preliminar y el 4 de junio pasado el borrador.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

Comité Especial de Nominaciones inicia Concurso Público para Presidente/a y dos Consejeros/as para el Consejo Directivo del Coordinador Eléctrico Nacional

El Comité Especial de Nominaciones - establecido en la Ley N° 20.936 - que modificó la Ley General de Servicios Eléctricos inició el 27 de junio el llamado a Concurso Público para elegir al Presidente/a y dos Consejeros/as para el Consejo Directivo del Coordinador Eléctrico Nacional.

El Comité Especial de Nominaciones está compuesto por el Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía (CNE); la Directora Nacional del Servicio Civil y Presidenta del Consejo de Alta Dirección Pública, el Presidente del Panel de Expertos y el Presidente del Tribunal de Defensa de la Libre Competencia.

Las postulaciones se recibirán hasta las 17.00 horas del miércoles 14 de julio de 2021, proceso en que los candidatos deberán acreditar una dilatada experiencia laboral en el sector energético, industrias reguladas afines y gobierno corporativo.

Las postulaciones se recibirán en la Oficina de Partes de la Comisión Nacional de Energía, ubicada en Avenida Libertador Bernardo O'Higgins N° 1449, Edificio Santiago DownTown, Torre 4, piso 13, Santiago Centro o en el correo electrónico concursoconsejocordinador@cne.cl

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

CNE realizará el 5 de agosto la presentación de propuestas en la Licitación de Suministro Eléctrico

Debido a la decisión de la autoridad sanitaria de decretar cuarentena total a la Región Metropolitana producto de la pandemia del Covid-19, la Comisión Nacional de Energía ha estimado procedente aplazar la fecha de presentación de ofertas para el jueves 5 de agosto próximo, así como los subsecuentes hitos del Programa de la Licitación Pública Nacional e Internacional para el Suministro de Energía y Potencia Eléctrica 2021/01.

La Comisión Nacional de Energía señaló que el aplazamiento de la fecha de presentación de propuestas, que anteriormente estaba fijada para el 25 de junio, tiene como finalidad principal velar por el cumplimiento de las disposiciones establecidas por la autoridad sanitaria, así como favorecer la adecuada participación de los proponentes en la presente licitación.

Según lo establece Ley de Licitaciones (Ley N°20.805), la Comisión Nacional de Energía dirige el proceso licitatorio 2021/01, que subastará 2.310 GWh-año para abastecer las necesidades de energía de los clientes regulados del Sistema Eléctrico Nacional, a partir del año 2026.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Junio 2021, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Mayo 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 712,26 pesos por USD observado durante el mes de Mayo 2021.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°57, para el SEN fueron 172, los cuales equivalen a una capacidad de 6.448 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Mayo para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 25.792 MW. A estos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA), Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 25.963 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Mayo alcanzó los 6.877 GWh, un 5,5% mayor que lo generado en Abril 2021.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 10.824 MW, medida el día 24 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 79,3 USD/MWh, registrando un incremento de 3,5% respecto a Abril 2021. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 76,9 USD/MWh, lo que representó un aumento de 7,6% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Mayo en el SEN fue de 97,8 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 68,5 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 6,5%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 65,2 USD/bbl y registró un aumento del 5,7% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación 10,8% con respecto a Abril alcanzando un valor promedio de 2,88 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 860 \$/litro, mientras que el segundo de 598 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 2,9% y 1,09% ; respectivamente, en comparación a Abril 2021.

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 70 (62 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 2.538 [MW], 3 proyectos de transmisión eléctrica y 5 proyectos de desarrollo minero de petróleo y gas). Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 4.931 MMUSD. Además, 18 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Mayo. De los cuales, 16 proyectos son de generación eléctrica equivalentes a 152 [MW], y 2 proyectos de transmisión eléctrica.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de mayo destaca la publicación de la Resolución Exenta N° 140 de fecha 3 de mayo de 2021, que Aprueba Informe Técnico Definitivo de Determinación de Precios Estabilizados, de mayo de 2021, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 17° del Decreto Supremo N° 88 del Ministerio de Energía, de 2019, que aprueba reglamento para medios de generación de pequeña escala. Asimismo, destaca la Resolución Exenta N° 144 de fecha 5 de mayo de 2021, que Incorpora instalaciones que indica a la Resolución Exenta N° 244 de la Comisión Nacional de Energía, de 09 de abril de 2019, que "Aprueba Informe Técnico Definitivo de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Periodo 2020-2023".



TABLA DE CONTENIDOS

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



SECTOR ELÉCTRICO

1 Proyectos de generación eléctrica declarados en construcción

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

De acuerdo a la Resolución Exenta N° 57 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 31 de mayo un total de **172** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **6.448 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	1.455	15
	Mini Hidráulica de Pasada	55	9
	Solar Fotovoltaica	3.434	124
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	1.036	6
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	302,7	17

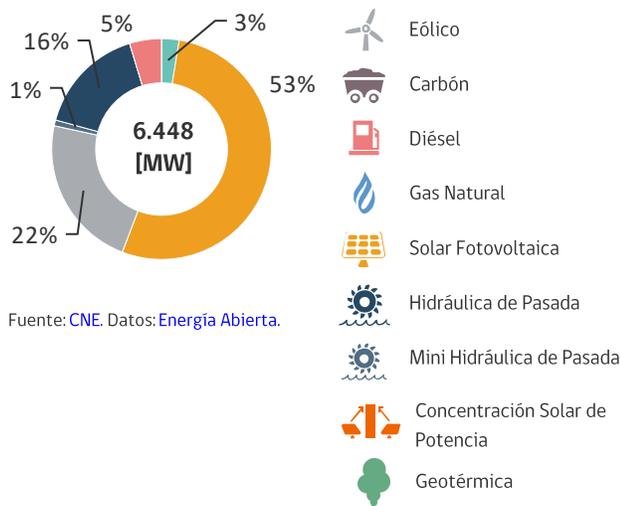
IMPORTANTE

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

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

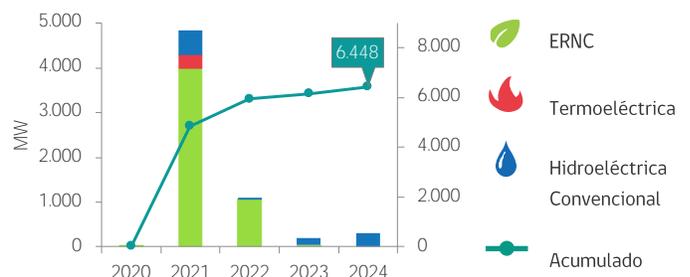
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).

Total por tecnología



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

Proyección según la fecha de Inicio de operación



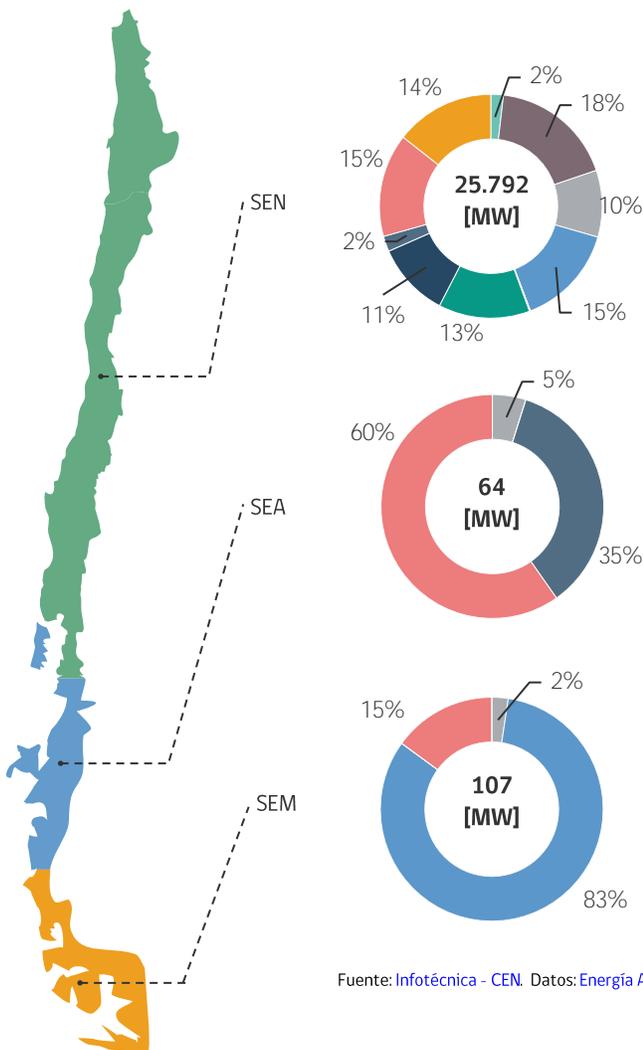
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).



