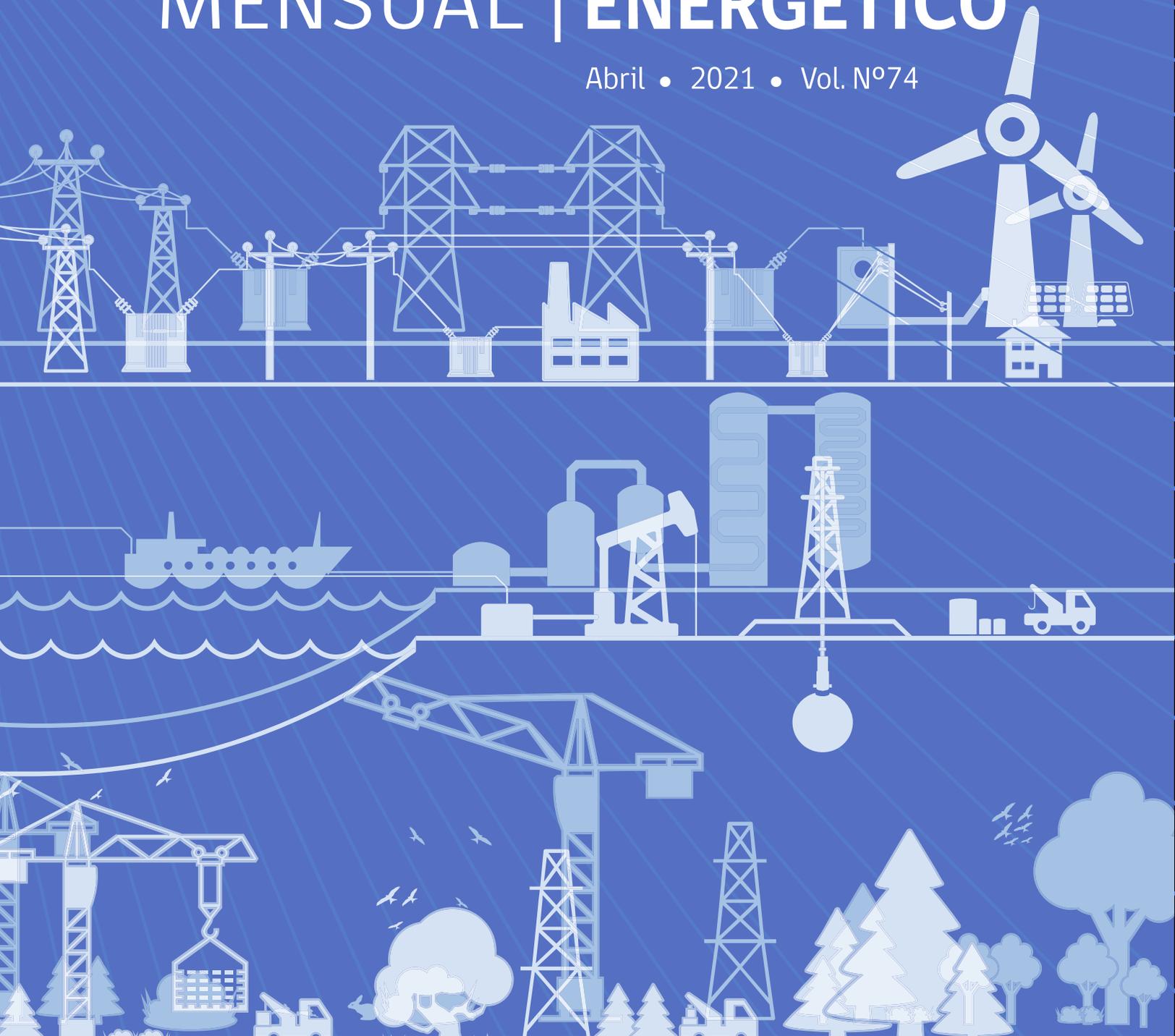


REPORTE MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Abril • 2021 • Vol. N°74



*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 promueve formación de Capital Humano en el sector

“A partir de hoy, nuestro sector cuenta con una hoja de ruta para la formación de capacidades y descripción de sus perfiles laborales en Energía. De esta manera, los centros de formación técnica, institutos profesionales y las universidades, podrán orientar su oferta a las reales necesidades de la industria, con personas que contarán con las habilidades y competencias que el sector necesita. Y a la vez, las empresas del sector, podrán contar con el talento necesario para dar soporte a estas nuevas exigencias de la industria”, destacó el subsecretario de Energía, Francisco López.

El Ministerio de Energía, junto a Fundación Chile, desarrolló el primer Poblamiento del Marco de Cualificaciones Técnico Profesional (MCTP) para el sector, a través del cual impulsará el desarrollo de capital humano en energía que responda a las reales necesidades de la industria energética y a su vez, favorezca las trayectorias laborales y educativas de los futuros trabajadores del rubro. El lanzamiento oficial de este poblamiento se realizó en el seminario online “Desafíos de capital humano para la transición energética en Chile”, y contó con la participación de autoridades de los ministerios de Energía y Educación, Chilevalora, Sence, instituciones formativas y representantes de las principales empresas de energía del país.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

CNE emitió Informe Técnico Final del Plan de Expansión de la Transmisión año 2020

La Comisión Nacional de Energía emitió el Informe Técnico Final del Plan de Expansión Anual de la Transmisión para el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) correspondiente al año 2020, que contiene un total de 46 obras de expansión, cuya inversión asciende a un total aproximado de USD 511 millones.

El Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía, José Venegas, destacó que este plan de expansión “viene a fortalecer los sistemas de transmisión zonal de las ciudades ubicadas en el centro sur del país”.

Se estima que las obras contenidas en el presente informe iniciarán su construcción a partir del segundo semestre de 2023.

Respecto al Plan de Expansión de la Transmisión año 2021, la CNE extendió hasta el 20 de mayo el plazo para la presentación de propuestas por parte de los promotores de proyectos, con el propósito de recibir la mayor cantidad de propuestas, y antecedentes que las respalden, para el buen desarrollo del proceso en curso.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

Secretario Ejecutivo de CNE participó en VII reunión anual de reguladores de energía de Iberoamérica

El Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía, José Venegas, participó el 22 de abril en la VII Junta Anual de la Asamblea General de la Asociación Iberoamericana de Entidades Reguladoras de la Energía (ARIAE).

Encabezó la actividad –en formato virtual– el presidente de ARIAE y Director General de Agencia Nacional de Energía Eléctrica de Brasil (ANEEL), André Pepitone da Nóbrega y participaron 27 instituciones reguladoras, más los gobiernos de Paraguay y de Andorra y los directores de la Escuela Iberoamericana de Regulación, en sus ramas eléctrica y de hidrocarburos.

La ARIAE es una organización privada, de ámbito internacional y sin ánimo de lucro, que reúne a 27 autoridades reguladoras energéticas de 20 países: Argentina, Bolivia, Brasil, Chile, Colombia, Costa Rica, Cuba, Ecuador, El Salvador, España, Guatemala, Honduras, México, Nicaragua, Panamá, Perú, Portugal, Puerto Rico, República Dominicana, Uruguay y a la Comisión Regional de Interconexión Eléctrica (CRIE).

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

World Energy Council Chile abrió postulaciones para 3ª generación de Women in Energy

Entre el 1 y el 21 de abril se extendieron las postulaciones para que mujeres profesionales del sector energía sean parte de la 3era Generación de Women in Energy, iniciativa llevada adelante por World Energy Council (WEC) Chile, con el apoyo de Deloitte.

Este programa de liderazgo femenino, nacido en 2019, proporciona a sus participantes perspectivas globales, experiencia multidisciplinaria y la red necesaria para ascender a puestos de alta dirección dentro de las organizaciones.

Asimismo, Women in Energy sirve como una plataforma que ayuda a las empresas líderes del sector a identificar el talento y avanzar en materia de igualdad de género.

El programa comprende un calendario anual de aprendizaje y desarrollo con sesiones de capacitación, seminarios web de transferencia de conocimientos y entrega de habilidades de liderazgo, comunicación, marca personal, negociación y relacionamiento dentro de la industria.

En 2021, Women in Energy acogerá entre 25 y 30 participantes de todas las disciplinas del sector. Si bien como requisito las postulantes deben pertenecer a las entidades socias de WEC Chile, por primera vez se dispusieron 3 cupos para profesionales de organizaciones que no sean miembros.

