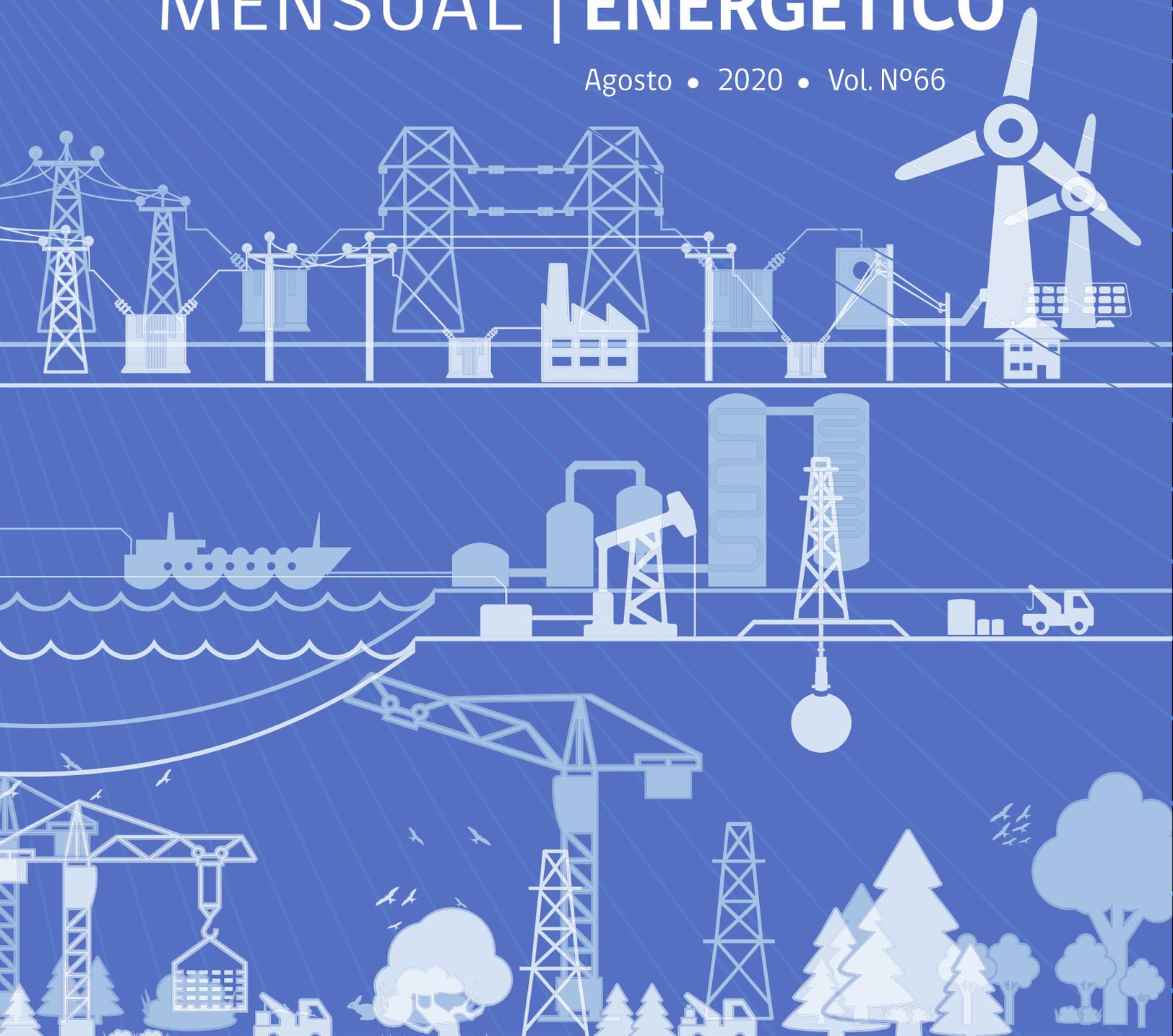


REPORTE MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Agosto • 2020 • Vol. N°66



*energía
trujer*

CNE | COMISIÓN
NACIONAL
DE ENERGÍA



NOTICIAS DESTACADAS

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

Ministro Jobet informó beneficios ciudadanos de proyecto que moderniza sector distribución

El Ministro de Energía, Juan Carlos Jobet, dio a conocer los beneficios que tendrá para la ciudadanía la segunda fase del proyecto integral de modernización del sector distribución.