2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**25.963** MW. De éstos, 25.792 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 47,9% termoelectricidad, 23,9% hidroelectricidad convencional y un 28,2% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

Capacidad instalada neta por tecnología



Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.

Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	25.792	99,3%
SEA	64,02	0,2%
SEM	107,39	0,4%
Total	25.963	100%

Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.

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

Centrales en prueba

Además de la capacidad neta total instalada, existe un total de 1 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 4,5 MW.

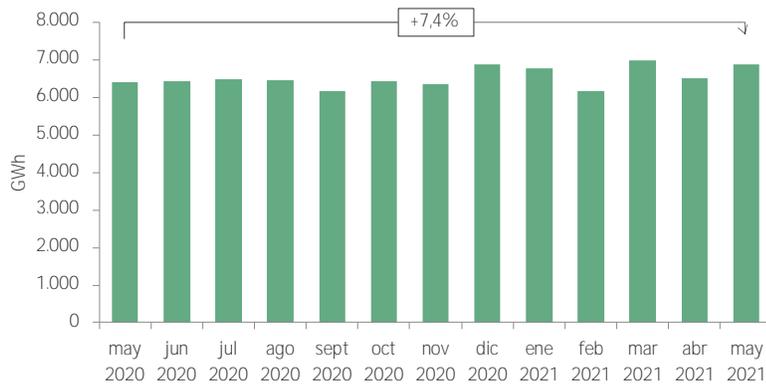
*El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de "Los Lagos" (7 MW) e "Isla de Pascua" (8 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SING (380 MW).



3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Mayo 2021 en el SEN alcanzó un total de 6.877 GWh, los cuales se categorizan en un 15% hidroeléctricas convencionales, 63% termoeléctricas, y un 22% en ERNC. Lo que representó una variación de 5,5% respecto al mes anterior y de 7,4% respecto de Mayo 2020.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



Variación Generación por Sistema

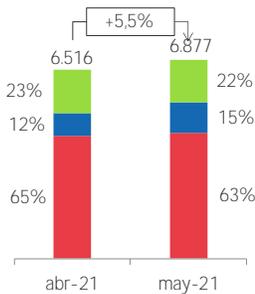
Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
SEN	6.877	5,5%
		7,4%

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

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

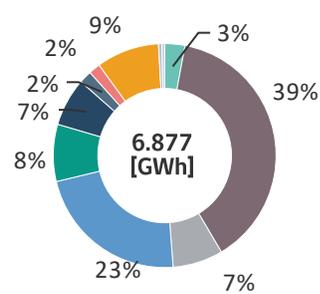
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SEN.

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

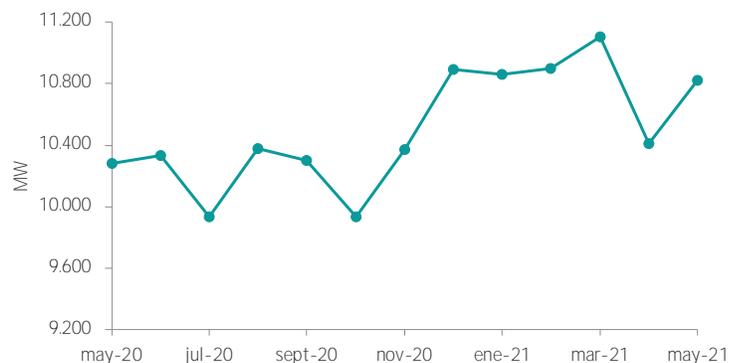
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



4 Demanda máxima horaria

En el mes de Mayo de 2021, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 24 de Mayo, alcanzando los 10.824 MW, siendo un 4,0% mayor que la registrada en el mes anterior y una variación 4,7% respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Demanda Máxima horaria SEN



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

Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual	Anual
● SEN	10.824	▲ 4,0%	▲ 4,7%

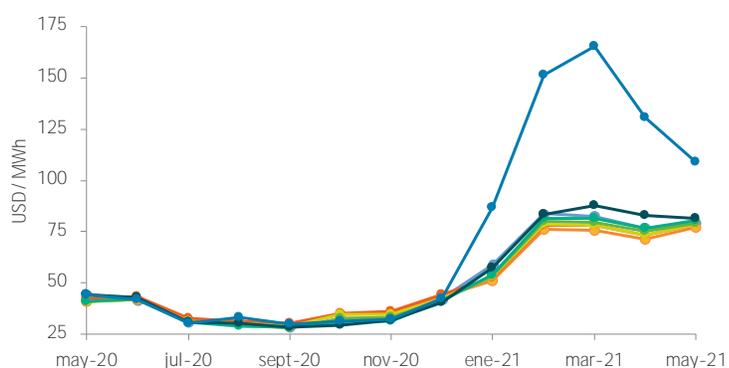
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

5 Costos Marginales

El costo marginal de energía corresponde al costo en que se incurre para suministrar una unidad adicional de producto para un nivel dado de producción. Alternativamente, dado un nivel de producción, es el costo que se evita al dejar de producir la última unidad en la barra correspondiente, considerando para su cálculo la operación determinada por el Coordinador Eléctrico Nacional y las instrucciones emitidas por el Centro de Despacho y Control a cada unidad generadora del sistema eléctrico nacional en cumplimiento de la normativa vigente. Su unidad de cálculo es en dólares por MegaWatt por hora (USD/MWh)¹.

A continuación, se muestra los valores promedios mensuales calculados a partir de los costos marginales horarios de las principales barras de Sistema Eléctrico Nacional.

Evolución Costos Marginales



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

Variación Costos Marginales

Barra	[USD/MWh]	Mensual	Anual
● Quillota	79,3	▲ 3,5%	▲ 80,9%
● Crucero	76,9	▲ 7,6%	▲ 88,0%
● Tarapacá	78,7	▲ 7,2%	▲ 86,0%
● Atacama	78,4	▲ 7,3%	▲ 92,0%
● Cardones	79,2	▲ 5,3%	▲ 94,5%
● Pán de Azúcar	80,2	▲ 4,7%	▲ 95,8%
● Charrúa	81,6	▼ -1,5%	▲ 85,1%
● P. Montt	109,1	▼ -16,5%	▲ 146,5%

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

¹ Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.



6 Precio Medio de Mercado

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

El PMM registrado en Mayo para el SEN, promedió los 97,8 USD/MWh, siendo un -3,2% menor que el registrado en el mes anterior y un 10,7% 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	97,8	▼ -3,2%	▲ 10,7%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

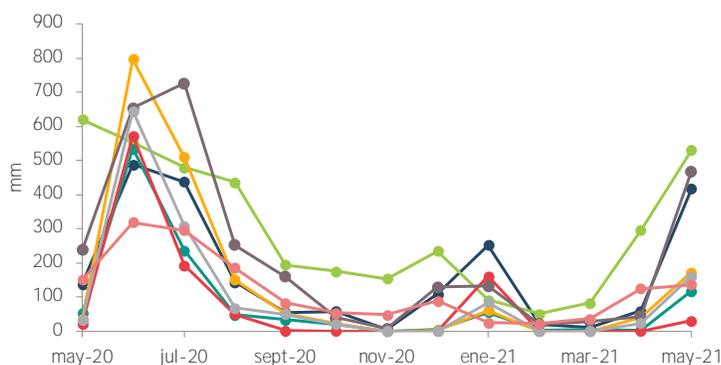
9 Estadísticas Hidrológicas

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

Estadísticas Pluviométrica

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

Evolución Precipitaciones Anuales



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

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

n/d : No disponible.