Fuente: [WEC Chile](#)

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Abril 2021, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Marzo 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 726,37 pesos por USD observado durante el mes de Marzo 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 161, los cuales equivalen a una capacidad de 6.512 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Marzo para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 25.323 MW. A estos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA), Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 25.494 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Marzo alcanzó los 6.975 GWh, un 13,0% mayor que lo generado en Febrero 2021.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 11.103 MW, medida el día 8 de Marzo.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Marzo para la barra Quillota fue de 82,6 USD/MWh, registrando un decremento de -1,3% respecto a Febrero 2021. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 75,7 USD/MWh, lo que representó una disminución de -0,3% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Marzo en el SEN fue de 101,3 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 65,6 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 5,4%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 62,4 USD/bbl y registró un aumento del 5,5% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación -53,5% con respecto a Febrero alcanzando un valor promedio de 2,56 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 Marzo un promedio a nivel nacional de 801 \$/litro, mientras que el segundo de 561 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 2,8% y 4,60% ; respectivamente, en comparación a Febrero 2021.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Marzo ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 52 (47 proyectos son de generación eléctrica equivalentes a 2.903 [MW] , 4 proyectos de transmisión eléctrica y 1 proyecto 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 4.435 MMUSD. Además, 26 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Marzo. De los cuales, 24 proyectos son de generación eléctrica equivalentes a 785 [MW], 1 proyecto de transmisión eléctrica y 1 proyecto de desarrollo minero de petróleo y gas.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de abril destaca la publicación de la Resolución Exenta N° 56 de fecha 4 de marzo de 2021, que Informa y comunica nuevos valores del costo de falla de corta y larga duración en el sistema eléctrico nacional y los sistemas medianos . Asimismo, destaca la Resolución Exenta N° 69 de fecha 23 de marzo de 2021, que Modifica Resolución Exenta N° 238, de 3 de julio de 2020, que modificó la Resolución Exenta N° 164, de 25 de febrero de 2010, que Fija el texto refundido, coordinado y sistematizado de Resolución Exenta N° 386, de 25 de junio de 2007, todas de la Comisión Nacional de Energía, que Establece normas para la adecuada aplicación del artículo 148° del DFL N° 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, Ley General de Servicios Eléctricos .



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 marzo un total de **161** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **6.512 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	1.728	17
	Mini Hidráulica de Pasada	66	10
	Solar Fotovoltaica	3.147	114
	Hidráulica de Pasada	1.036	6
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	370	13
Total general	0,0	6.512	161

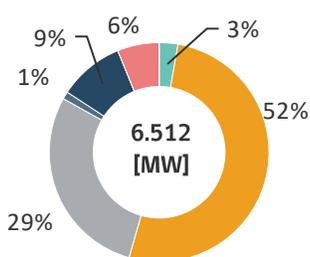
IMPORTANTE

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

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

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

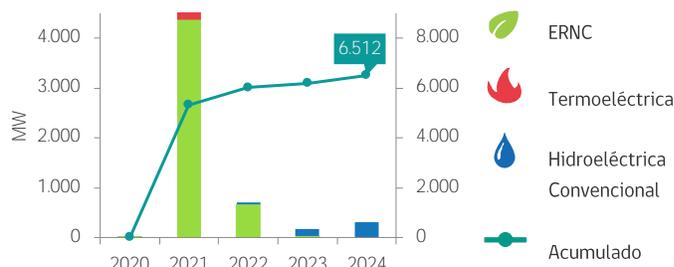
Total por tecnología



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

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

Proyección según la fecha de Inicio de operación



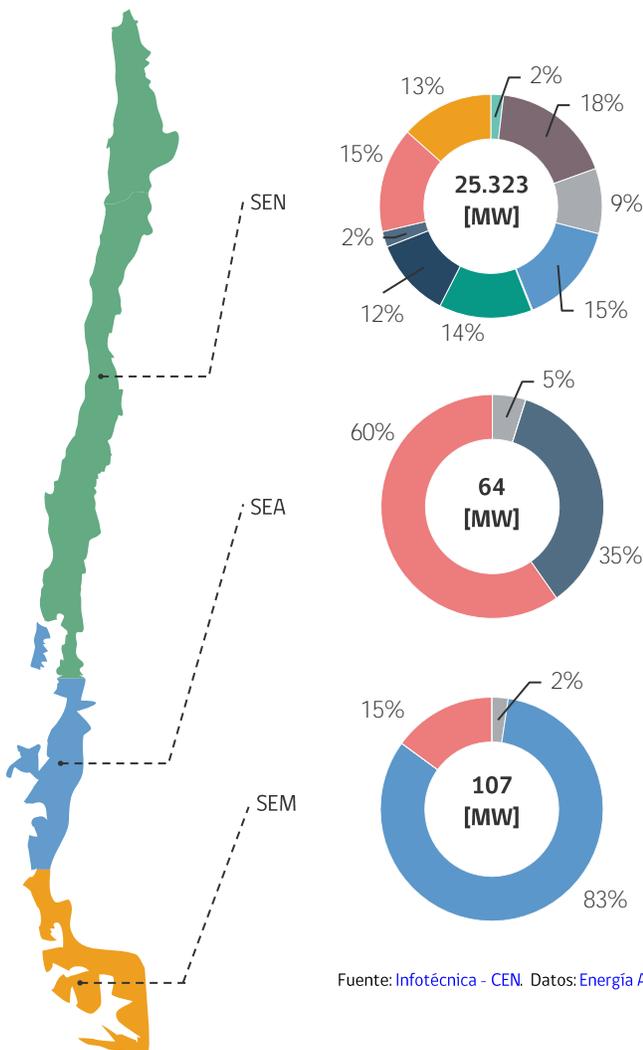
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).



2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**25.494 MW**. De éstos, 25.323 MW corresponden al SEN. El restante 0,7% se reparte entre el Sistema Eléctrico de Aysén (SEA) y Magallanes (SEM). El total nacional de capacidad instalada al mes está categorizada en un 48,0% termoelectricidad, 24,9% hidroelectricidad convencional y un 27,1% 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	25.323	99,3%
SEA	64,02	0,3%
SEM	107,39	0,4%
Total	25.494	100%

Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.

- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomas
- 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 25 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 243,7 MW.

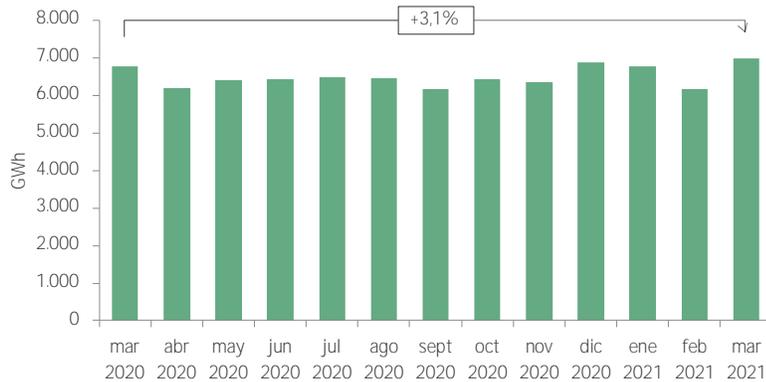
*El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de "Los Lagos" (7 MW) e "Isla de Pascua" (8 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SING (380 MW).



3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Marzo 2021 en el SEN alcanzó un total de 6.975 GWh, los cuales se categorizan en un 15% hidroeléctricas convencionales, 61% termoeléctricas, y un 24% en ERNC. Lo que representó una variación de 13,0% respecto al mes anterior y de 3,1% respecto de Marzo 2020.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



Variación Generación por Sistema

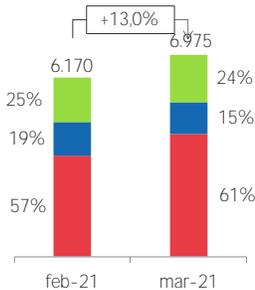
Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
● SEN 6.975	▲ 13,0%	▲ 3,1%

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

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

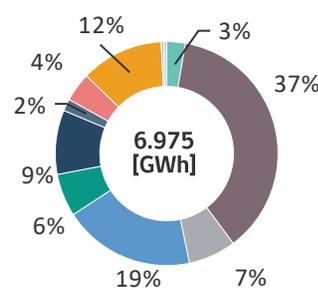
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SEN.