“Estamos introduciendo modificaciones para generar más competencia y empoderar a los clientes, lo que redundará en un mejor servicio y precios más bajos”, dijo.

“Bajo el concepto central de portabilidad, tres son los aspectos que estamos abordando: la separación del distribuidor de la energía del comercializador de la misma, la creación de una institucionalidad independiente para administrar de manera segura los datos de los clientes y mejoras en el proceso de licitación”, precisó Jobet.

Durante el año, el Ministerio de Energía presentará un paquete de iniciativas para continuar con la modernización del sector de distribución. Próximamente se ingresará la Ley que fortalece la labor de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles para mejorar su capacidad de fiscalización, además de entregarle herramientas sancionatorias a la altura de los tiempos.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

ONU Mujeres y OIT destacaron a “Energía Más Mujer”

En el marco del Programa “Win-Win: La igualdad de género es un buen negocio”, ONU Mujeres y la Organización Internacional del Trabajo (OIT), con el apoyo financiero de la Unión Europea, realizaron el 14 de agosto el lanzamiento del “Mapa de Iniciativas Públicas y Privadas en Chile para el Acompañamiento y Apoyo a Empresas en Políticas para la Igualdad de Género”.

El Mapa de Iniciativas recoge las principales iniciativas destinadas a promover y transversalizar la igualdad de género en Chile, tanto en el mundo público como privado, entre las que destacó la “Mesa Público Privada Energía Más Mujer”, impulsada por el Ministerio de Energía y a la que han adherido más de 50 entidades del sector, entre ellas la Comisión Nacional de Energía.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

Ministerio de Energía eliminó medición de “horas de punta” en agosto y septiembre

El Ministro de Energía, Juan Carlos Jobet, anunció que se

eliminó en agosto y septiembre la medición de horario de punta y se suspendió el recargo por energía adicional de invierno.

“Desde el inicio de la crisis del Covid, nuestro foco ha sido ayudar a comercios, industrias y familias a enfrentar sus consecuencias económicas. En marzo, anunciamos que a nadie se le va a cortar la luz ni ningún otro servicio básico; en abril y mayo eliminamos el horario punta y el límite de invierno. Y ahora estamos ampliando este beneficio para agosto y septiembre, lo que va directamente a apoyar la reactivación económica y el bolsillo familiar”, explicó la autoridad.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

CNE adjudicó estudio para el proceso de Tarificación de la Distribución y SS.AA.

La Comisión Nacional de Energía informó la adjudicación de la licitación para el desarrollo del “Estudio para el cálculo de las componentes del Valor Agregado de Distribución, cuadrinio noviembre 2020-2024” y el “Estudio de Costos de los Servicios Asociados al suministro de electricidad de distribución” a la consultora INECON, Ingenieros y Economistas Consultores S.A.

La adjudicación se produce como resultado de un proceso de licitación abierta y una exhaustiva evaluación de las cinco propuestas recibidas de principales empresas consultoras de la plaza. Las propuestas fueron evaluadas tanto en sus componentes de costo como de experiencia de los equipos propuestos para el trabajo y el desglose, profundidad y adecuación de las metodologías propuestas por las distintas empresas consultoras. Lo anterior, conforme a lo establecido en la ley N° 21.194.

El Secretario Ejecutivo de la CNE, José Venegas, dijo que “nos enfrentamos a un proceso de tarificación inédito en el segmento de distribución que desarrollaremos con el máximo nivel profesional y técnico”.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

RESUMEN

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

El contenido del reporte se ha ordenado en cuatro capítulos facilitando su análisis, estos cuatro capítulos entregan información sobre el sector eléctrico, el mercado internacional y nacional de los hidrocarburos, el estado y avance de la aprobación ambiental de proyectos energéticos y, por último, los principales aspectos normativos y regulatorios surgidos en el sector durante el mes.

La publicación contiene información oficial, tanto de fuentes externas como propias de la Comisión Nacional de Energía (CNE).