Variación Precipitaciones Anuales

Embalse	[mm]	Mensual	Anual
☁ Abanico	418	▲ >100%	▲ >100%
☁ Canutillar	530	▲ 79%	▼ -15%
☁ Cipreses	117	▲ >100%	▲ >100%
☁ Colbún	172	▲ >100%	▲ >100%
☁ Otros (*)	30	n/d	▲ 43%
☁ Pangue	469	▲ >100%	▲ 98%
☁ Pehuenche	161	▲ >100%	▲ >100%
☁ Pilmaiquén	136	▲ 9%	▼ -10%
Total	2.031	▲ >100%	▼ -89%

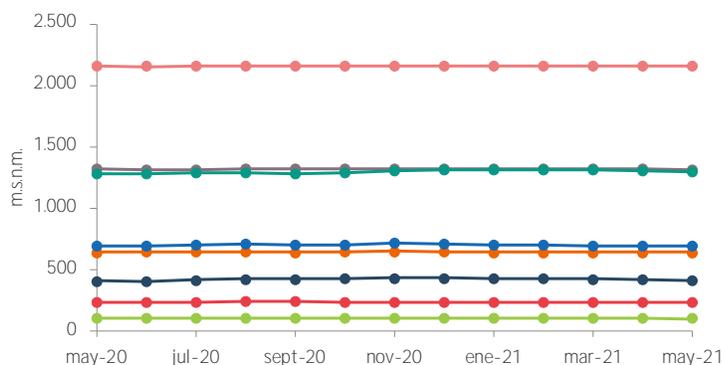
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

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

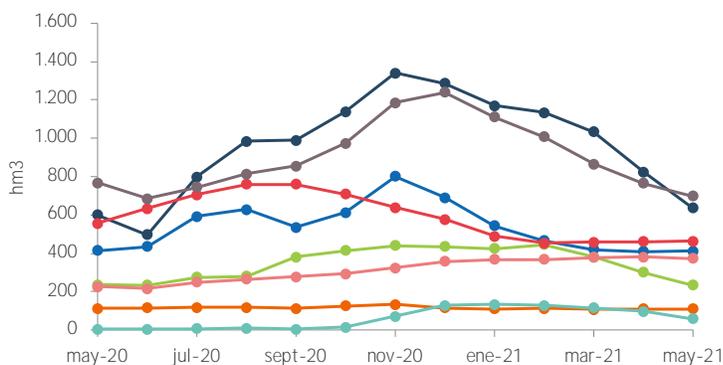
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	411	-1,8%	0,4%
Embalse El Melado	642	0,1%	-0,1%
Embalse Ralco	692	0,0%	0,0%
Embalse Rapel	101	-1,2%	-0,1%
Lago Chapo	230	0,0%	-0,9%
Lago Laja	1.315	-0,1%	-0,1%
Laguna El Maule	2.161	0,0%	0,1%
Laguna La Invernada	1.300	-0,6%	1,3%

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

Volumen Embalses, Lagos y Lagunas

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

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	636	-22,9%	5,9%
Embalse El Melado	111	1,5%	-1,1%
Embalse Ralco	411	0,2%	-0,8%
Embalse Rapel	234	-22,8%	-1,9%
Lago Chapo	463	0,4%	-16,8%
Lago Laja	698	-8,9%	-9,2%
Laguna El Maule	373	-2,1%	64,9%
Laguna La Invernada	60	-39,2%	>100%

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

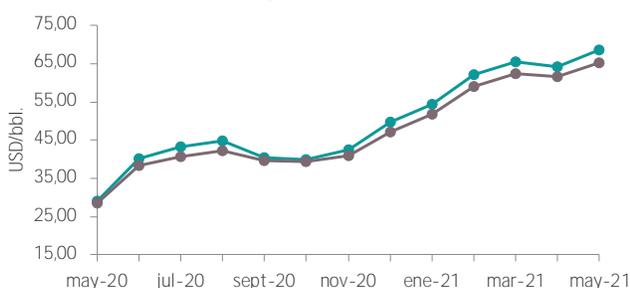


SECTOR HIDROCARBUROS

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 Mayo 2021 el precio del petróleo WTI promedió los 65,2 USD/bbl., lo que representó un incremento del 5,7% respecto al mes anterior y un aumento del 128,2% respecto Mayo 2020. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 68,5 USD/bbl, lo que representa una variación del 6,5% respecto al mes anterior y del 136,2% respecto a Mayo 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	68,5	6,5%	136,2%
WTI	65,2	5,7%	128,2%

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

A continuación se detalla la evolución del precio en el marcador Henry Hub (en Louisiana), el cual sirve de referencia para la importación de Gas Natural Licuado (GNL) a Chile. Durante el mes de Mayo de 2021, el valor del Henry Hub promedió los 2,88 USD/MMBtu, lo que representa una variación 10,8% respecto al mes anterior y 68,4% respecto de Mayo 2020.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

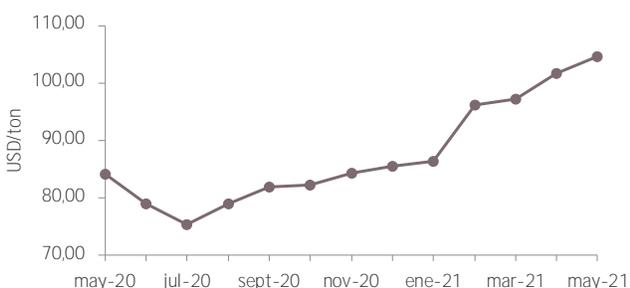
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	2,88	10,8%	68,4%

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 104,7 USD/ton, lo que representa un aumento del 2,91% respecto al mes anterior y un incremento del 24,4% respecto al mes de Mayo 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	104,7	2,91%	24,4%

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



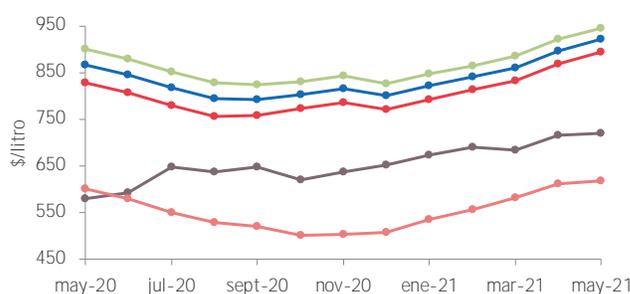
2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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

Antofagasta Evolución Precios de Combustibles Líquidos



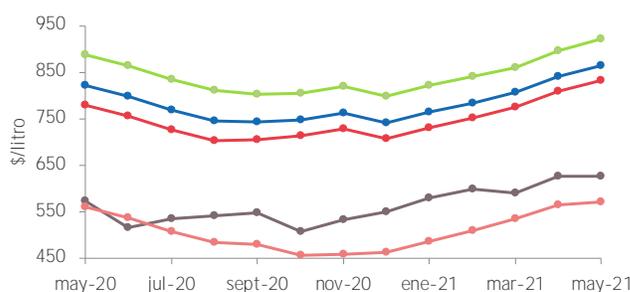
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	895	▲ 2,9%	▲ 7,9%
Gasolina 95 SP	923	▲ 2,8%	▲ 6,4%
Gasolina 97 SP	947	▲ 2,7%	▲ 5,0%
Kerosene	721	▲ 0,7%	▲ 24,2%
Petróleo Diesel	618	▲ 1,0%	▲ 2,9%

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

Valparaíso

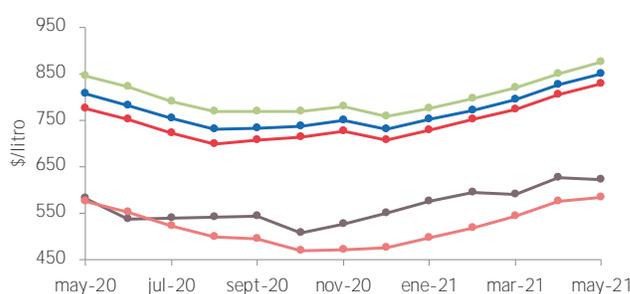


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	834	▲ 3,1%	▲ 6,9%
Gasolina 95 SP	866	▲ 2,9%	▲ 5,3%
Gasolina 97 SP	923	▲ 2,8%	▲ 3,8%
Kerosene	627	▲ 0,1%	▲ 9,4%
Petróleo Diesel	572	▲ 1,3%	▲ 2,2%

