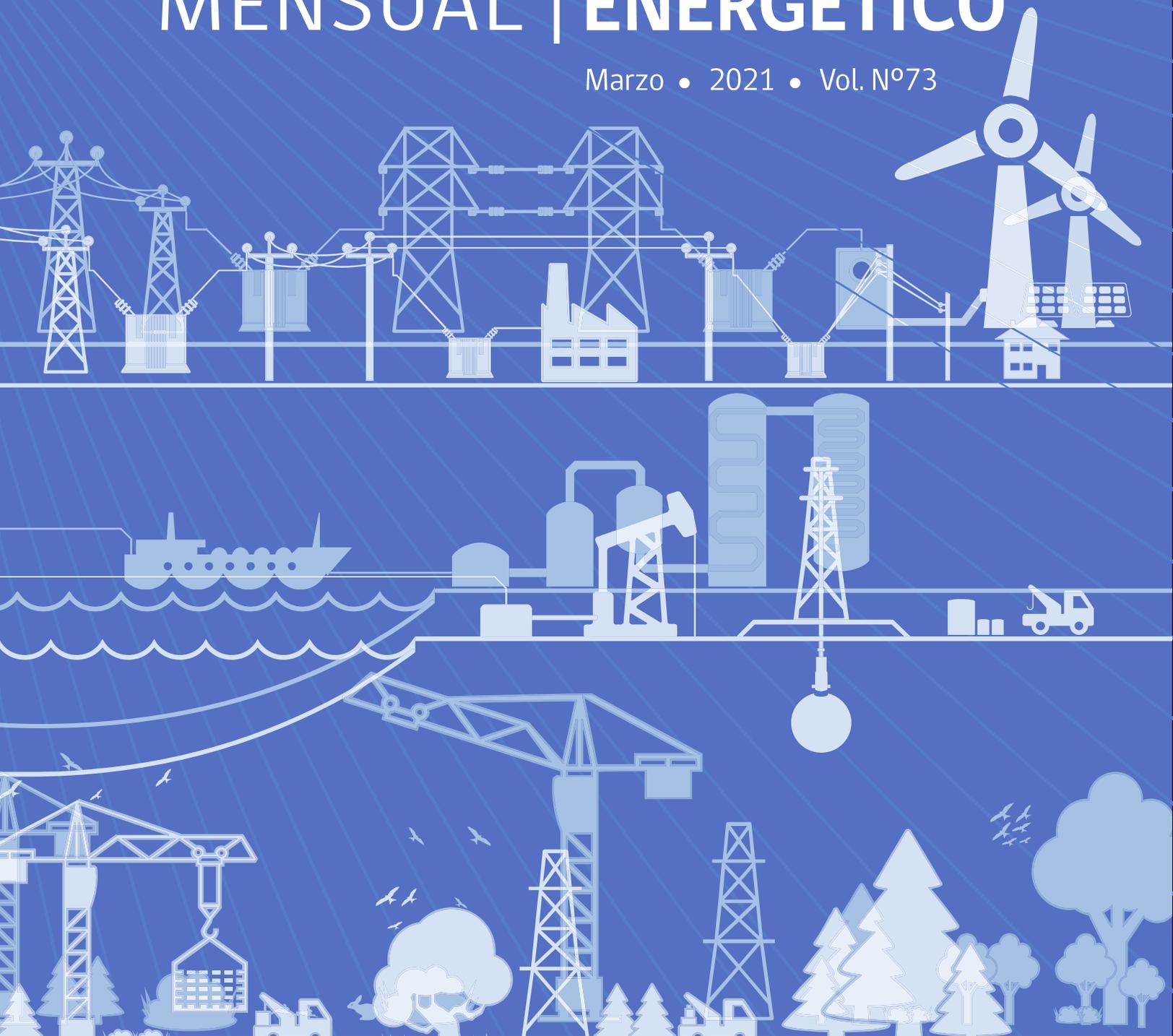


REPORTE MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Marzo • 2021 • Vol. N°73



*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 suspendió medición de “horas punta”

Con el objetivo de fomentar la actividad económica, proteger el empleo y aportar al cuidado del presupuesto familiar, el Ministerio de Energía definió vía decreto suspender la medición de horario de punta y el recargo por energía adicional de invierno, para abril, mayo, agosto y septiembre. “Esta medida excepcional -que fue aplicada exitosamente el año pasado- es complementaria con otras que hemos adoptado como Gobierno para dar un impulso concreto a nuestra economía y cuidar el bolsillo de los chilenos”, dijo el ministro de Energía, Juan Carlos Jobet.

“A nivel de las Pymes, comercio e industrias, permite compatibilizar mejor los turnos de trabajo con las restricciones de las cuarentenas, toques de queda y resguardos sanitarios”, explicó Jobet.

El titular de Energía resaltó que a nivel de los hogares, esta decisión permite evitar que el aumento del consumo generado en la pandemia sufra un recargo que impacte la cuenta eléctrica por “límite de invierno”.

Esta medida se fundamenta en análisis técnicos verificados por la Comisión Nacional de Energía, respecto del grado de exigencia del sistema eléctrico en las horas de mayor demanda. El análisis considera distintas variables como comportamiento de la demanda, las obras de generación y transmisión, costos de combustibles, entre otros antecedentes que señala la normativa.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Ministro Jobet dio inicio al proceso de vacunación de los trabajadores esenciales del sector eléctrico y combustibles

En el gimnasio corporativo de Enel, en la comuna de Santiago, el ministro de Energía, Juan Carlos Jobet, dio el vamos el 22 de marzo al proceso de vacunación contra el Covid-19 para trabajadores de electricidad y combustibles.

“Hoy es un día muy especial para el sector energía, porque estamos empezando el proceso de vacunación de todos los trabajadores y trabajadoras de esta industria, la cual ha mostrado ser muy resiliente y resistente, ya que ha seguido abasteciendo de energía a nuestro país desde octubre de 2019, cuando tuvimos el estallido social y durante toda la pandemia”, expresó el ministro Juan Carlos Jobet.

En esa misma línea, el titular de Energía recalzó que “a veces damos por sentado que la energía siga fluyendo, que tengamos luz en nuestra casa, gas, bencina para nuestros autos, pero detrás de ese suministro de energía hay miles de trabajadores en todo el país que se desempeñan en situaciones a veces muy difíciles por las cuarentenas, saliendo muy temprano para cumplir con su labor”.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Anuario Energía +Mujer destacó avances de CNE en equidad de género

La ministra de la Mujer y la Equidad de Género, Mónica Zalaquett, y el biministro de Energía y Minería, Juan Carlos Jobet, encabezaron el 23 de marzo el Encuentro +Mujeres en Energía y Minería, donde dieron a conocer los avances del año 2020 y desafíos del 2021 en equidad de género en ambos sectores productivos.

“Estamos haciendo esfuerzos muy importantes en incorporar más mujeres en ambos sectores, porque las agendas de género no son sólo de las mujeres, también tenemos que participar los hombres para ir derribando prejuicios”, agregó el biministro Jobet.

“Necesitamos que las mujeres entren con más fuerza al mundo laboral porque es justo para ellas, porque les permite desarrollar sus talentos y, además, porque es muy bueno para las compañías”, señaló la autoridad en el evento.

Por su parte, la ministra del Ministerio de la Mujer y la Equidad de Género, Mónica Zalaquett, indicó que “la incorporación femenina en áreas laborales, que antes eran exclusivas de hombres, genera mejoras en trabajo colaborativo, resolución de conflictos, sensibilidad social y rigurosidad”.

En la actividad, realizada a través de Youtube, las autoridades conversaron con mujeres destacadas de energía y minería. Asimismo, se emitió el “Anuario Energía +Mujer & +Mujeres en Minería. Avances 2020 y Desafíos 2021”, con el trabajo realizado por las empresas y los organismos públicos en esta temática. En el capítulo 2 de prácticas destacadas se resaltó la capacitación que realizó la Comisión Nacional de Energía el año 2020 junto a la Facultad de Economía de la Universidad de Chile. En el capítulo 3 del documento también se destacaron las acciones desarrolladas por la Comisión el año 2020 en la materia.

