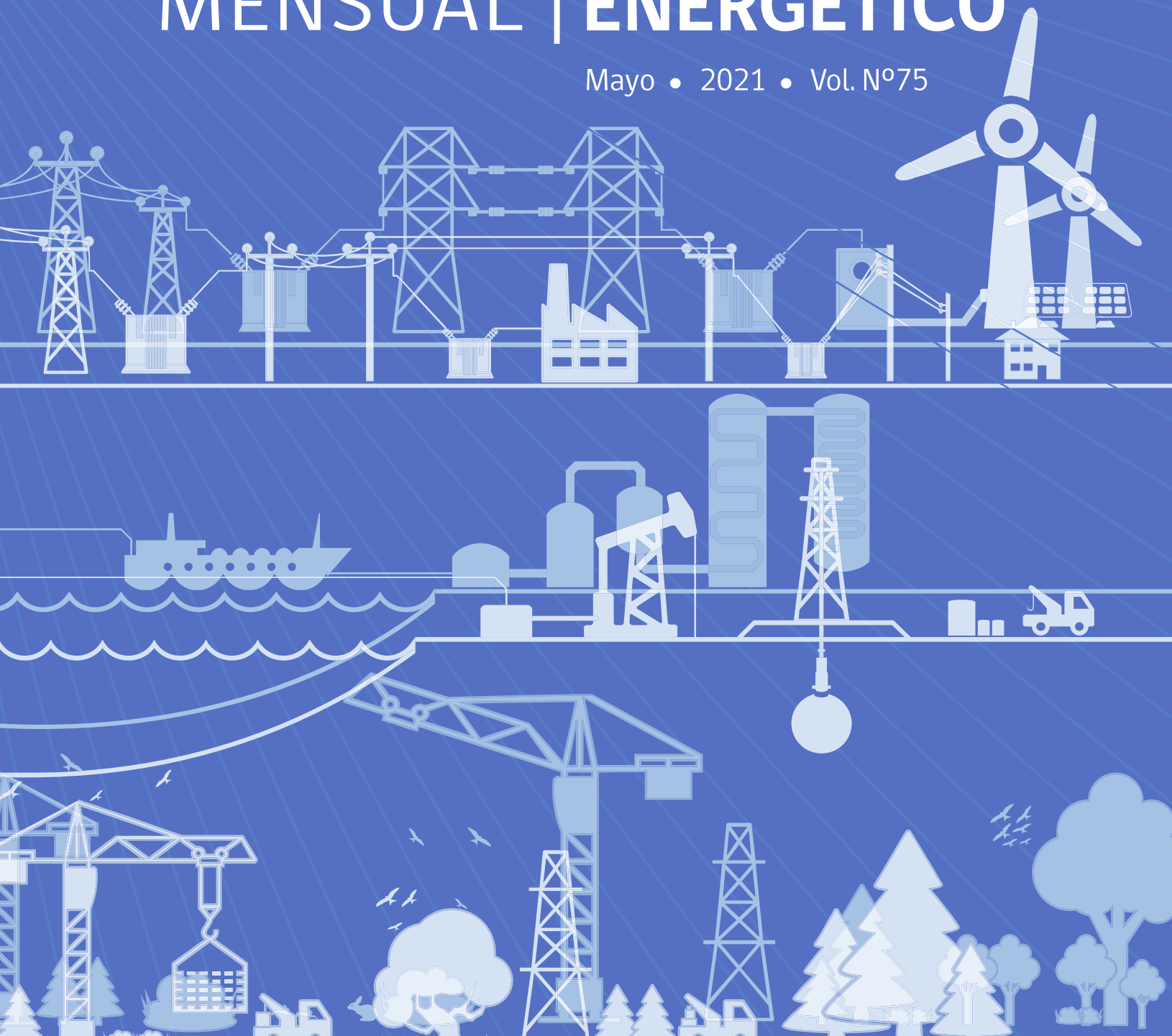


REPORTE | SECTOR MENSUAL | ENERGÉTICO

Mayo • 2021 • Vol. N°75



energía
trujer

CNE | COMISIÓN
NACIONAL
DE ENERGÍA



NOTICIAS DESTACADAS

Durante el último mes, el sector energético estuvo marcado por una serie de hitos que materializaron el trabajo realizado desde la Comisión Nacional de Energía y del Ministerio de Energía. Entre las distintas instancias a destacar se encuentran:

Ministerio de Energía y Observatorio Laboral SENCE identifican desafíos y oportunidades laborales en subsector de Transmisión y Distribución eléctrica

El sector eléctrico es considerado estratégico para cualquier país del mundo, existiendo una relación directa entre el crecimiento del Producto Interno Bruto (PIB) y la demanda energética. En el caso de Chile, se proyecta este crecimiento en un 1,7% anual y que el aumento de la demanda eléctrica será de un 54% para el periodo 2020-2040, a una tasa promedio anual de 2,25%.

Estas proyecciones de crecimiento, junto a la transformación de la matriz energética del país, relevan la importancia de la formación y capacitación de los trabajadores de este sector y sus subsectores, y para acompañarlas, el Ministerio de Energía encargó la realización del estudio "Brechas de Capital Humano del subsector Transmisión y Distribución Eléctrica", iniciativa desarrollada al alero de la Mesa + Capital Humano en Energía -y parte de los compromisos de Ruta Energética 2018-2022 del Ministerio de Energía-, y que fue elaborado por el Observatorio Laboral del Servicio Nacional de Capacitación y Empleo (SENCE).

El subsecretario de Energía, Francisco López, destacó que "es necesario y urgente contar con personas especialistas que trabajen en Energía, pues será en gran parte, gracias a su trabajo, que lograremos la anhelada carbono neutralidad, una transición energética exitosa, y un desarrollo sostenible para Chile".

Estudio disponible en: <https://observatorionacionalapi.sence.cl/observatorios/descargas/descarga-1621467867664.pdf>

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Ingeniera del Departamento de Hidrocarburos de CNE seleccionada en Women in Energy de WEC Chile

La Ingeniera Industrial, Magíster en Economía y profesional del Departamento de Hidrocarburos de la Comisión Nacional de Energía, Johanna Jiménez, fue seleccionada para participar en el programa Women in Energy, 3era. Generación, que realiza el World Energy Council - WEC Chile.

El Secretario Ejecutivo de la CNE, José Venegas, destacó la trayectoria de la profesional de más de 11 años en el sector energía y agregó que "creo firmemente que el Programa Women in Energy potenciará a esta profesional para seguir incrementando su aporte a las funciones de la CNE y como movilizadora positiva de los equipos y en especial, de sus compañeras de trabajo y a otras mujeres del sector".

Johanna es la tercera profesional de la CNE en participar en esta instancia.

WEC Chile recibió más de 100 postulaciones, de las cuales 30 profesionales fueron seleccionadas de distintas entidades públicas y privadas de energía.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

CNE inició su Consejo de la Sociedad Civil Paritario

El Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía (CNE), José Venegas, constituyó el 14 de mayo el nuevo Consejo Consultivo de la Sociedad Civil (COSOC) para el periodo 2021-2022, que, por primera vez, tendrá una conformación paritaria.

Estará conformado por la Corporación Nacional de Consumidores y Usuarios de Chile (CONADECUS), el Colegio de Ingenieros de Chile A.G., la Facultad de Ingeniería y Ciencias de la Universidad Diego Portales, el Consejo Internacional de Grandes Redes Eléctricas (CIGRE), la Asociación Gremial de Pequeños y Medianos Generadores (GPM A.G.), la Asociación de Consumidores de Energía No Regulados A.G. (ACENOR A.G.), la Asociación Chilena de Energía Solar A. G. (ACESOL), la Federación Nacional de Cooperativas Eléctricas (FENACOPEL), la Asociación Chilena de Energías Renovables A.G. (ACERA A.G.), la Asociación de Comercializadores de Energía A. G. (ACEN), la Asociación Gas Natural A.G. (AGN), la Asociación Gremial de Generadoras de Chile A.G., la Asociación de Empresas Eléctricas A.G., la Asociación de Transmisores de Chile A. G. y la Fundación Libertad y Desarrollo.

En esta primera sesión, el Consejo eligió como presidenta de la instancia a la representante de CIGRE, la ingeniera civil eléctrica Katherine Hoelck.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

CNE informó aplazamiento de un mes en fecha de presentación de propuestas en Licitación de Suministro Eléctrico

La Comisión Nacional de Energía comunicó que en consideración a la extensión del periodo de cuarentenas en la Región Metropolitana producto de la pandemia del Covid-19, y de forma excepcional, ha determinado procedente postergar la fecha de presentación de las propuestas por parte de las empresas generadoras para el 25 de junio próximo, así como los subsecuentes hitos del Programa de la Licitación Pública Nacional e Internacional para el Suministro de Energía y Potencia Eléctrica 2021/01.