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

Metropolitana



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

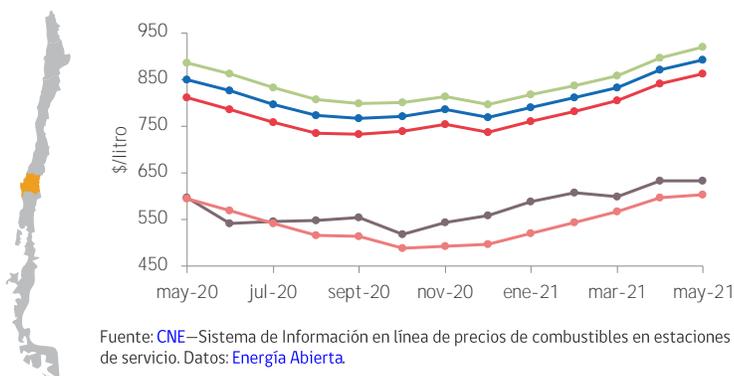
Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	829	▲ 3,0%	▲ 6,9%
Gasolina 95 SP	850	▲ 3,0%	▲ 5,4%
Gasolina 97 SP	874	▲ 2,9%	▲ 3,5%
Kerosene	623	▼ -0,3%	▲ 7,1%
Petróleo Diesel	584	▲ 1,4%	▲ 1,4%

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción

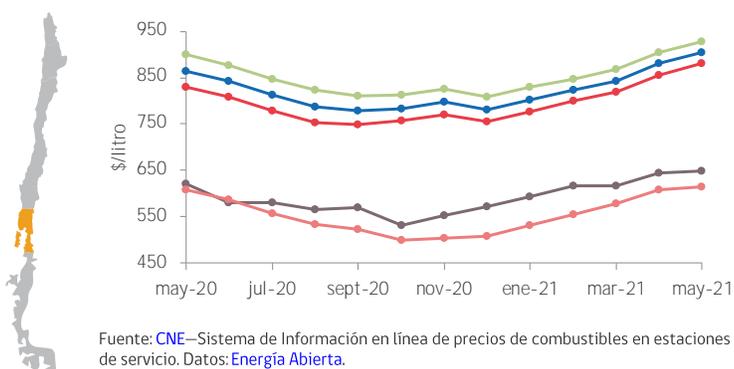


Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	863	▲ 2,7%	▲ 6,5%
Gasolina 95 SP	893	▲ 2,7%	▲ 5,2%
Gasolina 97 SP	919	▲ 2,6%	▲ 3,8%
Kerosene	634	▲ 0,2%	▲ 6,2%
Petróleo Diesel	603	▲ 0,9%	▲ 1,5%

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	880	▲ 2,8%	▲ 6,0%
Gasolina 95 SP	904	▲ 2,7%	▲ 4,6%
Gasolina 97 SP	928	▲ 2,6%	▲ 3,2%
Kerosene	649	▲ 0,6%	▲ 4,4%
Petróleo Diesel	615	▲ 1,0%	▲ 1,0%

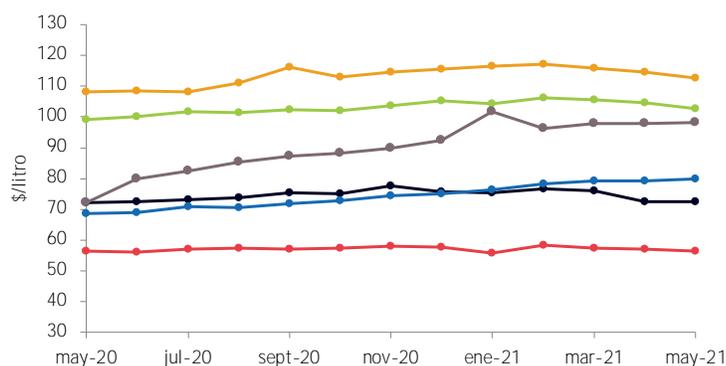
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

3 Margen Bruto de Comercialización de Combustibles

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

Gasolina 93

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Variación Margen Bruto de Comercialización

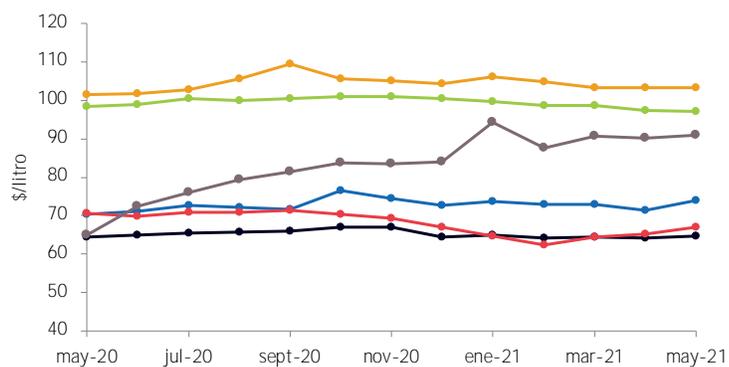
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	73	▲ 0,0%	▲ 0,6%
VI Región	113	▼ -1,5%	▲ 4,4%
VII Región	80	▲ 0,9%	▲ 16,4%
VIII Región	103	▼ -1,7%	▲ 3,7%
Metropolitana	56	▼ -0,8%	▲ 0,1%
XII Región	98	▲ 0,6%	▲ 36,0%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

Variación Margen Bruto de Comercialización

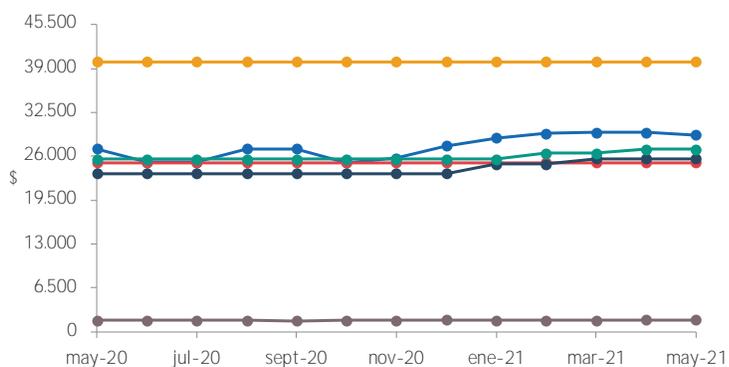
Petróleo Diésel	\$/litro	Mensual	Anual
🇨🇱 V Región	65	▲ 1,0%	▲ 0,4%
🇨🇱 VI Región	103	▬ 0,0%	▲ 1,7%
🇨🇱 VII Región	74	▲ 3,7%	▲ 5,2%
🇨🇱 VIII Región	97	▼ -0,5%	▼ -1,5%
🇨🇱 Metropolitana	67	▲ 2,6%	▼ -5,1%
🇨🇱 XII Región	91	▲ 0,9%	▲ 40,0%

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 m³. Este precio también incorpora los costos fijos y el arriendo de medidor cobrados por las empresas distribuidoras de gas de red cuando corresponda.

Evolución Precios de Gas en Red



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

Variación Precios de Gas en Red

Empresa (Región)	\$	Mensual	Anual
🇨🇱 Lipigas (II Región)	29.162	▼ -1,2%	▲ 7,6%
🇨🇱 Gasvalpo (V Región)	25.100	▬ 0,0%	▬ 0,0%
🇨🇱 Metrogas (Metropolitana)	25.624	▬ 0,0%	▲ 9,3%
🇨🇱 Gassur (VIII Región)	27.054	▬ 0,0%	▲ 5,8%
🇨🇱 Intergas (VIII Región)	40.004	▬ 0,0%	▬ 0,0%
🇨🇱 Gasco Magallanes (XII Región)	1.723	▲ 0,5%	▲ 0,9%