En la ocasión, también se lanzó la página web www.energiamasmujer.cl

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

CNE firmó acuerdo interinstitucional con la Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables de Ecuador

El Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía, José Venegas y el Director Ejecutivo de la Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables de Ecuador, Santiago Aguilar, firmaron el 4 de marzo un acuerdo de colaboración con el objetivo de promover y fortalecer la cooperación entre ambas instituciones reguladoras, en materias del sector energético propias de sus respectivas competencias.

Este acuerdo se suma a otras alianzas de colaboración que ha suscrito la CNE con OSINERGMIN de Perú, ANEEL de Brasil, ENRE de Argentina y CREG de Colombia.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Marzo 2021, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Febrero 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 722,63 pesos por USD observado durante el mes de Febrero 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 162, los cuales equivalen a una capacidad de 6.740 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Febrero para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 25.194 MW. A estos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA), Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 25.365 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Febrero alcanzó los 6.170 GWh, un -8,8% menor que lo generado en Enero 2021.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 10.901 MW, medida el día 26 de Febrero.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Febrero para la barra Quillota fue de 83,7 USD/MWh, registrando un incremento de 42,3% respecto a Enero 2021. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 76,0 USD/MWh, lo que representó un aumento de 49,5% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Febrero en el SEN fue de 102,6 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 62,2 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 14,1%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 59,1 USD/bbl y registró un aumento del 13,7% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación 109,1% con respecto a Enero alcanzando un valor promedio de 5,50 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 Febrero un promedio a nivel nacional de 779 \$/litro, mientras que el segundo de 537 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 2,8% y 4,37% ; respectivamente, en comparación a Enero 2021.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Febrero ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 36 (34 proyectos son de generación eléctrica equivalentes a 1.130 [MW] y 2 proyectos de transmisión eléctrica). Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 2.238 MMUSD. Además, 22 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Febrero. De los cuales, 20 proyectos son de generación eléctrica equivalentes a 1.169 [MW] y 2 proyectos de desarrollo minero de petróleo y gas.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de febrero destaca la publicación de la Resolución Exenta N° 46, de fecha 17 de febrero de 2021, que Rectifica Informe Técnico Definitivo del Plan de Expansión Anual de la Transmisión correspondiente al año 2019, aprobado mediante Resolución Exenta N° 252 de la Comisión Nacional de Energía, de 15 de julio de 2020, y rectificado mediante Resolución Exenta N° 317, de 21 de agosto de 2020 y la Resolución Exenta N° 55, de fecha 26 de enero de 2021, que Aprueba presupuesto de costos de conformidad a lo establecido en el artículo 55° de la Resolución Exenta CNE N° 164 de 2010 que fija texto refundido, coordinado y sistematizado de la Resolución Exenta N° 386 de 2007 de la Comisión Nacional de Energía que establece normas para la adecuada aplicación del artículo 148° del D.F.L. N° 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, Ley General de Servicios Eléctricos y sus modificaciones.



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 26 de febrero un total de **162** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **6.740 MW** los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre diciembre 2020 y octubre 2024.

Resumen de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Biomasa	166	1
	Eólica	1.958	20
	Geotérmica	33	1
	Mini Hidráulica de Pasada	66	10
	Solar Fotovoltaica	3.116	112
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	1.036	6
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	365	12

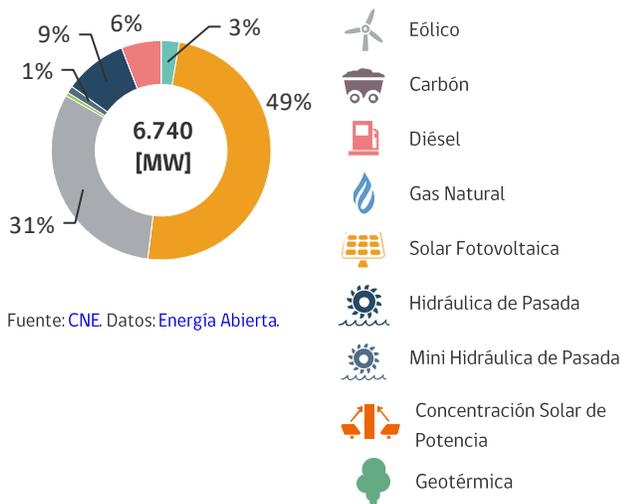
IMPORTANTE

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

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

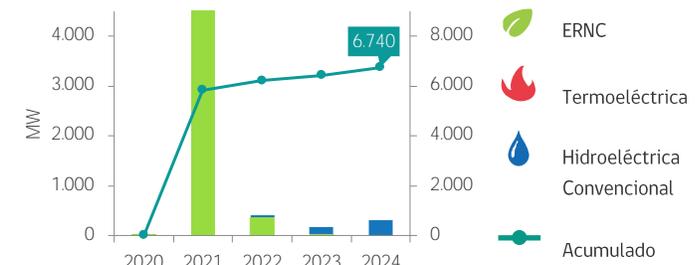
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).

Total por tecnología



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

Proyección según la fecha de Inicio de operación



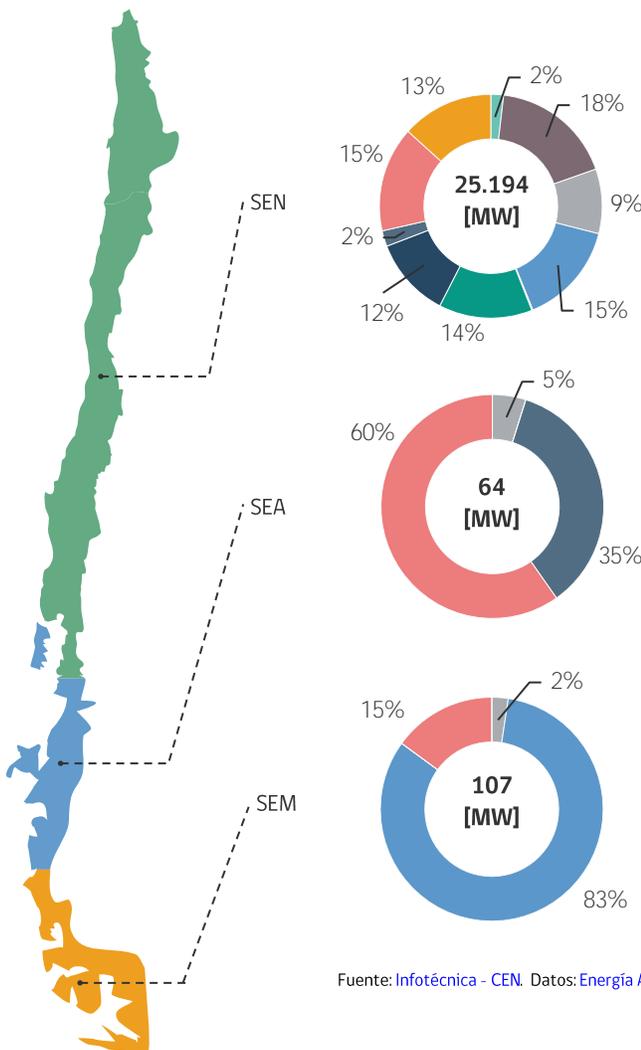
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).



2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**25.365 MW**. De éstos, 25.194 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 48,1% termoelectricidad, 25,0% hidroelectricidad convencional y un 26,9% 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	25.194	99,3%
SEA	64,02	0,3%
SEM	107,39	0,4%
Total	25.365	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 33 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 863,1 MW.