Variación Mensual en Generación SEN



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

Generación SEN por Fuente



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

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

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



4 Demanda máxima horaria

En el mes de Marzo de 2021, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 8 de Marzo, alcanzando los 11.103 MW, siendo un 1,9% mayor que la registrada en el mes anterior y una variación 11,3% respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Demanda Máxima horaria SEN



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

Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual	Anual
● SEN	11.103	▲ 1,9%	▲ 11,3%

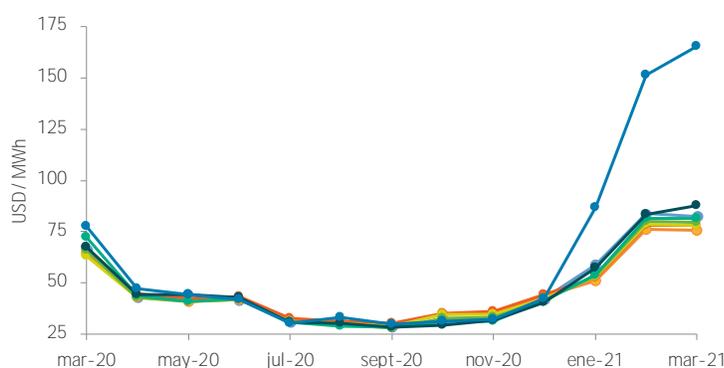
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

5 Costos Marginales

El costo marginal de energía corresponde al costo en que se incurre para suministrar una unidad adicional de producto para un nivel dado de producción. Alternativamente, dado un nivel de producción, es el costo que se evita al dejar de producir la última unidad en la barra correspondiente, considerando para su cálculo la operación determinada por el Coordinador Eléctrico Nacional y las instrucciones emitidas por el Centro de Despacho y Control a cada unidad generadora del sistema eléctrico nacional en cumplimiento de la normativa vigente. Su unidad de cálculo es en dólares por MegaWatt por hora (USD/MWh)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	82,6	▼ -1,3%	▲ 24,6%
● Crucero	75,7	▼ -0,3%	▲ 17,1%
● Tarapacá	78,2	▲ 0,3%	▲ 16,7%
● Atacama	77,9	▼ -1,0%	▲ 23,2%
● Cardones	79,4	▼ -0,4%	▲ 20,3%
● Pán de Azúcar	81,4	▼ -0,2%	▲ 12,5%
● Charrúa	87,5	▲ 5,2%	▲ 29,6%
● P. Montt	165,5	▲ 9,1%	▲ 112,9%

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 Marzo para el SEN, promedió los 101,3 USD/MWh, siendo un -1,3% menor que el registrado en el mes anterior y un 22,0% 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	101,3	▼ -1,3%	▲ 22,0%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

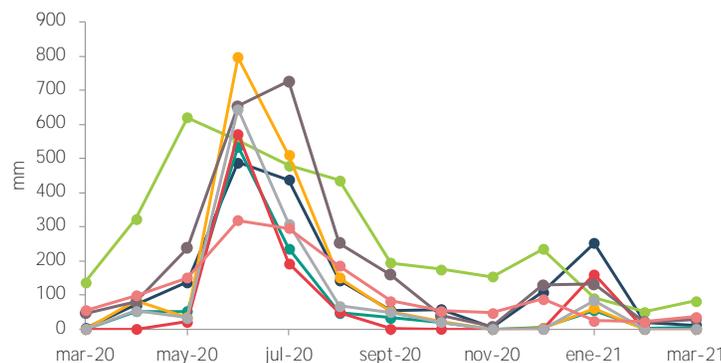
9 Estadísticas Hidrológicas

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 Marzo de 2021, se muestran a continuación las precipitaciones mensuales en los principales puntos de medición.

Evolución Precipitaciones Anuales



Variación Precipitaciones Anuales

Embalse	[mm]	Mensual	Anual
☁ Abanico	12	▼ -40%	▲ >100%
☁ Canutillar	83	▲ 62%	▼ -40%
☁ Cipreses	4	▲ >100%	n/d
☁ Colbún	0	n/d	n/d
☁ Otros (*)	0	n/d	n/d
☁ Pangue	30	▲ 42%	▼ -35%
☁ Pehuenche	0	n/d	n/d
☁ Pilmaiquén	36	▲ 71%	▼ -35%
Total	163	▲ 44%	▼ -85%

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

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

n/d : No disponible.

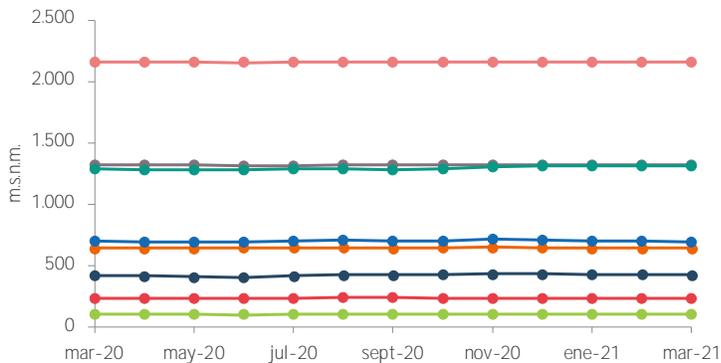
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

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

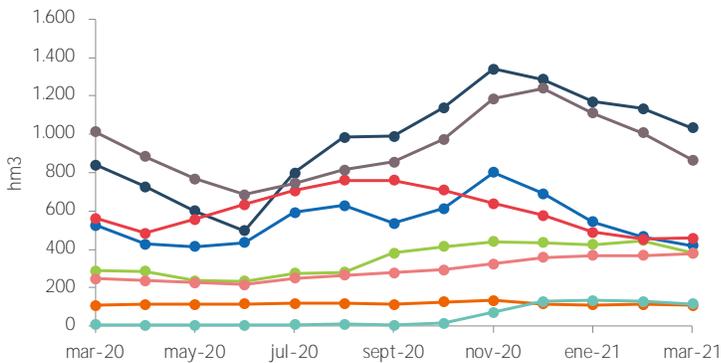
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	425	-0,7%	1,4%
Embalse El Melado	642	-0,1%	0,0%
Embalse Ralco	693	-0,4%	-0,9%
Embalse Rapel	103	-0,9%	1,4%
Lago Chapo	230	0,0%	-1,0%
Lago Laja	1.317	-0,2%	-0,2%
Laguna El Maule	2.161	0,0%	0,1%
Laguna La Invernada	1.310	-0,1%	2,0%

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 Marzo 2021.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.033	-9,0%	22,8%
Embalse El Melado	109	-2,7%	0,0%
Embalse Ralco	420	-10,0%	-20,4%
Embalse Rapel	382	-14,2%	31,8%
Lago Chapo	459	0,9%	-18,3%
Lago Laja	867	-13,9%	-14,4%
Laguna El Maule	378	2,5%	52,6%
Laguna La Invernada	117	-9,3%	>100%

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

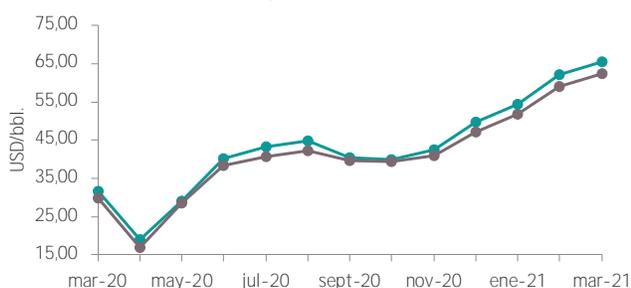


SECTOR HIDROCARBUROS

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 Marzo 2021 el precio del petróleo WTI promedió los 62,4 USD/bbl., lo que representó un incremento del 5,5% respecto al mes anterior y un aumento del 108,6% respecto Marzo 2020. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 65,6 USD/bbl, lo que representa una variación del 5,4% respecto al mes anterior y del 106,7% respecto a Marzo 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	65,6	▲ 5,4%	▲ 106,7%
WTI	62,4	▲ 5,5%	▲ 108,6%

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

A continuación se detalla la evolución del precio en el marcador Henry Hub (en Louisiana), el cual sirve de referencia para la importación de Gas Natural Licuado (GNL) a Chile. Durante el mes de Marzo de 2021, el valor del Henry Hub promedió los 2,56 USD/MMBtu, lo que representa una variación -53,5% respecto al mes anterior y 47,1% respecto de Marzo 2020.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