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

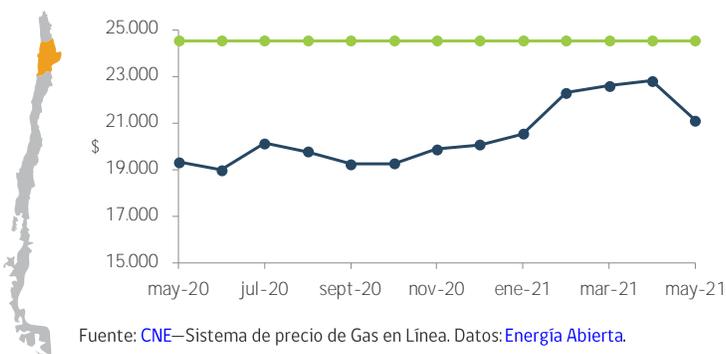


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

Evolución Precios de GLP envasado

Antofagasta

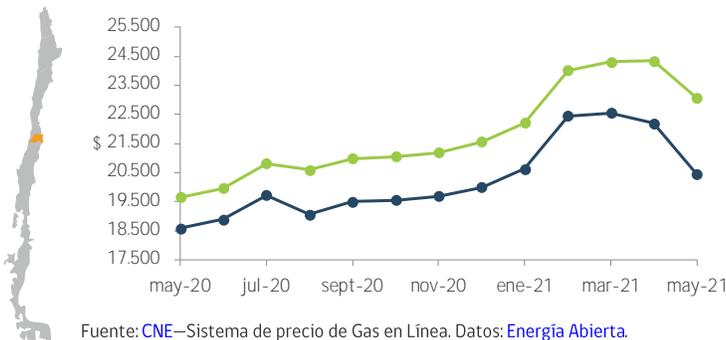


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	21.133	-7,4%	9,2%

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

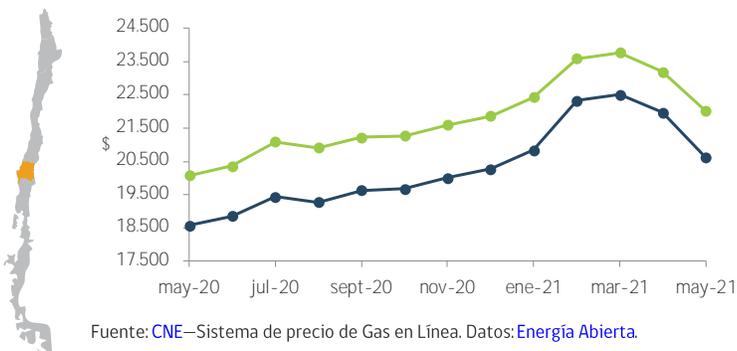
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	23.070	-5,3%	17,3%
Corriente	20.451	-7,9%	10,0%

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

Concepción



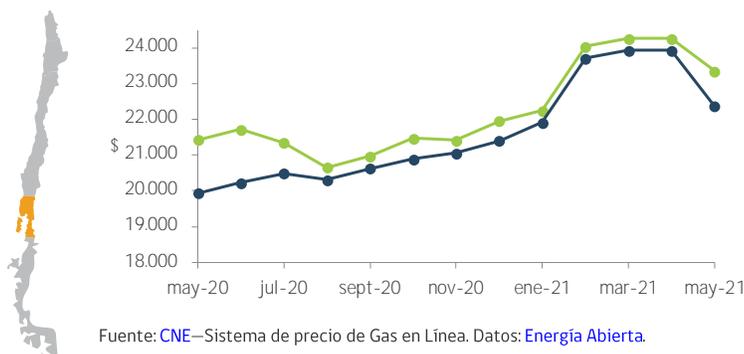
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	22.017	-5,0%	9,6%
Corriente	20.617	-1,6%	11,1%

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	23.347	▼ -3,8%	▲ 8,9%
Corriente	22.363	▼ -6,5%	▲ 12,2%

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 2021 debido a que la fuente oficial es manejada con un desfase de dos meses. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a carbón, petróleo crudo y petróleo diésel, los cuales equivalen al 80,4% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Abril de 2021.

La variación total de las importaciones registraron un decremento del -6,8% con respecto al mes anterior y un aumento del 9,1% respecto al mes de Abril del 2020. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un incremento sobre el 6,9% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Abril fue el Fuel Oil 6 que representa prácticamente el 56,1% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Abril corresponden a carbón desde Estados Unidos, Rusia, Australia, Canadá y Colombia; petróleo crudo desde Perú, Brasil, Ecuador, Estados Unidos, Nigeria y Canadá; petróleo diésel desde China y Estados Unidos; y gas natural traído desde Argentina, Guinea Ecuatorial, Trinidad y Tobago y Estados Unidos. Por su parte, las exportaciones de Carbón registraron como principal país de destino Argentina. 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	1.290	▲ 32,3%	▲ 44,3%
Crudo	535	▼ -25,8%	▼ -34,7%
Diesel	332	▼ -48,5%	▲ 30,7%
Gas Natural	358	▼ -6,8%	▼ -0,1%
Gasolina	39	▼ -49,7%	▲ 53,9%
GLP	161	▲ 44,7%	▲ 36,3%
Kerosene	0	▲ 84%	▼ -100,0%
Total	2.715	▼ -6,8%	▲ 9,1%

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

n/d : No disponible.

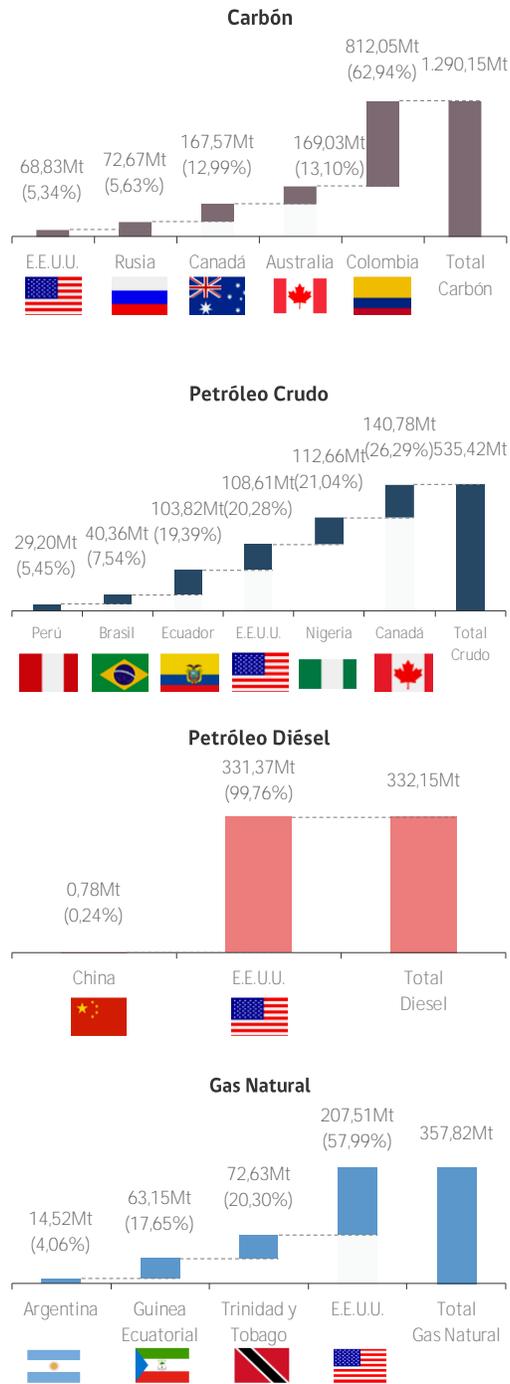
Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	1	▲ 73%	▼ -71%
Diesel	16	▲ >100%	▼ -22%
Fuel Oil 6	46	▲ 28%	▲ 8%
Gas Natural	0	n/d	n/d
Gasolina	0	n/d	▼ -100%
GLP	0	▼ -100%	▼ -100%
IFO	19	▲ 56%	▼ -2%
Total	82	▲ 6,9%	▼ -14,9%