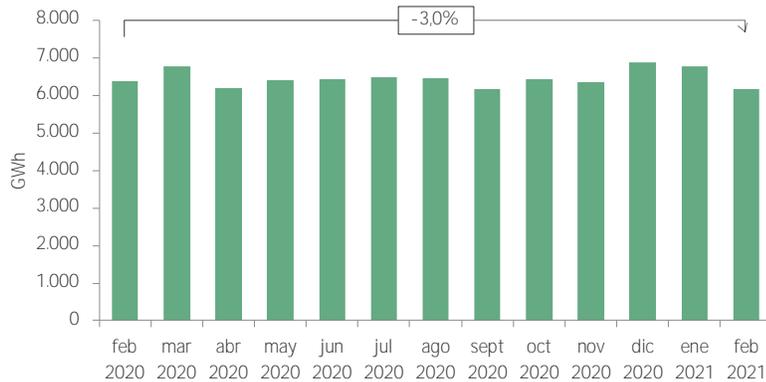
*El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de "Los Lagos" (7 MW) e "Isla de Pascua" (8 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SING (380 MW).



3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Febrero 2021 en el SEN alcanzó un total de 6.170 GWh, los cuales se categorizan en un 19% hidroeléctricas convencionales, 57% termoeléctricas, y un 25% en ERNC. Lo que representó una variación de -8,8% respecto al mes anterior y de -3,0% respecto de Febrero 2020.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



Variación Generación por Sistema

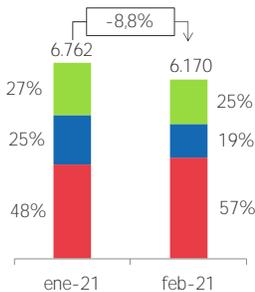
Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
SEN	6.170	-8,8%
		-3,0%

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

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

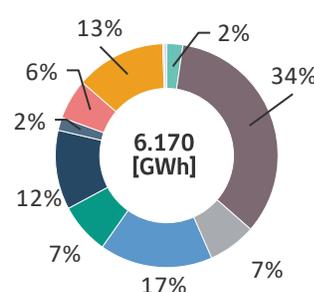
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SEN.

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 Febrero de 2021, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 26 de Febrero, alcanzando los 10.901 MW, siendo un 0,4% mayor que la registrada en el mes anterior y una variación 1,1% 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	10.901	▲ 0,4%	▲ 1,1%

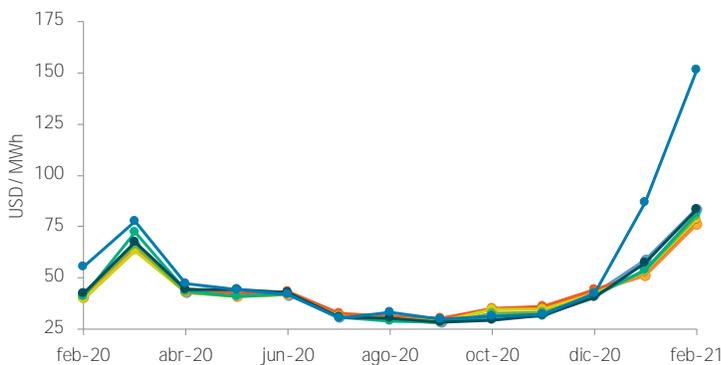
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

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	83,7	▲ 42,3%	▲ 96,9%
● Crucero	76,0	▲ 49,5%	▲ 89,5%
● Tarapacá	78,0	▲ 49,3%	▲ 87,6%
● Atacama	78,7	▲ 49,0%	▲ 99,1%
● Cardones	79,7	▲ 48,9%	▲ 89,9%
● Pán de Azúcar	81,5	▲ 50,8%	▲ 99,8%
● Charrúa	83,2	▲ 45,8%	▲ 95,9%
● P. Montt	151,6	▲ 74,5%	▲ 174,0%

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

¹ Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

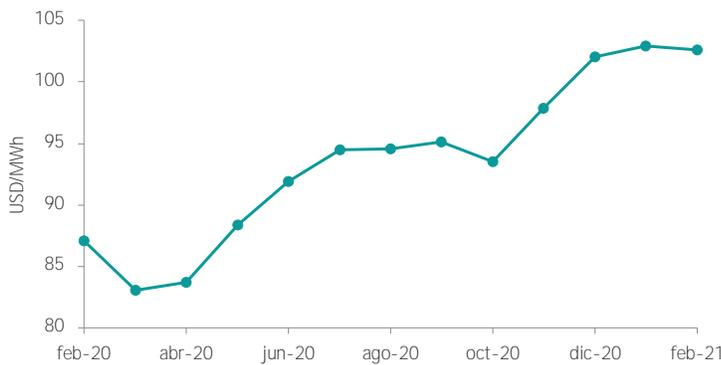


6 Precio Medio de Mercado

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 Febrero para el SEN, promedió los 102,6 USD/MWh, siendo un -0,3% mayor que el registrado en el mes anterior y un 17,9% mayor respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Precios Medios de Mercado SEN



Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]*	Mensual	Anual
● SEN	102,6	▼ -0,3%	▲ 17,9%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

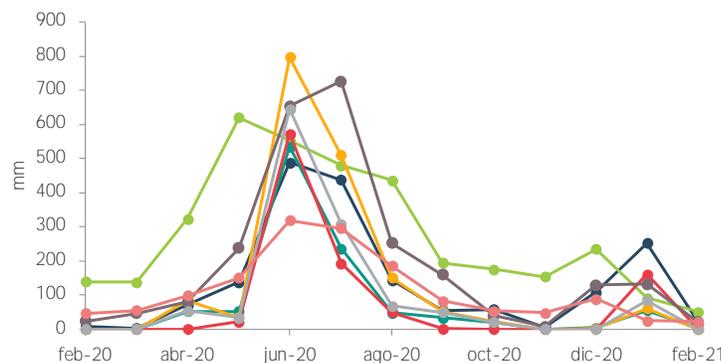
9 Estadísticas Hidrológicas

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

Evolución Precipitaciones Anuales



Variación Precipitaciones Anuales

Embalse	[mm]	Mensual	Anual
☁ Abanico	19	▼ -93%	▲ >100%
☁ Canutillar	51	▼ -44%	▼ -63%
☁ Cipreses	2	▼ -97%	n/d
☁ Colbún	0	▼ -100%	n/d
☁ Otros (*)	0	▼ -100%	n/d
☁ Pangué	21	▼ -84%	▼ -10%
☁ Pehuenche	0	▼ -100%	n/d
☁ Pilmaiquén	21	▼ -15%	▼ -54%
Total	113	▼ -87%	▼ -90%

(*) 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.

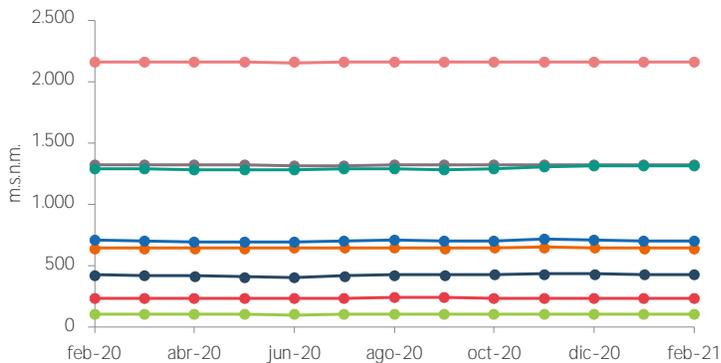
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

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

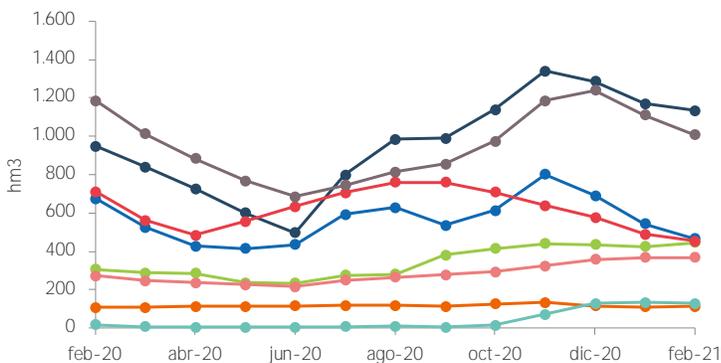
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	427	-0,2%	1,3%
Embalse El Melado	643	0,1%	0,2%
Embalse Ralco	696	-0,6%	-1,5%
Embalse Rapel	104	0,3%	2,0%
Lago Chapo	230	-0,3%	-2,4%
Lago Laja	1.320	-0,1%	-0,2%
Laguna El Maule	2.160	0,0%	0,1%
Laguna La Invernada	1.312	-0,1%	1,8%