Para la realización del reporte, se consideró una cotización promedio de 784,73 pesos por USD observado durante el mes de Julio 2020.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°286, para el SEN fueron 129, los cuales equivalen a una capacidad de 6.983 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Julio para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 24.478 MW. A estos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA), Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 24.642 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Julio alcanzó los 6.477 GWh, un 0,9% mayor que lo generado en Junio 2020.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 9.934 MW, medida el día 25 de Julio.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Julio para la barra Quillota fue de 30,7 USD/MWh, registrando un decremento de -26,3% respecto a Junio 2020. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 31,6 USD/MWh, lo que representó un aumento de -24,0% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Julio en el SEN fue de 94,5 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 43,3 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 8,0%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 40,8 USD/bbl y registró un aumento del 6,4% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación del 7,6% con respecto a Junio alcanzando un valor promedio de 1,70 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 Julio un promedio a nivel nacional de 753 \$/litro, mientras que el segundo de 536 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de -3,7% y -5,13% ; respectivamente, en comparación a Junio 2020.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Julio ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 12 (10 proyectos son de generación eléctrica que equivalen a 239 [MW], 1 proyecto de transmisión eléctrica y 1 proyecto de petróleo y gas). Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 250 MMUSD. Además, 13 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Julio. De los cuales, 12 proyectos son de generación eléctrica que equivalen a 726 [MW] y 1 proyecto de transmisión eléctrica.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de julio, destaca la publicación de la Resolución Exenta N° 238, de fecha 9 de julio de 2020, que Modifica Resolución Exenta N° 164 de la Comisión Nacional de Energía, de 25 de febrero de 2010, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado de Resolución Exenta N° 386, de 2007, de la Comisión Nacional de Energía, que Establece normas para la adecuada aplicación del artículo 148° del DFL N° 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, Ley General de Servicios Eléctricos. Y, la Resolución Exenta N° 255, de fecha 23 de julio de 2020, que Establece condiciones para presentación de ofertas en conformidad a lo establecido en la Resolución Exenta N° 238, de la Comisión Nacional de Energía, de 3 de julio 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. Precios Nudo de Corto Plazo	9
8. Precio Nudo de Sistemas Medianos	10
9. Estadísticas Hidrológicas	11
 Sector Hidrocarburos	13
1. Precios Internacionales Mercados de Combustibles	13
2. Precios Nacionales de Combustibles Líquidos	14
3. Margen Bruto de Comercialización de Combustibles	15
4. Precios Nacionales de Gas por Redes Concesionadas	16
5. Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo Envasado	17
6. Importaciones y Exportaciones de Combustibles	18
7. Venta de Combustibles	20
8. Inventario de Combustibles	20
 Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental	21
1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	21
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	25



SECTOR ELÉCTRICO

1 Proyectos de generación eléctrica declarados en construcción

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

De acuerdo a la Resolución Exenta N° 286 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 31 de julio un total de **129** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **6.983 MW** los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre julio 2020 y octubre 2024.

Resumen de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Biomasa	170,5	2
	Eólica	2.026,9	17
	Geotérmica	33,0	1
	Mini Hidráulica de Pasada	76,1	7
	Solar Fotovoltaica	3.208,6	77
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	987,0	5
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	481,2	20

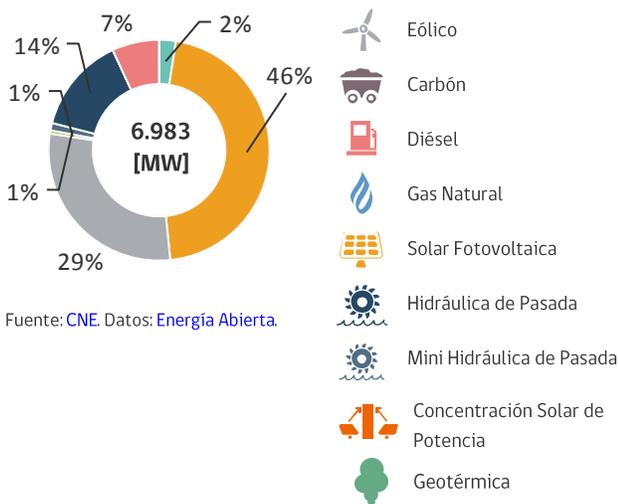
IMPORTANTE

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

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

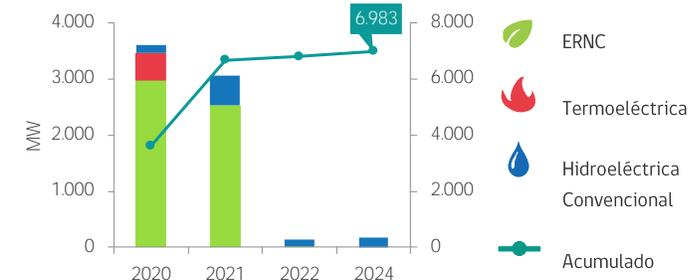
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).