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

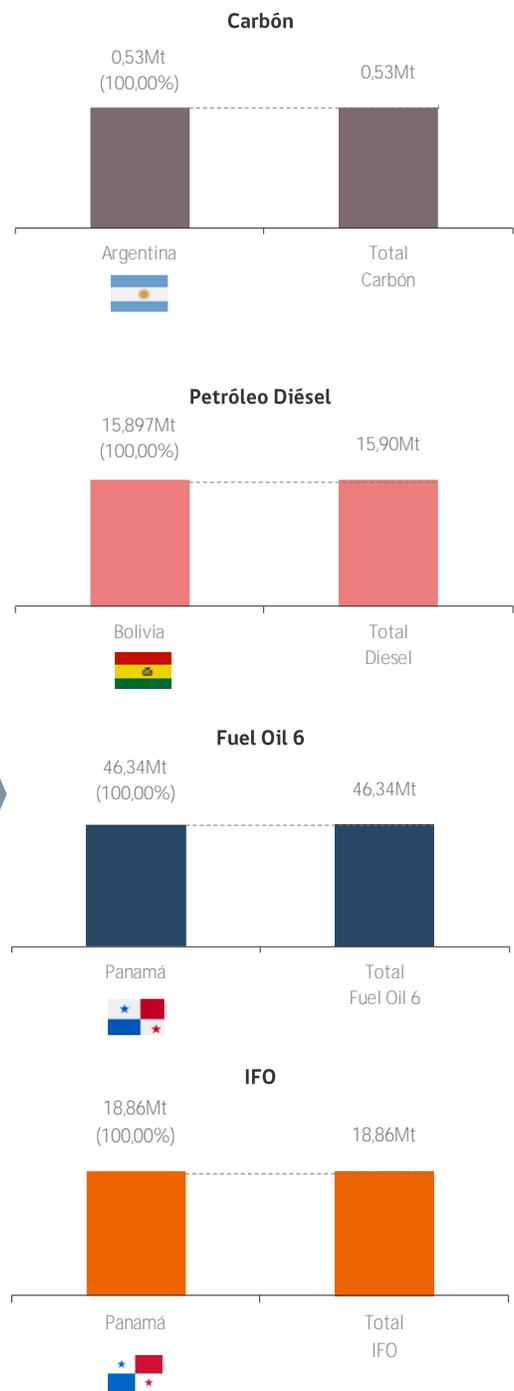


Importaciones según país de origen



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

Exportaciones según país de destino



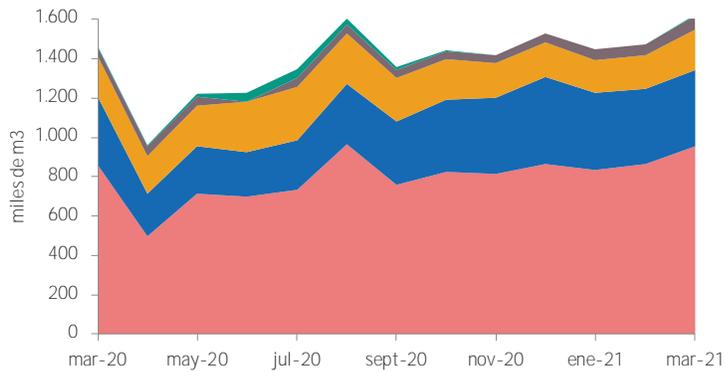
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



7 Venta de Combustibles

A continuación se detalla la evolución y variación de las ventas de los principales combustibles derivados del petróleo. La última información disponible al momento de la publicación corresponde a marzo de 2021. Los combustibles analizados son: kerosene doméstico, petróleos combustibles, gas licuado, petróleo diésel y gasolina sin plomo de 93, 95 y 97 octanos.

Evolución Venta de Combustibles por Tipo



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

Variación Venta de Combustibles por Tipo

Venta Combustibles	[miles m3]	Mensual	Anual
Kerosene	4	▲ >100%	▲ 18,5%
P. Combustibles	68	▲ 20%	▲ 44%
Gas Licuado	209	▲ 23,6%	▲ 2,2%
Gasolinas	386	▲ 0,7%	▲ 10,9%
Diesel	956	▲ 10,7%	▲ 11,4%
Total General	1.623	▲ 10,1%	▲ 11,1%

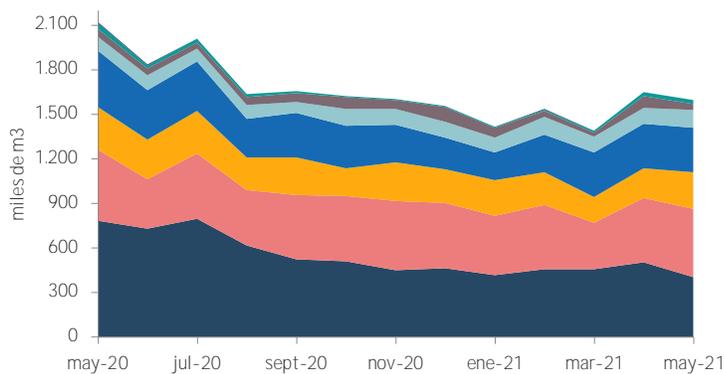
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

S/I: Sin información.

8 Inventario de Combustibles

A continuación se presentan los niveles de inventario mensuales de combustibles (gasolina aviación, kerosene doméstico, petróleos combustibles, kerosene aviación, gasolina automotriz, gas licuado, petróleo diésel y petróleo crudo) en miles de m³ para todo el país. Este valor corresponde al nivel registrado el último día hábil del mes de mayo 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	▼ -40,9%	▼ -34,8%
Kerosene D.	25	▲ 2,5%	▼ -38,6%
Petróleo Combustibles	42	▼ -47,5%	▼ -23,9%
Kerosene Av.	120	▲ 11,3%	▲ 28,1%
Gasolina Autom.	299	▲ 0,1%	▼ -21,3%
Gas Licuado	245	▲ 20,5%	▼ -13,7%
Petróleo Diesel	459	▲ 6,9%	▼ -4,5%
Petróleo Crudo	406	▼ -20,0%	▼ -48,4%
Total General	1.597	▼ -3,3%	▼ -24,8%

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Mayo 2021 ingresaron 70 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de 4.931 MMUSD. De los cuales, 62 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 2.538 [MW], 3 proyectos de transmisión eléctrica¹ y 5 proyectos de desarrollo minero de petróleo y gas.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	GeoPark Fell SpA	Fractura hidráulica y producción de pozo Jauke Oeste 2	24/05/2021	-	2,50	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	GeoPark Fell SpA	FRACTURA HIDRÁULICA Y PRODUCCIÓN POZO JAUKE NORTE X-1	24/05/2021	-	2,50	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Línea de Flujo PAD Invernada ZG-A	24/05/2021	-	0,50	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	GeoPark Fell SpA	Fractura hidráulica y producción	24/05/2021	-	1,50	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	GeoPark Fell SpA	Fractura Hidráulica y producción de Pozo Jauke Oeste 3	24/05/2021	-	2,50	Ver
Línea de transmisión eléctrica	VI	Compañía General de Electricidad S.A.	Reforzamiento LT 66 KV San Fernando-	20/05/2021	-	2,10	Ver
Línea de transmisión eléctrica	III	Redabast Chile SpA	ENAPAC Distribución Este	18/05/2021	-	600,00	Ver
Subestación eléctrica	VII	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL S.A.	Subestación La Señoraza 220/66 kV	20/05/2021	-	9,80	Ver
Generación	II	ANDES GREEN COMPANY SOCIEDAD ANONIMA	SEONGNAM	19/05/2021	1.009,00	2.789,10	Ver
Generación	XIV	Parque Eólico Ovejera Sur	PARQUE EÓLICO	28/05/2021	252,00	280,00	Ver
Generación	XVI	PLAN 8 Energía Infinita	Parque Eólico	24/05/2021	248,00	300,00	Ver
Generación	VII	Parque Solar Gamma SpA	Parque Solar Gamma	24/05/2021	11,36	10,20	Ver
Generación	VII	Inmobiliaria e Inversiones Lancuyen SpA.	Planta Solar El Renuevo	20/05/2021	11,00	10,00	Ver
Generación	XVI	Inmobiliaria e Inversiones Lancuyen SpA.	Planta Solar Oro Verde	20/05/2021	11,00	10,00	Ver
Generación	XVI	MVC SOLAR 49 SpA	Parque Fotovoltaico Santa María	20/05/2021	11,00	11,00	Ver
Generación	XVI	MVC SOLAR 60 SpA	Parque Fotovoltaico Campanario	20/05/2021	9,47	11,00	Ver
Generación	XVI	Parque Solar Lucero SpA	Parque Solar Lucero	20/05/2021	10,03	9,00	Ver
Generación	XVI	Parque Solar Pequeñ SpA	Parque Solar Pequeñ	20/05/2021	11,76	10,60	Ver
Generación	IX	ENERGIA RENOVABLE ZAFIRO SPA	Parque Fotovoltaico Bellavista	20/05/2021	11,00	11,00	Ver
Generación	IX	ENERGIA RENOVABLE CO-RAL SPA	Parque Fotovoltaico Loncoche	18/05/2021	11,00	8,00	Ver