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 Febrero 2021.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.135	-3,0%	19,8%
Embalse El Melado	112	1,2%	3,7%
Embalse Ralco	466	-14,4%	-31,0%
Embalse Rapel	445	4,8%	45,5%
Lago Chapo	454	-7,0%	-36,2%
Lago Laja	1.007	-9,4%	-15,0%
Laguna El Maule	369	0,0%	35,3%
Laguna La Invernada	129	-4,1%	>100%

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

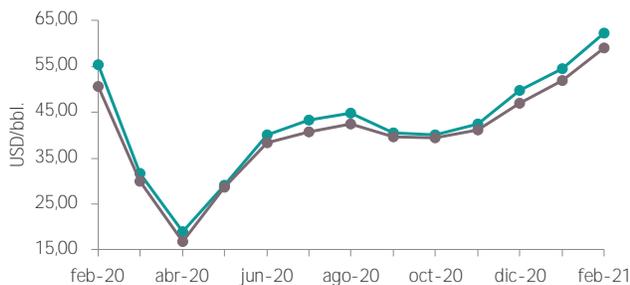


SECTOR HIDROCARBUROS

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 Febrero 2021 el precio del petróleo WTI promedió los 59,1 USD/bbl., lo que representó un incremento del 13,7% respecto al mes anterior y un aumento del 16,8% respecto a Febrero 2020. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 62,2 USD/bbl, lo que representa una variación del 14,1% respecto al mes anterior y del 12,2% respecto a Febrero 2020.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

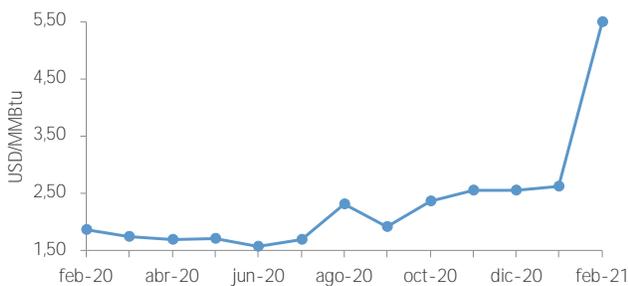
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	62,2	▲ 14,1%	▲ 12,2%
WTI	59,1	▲ 13,7%	▲ 16,8%

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 Febrero de 2021, el valor del Henry Hub promedió los 5,50 USD/MMBtu, lo que representa una variación 109,1% respecto al mes anterior y 194,1% respecto de Febrero 2020.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

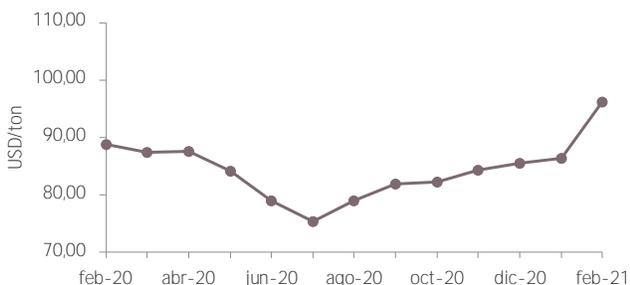
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	5,50	▲ 109,1%	▲ 194,1%

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 Febrero promedió un precio de 96,2 USD/ton, lo que representa un aumento del 11,39% respecto al mes anterior y un incremento del 8,4% respecto al mes de Febrero 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	96,2	▲ 11,39%	▲ 8,4%

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



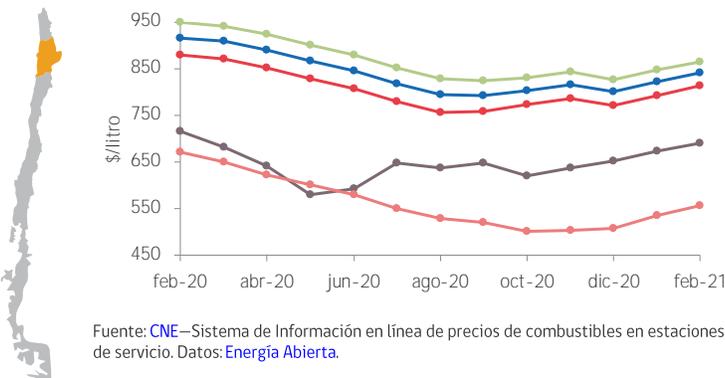
2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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

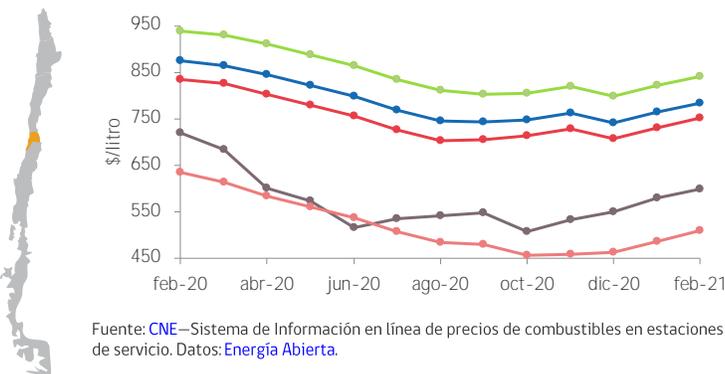


Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	814	▲ 2,6%	▼ -7,6%
Gasolina 95 SP	842	▲ 2,3%	▼ -8,2%
Gasolina 97 SP	866	▲ 2,1%	▼ -8,8%
Kerosene	691	▲ 2,6%	▼ -3,4%
Petróleo Diesel	556	▲ 3,9%	▼ -17,3%

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

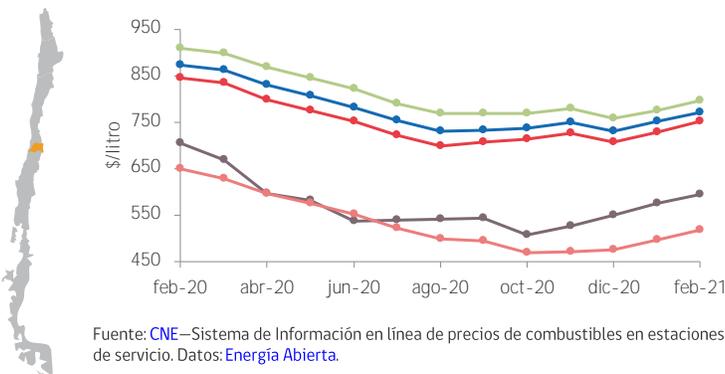
Valparaíso



Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	752	▲ 2,8%	▼ -10,0%
Gasolina 95 SP	785	▲ 2,5%	▼ -10,4%
Gasolina 97 SP	841	▲ 2,2%	▼ -10,6%
Kerosene	598	▲ 3,3%	▼ -16,9%
Petróleo Diesel	510	▲ 4,8%	▼ -19,7%

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

Metropolitana



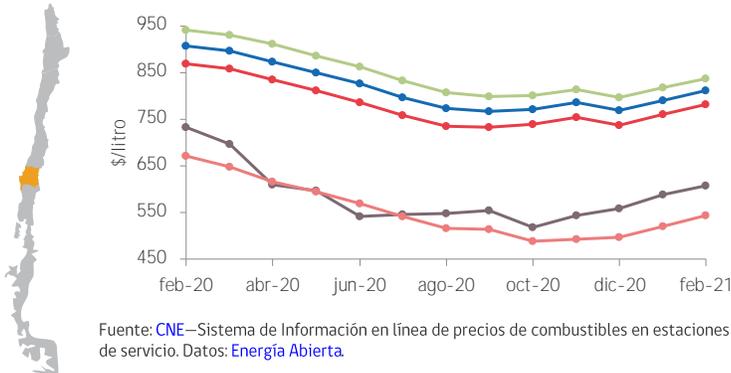
Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	751	▲ 3,0%	▼ -11,2%
Gasolina 95 SP	772	▲ 2,7%	▼ -11,6%
Gasolina 97 SP	796	▲ 2,5%	▼ -12,4%
Kerosene	593	▲ 3,1%	▼ -15,9%
Petróleo Diesel	517	▲ 4,3%	▼ -20,4%