La Comisión Nacional de Energía señaló que la postergación de la fecha de presentación de propuestas, que anteriormente estaba fijada para el 28 de mayo del presente, tiene como finalidad principal velar por el cumplimiento de las disposiciones establecidas por la autoridad sanitaria, así como favorecer la adecuada participación de los proponentes en la presente licitación.

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

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Mayo 2021, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Abril 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 707,85 pesos por USD observado durante el mes de Abril 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 166, los cuales equivalen a una capacidad de 6.748 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Abril para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 25.597 MW. A estos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA), Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 25.769 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Abril alcanzó los 6.516 GWh, un -6,6% menor que lo generado en Marzo 2021.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 10.408 MW, medida el día 12 de Abril.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Abril para la barra Quillota fue de 76,6 USD/MWh, registrando un decremento de -7,3% respecto a Marzo 2021. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 71,5 USD/MWh, lo que representó una disminución de -5,6% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Abril en el SEN fue de 101,1 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 64,3 USD/bbl, registrando un decremento respecto al mes anterior del -1,8%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 61,7 USD/bbl y registró una disminución del -1,0% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación 1,6% con respecto a Marzo alcanzando un valor promedio de 2,60 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 Abril un promedio a nivel nacional de 836 \$/litro, mientras que el segundo de 592 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 4,3% y 5,43% ; respectivamente, en comparación a Marzo 2021.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Abril ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 71 (70 proyectos son de generación eléctrica equivalentes a 3.869 [MW] y 1 proyecto de transmisión eléctrica). Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 5.105 MMUSD. Además, 26 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Abril. De los cuales, 22 proyectos son de generación eléctrica equivalentes a 233 [MW], 3 proyectos 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° 86 de fecha 6 de abril de 2021, que Modifica Resolución Exenta N° 69, de 17 de marzo de 2021, que modificó la Resolución Exenta N° 238, de 3 de julio de 2020, de la Comisión Nacional de Energía, que modifica la Resolución Exenta CNE N° 164 de 2010. Asimismo, destaca la Resolución Exenta N° 115 de fecha 115 de abril de 2021, que Modifica Resolución Exenta N° 72, de 5 de marzo de 2020, que Establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.185, modificada por Resoluciones Exentas CNE N° 114 y N° 340, ambas de 2020.



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 30 de abril un total de **166** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **6.748 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	Eólica	1.728	17
	Mini Hidráulica de Pasada	57	9
	Solar Fotovoltaica	3.385	116
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	1.202	7
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	377	17

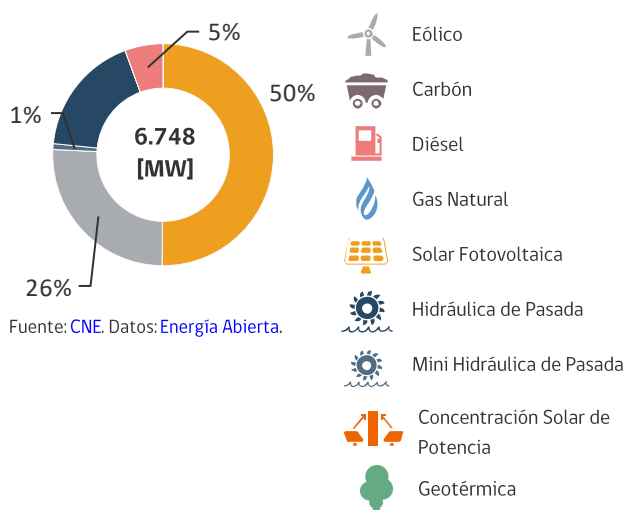
IMPORTANTE

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

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

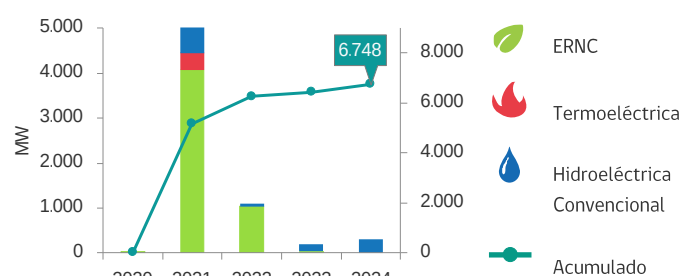
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).

Total por tecnología



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

Proyección según la fecha de Inicio de operación



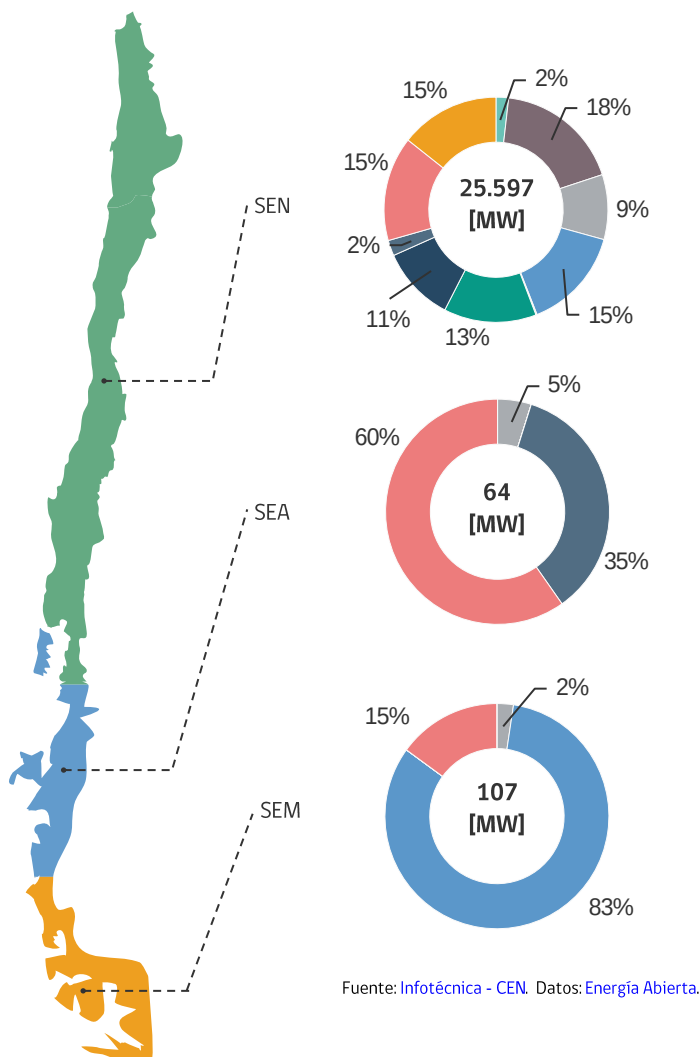
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).



2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**25.769 MW**. De éstos, 25.597 MW corresponden al SEN. El restante 0,6% se reparte entre el Sistema Eléctrico de Aysén (SEA) y Magallanes (SEM). El total nacional de capacidad instalada al mes está categorizada en un 48,2% termoelectricidad, 24,0% hidroelectricidad convencional y un 27,8% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

Capacidad instalada neta por tecnología



Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	25.597	99,3%
SEA	64,02	0,2%
SEM	107,39	0,4%
Total	25.769	100%

Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.



Centrales en prueba

Además de la capacidad neta total instalada, existe un total de 15 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 189,2 MW.

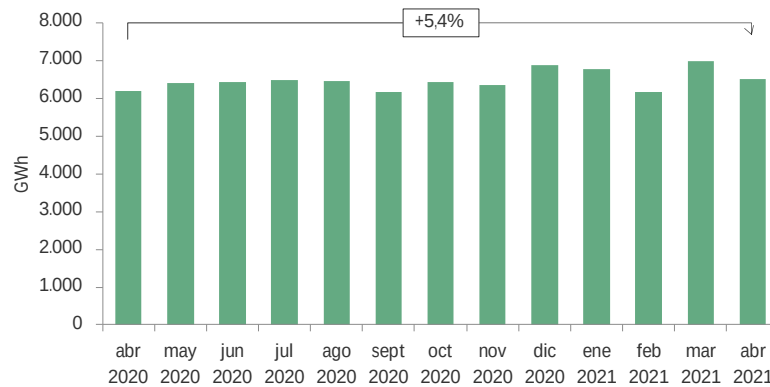
*El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de "Los Lagos" (7 MW) e "Isla de Pascua" (8 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SING (380 MW).