Total por tecnología



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

Proyección según la fecha de Inicio de operación



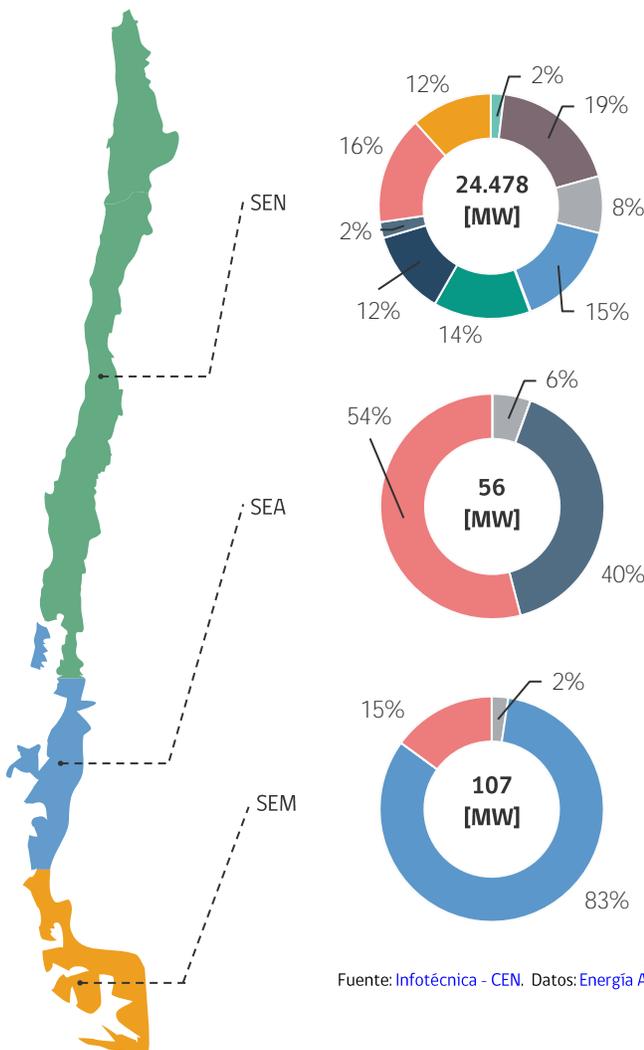
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).



2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**24.642 MW**. De éstos, 24.478 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 49,9% termoelectricidad, 25,9% hidroelectricidad convencional y un 24,2% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

Capacidad instalada neta por tecnología



Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.

Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	24.478	99,3%
SEA	56,08	0,2%
SEM	107,39	0,4%
Total	24.642	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 30 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 354,7 MW.

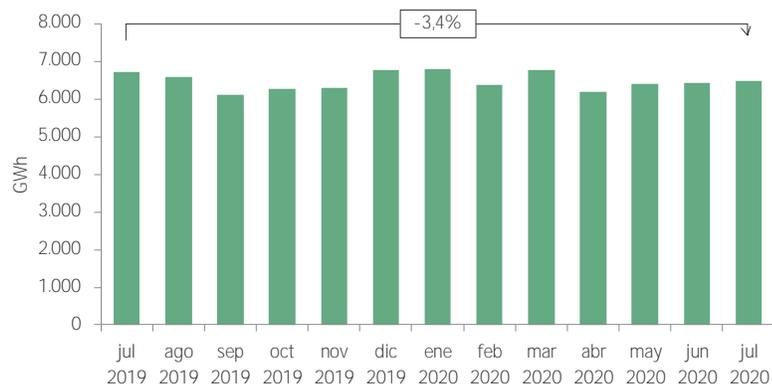
*El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de "Los Lagos" (7 MW) e "Isla de Pascua" (8 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SING (380 MW).