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción

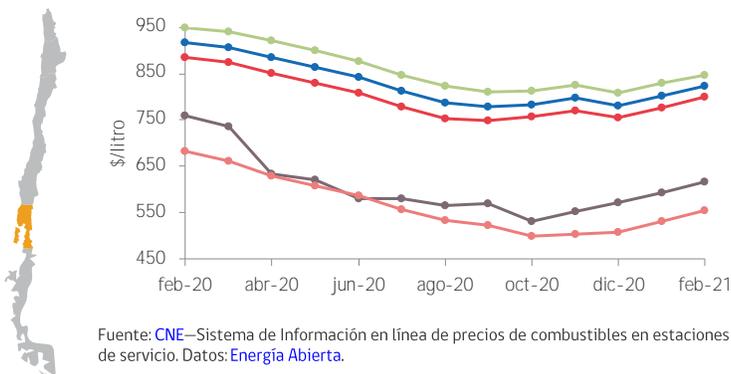


Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	781	▲ 2,8%	▼ -10,2%
Gasolina 95 SP	811	▲ 2,6%	▼ -10,6%
Gasolina 97 SP	837	▲ 2,3%	▼ -11,0%
Kerosene	607	▲ 3,3%	▼ -17,1%
Petróleo Diesel	544	▲ 4,4%	▼ -18,9%

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	799	▲ 2,8%	▼ -9,7%
Gasolina 95 SP	823	▲ 2,5%	▼ -10,3%
Gasolina 97 SP	847	▲ 2,1%	▼ -10,8%
Kerosene	617	▲ 3,9%	▼ -18,7%
Petróleo Diesel	556	▲ 4,5%	▼ -18,5%

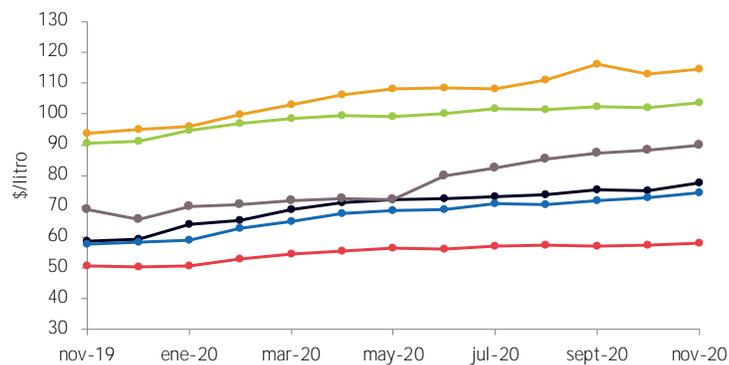
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

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

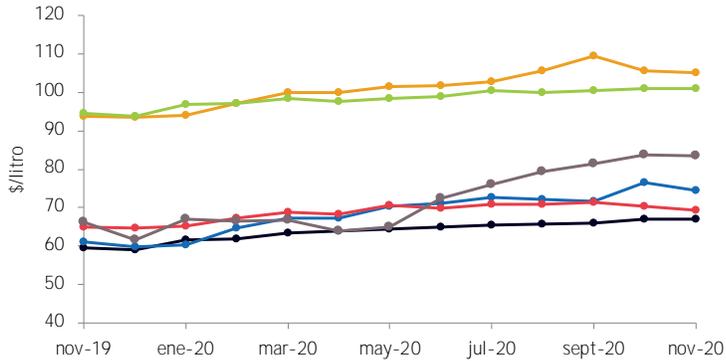
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	78	▲ 3,6%	▲ 32,7%
VI Región	115	▲ 1,6%	▲ 22,6%
VII Región	74	▲ 2,3%	▲ 28,8%
VIII Región	104	▲ 1,3%	▲ 14,4%
Metropolitana	58	▲ 0,9%	▲ 14,2%
XII Región	90	▲ 1,8%	▲ 30,5%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

Variación Margen Bruto de Comercialización

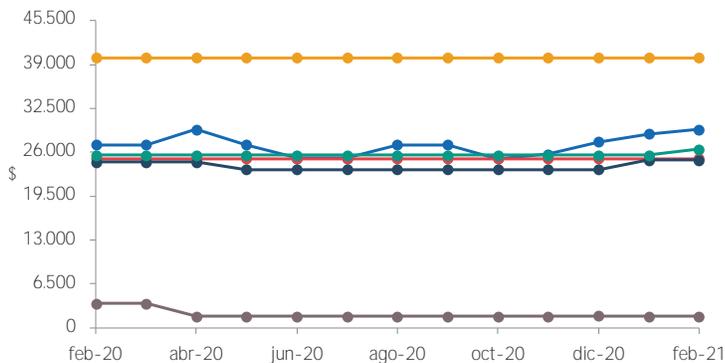
Petróleo Diésel	\$/litro	Mensual	Anual
🇨🇱 V Región	67	▲ 0,2%	▲ 12,4%
🇨🇱 VI Región	105	▼ -0,6%	▲ 12,2%
🇨🇱 VII Región	74	▼ -2,7%	▲ 22,1%
🇨🇱 VIII Región	101	▲ 0,1%	▲ 7,0%
🇨🇱 Metropolitana	69	▼ -1,2%	▲ 6,9%
🇨🇱 XII Región	83	▼ -0,4%	▲ 26,0%

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

4 Precios Nacionales de Gas por redes concesionadas

A continuación se presenta el precio en referencia a la equivalencia energética entre el gas natural, el gas de ciudad o el propano aire, según corresponda, distribuido al consumidor final por gas de red concesionado con su equivalencia en cilindros de Gas licuado de petróleo de 15kg, lo equivale aproximadamente a un volumen de 19,3 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](#).

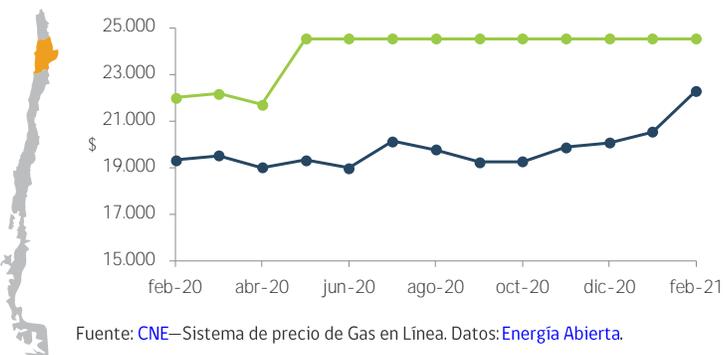


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

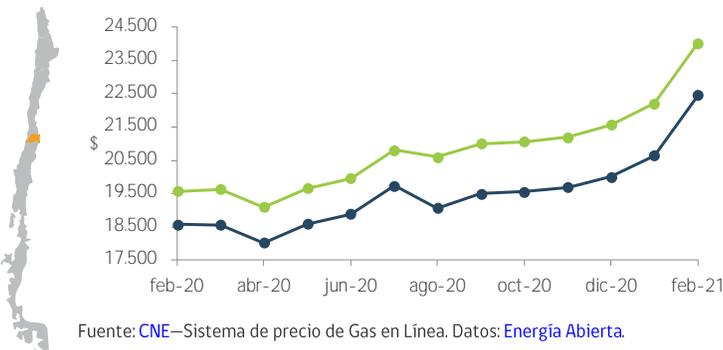


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	11,5%
Corriente	22.313	8,6%	15,3%