3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Abril 2021 en el SEN alcanzó un total de 6.516 GWh, los cuales se categorizan en un 12% hidroeléctricas convencionales, 65% termoeléctricas, y un 23% en ERNC. Lo que representó una variación de -6,6% respecto al mes anterior y de 5,4% respecto de Abril 2020.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



Variación Generación por Sistema

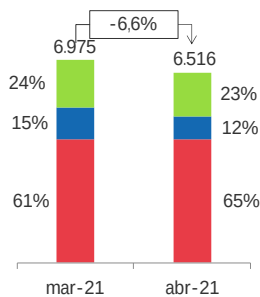
	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
SEN	6.516	-6,6%	5,4%

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

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

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

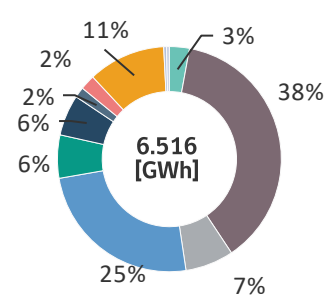
Variación Mensual en Generación SEN



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

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

Generación SEN por Fuente



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

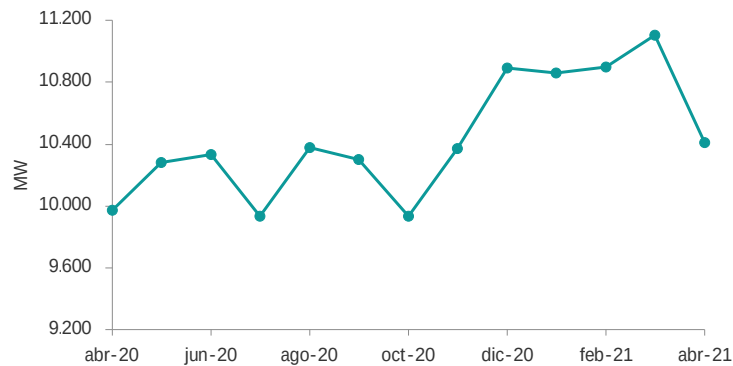
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



4 Demanda máxima horaria

En el mes de Abril de 2021, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 12 de Abril, alcanzando los 10.408 MW, siendo un -6,3% menor que la registrada en el mes anterior y una variación 1,2% 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	10.408	-6,3%	1,2%

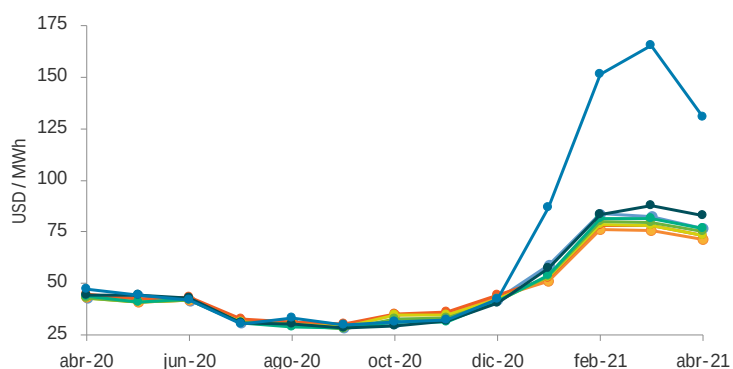
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

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	76,6	-7,3%	78,9%
Crucero	71,5	-5,6%	64,9%
Tarapacá	73,4	-6,2%	63,6%
Atacama	73,1	-6,2%	71,9%
Cardones	75,2	-5,3%	75,6%
Pán de Azúcar	76,6	-5,8%	76,2%
Charrúa	82,8	-5,3%	87,1%
P. Montt	130,6	-21,1%	177,5%

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

¹ Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

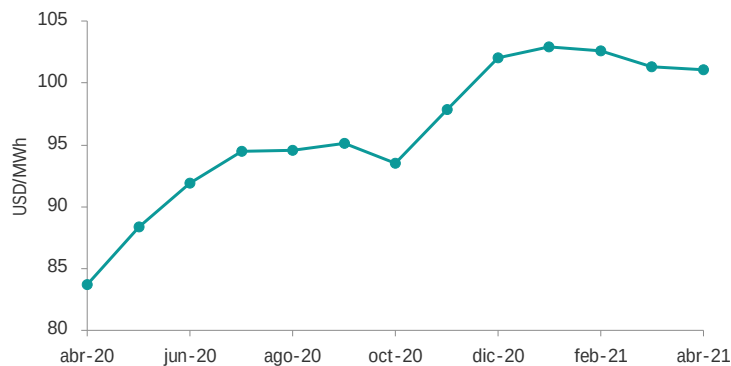


6 Precio Medio de Mercado

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

El PMM registrado en Abril para el SEN, promedió los 101,1 USD/MWh, siendo un -0,2% menor que el registrado en el mes anterior y un 20,7% mayor respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Precios Medios de Mercado SEN



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]*	Mensual	Anual
● SEN	101,1	▼ -0,2%	▲ 20,7%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

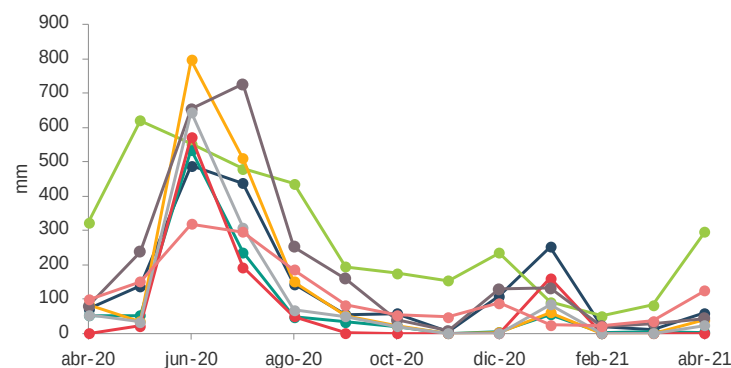
9 Estadísticas Hidrológicas

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

Evolución Precipitaciones Anuales



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

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

n/d : No disponible.

Variación Precipitaciones Anuales

Embalse	[mm]	Mensual	Anual
Abanico	60	▲ >100%	▼ -17%
Canutillar	296	▲ >100%	▼ -9%
Cipreses	3	▼ -25%	▼ -94%
Colbún	39	n/d	▼ -54%
Otros (*)	0	n/d	n/d
Pangué	43	▲ 45%	▼ -46%
Pehuenche	23	n/d	▼ -57%
Pilmaiquén	124	▲ >100%	▲ 27%
Total	587	▲ >100%	▼ -84%

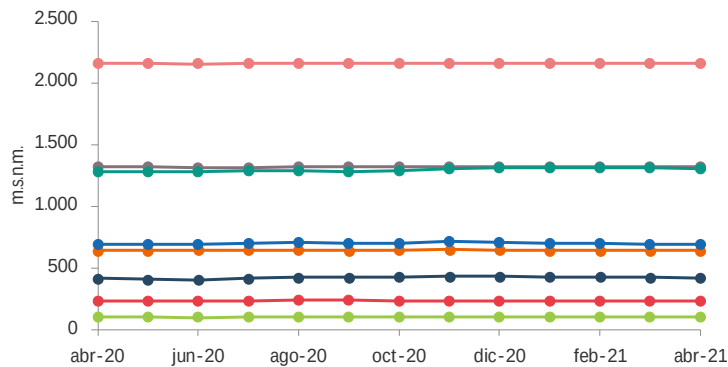
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

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

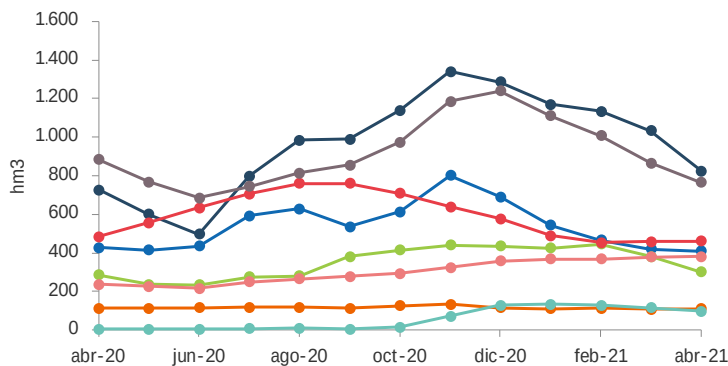
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	418	-1,6%	0,9%
Embalse El Melado	642	0,0%	-0,2%
Embalse Ralco	692	-0,1%	-0,2%
Embalse Rapel	102	-1,2%	0,3%
Lago Chapo	230	0,0%	-0,2%
Lago Laja	1.316	-0,1%	-0,1%
Laguna El Maule	2.161	0,0%	0,1%
Laguna La Invernada	1.307	-0,2%	1,8%

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 Abril 2021.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	825	-20,2%	13,4%
Embalse El Melado	110	0,5%	-3,3%
Embalse Ralco	410	-2,2%	-4,0%
Embalse Rapel	303	-20,7%	5,4%
Lago Chapo	462	0,7%	-4,5%
Lago Laja	766	-11,6%	-13,4%
Laguna El Maule	381	0,7%	61,5%
Laguna La Invernada	98	-15,8%	>100%