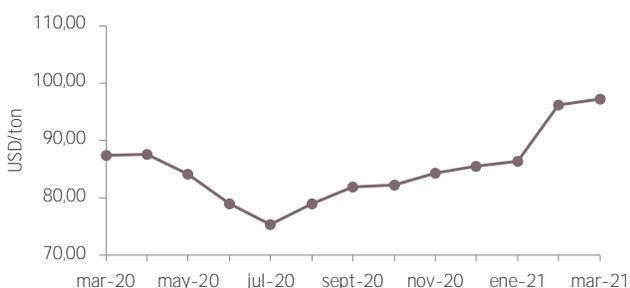
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	2,56	▼ -53,5%	▲ 47,1%

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 Marzo promedió un precio de 97,2 USD/ton, lo que representa un aumento del 1,07% respecto al mes anterior y un incremento del 11,3% respecto al mes de Marzo 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	97,2	▲ 1,07%	▲ 11,3%

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



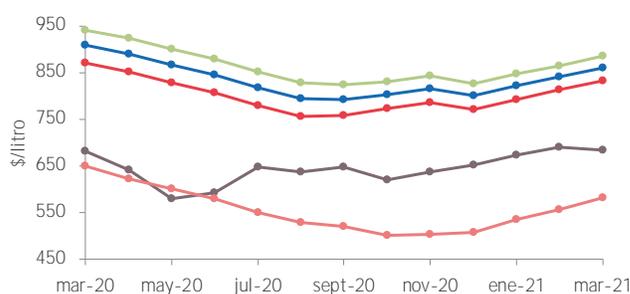
2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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

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

www.bencinaenlinea.cl

Antofagasta Evolución Precios de Combustibles Líquidos



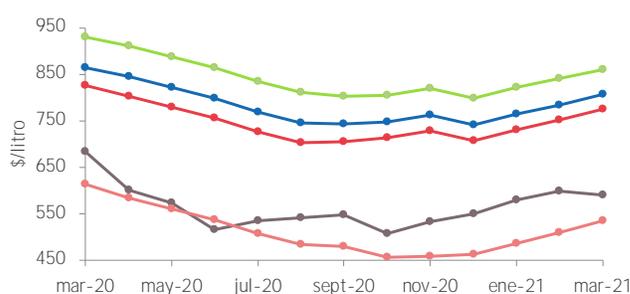
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	834	▲ 2,5%	▼ -4,4%
Gasolina 95 SP	861	▲ 2,3%	▼ -5,3%
Gasolina 97 SP	886	▲ 2,3%	▼ -6,0%
Kerosene	684	▼ -1,0%	▲ 0,3%
Petróleo Diesel	582	▲ 4,7%	▼ -10,6%

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

Valparaíso

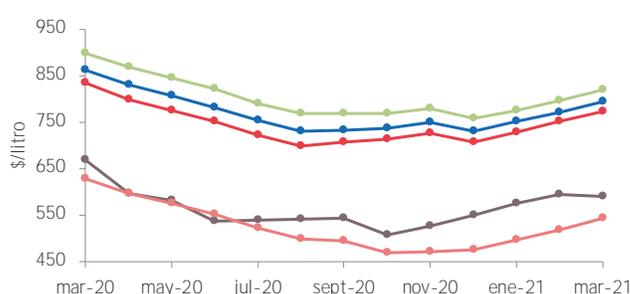


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	775	▲ 3,1%	▼ -6,2%
Gasolina 95 SP	807	▲ 2,8%	▼ -6,8%
Gasolina 97 SP	861	▲ 2,4%	▼ -7,5%
Kerosene	590	▼ -1,3%	▼ -13,8%
Petróleo Diesel	534	▲ 4,7%	▼ -12,9%

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](#).

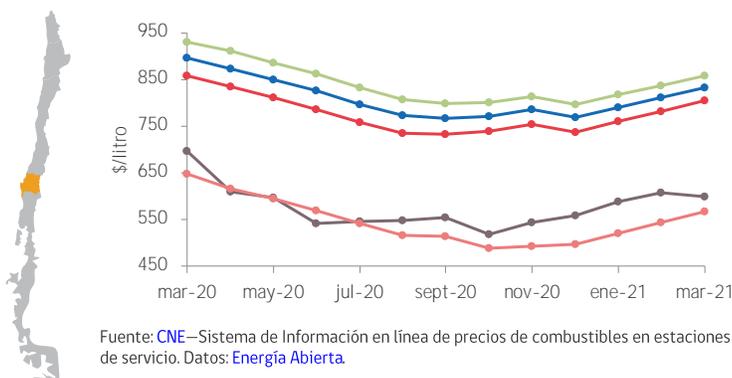
Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	774	▲ 3,1%	▼ -7,3%
Gasolina 95 SP	795	▲ 3,0%	▼ -7,9%
Gasolina 97 SP	819	▲ 2,9%	▼ -8,9%
Kerosene	589	▼ -0,7%	▼ -11,8%
Petróleo Diesel	544	▲ 5,1%	▼ -13,3%

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción

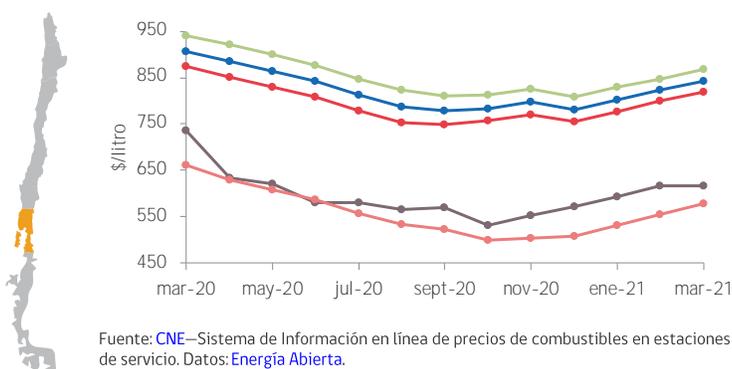


Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	804	▲ 2,9%	▼ -6,3%
Gasolina 95 SP	833	▲ 2,7%	▼ -6,9%
Gasolina 97 SP	859	▲ 2,6%	▼ -7,6%
Kerosene	600	▼ -1,2%	▼ -13,9%
Petróleo Diesel	568	▲ 4,4%	▼ -12,3%

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	819	▲ 2,5%	▼ -6,3%
Gasolina 95 SP	843	▲ 2,4%	▼ -7,0%
Gasolina 97 SP	868	▲ 2,5%	▼ -7,7%
Kerosene	616	▼ -0,2%	▼ -16,2%
Petróleo Diesel	579	▲ 4,1%	▼ -12,4%

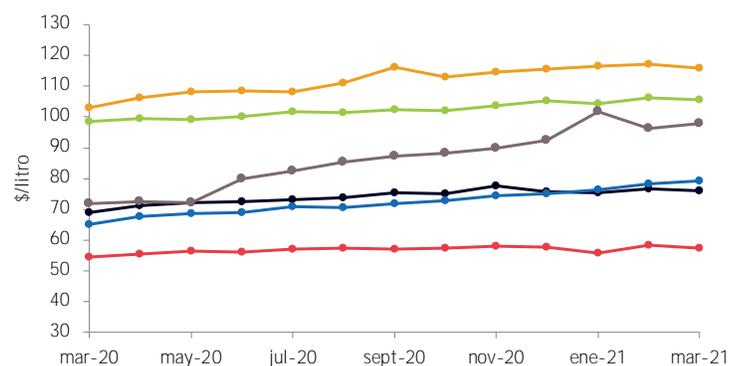
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

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

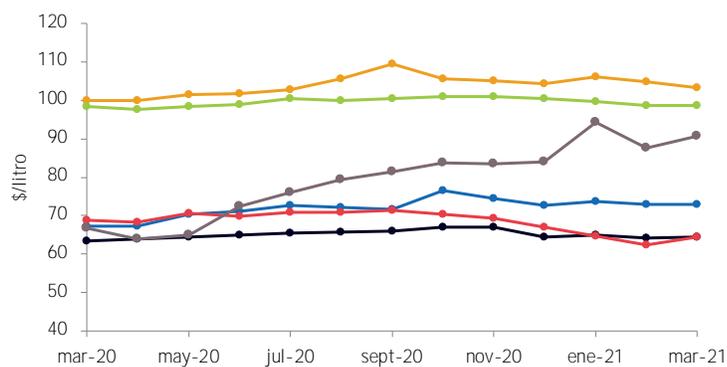
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	76	▼ -1,0%	▲ 10,3%
VI Región	116	▼ -1,3%	▲ 12,4%
VII Región	79	▲ 1,3%	▲ 21,7%
VIII Región	106	▼ -0,5%	▲ 7,3%
Metropolitana	57	▼ -2,0%	▲ 5,1%
XII Región	98	▲ 1,6%	▲ 36,2%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