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

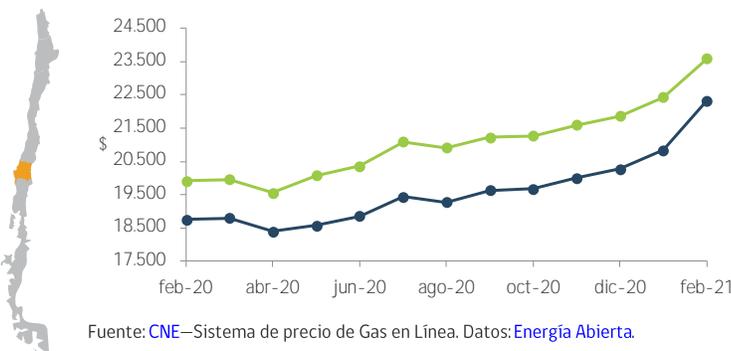
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.028	8,2%	22,7%
Corriente	22.454	8,8%	21,0%

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

Concepción



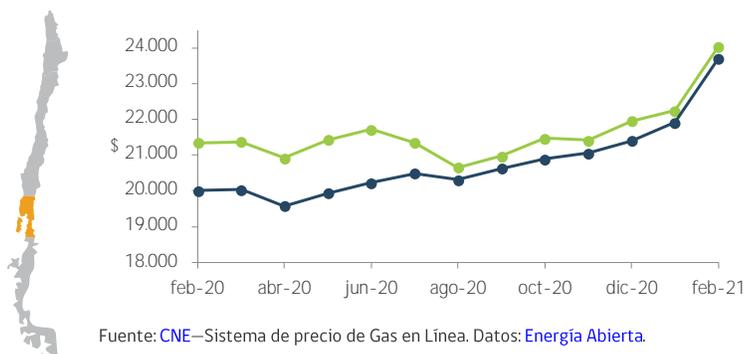
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	23.597	5,2%	18,5%
Corriente	22.330	3,2%	19,1%

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	24.047	▲ 8,1%	▲ 12,6%
Corriente	23.710	▲ 8,2%	▲ 18,6%

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

6 Importaciones y Exportaciones de Combustibles

La información relacionada con las importaciones y exportaciones de combustibles primarios y secundarios corresponden al mes de Enero 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 79,7% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Enero de 2021.

La variación total de las importaciones registraron un decremento del -31,3% con respecto al mes anterior y una disminución del -50,7% respecto al mes de Enero del 2020. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un aumento sobre el -42,6% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Enero fue el Diesel que representa prácticamente el 72,2% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Enero corresponden a carbón desde Argentina, Estados Unidos, Canadá, Colombia y Australia; petróleo crudo desde Ecuador, Estados Unidos y Brasil; petróleo diésel desde 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 Diesel, como mayor producto exportado, se envió principalmente a Bolivia.

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

Variación Importaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	717	▲ 14,8%	▼ -41,1%
Crudo	290	▼ -60,0%	▼ -70,0%
Diesel	297	▼ -51,9%	▼ -50,4%
Gas Natural	215	▼ -25,6%	▼ -48,1%
Gasolina	36	▲ 73,2%	▲ 16,0%
GLP	80	▼ -22,5%	▼ -7,7%
Kerosene	0	▼ -100%	n/d
Total	1.635	▼ -31,3%	▼ -50,7%

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

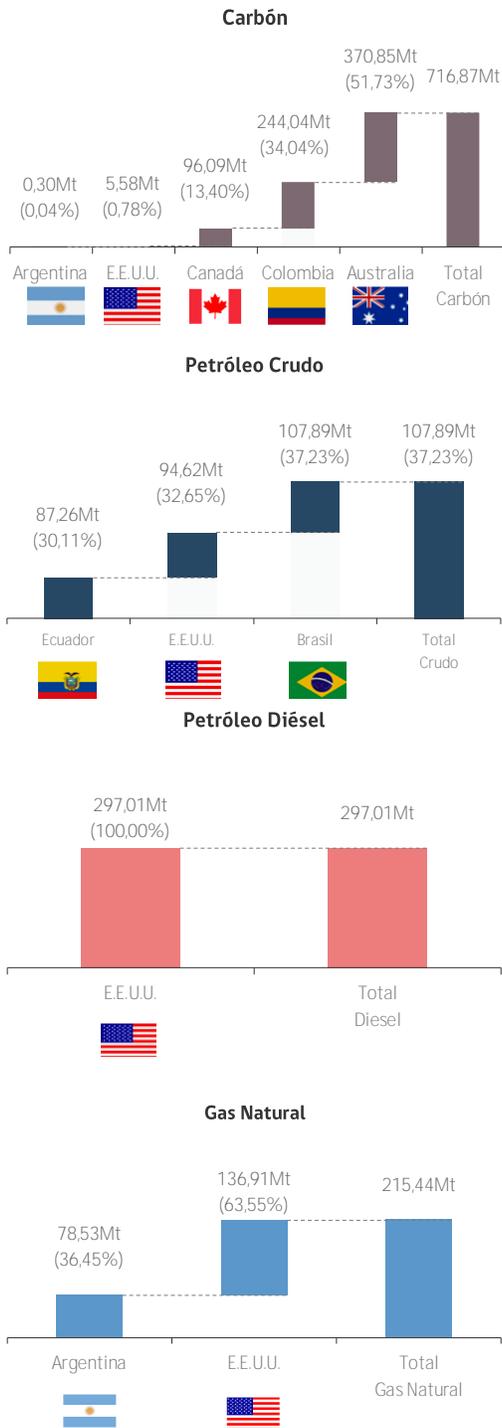
Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	2	▲ >100%	▼ -69%
Diesel	57	▲ 12%	▲ >100%
Fuel Oil 6	0	▼ -100%	n/d
Gas Natural	0	n/d	n/d
Gasolina	0	n/d	n/d
GLP	20	▼ -2%	▼ -5%
IFO	0	▼ -100%	▼ -100%
Total	79	▼ -42,6%	▲ 57,4%

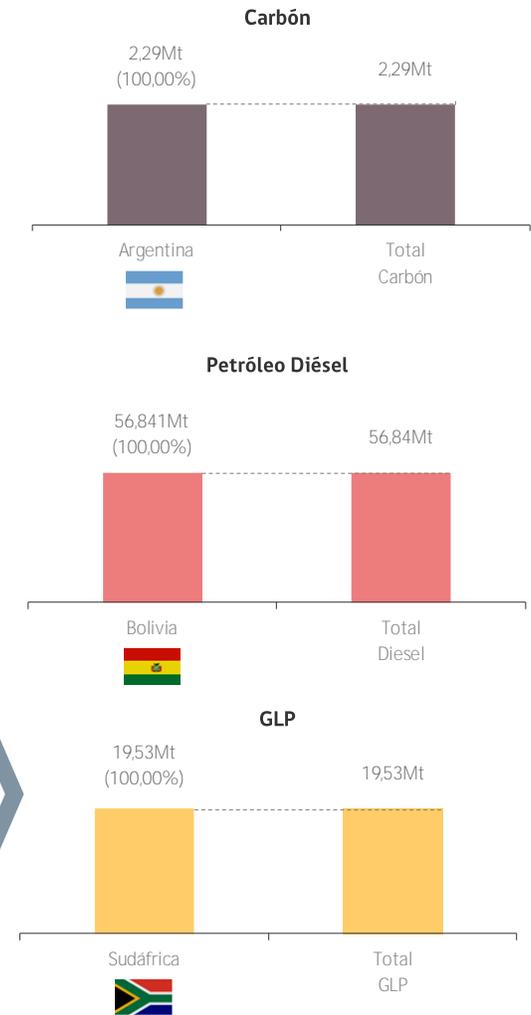
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



Importaciones según país de origen



Exportaciones según país de destino



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

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

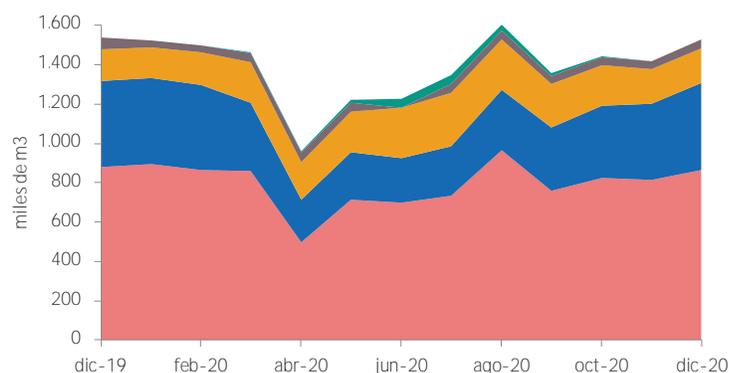
Mt: Miles de toneladas.