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

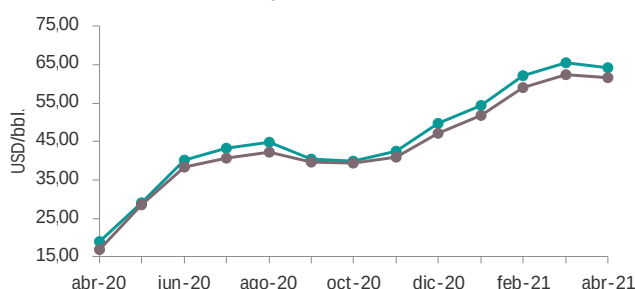


SECTOR HIDROCARBUROS

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 Abril 2021 el precio del petróleo WTI promedió los 61,7 USD/bbl, lo que representó un decremento del -1,0% respecto al mes anterior y un aumento del 267,1% respecto Abril 2020. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 64,3 USD/bbl, lo que representa una variación del -1,8% respecto al mes anterior y del 237,6% respecto a Abril 2020.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

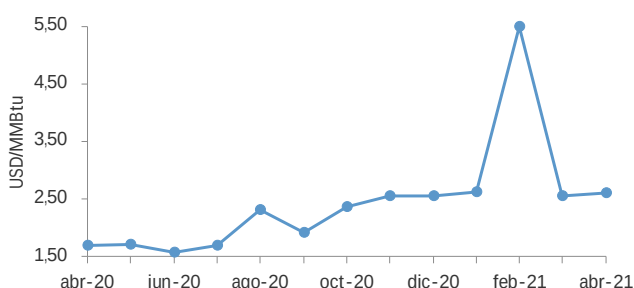
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	64,4	-1,8%	237,6%
WTI	61,7	-1,0%	267,1%

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 Abril de 2021, el valor del Henry Hub promedió los 2,60 USD/MMBtu, lo que representa una variación 1,6% respecto al mes anterior y 52,9% respecto de Abril 2020.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

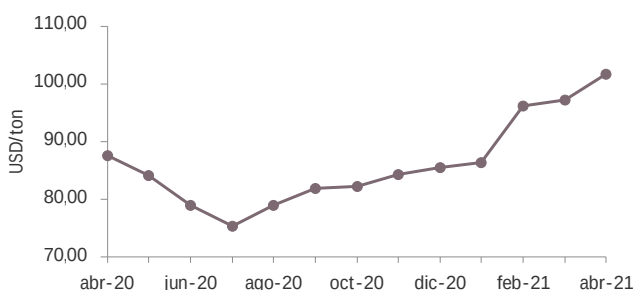
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	2,60	1,6%	52,9%

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 Abril promedió un precio de 101,7 USD/ton, lo que representa un aumento del 4,59% respecto al mes anterior y un incremento del 16,1% respecto al mes de Abril 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	101,7	4,59%	16,1%

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



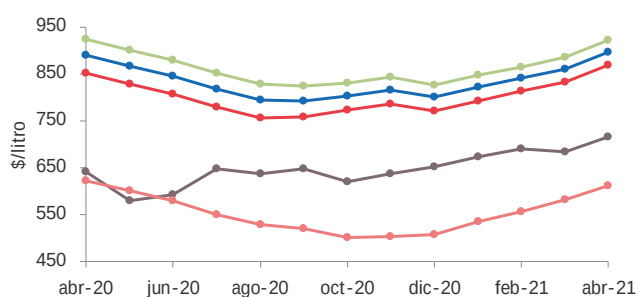
2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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



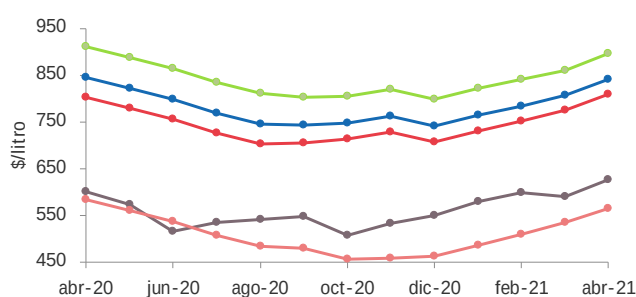
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	870	▲ 4,3%	▲ 2,1%
Gasolina 95 SP	898	▲ 4,3%	▲ 0,8%
Gasolina 97 SP	922	▲ 4,1%	▼ -0,3%
Kerosene	716	▲ 4,7%	▲ 11,7%
Petróleo Diesel	612	▲ 5,2%	▼ -1,7%

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

Valparaíso

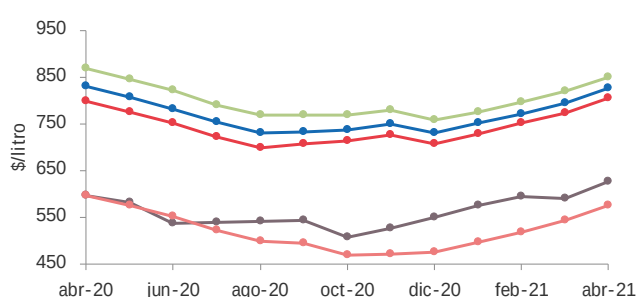


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	809	▲ 4,4%	▲ 0,7%
Gasolina 95 SP	841	▲ 4,3%	▼ -0,5%
Gasolina 97 SP	898	▲ 4,3%	▼ -1,6%
Kerosene	627	▲ 6,2%	▲ 4,3%
Petróleo Diesel	565	▲ 5,8%	▼ -3,2%

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

Metropolitana



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

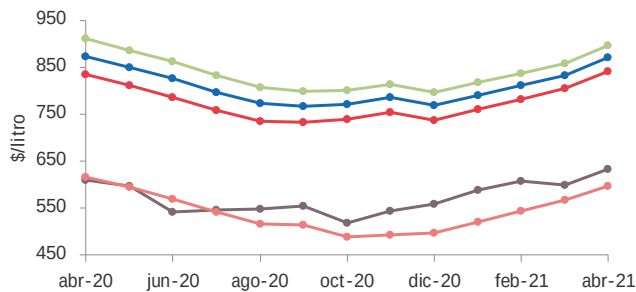
Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	805	▲ 4,0%	▲ 0,8%
Gasolina 95 SP	826	▲ 3,8%	▼ -0,5%
Gasolina 97 SP	850	▲ 3,7%	▼ -2,2%
Kerosene	625	▲ 6,1%	▲ 5,0%
Petróleo Diesel	576	▲ 5,8%	▼ -3,6%

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción



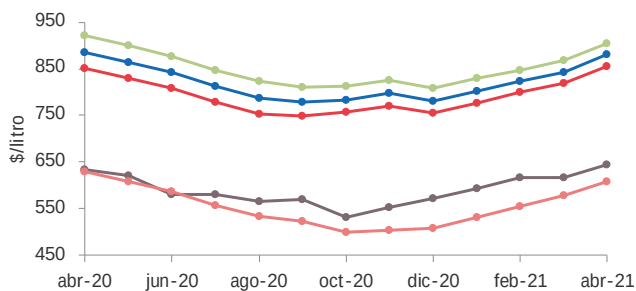
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	840	4,5%	0,7%
Gasolina 95 SP	870	4,4%	-0,4%
Gasolina 97 SP	896	4,3%	-1,6%
Kerosene	633	5,5%	3,6%
Petróleo Diesel	598	5,2%	-3,1%

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

Puerto Montt



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

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	856	4,5%	0,5%
Gasolina 95 SP	880	4,4%	-0,6%
Gasolina 97 SP	905	4,2%	-1,7%
Kerosene	645	4,7%	1,7%
Petróleo Diesel	609	5,2%	-3,4%

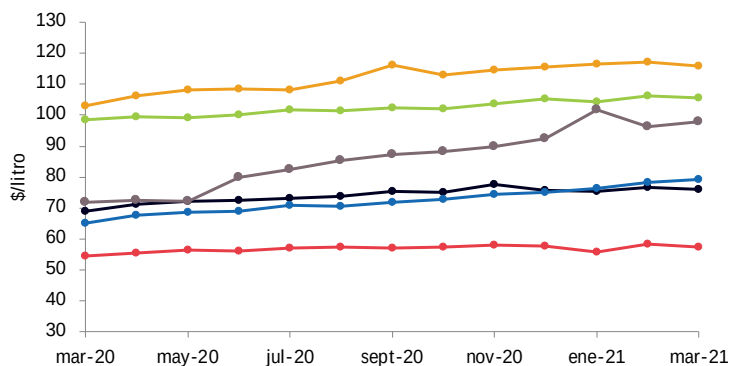
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

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



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

Variación Margen Bruto de Comercialización

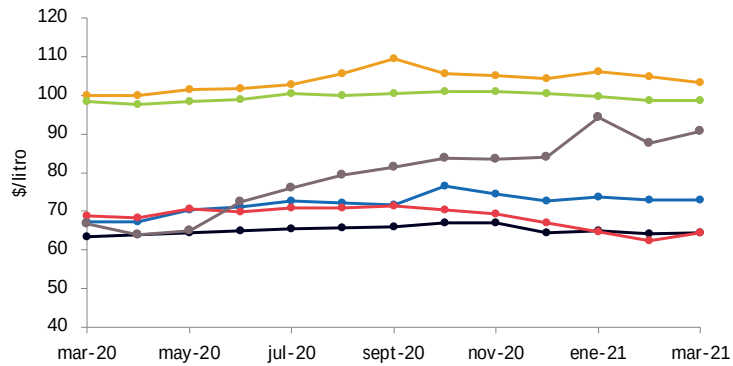
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	76	-1,0%	10,3%
VI Región	116	-1,3%	12,4%
VII Región	79	1,3%	21,7%
VIII Región	106	-0,5%	7,3%
Metropolitana	57	-2,0%	5,1%
XII Región	98	1,6%	36,2%