Variación Margen Bruto de Comercialización

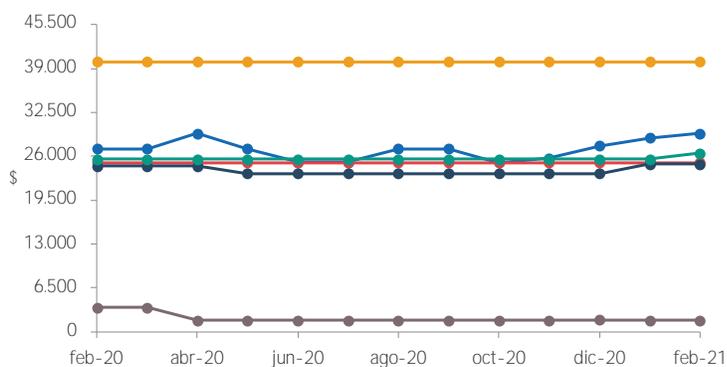
Petróleo Diésel	\$/litro	Mensual	Anual
🇨🇱 V Región	64	▲ 0,2%	▲ 1,4%
🇨🇱 VI Región	103	▼ -1,4%	▲ 3,4%
🇨🇱 VII Región	73	▼ -0,2%	▲ 8,3%
🇨🇱 VIII Región	99	▼ -0,1%	▲ 0,3%
🇨🇱 Metropolitana	64	▲ 3,4%	▼ -6,2%
🇨🇱 XII Región	91	▲ 3,5%	▲ 36,0%

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)	29.394	▲ 2,4%	▲ 8,5%
🇨🇱 Gasvalpo (V Región)	25.100	▬ 0,0%	▬ 0,0%
🇨🇱 Metrogas (Metropolitana)	24.879	▬ 0,0%	▲ 1,3%
🇨🇱 Gassur (VIII Región)	26.475	▲ 3,6%	▲ 3,5%
🇨🇱 Intergas (VIII Región)	40.004	▬ 0,0%	▬ 0,0%
🇨🇱 Gasco Magallanes (XII Región)	1.709	▼ -0,2%	▼ -52,3%

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

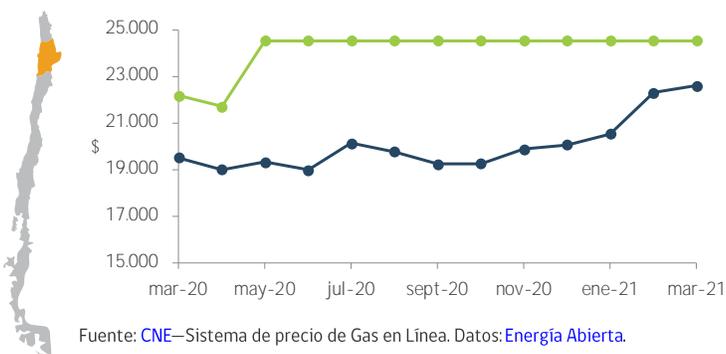


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

Evolución Precios de GLP envasado

Antofagasta

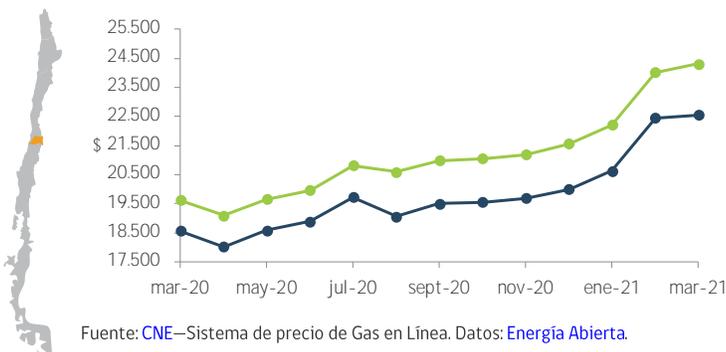


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	10,6%
Corriente	22.627	1,4%	15,8%

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

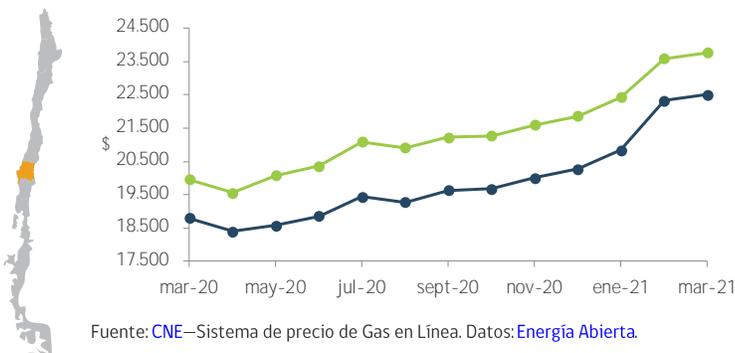
Región Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.312	1,2%	23,9%
Corriente	22.557	0,5%	21,5%

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

Concepción



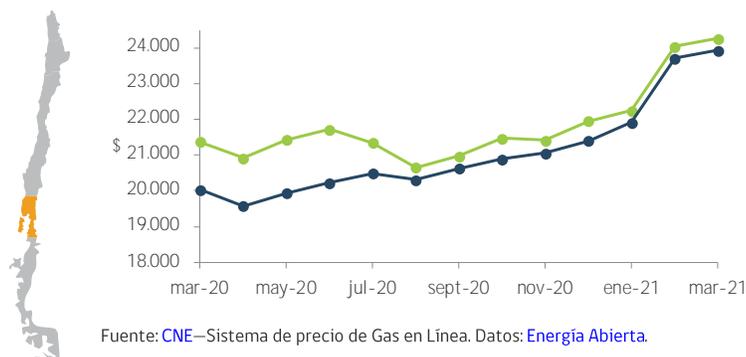
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	23.767	0,7%	19,1%
Corriente	22.500	8,8%	19,8%

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



Evolución Precios de GLP Envasado

Puerto Montt



Variación Precios de GLP Envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.263	▲ 0,9%	▲ 13,5%
Corriente	23.927	▲ 0,9%	▲ 19,5%

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

6 Importaciones y Exportaciones de Combustibles

La información relacionada con las importaciones y exportaciones de combustibles primarios y secundarios corresponden al mes de Febrero 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 82,5% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Febrero de 2021.

La variación total de las importaciones registraron un incremento del 70,8% con respecto al mes anterior y un aumento del 5,6% respecto al mes de Febrero del 2020. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un aumento sobre el 10,5% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Febrero fue el Fuel Oil 6 que representa prácticamente el 42,5% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Febrero corresponden a carbón desde Canadá, Australia y Colombia; petróleo crudo desde Perú, Angola, Ecuador, Estados Unidos y Brasil; petróleo diésel desde Corea del Sur, China y Estados Unidos; y gas natural traído desde Argentina 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	1.006	▲ 40,3%	▼ -9,2%
Crudo	891	▲ >100%	▲ 22,9%
Diesel	344	▲ 15,8%	▲ 35,7%
Gas Natural	407	▲ 89,0%	▼ -7,8%
Gasolina	65	▲ 81,6%	▲ >100%
GLP	79	▼ -1,4%	▼ -10,1%
Kerosene	0	n/d	n/d
Total	2.792	▲ 70,8%	▲ 5,6%

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

n/d : No disponible.