3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Julio 2020 en el SEN alcanzó un total de 6.477 GWh, los cuales se categorizan en un 55% termoeléctricas, 26% hidroeléctricas convencionales y un 19% en ERNC. Lo que representó una variación de 0,9% respecto al mes anterior y de -3,4% respecto de Julio 2019.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



Variación Generación por Sistema

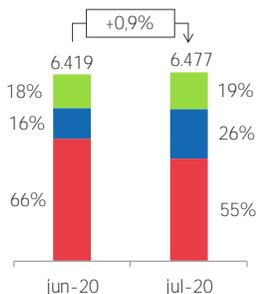
Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
SEN	6.477	0,9%
		-3,4%

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

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

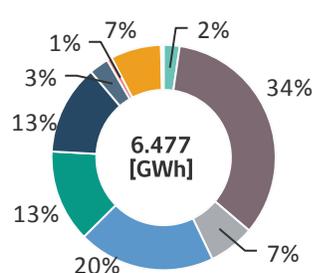
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SIC y SING.

Variación Mensual en Generación SEN



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

Generación SEN por Fuente



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

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

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



4 Demanda máxima horaria

En el mes de Julio de 2020, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 25 de Julio, alcanzando los 9.934 MW, siendo un -3,9% menor que la registrada en el mes anterior y un -3,8% menor que el registrado en el mismo mes del año anterior.

Evolución Demanda Máxima horaria SEN



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

Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual	Anual
● SEN	9.934	▼ -3,9%	▼ -3,8%

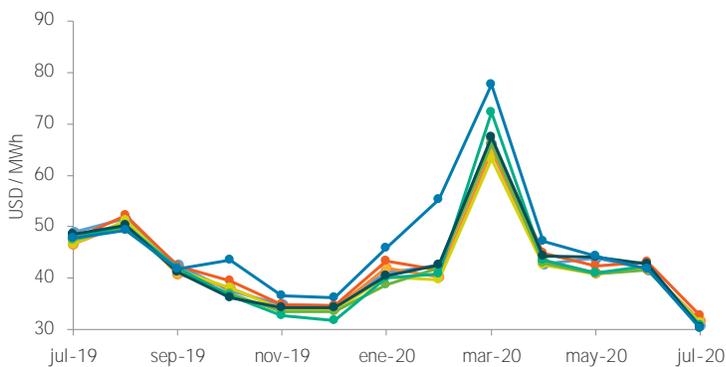
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

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	30,7	▼ -26,3%	▼ -37,2%
● Crucero	31,6	▼ -24,0%	▼ -32,2%
● Tarapacá	32,6	▼ -24,4%	▼ -31,5%
● Atacama	31,2	▼ -25,7%	▼ -32,8%
● Cardones	30,6	▼ -26,3%	▼ -35,1%
● Pán de Azúcar	30,8	▼ -27,2%	▼ -35,6%
● Charrúa	30,4	▼ -28,8%	▼ -37,2%
● P. Montt	30,2	▼ -27,6%	▼ -36,7%

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 Julio para el SEN, promedió los 94,5 USD/MWh, siendo un 2,8% mayor que el registrado en el mes anterior y un -7,1% menor, que el mismo mes del año anterior.

Evolución Precios Medios de Mercado SEN



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]*	Mensual	Anual
● SEN	94,5	▲ 2,8%	▼ -7,1%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

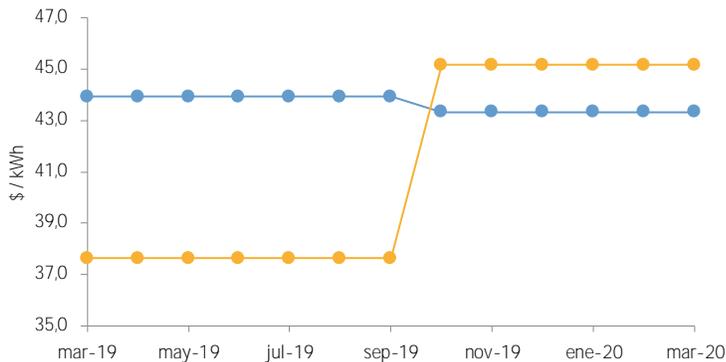
7 Precios Nudo de Corto Plazo

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

Precio Nudo de Energía

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

Evolución Precios Nudos de Energía



Fuente: CNE.