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



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

Variación Margen Bruto de Comercialización

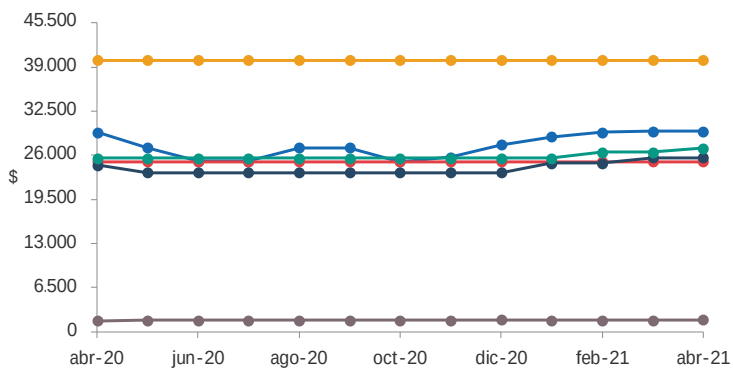
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	64	0,2%	1,4%
VI Región	103	-1,4%	3,4%
VII Región	73	-0,2%	8,3%
VIII Región	99	-0,1%	0,3%
Metropolitana	64	3,4%	-6,2%
XII Región	91	3,5%	36,0%

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)	29.510	0,0%	0,4%
Gasvalpo (V Región)	25.100	0,0%	0,0%
Metrogas (Metropolitana)	25.624	0,0%	4,4%
Gassur (VIII Región)	27.054	2,2%	5,8%
Intergas (VIII Región)	40.004	0,0%	0,0%
Gasco Magallanes (XII Región)	1.715	0,1%	1,4%

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

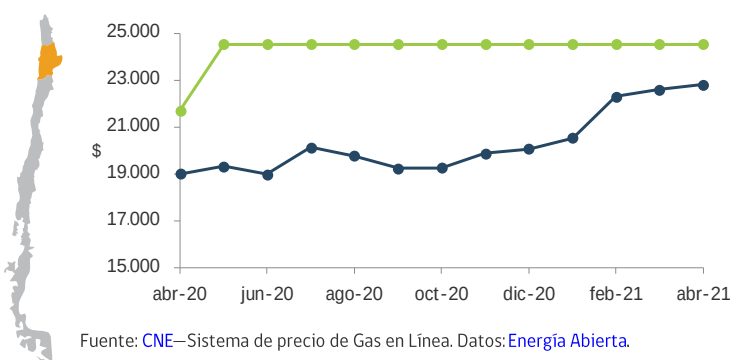


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

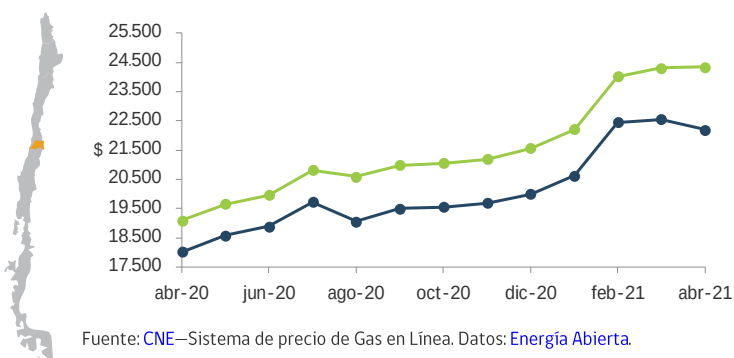


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	13,0%
Corriente	22.830	0,9%	20,1%

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

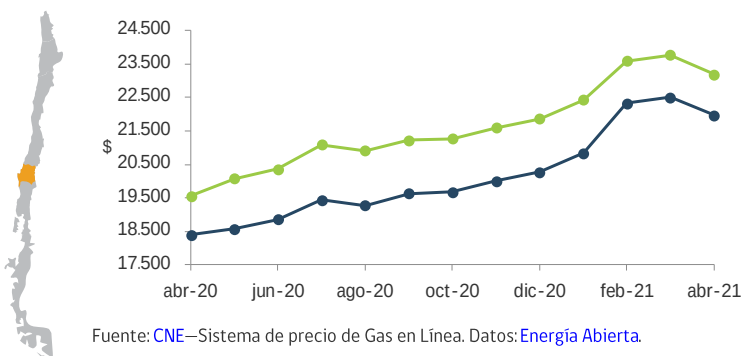
Región Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.352	0,2%	27,5%
Corriente	22.200	-1,6%	23,2%

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

Concepción



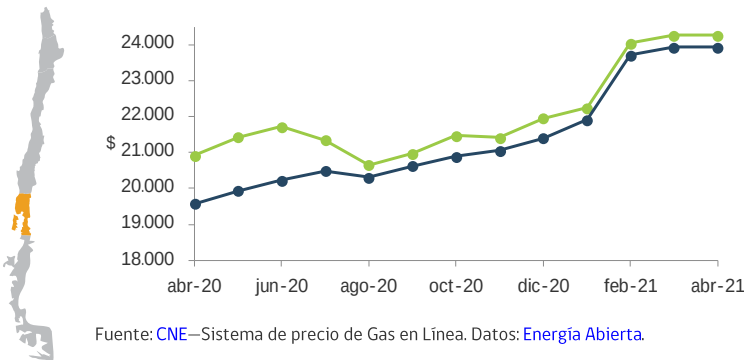
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	23.187	-2,4%	18,5%
Corriente	21.970	0,5%	19,5%

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	24.267	0,0%	16,0%
Corriente	23.930	0,0%	22,3%

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

La variación total de las importaciones registraron un incremento del 4,3% con respecto al mes anterior y un aumento del 12,2% respecto al mes de Marzo del 2020. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron una disminución sobre el -12,2% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Marzo fue el Fuel Oil 6 que representa prácticamente el 47,4% de lo exportado medido en toneladas.

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

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

Variación Importaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	975	-3,0%	94,1%
Crudo	721	-19,0%	-9,7%
Diesel	644	87,3%	-6,9%
Gas Natural	384	-5,7%	-4,8%
Gasolina	77	18,1%	16,8%
GLP	111	41,2%	-5,4%
Kerosene	0	-100%	-100,0%
Total	2.913	4,3%	12,2%

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

n/d : No disponible.

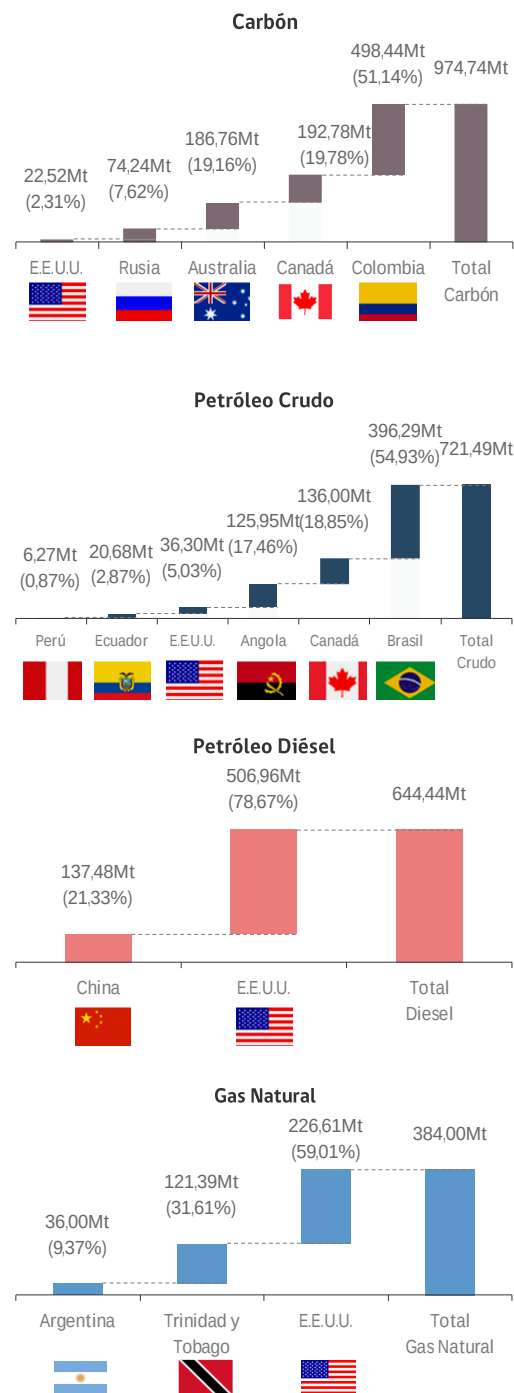
Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	0	-85%	-99%
Diesel	6	-54%	75%
Fuel Oil 6	36	-3%	n/d
Gas Natural	0	n/d	n/d
Gasolina	0	n/d	-100%
GLP	21	13%	-41%
IFO	12	-20%	-33%
Total	76	-12,2%	-22,8%