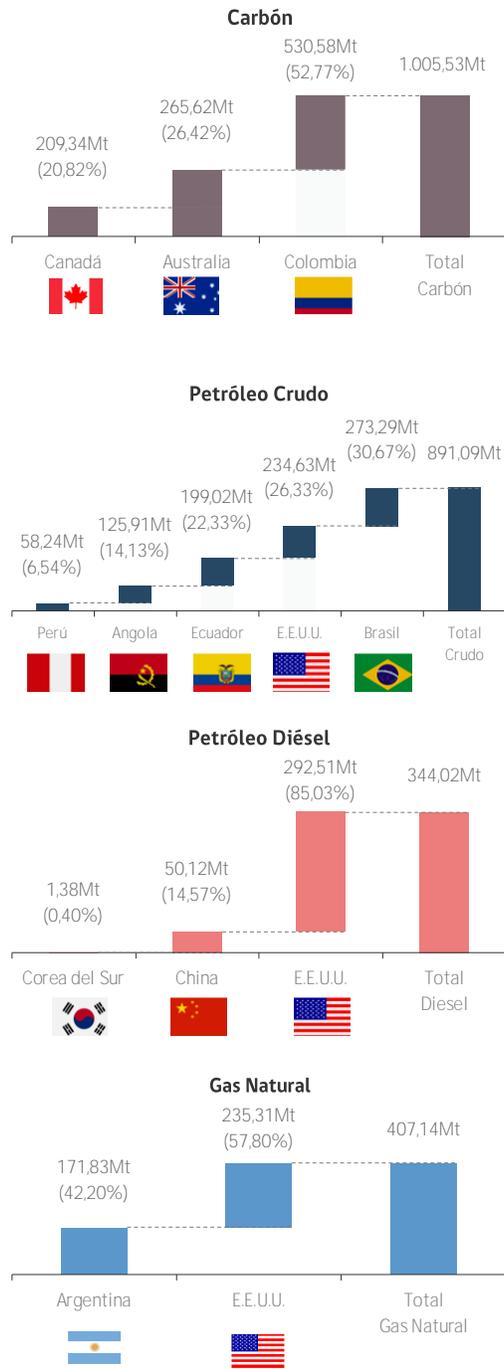
Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	2	▼ -12%	▲ >100%
Diesel	13	▼ -76%	▲ 39%
Fuel Oil 6	37	n/d	▼ -39%
Gas Natural	0	n/d	n/d
Gasolina	0	n/d	n/d
GLP	19	▼ -3%	n/d
IFO	15	n/d	n/d
Total	87	▲ 10,5%	▲ 20,7%

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

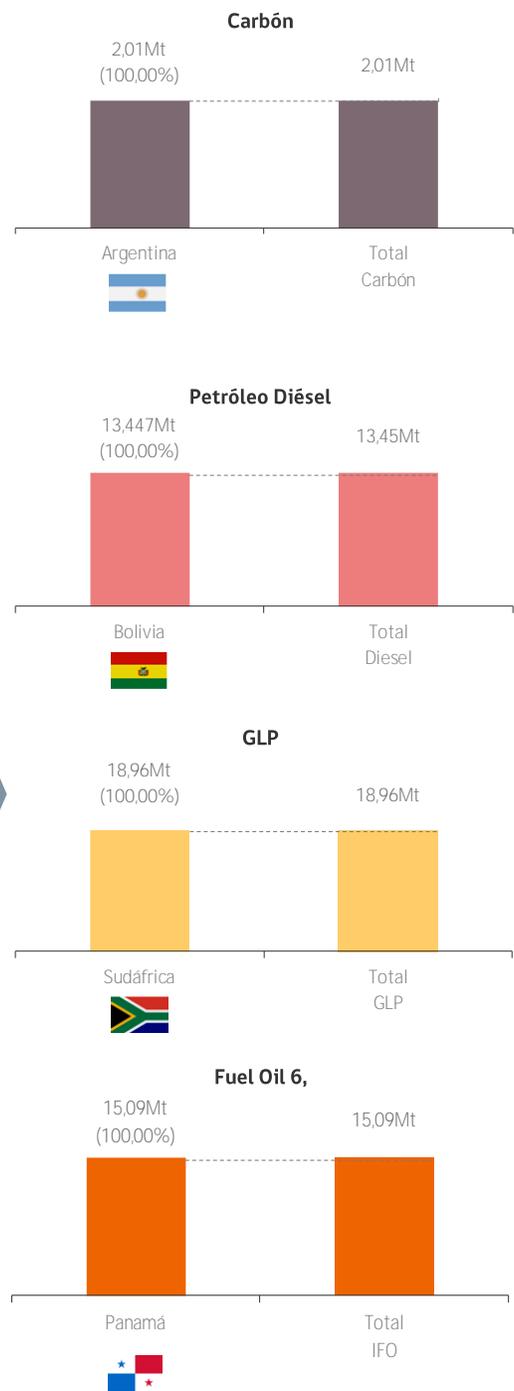


Importaciones según país de origen



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

Exportaciones según país de destino



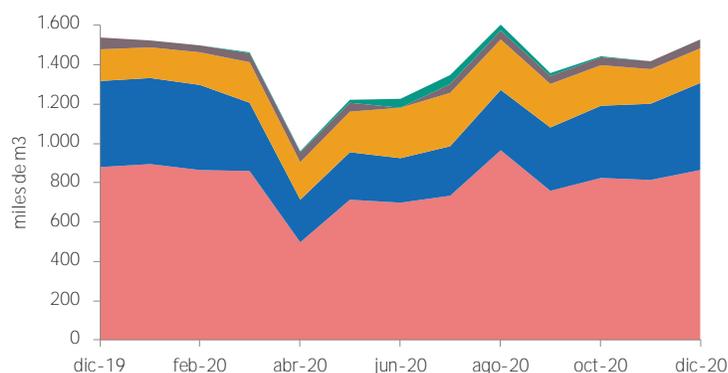
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



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 diciembre de 2020. Los combustibles analizados son: kerosene doméstico, petróleos combustibles, gas licuado, petróleo diésel y gasolina sin plomo de 93, 95 y 97 octanos.

Evolución Venta de Combustibles por Tipo



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

Variación Venta de Combustibles por Tipo

Venta Combustibles	[miles m³]	Mensual	Anual
Kerosene	1	-25,0%	83,7%
P. Combustibles	42	2%	-34%
Gas Licuado	178	2,2%	10,2%
Gasolinas	442	13,7%	0,8%
Diesel	866	6,4%	-1,4%
Total General	1.529	7,7%	-0,8%

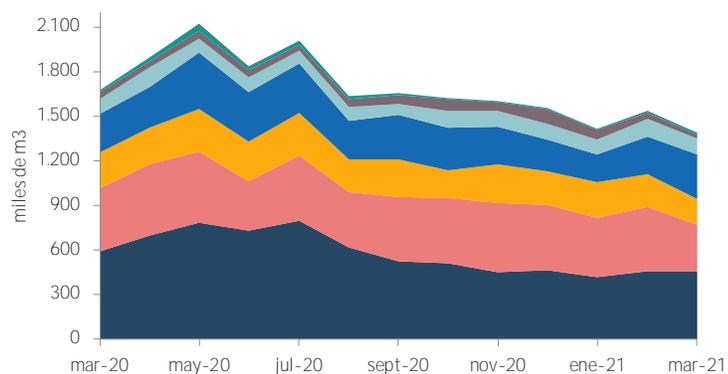
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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 marzo 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	1,9%	40,3%
Kerosene D.	11	38,5%	-18,7%
Petróleo Combustibles	29	-34,0%	-37,1%
Kerosene Av.	103	-14,0%	4,9%
Gasolina Autom.	304	21,5%	15,8%
Gas Licuado	168	-23,0%	-30,4%
Petróleo Diesel	317	-26,8%	-25,4%
Petróleo Crudo	458	-0,7%	-22,6%
Total General	1.392	-9,4%	-17,2%