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Generación	IX	ENERGIA RENOVABLE MARGENTA SPA	Parque Fotovoltaico La Escuela	20/05/2021	6,00	8,00	Ver
Generación	IX	MILLARAY FOTOVOLTAICA SPA	PMGD Renaico 2	19/05/2021	3,66	5,00	Ver
Generación	IX	ENERGIA RENOVABLE AMBAR SPA	Parque Fotovoltaico El Rincon	19/05/2021	11,00	11,00	Ver
Generación	IX	MVC SOLAR 50 SpA	Parque Fotovoltaico El Sauce	19/05/2021	11,00	11,00	Ver
Generación	RM	Engie Energía Chile S.A.	Parque Fotovoltaico Libélula	17/05/2021	199,20	140,00	Ver
Generación	RM	San Antonio SpA	Parque Fotovoltaico San Antonio del Monte Sunlight	18/05/2021	10,41	10,00	Ver
Generación	RM	El Plomo Solar SpA	Parque Fotovoltaico El Plomo	18/05/2021	12,50	12,00	Ver
Generación	VII	MVC SOLAR 12 SpA	Parque Fotovoltaico El Rosal	20/05/2021	11,00	11,00	Ver
Generación	RM	San Ramón Solar SpA	Parque Fotovoltaico San Ramón	20/05/2021	10,90	12,00	Ver
Generación	RM	Alto Cautin	Parque Fotovoltaico Viñedos	20/05/2021	6,57	7,00	Ver
Generación	RM	MAKOHE SPA	Parque Solar Makohe	20/05/2021	15,22	12,00	Ver
Generación	RM	Parque Fotovoltaico Doña Petronia SpA	Parque Fotovoltaico Doña Petronia	24/05/2021	11,00	11,00	Ver
Generación	RM	Parque Solar Beta SpA	Parque Solar Beta	18/05/2021	7,73	7,00	Ver
Generación	RM	FENIX SPA	Parque Solar Fénix	18/05/2021	14,69	12,00	Ver
Generación	VI	TIPAUME SUNLIGHT SPA	PARQUE FOTOVOLTAICO TIPAUME SUNLIGHT	24/05/2021	9,59	10,00	Ver
Generación	VI	Santa Ines SpA	Parque Fotovoltaico Santa Ines	24/05/2021	9,56	10,00	Ver
Generación	VI	MVC SOLAR 31 SpA	Parque Fotovoltaico El Cuzco	24/05/2021	11,00	11,00	Ver
Generación	VI	Lirios de Chumaquito SpA	Parque Fotovoltaico Lirios de Chumaquito	24/05/2021	11,56	10,00	Ver
Generación	VI	Alto Bellavista SpA	Parque Fotovoltaico Alto Bellavista	21/05/2021	11,87	10,00	Ver
Generación	VI	Fotovoltaica Quinta de Tilcoco SpA	Parque Fotovoltaico Valle Hermoso	20/05/2021	12,02	12,00	Ver
Generación	VI	OPDE CHILE SPA	Parque Fotovoltaico Esmeralda	21/05/2021	10,07	9,00	Ver
Generación	VI	Malloa Solar SpA	Parque Fotovoltaico Malloa Solar	24/05/2021	10,03	10,00	Ver
Generación	VI	El Parral Solar SpA	Parque Fotovoltaico El Parral Solar	21/05/2021	10,52	10,00	Ver
Generación	VI	CVE PROYECTO TREINTA Y SIETE SPA	Diana Solar	21/05/2021	7,89	7,60	Ver
Generación	VII	AILIN FOTOVOLTAICA SPA	Fotovoltaico Linares 2	20/05/2021	5,97	5,00	Ver



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Generación	VII	Teno Solar IV S.p.A.	Planta Fotovoltaica Teno IV Solar	20/05/2021	11,00	10,00	Ver
Generación	VII	Torrelaguna Energía SpA	PSF Lo Figueroa	20/05/2021	11,44	10,00	Ver
Generación	VII	Teno Solar II S.p.A.	Planta Fotovoltaica Teno Solar II	20/05/2021	11,00	10,00	Ver
Generación	VII	Rincon de Leon Solar S.p.A.	Planta Fotovoltaica Rincón de León Solar	20/05/2021	11,00	10,00	Ver
Generación	VII	MANZANARES ENERGIA SPA	Parque Solar Fotovoltaico Ballota	19/05/2021	8,43	10,00	Ver
Generación	VII	Inmobiliaria e Inversiones Lancuyen SpA.	Planta Solar La Isla	18/05/2021	11,00	10,00	Ver
Generación	VII	López Solar SpA.	Parque Fotovoltaico López Solar	19/05/2021	13,12	10,00	Ver
Generación	VII	Pedraza Energía SpA	PSF Itahue 1	19/05/2021	11,40	10,00	Ver
Generación	VII	Tielmes Energía SpA	PSF Maule X	19/05/2021	11,40	10,00	Ver
Generación	VII	MVC SOLAR 30 SpA	Parque Fotovoltaico Calle Larga	19/05/2021	11,00	11,00	Ver
Generación	VII	PARQUE SOLAR VILLA ALEGRE SPA	Parque Fotovoltaico Villa Alegre	19/05/2021	11,00	11,00	Ver
Generación	IV	Enlasa Energia S.A.	Peñon Solar II	20/05/2021	11,78	12,00	Ver
Generación	IV	Parsosy Ra SpA	Proyecto Solar Los Vilos PMG	20/05/2021	11,25	9,00	Ver
Generación	IV	Plaza Sunlight SpA	Parque Fotovoltaico Plaza Sunlight	20/05/2021	8,77	10,00	Ver
Generación	II	DPP HOLDING CHILE SPA	Parque Fotovoltaico Lince Solar	20/05/2021	12,50	12,00	Ver
Generación	II	Abra Solar SpA	Parque Fotovoltaico Andahue	18/05/2021	12,00	10,00	Ver
Generación	II	DPP HOLDING CHILE SPA	Parque Fotovoltaico Titan Solar	19/05/2021	12,50	12,00	Ver
Generación	II	Latorre Sunlight SpA	Parque Fotovoltaico Latorre Sunlight	19/05/2021	15,25	10,00	Ver
Generación	IX	ENERGIA RENOVABLE TOPACIO SPA	Parque Fotovoltaico La Punta	20/05/2021	11,00	11,00	Ver
Generación	III	Estancia Sunlight SpA	Parque Fotovoltaico Estancia Sunlight	24/05/2021	13,44	10,00	Ver
Generación	I	GR Chañar SpA	Parque Fotovoltaico Víctor Jara	20/05/2021	216,71	225,00	Ver
Generación	I	El Condor Solar SpA	Proyecto Fotovoltaico Arenisca	19/05/2021	10,80	12,00	Ver
Generación	V	Auco Sunlight SpA	Parque Fotovoltaico Auco Sunlight	20/05/2021	12,79	10,00	Ver
Generación	V	Parque Solar Patagua SpA	Parque Fotovoltaico Doña Alicia	19/05/2021	11,00	11,00	Ver
Generación	V	ENAMI SOLAR SPA	Parque Fotovoltaico Enami Solar	20/05/2021	8,99	10,00	Ver

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

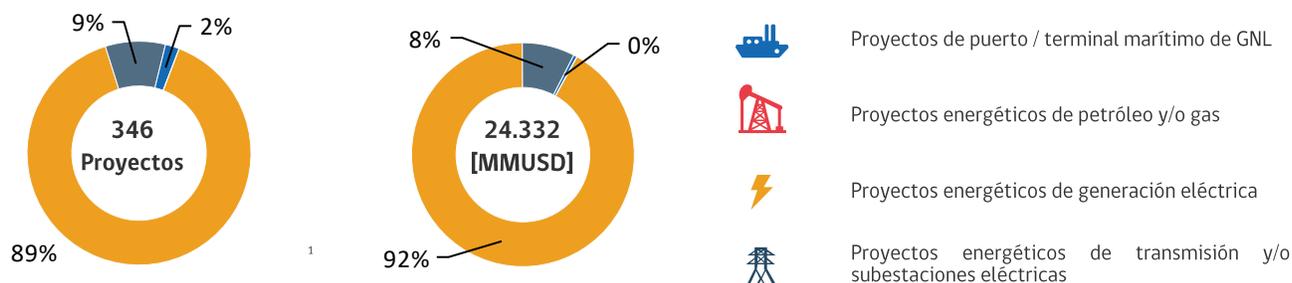


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Mayo 2021, 346 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 89% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de 24.332 MMUSD.

Distribución de cantidad de proyectos y su inversión [MMUSD]



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

¹ Los proyectos de transmisión eléctrica incluyen los de línea de transmisión eléctrica de alto voltaje y subestación.