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%

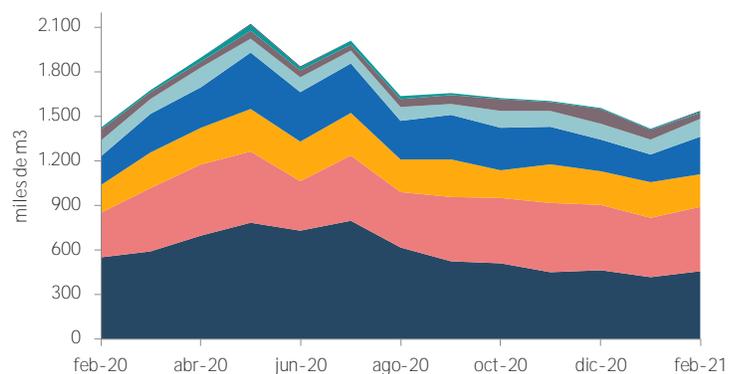
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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 febrero 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	-13,4%	27,1%
Kerosene D.	8	21,3%	-32,6%
Petróleo Combustibles	44	-34,2%	-37,5%
Kerosene Av.	120	20,1%	11,7%
Gasolina Autom.	250	32,8%	29,3%
Gas Licuado	218	-9,1%	14,8%
Petróleo Diesel	434	8,8%	47,7%
Petróleo Crudo	461	9,8%	-17,1%
Total General	1.537	8,0%	7,9%

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Febrero 2021 ingresaron 36 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de 2.238 MMUSD. De los cuales, 34 proyectos son de generación eléctrica equivalentes a 1.130 [MW] y 2 proyectos de transmisión eléctrica¹.

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	II	Red Eléctrica del Norte 2 S.A	Seccionamiento Línea 2x220 kV El Cobre - Esperanza y Adecuaciones en S/E Centinela	19/02/2021	-	13,00	Ver
Línea de transmisión eléctrica	XVI	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Subestación seccionadora Montenegro 220-154/66/13,2 kV	19/02/2021	-	10,90	Ver
Generación	II	Likana Solar SpA	Optimización Planta Solar Likana	19/02/2021	690,00	1.800,00	Ver
Generación	XI	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Ampliación Parque Eólico Alto Baguales	19/02/2021	25,20	30,00	Ver
Generación	VII	Compañía Eléctrica Los Morros S. A.	Pequeña Hidroeléctrica de Pasada Huequecura	12/02/2021	3,30	9,70	Ver
Generación	II	Librillo Solar SpA	Parque Solar Fotovoltaico Pampa Librillo	18/02/2021	126,00	90,00	Ver
Generación	III	GRUPO ESTELAR SpA	Parque Fotovoltaico Fénix	19/02/2021	9,00	12,00	Ver
Generación	III	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico Jotabache	19/02/2021	10,61	10,00	Ver
Generación	II	CAUCE SOLAR SpA	Parque Fotovoltaico Cauce Solar	19/02/2021	9,00	12,00	Ver
Generación	II	SOLAR TI VEINTIOCHO SPA	Parque Fotovoltaico Caliche	19/02/2021	12,37	12,00	Ver
Generación	IX	MANANTIAL SOLAR SPA	Parque Fotovoltaico Manantial Solar	18/02/2021	6,90	4,30	Ver
Generación	IX	PERROTUE SOLAR SPA	Parque Fotovoltaico Patarona Solar	18/02/2021	8,30	5,00	Ver
Generación	RM	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico Del Sol	18/02/2021	10,66	10,00	Ver
Generación	VI	Rengo Solar SpA	Parque Fotovoltaico Rengo Solar	19/02/2021	14,20	10,00	Ver
Generación	VI	ASESORÍAS E INVERSIONES EENGINE LIMITADA	Planta Fotovoltaica Portezuelo PMG	19/02/2021	12,50	15,00	Ver
Generación	XVI	MVC SOLAR 5 SPA	Planta Fotovoltaica La Palma	19/02/2021	10,50	11,00	Ver
Generación	VII	SOLAR TI VEINTIOCHO SPA	Parque Solar Don Juve	19/02/2021	12,19	12,00	Ver
Generación	RM	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico Alagua	19/02/2021	10,66	10,00	Ver
Generación	V	CVE Treinta y Cinco SpA	Ceres Solar	18/02/2021	12,66	12,00	Ver
Generación	V	Porota Solar SpA	Porota Solar	19/02/2021	6,30	6,00	Ver
Generación	IV	CVE PROYECTO TREINTA Y OCHO SPA	Parque Fotovoltaico Francia Solar	19/02/2021	9,00	11,00	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

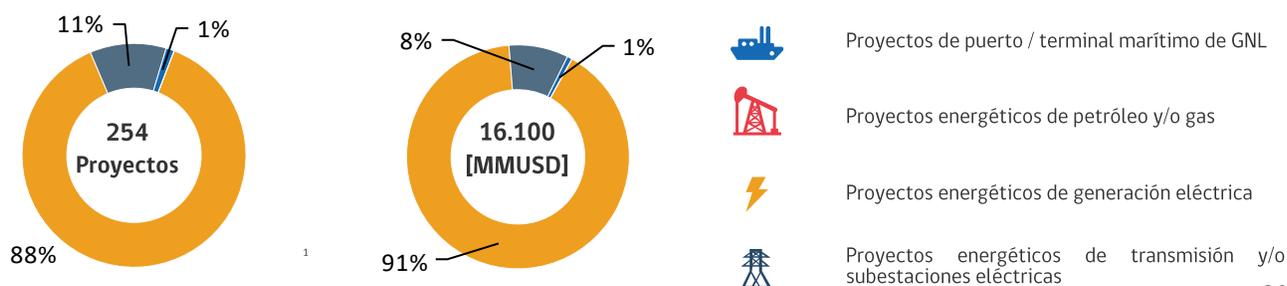
Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Generación	IV	Joaquin Solar SpA	Ampliación Parque Fotovoltaico Chalinga Solar	18/02/2021	0,47	1,50	Ver
Generación	V	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico Colmo	24/02/2021	10,61	10,00	Ver
Generación	V	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico Andrómeda 2	25/02/2021	3,23	5,00	Ver
Generación	V	Saint George SpA	Parque Fotovoltaico Saint George del Verano	22/02/2021	10,80	10,20	Ver
Generación	V	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico El Gozo	23/02/2021	10,61	10,00	Ver
Generación	RM	Oenergy Generación Solar Distribuida SpA	Parque Fotovoltaico Los Cisnes	19/02/2021	7,90	12,00	Ver
Generación	RM	Overo del Verano SpA	Parque Fotovoltaico Colihue del Verano	19/02/2021	10,80	10,20	Ver
Generación	RM	ORION POWER S.A.	Parque Solar Fotovoltaico Rucapaine	19/02/2021	12,10	12,00	Ver
Generación	RM	Solek Chile Holding SpA	Parque Fotovoltaico Alsol	19/02/2021	10,66	10,00	Ver
Generación	RM	CVE Proyecto Veinticinco SpA	Lirio Solar	19/02/2021	11,19	9,00	Ver
Generación	RM	Guallatiri SpA	Parque Fotovoltaico Liebre del Verano	19/02/2021	10,80	10,20	Ver
Generación	RM	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico Doña Carmen PMG	19/02/2021	10,66	10,00	Ver
Generación	RM	Callaqui de Verano SpA	Ampliación Parque Fotovoltaico El Monte Solar	19/02/2021	6,01	6,20	Ver
Generación	RM	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico El Roque	19/02/2021	8,66	10,00	Ver
Generación	RM	Socompa de Verano SpA	Ampliación Parque Fotovoltaico Nazarino del Verano	19/02/2021	6,01	6,20	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 Febrero 2021, 254 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 16.100 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.