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

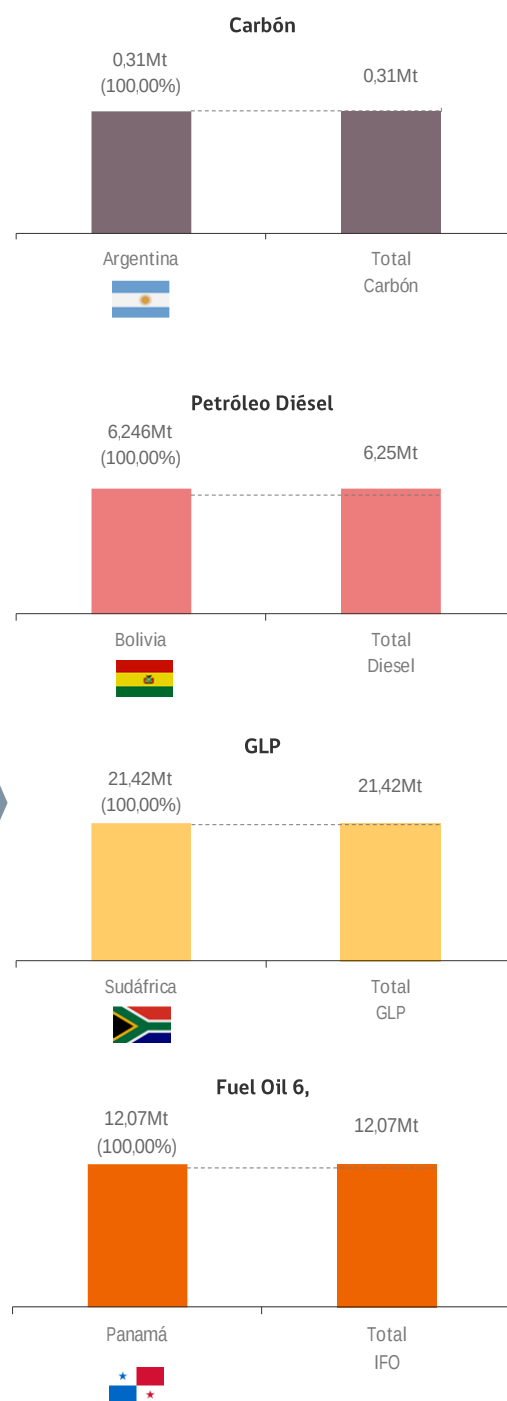


Importaciones según país de origen



Fuente: Aduana suministrado por COMEX Datos: [Energía Abierta](#).

Exportaciones según país de destino



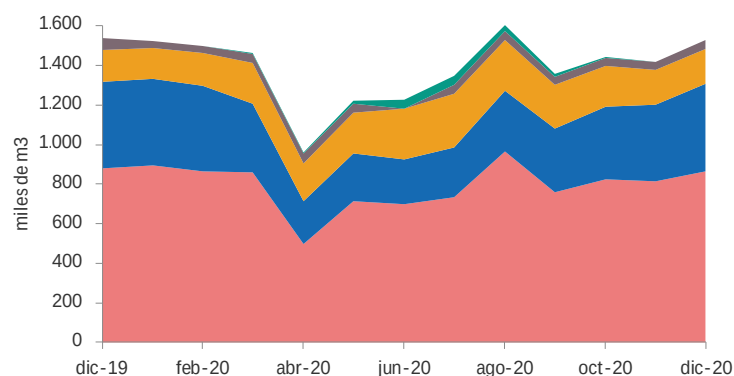
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: [Energía Abierta](#).



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%

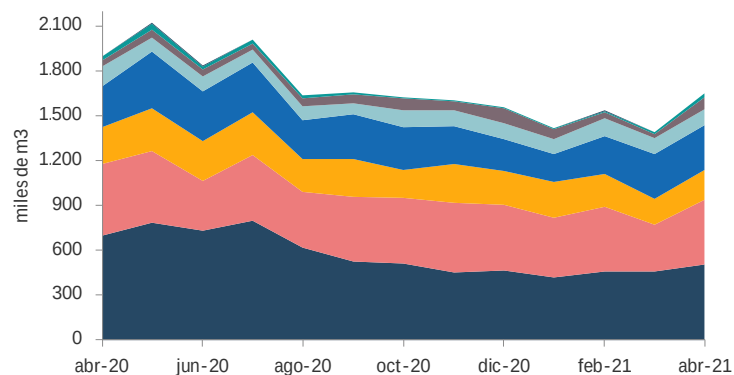
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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 abril 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		-23,6%	36,1%
Kerosene D.	24		114,3%	-17,4%
Petróleo Combustibles	79		170,4%	>100%
Kerosene Av.	108		4,9%	-18,3%
Gasolina Autom.	299		-1,8%	8,5%
Gas Licuado	204		21,2%	-16,8%
Petróleo Diesel	429		35,2%	-10,8%
Petróleo Crudo	508		11,0%	-27,4%
Total General	1.652		18,7%	-13,1%