3 Proyectos con RCA aprobada

Además, durante el mes, 18 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 199 MMUSD. De los cuales, 16 proyectos son de generación eléctrica equivalentes a 152 [MW], y 2 proyectos de transmisión eléctrica¹.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Subestación eléctrica	V	Besalco Energía Renovable S.A.	Subestación Seccionadora Nueva San Rafael 110 kV	13/05/2021	-	10,10	Ver
Línea de transmisión eléctrica	VI	Statkraft eólico S.A.	Subestación eléctrica y línea de transmisión 1x110 kV Cardonal-	13/05/2021	-	11,50	Ver
Generación	I	Amunche Solar SpA	Parque Solar Fotovoltaico Arrebol	31/05/2021	12,08	18,00	Ver
Generación	RM	LUMINOUS ENERGY SPA	Proyecto PMGD El Monte	28/05/2021	10,44	12,00	Ver
Generación	XVI	Parque Solar Esmeralda SpA	Parque Solar Esmeralda II	26/05/2021	17,22	16,50	Ver
Generación	VI	Grupo energy Lancuyen spa	Planta Solar Lo Miguel	20/05/2021	11,00	10,00	Ver
Generación	VII	Ruben Solar SPA	Parque Fotovoltaico Santa Pamela	19/05/2021	6,77	7,00	Ver
Generación	IV	LENERGIA CHILE SpA	Planta Fotovoltaica Fundo San Isidro	19/05/2021	10,85	15,00	Ver
Generación	III	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Tierra	14/05/2021	9,58	13,50	Ver
Generación	V	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Valparaíso	12/05/2021	7,02	7,50	Ver
Generación	RM	Grupo energy Lancuyen spa	Planta Solar La Paz	11/05/2021	11,00	10,00	Ver
Generación	IV	CVE Proyecto Treinta y Uno SpA	Parque Fotovoltaico Perséfone Solar	11/05/2021	12,22	22,00	Ver

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

¹ Los proyectos de transmisión eléctrica incluyen los de línea de transmisión eléctrica de alto voltaje y subestación.



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

3 Proyectos con RCA aprobada

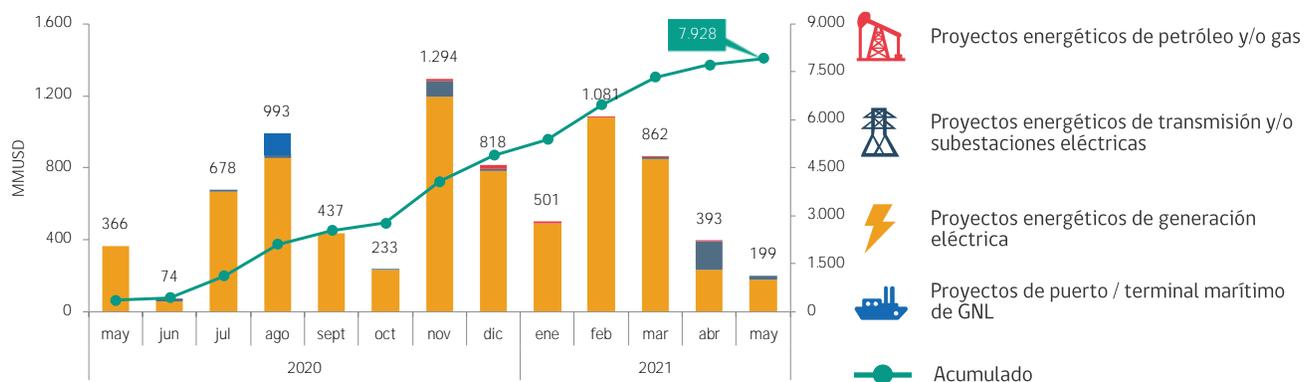
Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Generación	VII	VESPA SOLAR SpA	Parque Solar San Clemente Flor Del Llano	11/05/2021	6,50	6,50	Ver
Generación	IV	DPP HOLDING CHILE SPA	Parque Fotovoltaico Quebrada de Talca	11/05/2021	9,00	12,00	Ver
Generación	RM	ORION POWER S.A.	Parque Solar Fotovol-	11/05/2021	5,45	5,60	Ver
Generación	XVI	PFV EL COLIBRI SPA	Parque Fotovoltaico El Colibri	06/05/2021	12,00	12,00	Ver
Generación	III	Parque Solar Alianza SpA	Parque Fotovoltaico Alianza	04/05/2021	10,66	10,00	Ver
Generación	VII	SANTA LAURA ENERGY SpA	Modificación Avel Solar	03/05/2021	-	0,00	Ver

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 7.928 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 7.424 MMUSD (93,6%), equivalentes a 7.417 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

No se registran Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial.

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 139 de fecha 3 de mayo de 2021, que Acoge solicitud de aumento de plazo para entrada en operación de obras que indica y para presentar garantía asociada a las órdenes de compra del proyecto "Seccionamiento línea 2x110 kV Alto Jahuel - Florida, construcción de nueva subestación Bajos de Mena, construcción de nueva línea de transmisión 1x110 kV Bajos de Mena - Costanera, aumento de capacidad línea 1x110 kV Costanera - Puente Alto y aumento de capacidad línea 1x110 kV Puente Alto - Las Vizcachas", de Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A., autorizado mediante Resolución Exenta N° 19, de 20 de enero de 2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 140 de fecha 3 de mayo de 2021, que Aprueba Informe Técnico Definitivo de Determinación de Precios Estabilizados, de mayo de 2021, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 17° del Decreto Supremo N° 88 del Ministerio de Energía, de 2019, que aprueba reglamento para medios de generación de pequeña escala. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 142 de fecha 4 de mayo de 2021, que Aprueba por caso fortuito o fuerza mayor, la modificación del plazo de determinados hitos de la Carta Gantt del proyecto Caman, de la empresa Puelche Sur Eólica SpA, correspondientes a la Licitación de Suministro 2015/01, y la modificación de la potencia de dicho proyecto. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 144 de fecha 5 de mayo 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° 149 de fecha 10 de mayo de 2021, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Enel Green Power Chile S.A. asociada al traslado del paño J7 de la subestación Mulchén a la posición J13, y al aumento de capacidad de la Línea 1x220 kV Parque Eólico Renaico - Mulchén, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

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

Resolución Exenta N° 157 de fecha 18 de mayo de 2021, que Actualiza Registro de Participación Ciudadana del Proceso Cuadrienal de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Periodo 2020-2023, constituido mediante Resolución Exenta N° 761, de 2017, y sus modificaciones posteriores, de acuerdo con lo establecido en el artículo 90° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 160 de fecha 19 de mayo 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° 161, de fecha 20 de mayo de 2021, que Aprueba fijación preliminar de cargos a que se refieren los artículos 115° y 116° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 162, de fecha 20 de mayo de 2021, que Declárase abierto el proceso para formar el Registro de Usuarios e Instituciones Interesadas correspondiente al proceso de fijación tarifaria de las instalaciones de generación y transmisión de los sistemas medianos de Aysén, Palena, General Carrera, Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir, Puerto Williams, Cochamó y Hornopirén, a que se refiere el artículo 8° del Decreto Supremo N° 229, de 2005, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 164 de fecha 24 de mayo de 2021, que Establece condiciones para segunda presentación de ofertas 2021, en conformidad a lo establecido en la Resolución Exenta N° 238, de 3 de julio de 2020 modificada por la Resolución Exenta N° 69 de 17 marzo de 2021, modificada por la Resolución Exenta N° 86 de 30 de marzo de 2021, todas de la Comisión Nacional de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 166, de fecha 25 de mayo de 2021, que Dispone publicación del listado de precios de energía y potencia de las subestaciones de distribución primarias del Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 168 de fecha 28 de mayo de 2021, que Aprueba Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de mayo de 2021. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 169 de fecha 28 de mayo de 2021, que Acoge solicitud de aumento de plazo asociada a la garantía de la declaración en construcción del proyecto "Subestación seccionadora de la Línea Ventanas - Torquemada 2x110 kV", de Aguas Pacífico SpA, autorizado mediante Resolución Exenta N° 655, de 14 de octubre de 2019. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 170 de fecha 28 de mayo de 2021, que Autoriza solicitud de exención de plazo de AES Gener S.A. asociada al retiro, desconexión y cese de operaciones de la Central Laguna Verde, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 171 de fecha 31 de mayo de 2021, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°5-2021, relativo a la Discrepancia Fijación de Costos de Explotación. [Ver](#)



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