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Marzo 2021 ingresaron 52 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de 4.435 MMUSD. De los cuales, 47 proyectos son de generación eléctrica equivalentes a 2.903 [MW], 4 proyectos de transmisión eléctrica¹ y 1 proyecto 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
Línea de transmisión eléctrica	VII	Nirivilo Transmisora de Energía S.A.	Nueva Línea 2x66 KV Nueva Nirivilo - Constitución	22/03/2021	-	11,40	Ver
Línea de transmisión eléctrica	II	MINERA ESCONDIDA LIMITADA	Implementación de Nuevas Obras Eléctricas	23/03/2021	-	12,40	Ver
Subestación eléctrica	XIV	TRANSELEC S.A.	Ampliación Subestación Nueva Valdivia	24/03/2021	-	4,70	Ver
Subestación eléctrica	III	Compañía General de Electricidad S.A.	Ampliación en S/E Plantas	22/03/2021	-	10,40	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Línea de Flujo PAD Trébol ZG-B	24/03/2021	-	0,20	Ver
Generación	I	ANDES GREEN ENERGY S.A.	GHUNGNAM KCS	22/03/2021	1.009,28	2.789,10	Ver
Generación	II	ENGIE Energía Chile S.A.	Parque Eólico Lomas de Taltal	19/03/2021	353,40	424,00	Ver
Generación	X	Parque Eólico Urospora SpA	PMGD Eólico Urospora	23/03/2021	11,00	7,70	Ver
Generación	RM	El Condor Solar SpA	Proyecto Fotovoltaico Malloco	24/03/2021	10,40	12,00	Ver
Generación	RM	Solek Chile Holding SpA	Parque Fotovoltaico Santa Marta	23/03/2021	3,23	10,00	Ver
Generación	RM	Solek Chile Holding SpA	Parque Fotovoltaico Tara	23/03/2021	10,66	10,00	Ver
Generación	RM	Solek Chile Holding SpA	Parque Fotovoltaico Santa Rebeca	23/03/2021	10,66	10,00	Ver
Generación	RM	GR Villarrica SpA	Planta Fotovoltaica Belén 6MW	23/03/2021	7,24	6,60	Ver
Generación	VII	GR Huacano SpA	Planta Fotovoltaica Clementine	23/03/2021	10,79	9,90	Ver
Generación	VII	SOLARES DEL MAULE SPA	Parque Fotovoltaico Reliquia	23/03/2021	8,50	8,50	Ver
Generación	VII	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico Numpay	23/03/2021	10,66	10,00	Ver
Generación	VII	OPDE CHILE SPA	Parque Fotovoltaico Zapallar	23/03/2021	11,17	9,00	Ver
Generación	VII	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico La Quirigua	22/03/2021	10,66	10,00	Ver
Generación	RM	Grupo energy Lancuyen spa	Planta Solar Aguas Claras	22/03/2021	9,98	10,00	Ver
Generación	VI	CVE Proyecto Treinta y Tres SpA	Artemisa Solar	22/03/2021	8,50	8,40	Ver
Generación	RM	Chequén Solar SpA	Parque Fotovoltaico Chequén Solar	19/03/2021	10,32	10,00	Ver
Generación	RM	Grupotec Chile Spa	Parque Fotovoltaico Montenegro	22/03/2021	11,52	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

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Generación	VI	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico Los Mayos	22/03/2021	3,24	10,00	Ver
Generación	VI	GR Archipiélago Juan Fernández SpA	Planta Fotovoltaica Rengo 7MW	24/03/2021	8,44	7,70	Ver
Generación	VI	Blue Solar Tres SpA	Parque Solar Coltauco	23/03/2021	10,50	9,40	Ver
Generación	VI	MAUI SOLAR SpA	NUEVA CENTRAL SOLAR FOTOVOLTAICA LO CONTY	23/03/2021	10,12	11,20	Ver
Generación	VI	GR LUMA SPA	Planta Fotovoltaica Alcón Solar 6MW	23/03/2021	7,18	6,60	Ver
Generación	V	EL COBRE SPA	PV EL COBRE	25/03/2021	10,80	12,30	Ver
Generación	V	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico Tabolango PMG	24/03/2021	3,23	10,00	Ver
Generación	V	Fotovoltaica Lo Conty SpA	Parque Fotovoltaico Pucalan Solar	25/03/2021	8,27	8,30	Ver
Generación	V	El Melon Renovables SpA	PV EL MELON	22/03/2021	10,80	10,90	Ver
Generación	V	OPDE CHILE SPA	Parque Fotovoltaico San Esteban	22/03/2021	11,75	9,00	Ver
Generación	V	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico San Isidro	23/03/2021	10,61	10,00	Ver
Generación	V	OVEJERÍA SPA	Planta Fotovoltaica San Marino Solar	23/03/2021	10,44	12,00	Ver
Generación	XV	Andino Solar SpA	Proyecto Fotovoltaico Andino	23/03/2021	10,80	12,00	Ver
Generación	XV	Pesquero Solar SpA	Proyecto Fotovoltaico Pesquero	23/03/2021	13,30	12,00	Ver
Generación	XV	Solarpack Chile Limitada	Parque Solar Fotovoltaico San Marcos Etapa 2	23/03/2021	6,79	10,00	Ver
Generación	I	GR Fuique SpA	Planta Fotovoltaica Tupa 9MW	22/03/2021	10,80	9,90	Ver
Generación	II	SOLAR TI TREINTA Y UNO SPA	Parque Fotovoltaico La Perla del Norte	22/03/2021	13,90	12,00	Ver
Generación	II	Pampa Unión SpA	Ampliación Planta Solar Pampa Unión	22/03/2021	750,00	360,00	Ver
Generación	III	Copiapó Solar SpA	Ampliación Central Desierto de Atacama	22/03/2021	293,18	300,00	Ver
Generación	III	Manzano Solar SpA	Calderaza Solar	24/03/2021	9,90	9,00	Ver
Generación	III	El Condor Solar SpA	PROYECTO FOTOVOLTAICO LAS TABLAS	22/03/2021	12,60	12,00	Ver
Generación	II	Cuevitas Solar SpA	Parque Fotovoltaico Cuevitas	19/03/2021	14,80	13,00	Ver
Generación	IV	Yumbrel Solar SpA.	Parque Solar Paihuen	24/03/2021	12,20	18,00	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

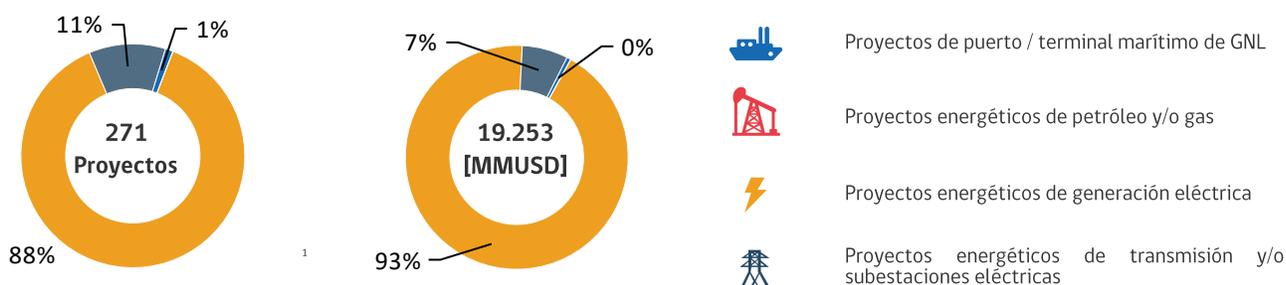
Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Generación	VII	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico Laja	24/03/2021	3,24	10,00	Ver
Generación	IX	Canelillo Solar SpA	Canelillo Solar	23/03/2021	10,32	10,00	Ver
Generación	XVI	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico Pueblo Seco	22/03/2021	10,66	10,00	Ver
Generación	I	Andromeda Solar SpA	Parque Fotovoltaico Andrómeda	22/03/2021	12,50	12,00	Ver
Generación	XVI	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico Santa Bárbara	24/03/2021	10,66	10,00	Ver
Generación	XVI	Impulso Solar San José SpA	Parque Solar San José	23/03/2021	3,49	3,00	Ver
Generación	XVI	Inversiones BOSQUEMAR Ltda	Parque Renovable Entre Cerros	23/03/2021	90,00	100,30	Ver