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Abril 2021 ingresaron 71 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de 5.105 MMUSD. De los cuales, 70 proyectos son de generación eléctrica equivalentes a 3.869 [MW] y 1 proyecto 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	I	Red Eléctrica del Norte S.A.	Variante Sector Huará Proyecto Nuevas Líneas 2x220 kV entre Parinacota y	21/04/2021	-	3,10	Ver
Generación	I	ANDES GREEN ENERGY S.A.	GHUNGNAM KCS	21/04/2021	1.009,28	2.789,10	Ver
Generación	Interregional	Quilleco SpA	Parque Eólico Peñasco Ventoso	27/04/2021	486,00	325,00	Ver
Generación	VII	Windkraft Cinco Chile SpA	Instalación de 2 Aerogeneradores LA Sur 2	22/04/2021	11,20	11,30	Ver
Generación	VII	Energía Eólica San Matías SpA	Parque Eólico San Matías	20/04/2021	107,50	224,00	Ver
Generación	X	Parque Eólico Chara SpA	PMGD Eólico Chara	20/04/2021	9,00	11,70	Ver
Generación	X	WINDKRAFT DOS CHILE SpA.	Parque Eólico San Pablo	22/04/2021	39,20	50,00	Ver
Generación	VII	CENTRAL EL ATAJO SPA	Minicentral El Portal	21/04/2021	3,00	3,00	Ver
Generación	II	El Condor Solar SpA	Proyecto Fotovoltaico La Sierra II	20/04/2021	9,97	12,00	Ver
Generación	II	GR Lengua SpA	Parque Fotovoltaico Gabriela 220 MW	20/04/2021	263,45	248,00	Ver
Generación	II	GR Pan de Azúcar SpA	Planta Fotovoltaica Chungungo	19/04/2021	10,83	9,90	Ver
Generación	II	Planta Solar La Pampina SpA	Planta Solar La Pampina	19/04/2021	200,00	140,00	Ver
Generación	II	GR Lauca SpA	Planta Fotovoltaica Bonasort	21/04/2021	10,89	9,90	Ver
Generación	I	Taruca Solar SpA	Proyecto Fotovoltaico El Carmelo	20/04/2021	11,10	12,00	Ver
Generación	Interregional	Sol del Loa SpA	Optimización Planta Solar Sol del Loa	23/04/2021	800,00	480,00	Ver
Generación	VII	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico Miño	21/04/2021	10,61	10,00	Ver
Generación	VII	Juan Solar SPA	Parque Fotovoltaico Alcázar Solar	21/04/2021	10,53	10,00	Ver
Generación	VII	MVC SOLAR 35 SpA	Parque Fotovoltaico Doña Ximena	22/04/2021	11,04	11,00	Ver
Generación	XVI	Solek Chile Holding SpA	Parque Fotovoltaico El Trigo	22/04/2021	10,66	10,00	Ver
Generación	XVI	BUTLER CORPORATION SPA	Larqui Solar	22/04/2021	12,00	12,00	Ver
Generación	XVI	MVC SOLAR 11 SPA	Planta Fotovoltaica Agrovisión	21/04/2021	10,53	11,00	Ver
Generación	XVI	MVC SOLAR 56 SpA	Parque Fotovoltaico Doña Elvira	23/04/2021	11,00	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 presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Generación	VII	Enlase Generacion Chile S.A.	Ampliación Planta Fotovoltaica Teno Solar	21/04/2021	2,20	2,00	Ver
Generación	VII	Lobo Solar SpA	Parque Solar Vichuquén Santa Elena	21/04/2021	12,00	12,00	Ver
Generación	VII	José Solar SpA	Parque fotovoltaico Nuestra Señora de los	21/04/2021	10,50	9,00	Ver
Generación	VI	Solar TI Treinta y Seis SpA	Parque Fotovoltaico Don Simón	21/04/2021	7,61	12,00	Ver
Generación	VI	SONNEDIX PELEQUEN SOLAR SPA	Parque Solar Pelequén	22/04/2021	175,00	140,00	Ver
Generación	VI	SOLAR TI TREINTA Y OCHO SPA	Parque Fotovoltaico Santa Luisa	20/04/2021	11,70	12,00	Ver
Generación	VI	SOLAR TI TREINTA Y SIETE SPA	Parque Solar Aldebarán	21/04/2021	7,34	6,50	Ver
Generación	VII	MVC SOLAR 12 SpA	Parque Fotovoltaico El Rosal	22/04/2021	11,04	11,00	Ver
Generación	VI	GR Kewiña SpA	Planta Fotovoltaica Yellowstone 7 MW	23/04/2021	8,38	7,70	Ver
Generación	V	GR Piñol SpA	Planta Fotovoltaica Caleu 9 MW	22/04/2021	10,89	9,90	Ver
Generación	V	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico El Caqui	21/04/2021	10,61	10,00	Ver
Generación	V	PMGD Mauco SpA	Ampliación Parque Fotovoltaico Mauco	22/04/2021	3,02	2,40	Ver
Generación	IV	Quebrada del Sol SpA	Parque Fotovoltaico Antonia Solar	20/04/2021	12,50	9,50	Ver
Generación	IV	CVE Proyecto Quince SpA	Orquídea Solar	20/04/2021	4,24	5,00	Ver
Generación	IV	Guanaco Solar SpA	Parque Solar Fotovoltaico PMGD 3091	21/04/2021	10,90	10,20	Ver
Generación	V	TULIPAN VII SPA	Planta Fotovoltaica Tulipán	20/04/2021	12,61	15,00	Ver
Generación	V	NAVIO SOLAR SPA	PARQUE FOTOVOLTAICO EL NAVIO	19/04/2021	9,27	11,10	Ver
Generación	V	Flux Solar Energías Renovables SpA	Parque Fotovoltaico Loncura	19/04/2021	10,30	8,10	Ver
Generación	XIV	Ciprés de la Costa Solar SpA	Parque Solar Fotovoltaico Ciprés de la Costa	23/04/2021	10,33	10,00	Ver
Generación	III	TOLEDO SOLAR SPA	Parque Fotovoltaico Toledo	22/04/2021	12,50	12,00	Ver
Generación	III	Rigel Solar Spa	Parque Fotovoltaico Rigel	22/04/2021	12,50	12,00	Ver
Generación	III	GR Nahuelbuta SpA	Planta Fotovoltaica Travesía	22/04/2021	10,89	9,90	Ver
Generación	IV	CAMARICO SOLAR SpA	CAMARICO SOLAR	21/04/2021	10,66	8,40	Ver
Generación	IV	Mantos del Sol SpA	MANTOS DEL SOL	22/04/2021	10,66	8,70	Ver
Generación	IV	Don Esteban SpA	Parque Fotovoltaico Don Oscar Solar	23/04/2021	12,50	9,50	Ver



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Generación	RM	Grupo energy Lancuyen spa	Planta Solar Santo Tomás	22/04/2021	11,00	10,00	Ver
Generación	RM	ORION POWER S.A.	Parque Solar Fotovoltaico El Peral	23/04/2021	12,43	12,00	Ver
Generación	RM	MVC SOLAR 51 SpA	Parque Fotovoltaico Doña Petronia	23/04/2021	11,00	11,00	Ver
Generación	RM	Parsosy Belenos SpA	Proyecto Solar Til Til 2	22/04/2021	12,15	12,00	Ver
Generación	RM	Grupo energy Lancuyen spa	Planta Solar La Rinconada	22/04/2021	11,00	10,00	Ver
Generación	RM	CVE Proyecto Veintidos SpA	Parque Fotovoltaico Isidora Solar	22/04/2021	11,87	7,80	Ver
Generación	IX	ENERGIA RENOVABLE ZAFIRO SPA	Parque Fotovoltaico Bellavista	22/04/2021	11,04	11,00	Ver
Generación	IX	ENERGIA RENOVABLE AMBAR SPA	Parque Fotovoltaico El Rincon	23/04/2021	11,04	11,00	Ver
Generación	RM	ORION POWER S.A.	Parque Solar Fotovoltaico	22/04/2021	12,11	12,00	Ver
Generación	RM	Grupo energy Lancuyen spa	Planta Solar Las Violetas	20/04/2021	9,98	10,00	Ver
Generación	RM	Grupo energy Lancuyen spa	Planta Solar Hacienda El Monte	20/04/2021	11,00	10,00	Ver
Generación	RM	CVE Proyecto Doce SpA	Parque Fotovoltaico Margarita Solar	21/04/2021	15,80	12,00	Ver
Generación	RM	Lonquen Rentas Limitada	Parque Fotovoltaico El Camino	22/04/2021	10,80	8,50	Ver
Generación	RM	Flux Solar Energías Renovables SpA	Parque Fotovoltaico Talagante 2	22/04/2021	5,85	8,10	Ver
Generación	RM	Solar TI Treinta y Cuatro SpA	Proyecto Parque Fotovoltaico	22/04/2021	12,13	12,00	Ver
Generación	IX	ENERGIA RENOVABLE AZABACHE SPA	Parque Fotovoltaico Donguil	23/04/2021	11,00	11,00	Ver
Generación	RM	Overo del Verano SpA	Parque Fotovoltaico Colihue del Verano	21/04/2021	10,80	10,20	Ver
Generación	RM	PSF DON HUMBERTO SPA	Proyecto Solar Fotovoltaico Don Humberto	21/04/2021	99,61	75,00	Ver
Generación	IX	MVC SOLAR 50 SpA	Parque Fotovoltaico El Sauce	21/04/2021	11,22	11,00	Ver
Generación	IX	ENERGIA RENOVABLE LAVANDA SPA	Parque Fotovoltaico Las Hortensias	22/04/2021	11,13	11,00	Ver
Generación	IX	MVC SOLAR 47 SpA	Parque Fotovoltaico Doña Sonia	22/04/2021	10,68	11,00	Ver
Generación	IX	ENERGIA RENOVABLE CORRAL SPA	Parque Fotovoltaico Loncoche	22/04/2021	6,74	11,00	Ver
Generación	IX	Chilco Solar SpA	Parque Fotovoltaico Chilco Solar	21/04/2021	10,33	10,00	Ver
Generación	VII	La Palma Generación SpA	Central Eléctrica La Palma	22/04/2021	70,00	30,00	Ver

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

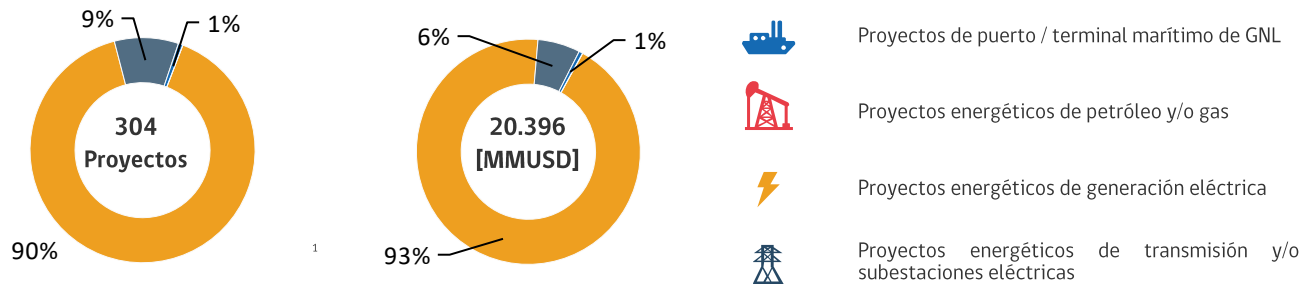


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Abril 2021, 304 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 90% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de 20.396 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 393 MMUSD. De los cuales, 22 proyectos son de generación eléctrica equivalentes a 233 [MW], 3 proyectos 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
Línea de transmisión eléctrica	IV	Centella Transmisión S.A.	Nueva línea 4x220 kV desde S/E Centella a Seccionamiento del segmento de la Línea 2x220 kV Los Piuques - Tap Mauro	28/04/2021	-	15,00	Ver
Proyectos de petróleo y gas	XII	GASCO GLP S.A.	Planta de Almacenamiento de GLP para uso Residencial, Comercial e Industrial Puerto Williams	08/04/2021	-	2,00	Ver
Línea de transmisión eléctrica	V	Metro Regional de Valparaíso S.A.	Línea de Respaldo de 44 kV Metro de Valparaíso	07/04/2021	-	4,50	Ver
Línea de transmisión eléctrica	IV	Centella Transmisión S.A.	Nueva Línea Transmisión 2x220 kV Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra - Centella	06/04/2021	-	140,00	Ver
Generación	IV	Camarico Solar Dos SpA	PMGD 3008-PSF Los Nogales 9MW	28/04/2021	11,10	14,00	Ver
Generación	XVI	Empresa Eléctrica Ciprés SpA.	Parque Solar Ciprés	27/04/2021	9,02	7,40	Ver
Generación	XVI	Empresa Eléctrica Raulí SpA.	Parque Solar Raulí	27/04/2021	9,84	5,70	Ver
Generación	IX	GAIA SOLAR SPA	Planta Solar Collipulli	26/04/2021	11,52	8,00	Ver
Generación	VII	TIERRA SOLAR SpA	Parque Solar Mulchén Santa Bárbara 1	26/04/2021	12,00	12,00	Ver
Generación	VI	MARGARITA SOLAR SpA	NUEVA CENTRAL SOLAR FOTOVOLTAICA MARGARITA	23/04/2021	11,19	11,20	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