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

3 Proyectos con RCA aprobada

Además, durante el mes, 22 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 1.081 MMUSD. De los cuales, 20 proyectos son de generación eléctrica equivalentes a 1.169 [MW] y 2 proyectos de desarrollo minero de petróleo y gas.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	GeoPark TDF SpA	Estimulación hidráulica del pozo Koo x-1	16/02/2021	-	1,50	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	GeoPark TDF SpA	Producción del pozo Koo x-1	11/02/2021	-	0,80	Ver
Generación	XVI	Empresa Eléctrica Guindo Santo SpA	Parque Solar Guindo Santo	24/02/2021	11,17	7,40	Ver
Generación	XVI	Sol del Sur 7 SpA	Parque Fotovoltaico Labraña	22/02/2021	11,02	9,00	Ver
Generación	II	Estepa Solar SpA	Parque Fotovoltaico Estepa Solar	15/02/2021	492,00	350,00	Ver
Generación	II	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Taruca	15/02/2021	10,79	13,50	Ver
Generación	II	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Pudu	15/02/2021	10,79	13,50	Ver
Generación	VII	Parque Solar Albor SpA	Parque Solar Don Martín II	12/02/2021	6,78	6,50	Ver
Generación	RM	FOTOVOLTAICA BOLDO SPA	Planta Fotovoltaica La Colonia	11/02/2021	9,90	15,00	Ver
Generación	XVI	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Itihue	11/02/2021	10,65	10,70	Ver
Generación	V	Litoral Solar Spa	Parque Fotovoltaico Litoral Solar	09/02/2021	12,00	10,00	Ver
Generación	VII	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Orilla del Maule	05/02/2021	7,00	7,00	Ver
Generación	XVI	LUZ DE SOL 5 SPA	Parque Fotovoltaico Junquillo	04/02/2021	11,02	10,00	Ver
Generación	IV	PFV EL GAVIOTIN SPA	Parque Fotovoltaico El Gaviotín	04/02/2021	12,00	12,00	Ver
Generación	II	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Lunar	04/02/2021	10,79	13,50	Ver
Generación	RM	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Montaña	03/02/2021	10,52	10,70	Ver
Generación	II	Parque Eólico Tal Tal S.A	Parque Fotovoltaico Taltal solar	03/02/2021	317,00	350,00	Ver
Generación	II	Enel Green Power del Sur Spa	Proyecto Fotovoltaico Lala-ckama 3	03/02/2021	181,00	199,00	Ver
Generación	VI	CVE Proyecto Veintisiete SpA.	Hefesto Solar	02/02/2021	11,70	10,00	Ver
Generación	VII	Maite Solar SpA	Parque fotovoltaico Salamanca	02/02/2021	10,50	10,00	Ver
Generación	IV	PFV EL RAYADOR SPA	PARQUE FOTOVOLTAICO EL RAYADOR	02/02/2021	12,00	12,00	Ver
Generación	XVI	MVC Solar 17 SpA	Parque Fotovoltaico Trilaleo	01/02/2021	10,16	9,00	Ver

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

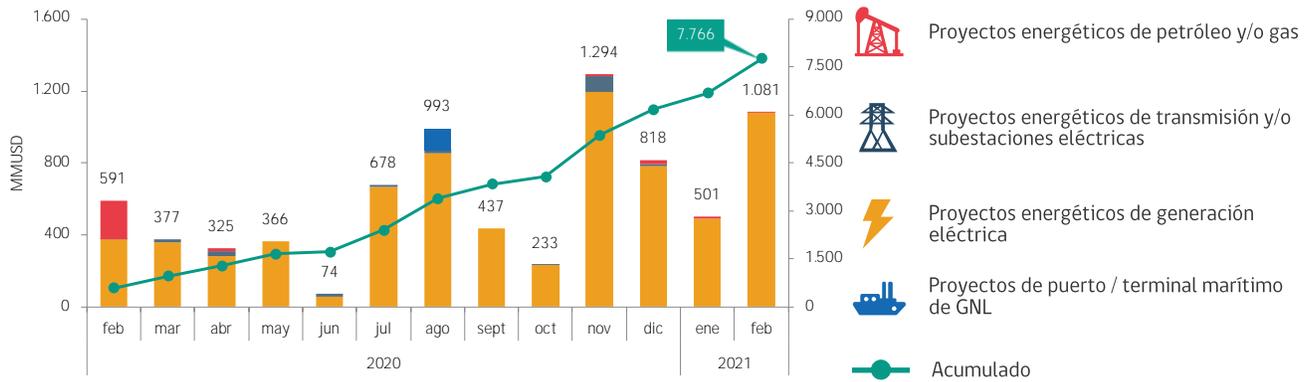


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

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 7.766 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 7.178 MMUSD (92,4%), equivalentes a 7.181 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° 35 de fecha 1 de febrero de 2021, que Aprueba Informe Técnico Definitivo, de enero de 2021, para la Fijación de Precios de Nudo de Corto Plazo del Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 38 de fecha 3 de febrero de 2021, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Enorchile S.A. asociada al retiro de la unidad UG5 de la Central Térmica Ujina, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 39 de fecha 4 de febrero de 2021, que Autoriza solicitud de AES Gener S.A. asociada al retiro y cese de operaciones definitivo de las unidades generadoras Ventanas 1 y Ventanas 2 el año 2025, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 41, de fecha 5 de febrero de 2021, que Autoriza solicitud de exención de plazo de AES Gener S.A. asociada al seccionamiento de la línea 2x220 kV Charrúa - Mulchén en una nueva subestación denominada Santa Clara de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 44, de fecha 9 de febrero de 2021, que Aprueba convenio de traspasos de excedentes de suministro que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 46, de fecha 17 de febrero de 2021, que Rectifica Informe Técnico Definitivo del Plan de Expansión Anual de la Transmisión correspondiente al año 2019, aprobado mediante Resolución Exenta N° 252 de la Comisión Nacional de Energía, de 15 de julio de 2020, y rectificado mediante Resolución Exenta N° 317, de 21 de agosto de 2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 47, de fecha 17 de febrero de 2021, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Parque Eólico Lebu - Toro SpA asociada al retiro de las turbinas N° 1 y N° 2 del Parque Eólico Lebu, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 48, de fecha 18 de febrero de 2021, que Aprueba modificación de Contrato de Prestación de Servicios entre la Comisión Nacional de Energía y el Consultor SIGLA S.A. para la realización del Estudio de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión Zonal y de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión Dedicada Utilizadas por Usuarios Sometidos a Regulación de Precios. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 49, de fecha 22 de febrero 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° 52, de fecha 25 de febrero de 2021, que Autoriza solicitud de exención de plazo de AustrianSolar Chile Tres SpA asociada a la ampliación de la Subestación Central Luz del Norte, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 53, de fecha 25 de febrero de 2021, que Modifica la Resolución Exenta N° 826, de 30 de diciembre de 2019, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto 'Ampliación en S/E Puente Alto y Ampliación en S/E Costanera' que se indican, de Empresa Eléctrica de Puente Alto 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° 55, de fecha 26 de enero de 2021, que Aprueba presupuesto de costos de conformidad a lo establecido en el artículo 55° de la Resolución Exenta CNE N° 164 de 2010 que fija texto refundido, coordinado y sistematizado de la Resolución Exenta N° 386 de 2007 de la Comisión Nacional de Energía que establece normas para la adecuada aplicación del artículo 148° del D.F.L. N° 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, Ley General de Servicios Eléctricos y sus modificaciones. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 57, de fecha 26 de enero de 2021, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

No se registran Dictámenes del Panel de Expertos



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