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

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Marzo 2021, 271 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 88% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de 19.253 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, 26 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 840 MMUSD. De los cuales, 24 proyectos son de generación eléctrica equivalentes a 785 [MW], 1 proyecto de transmisión eléctrica¹ y 1 proyecto de desarrollo minero de petróleo y gas.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Línea de Flujo PAD Estancia Rita ZG-B	17/03/2021	-	1,00	Ver
Subestación eléctrica	IV	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Nueva Subestación Seccionadora La Ruca 110 kV	03/03/2021	-	9,50	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	XVI	Empresa Eléctrica Peumo SpA	Parque Solar Peumo	31/03/2021	9,68	7,40	Ver
Generación	IX	Libertador Solar 8 SpA	Parque Fotovoltaico Violeta Solar	31/03/2021	10,60	9,00	Ver
Generación	RM	Patagua SpA	Parque Solar Fotovoltaico Patagua	30/03/2021	10,71	10,20	Ver
Generación	VII	ENERGY HEAD CONSULTING SpA	San Eugenio Solar	29/03/2021	12,00	12,00	Ver
Generación	VI	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Rosario 8 MW	26/03/2021	9,58	13,50	Ver
Generación	II	Enel Green Power Chile S.A.	Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar	24/03/2021	404,00	400,00	Ver
Generación	II	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Alto Norte 9 MW	24/03/2021	10,75	13,50	Ver
Generación	RM	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Javiera Carrera	23/03/2021	10,79	13,50	Ver
Generación	VII	Blue Solar Cinco SpA	Parque Solar Millahue	19/03/2021	10,49	9,40	Ver
Generación	RM	Incahuasi energy SpA	Ampliación Parque Fotovoltaico Guanaco del Verano I	19/03/2021	6,00	6,20	Ver
Generación	RM	Savona Solar SpA	Planta Fotovoltaica Savona Solar	19/03/2021	6,76	7,00	Ver
Generación	VII	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Aeropuerto	18/03/2021	7,01	7,50	Ver
Generación	II	TS3	Parque Fotovoltaico Santa Isabel II	18/03/2021	155,00	200,00	Ver
Generación	XVI	Draco Solar SpA	Parque Solar Chillán San Alberto	15/03/2021	12,00	12,00	Ver
Generación	VI	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Nan	15/03/2021	9,58	12,00	Ver
Generación	IV	PS Guangualí SpA.	PSFV Guangualí	15/03/2021	13,00	10,00	Ver
Generación	V	Riccione Solar SpA	Planta Fotovoltaica Riccione Solar	09/03/2021	11,41	12,00	Ver
Generación	RM	CVE PROYECTO VEINTIUNO SPA	Clementina Solar	05/03/2021	8,10	7,60	Ver
Generación	XVI	Ravenna Solar SpA	Planta Fotovoltaica Ravenna Solar	05/03/2021	12,06	12,00	Ver
Generación	III	San Francisco SpA	Parque Solar Fotovoltaico San Francisco	04/03/2021	12,50	9,50	Ver
Generación	V	Blue Solar Ocho SpA	Parque Solar El Triunfo	04/03/2021	10,50	9,40	Ver
Generación	II	GR Toromiro SpA	Planta Fotovoltaica Ckontor	04/03/2021	10,75	12,00	Ver
Generación	II	SAGESA SA	Plantas Fotovoltaicas Armazones y Paranal	04/03/2021	10,02	12,00	Ver

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

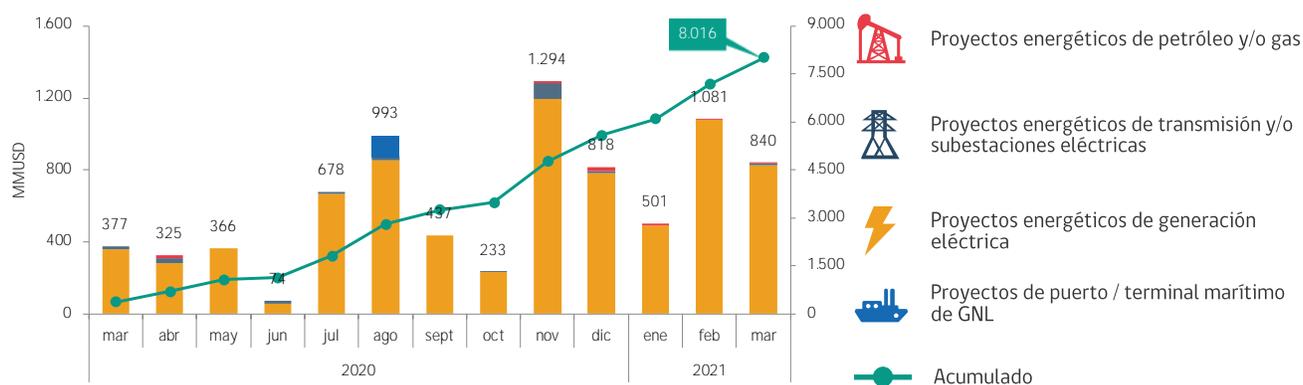


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

3 Proyectos con RCA aprobada

En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 8.016 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 7.633 MMUSD (95,2%), equivalentes a 7.627 MW aprobados.

Evolución de inversión – Proyectos con RCA aprobada en los últimos 12 meses



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



NORMATIVAS SECTORIALES

1 Proyectos de Ley en Trámite

No se registran Proyectos de Ley en Trámite.

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 56 de fecha 4 de marzo de 2021, que Informa y comunica nuevos valores del costo de falla de corta y larga duración en el sistema eléctrico nacional y los sistemas medianos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 69 de fecha 23 de marzo de 2021, que Modifica Resolución Exenta N° 238, de 3 de julio de 2020, que modificó la Resolución Exenta N° 164, de 25 de febrero de 2010, que Fija el texto refundido, coordinado y sistematizado de Resolución Exenta N° 386, de 25 de junio de 2007, todas de la Comisión Nacional de Energía, que Establece normas para la adecuada aplicación del artículo 148° del DFL N° 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 59 de fecha 3 de marzo de 2021, que Dispone plazos especiales para el proceso regulatorio aplicable al siguiente cuatrienio 2022-2025, contemplado en el artículo 33 bis de la Ley de Servicios de Gas, en consideración de las circunstancias extraordinarias que se indican y modifica Resolución Exenta CNE N° 392, de 22 octubre de 2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 64 de fecha 10 de marzo de 2021, que Modifica la Resolución Exenta N° 91, de 18 de marzo de 2020, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto 'Nueva Subestación Providencia, Nueva Línea de Transmisión Subterránea 2x110 kV Vitacura - Providencia y Modificaciones en Subestación Vitacura' que se indican, de Enel Transmisión Chile 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° 60 de fecha 4 de marzo 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° 65 de fecha 11 de marzo de 2021, que Autoriza solicitud de exención de plazo de AR Alto Loa SpA asociada a la ampliación de la Subestación El Abra, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 62 de fecha 8 de marzo de 2021, que Aprueba las modificaciones de contratos de suministro de energía y potencia para servicio público de distribución acordadas entre GM Holdings S.A. y las empresas distribuidoras que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 73 de fecha 19 de marzo de 2021, que Modifica Resolución Exenta N°256, de 17 de julio de 2020, que Constituye Comité del Estudio de Costos establecido en el artículo 183 bis de la Ley General de Servicios Eléctricos, modificada mediante Resolución Exenta N° 336, Resolución Exenta N° 366, Resolución Exenta N° 448, todas de 2020 y Resolución Exenta N° 63, de 2021. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 63 de fecha 8 de marzo de 2021, que Modifica Resolución Exenta N°256, de 17 de julio de 2020, que Constituye Comité del Estudio de Costos establecido en el artículo 183 bis de la Ley General de Servicios Eléctricos, modificada mediante Resolución Exenta N° 336, Resolución Exenta N° 366 y Resolución N° 448, todas de 2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 74 de fecha 22 de marzo 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](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 75 de fecha 22 de marzo de 2021, que Autoriza solicitud de exención de plazo de ENAP Refinerías S.A. asociada al reemplazo del Transformador T1 154/66/20 kV, 65 MVA de la Subestación Petropower, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 80 de fecha 24 de marzo 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° 82 de fecha 26 de marzo de 2021, que Declárase abierto el proceso para formar el Registro de Instituciones y Usuarios Interesados, a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 83, de fecha 29 de marzo de 2021, que Aprueba respuestas a consultas a Bases de Licitación de Suministro 2021/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 84, de fecha 29 de marzo de 2021, que Modifica Resolución Exenta N° 478, de 21 de diciembre de 2020, de la Comisión Nacional de Energía, que aprueba Bases de Licitación Pública Nacional e Internacional para el Suministro de Energía y Potencia Eléctrica para Abastecer los Consumos de Clientes Sometidos a Regulación de Precios, Licitación de Suministro 2021/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 88, de fecha 20 de marzo de 2021, que Establece condiciones para presentación de ofertas 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° 89, de fecha 31 de marzo de 2021, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°4-2021, relativo a Discrepancia de RTB Energy SpA respecto del régimen de acceso abierto. [Ver](#)

Dictamen N°5-2021, relativo a Disc. 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