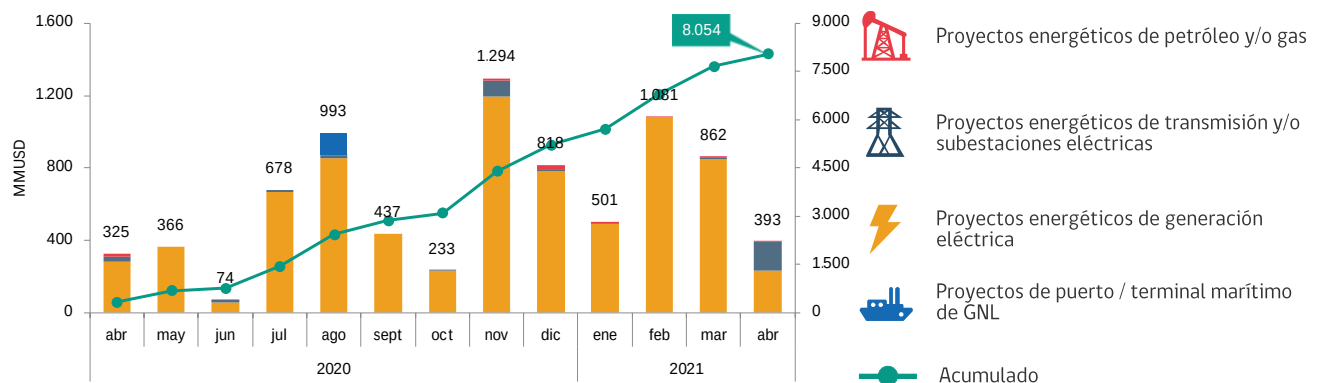
Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Generación	RM	Solar TI Veinticuatro SpA	Parque Solar Villa	21/04/2021	6,69	6,60	Ver
Generación	RM	CVE Proyecto Treinta SpA	Parque Fotovoltaico Chagual	21/04/2021	11,70	11,20	Ver
Generación	VII	Len SpA	Parque Solar Fotovoltaico Len	20/04/2021	10,34	9,80	Ver
Generación	XV	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Chinchorro	19/04/2021	10,52	10,70	Ver
Generación	RM	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Violeta	16/04/2021	10,79	13,50	Ver
Generación	VII	Sol del Sur 2 SpA	Parque Fotovoltaico San Serapio	16/04/2021	11,02	9,00	Ver
Generación	VI	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Picunche	16/04/2021	10,80	13,50	Ver
Generación	II	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Zaturno 9 MW	15/04/2021	10,79	13,50	Ver
Generación	XVI	Solar TI Quince SpA.	Parque Fotovoltaico Pellín	15/04/2021	11,70	10,30	Ver
Generación	VII	MVC Solar 44 SpA	Planta Fotovoltaica Doña Rodriga	14/04/2021	10,53	11,00	Ver
Generación	V	Catemu Solar SpA	Parque Solar Fotovoltaico Yahutela	14/04/2021	10,14	8,50	Ver
Generación	VI	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Santa Emilia	14/04/2021	10,79	13,50	Ver
Generación	VII	PFV EL LORO CHOROY SPA	Parque Fotovoltaico Loro Choroy	13/04/2021	12,00	12,00	Ver
Generación	VI	PFV EL MIRLO SPA	Parque Fotovoltaico El Mirlo	12/04/2021	12,00	12,00	Ver
Generación	VII	Pedro Solar SpA	Parque Fotovoltaico María Dolores	06/04/2021	10,64	10,00	Ver
Generación	IV	SIETE COLORES SpA	Parque Solar Siete Colores	05/04/2021	8,00	8,00	Ver

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

3 Proyectos con RCA aprobada

En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 8.054 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 7.528 MMUSD (93,5%), equivalentes a 7.502 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° 86 de fecha 6 de abril de 2021, que Modifica Resolución Exenta N° 69, de 17 de marzo de 2021, que modificó la Resolución Exenta N° 238, de 3 de julio de 2020, de la Comisión Nacional de Energía, que modifica la Resolución Exenta CNE N° 164 de 2010. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 115 de fecha 23 de abril de 2021, que Modifica Resolución Exenta N° 72, de 5 de marzo de 2020, que Establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.185, modificada por Resoluciones Exentas CNE N° 114 y N° 340, ambas de 2020. [Ver](#)

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 90 de fecha 1 de abril de 2021, que Modifica la Resolución Exenta N° 468, de 14 de diciembre de 2020, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto 'Nueva Subestación Puquillay' que se indican, de Sistema de Transmisión del Sur 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° 91 de fecha 1 de abril de 2021, que Modifica la Resolución Exenta N° 469, de 14 de diciembre de 2020, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto 'Nueva Subestación Santa Cruz' que se indican, de Sistema de Transmisión del Sur 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° 95 de fecha 6 de abril de 2021, que Aprueba Informe Técnico Preliminar de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Cuadrinio 2020-2023. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 96 de fecha 6 de abril 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 Período 2020-2023". [Ver](#)

Resolución Exenta N° 103 de fecha 9 de abril de 2021, que Aprueba Informe Técnico Final del Plan de Expansión Anual de la Transmisión correspondiente al año 2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 105 de fecha 13 de abril de 2021, que Prorroga los plazos asociados al "Estudio para el cálculo de las componentes del Valor Agregado de Distribución, cuadrinio Noviembre 2020 - 2024" y "Estudio de Costos de Servicios Asociados al suministro de electricidad de distribución" que se señalan. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 107 de fecha 13 de abril de 2021, que Modifica Resolución Exenta N° 88, de 30 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° 108 de fecha 14 de abril de 2021, que Rectifica Informe Técnico Final del Plan de Expansión Anual de la Transmisión correspondiente al año 2020, aprobado mediante Resolución Exenta N° 103 de la Comisión Nacional de Energía, de 09 de abril de 2021, y aprueba texto refundido. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 113, de fecha 15 de abril de 2021, que Rechaza solicitud de exención de plazo de Compañía Minera Cerro Colorado asociada al retiro y desconexión del acoplador de barra HS 110 kV de la Subestación Pozo Almonte, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 116 de fecha 15 de abril de 2021, que Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Ampliación en S/E Algarrobal" que se indican, de Edelnor Transmisión S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 123 de fecha 20 de abril de 2021, que Aprueba presupuesto de costos en conformidad a lo establecido en Resolución Exenta N° 88, de 30 de marzo de 2021, modificada mediante resolución Exenta N° 107, de 13 de abril de 2021, que establece condiciones para presentación de ofertas en conformidad a lo establecido en la Resolución Exenta N° 164/2010 y sus posteriores modificaciones, todas de la Comisión Nacional de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 125 de fecha 21 de abril de 2021, que Establece y comunica el valor de los índices contenidos en las fórmulas de indexación del Informe Final de Valorización de Instalaciones de Gas a que se refiere el artículo 29 quáter de la Ley de Servicios de Gas, aprobado mediante Resolución Exenta CNE N° 428 de 2018 y 188 de 2019. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 126 de fecha 23 de abril de 2021, que Resuelve Procedimiento de Aplicación de Sanción a la empresa INECON, Ingenieros y Economistas Consultores S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 130 de fecha 27 de abril de 2021, que Establece procedimiento asociado a la recepción, custodia y análisis de contratos de suministro de clientes no sometidos a regulación de precios y deroga Resolución Exenta CNE N° 381, de 2016, y sus modificaciones. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 136, de fecha 29 de abril de 2021, que Aprueba Circular Aclaratoria N°2 del proceso "Licitación de Suministro 2021/01". [Ver](#)

Resolución Exenta N° 137, de fecha 30 de abril 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 en el periodo analizado.



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