Variación por Sistema Precios Nudos de Energía

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

Fuente: CNE.

* Valores monetarios en pesos reales indexados por UF.

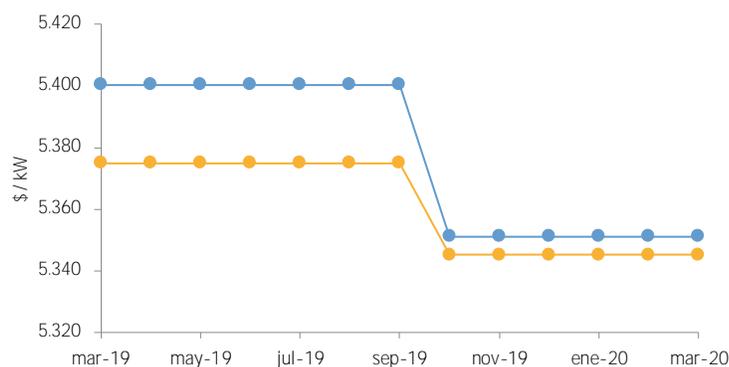
*Último decreto aprobado corresponde al Decreto N°5T de Enero 2018.



Precio Nudo de Potencia

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

Evolución Precio Nudo de Potencia



Fuente: CNE.

Variación Precio Nudo de Potencia

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

Fuente: CNE.

8 Precios Nudo Sistemas Medianos

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

Variación Precios Nudos de Energía Sistemas Medianos

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

Fuente: CNE.

Variación Precios Nudos de Potencia Sistemas Medianos

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

Fuente: CNE.



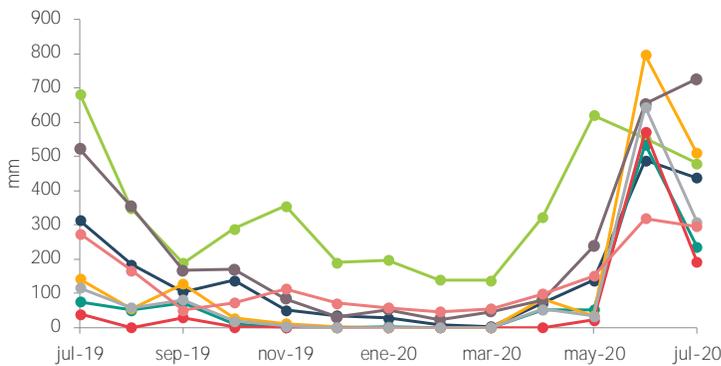
9 Estadísticas Hidrológicas

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

Estadísticas Pluviométrica

De acuerdo a la estadística de precipitaciones que publica el CEN, actualizada a Julio de 2020, se muestran a continuación las precipitaciones mensuales en los principales puntos de medición.

Evolución Precipitaciones Anuales



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

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

n/d : No disponible.

Variación Precipitaciones Anuales

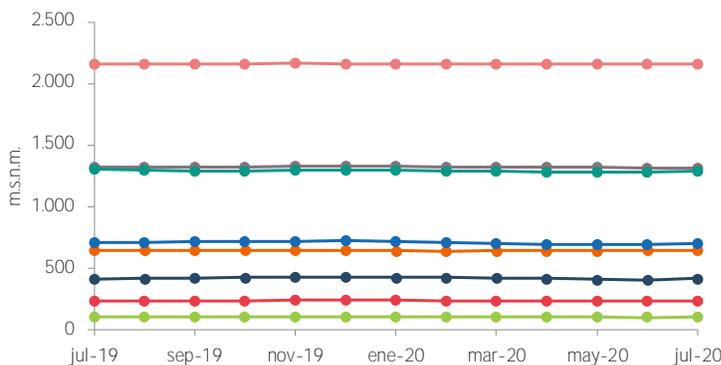
Embalse	[mm]	Mensual	Anual
Abanico	438	-10%	40%
Canutillar	480	-13%	-30%
Cipreses	236	-56%	>100%
Colbún	510	-36%	>100%
Otros (*)	192	-66%	>100%
Pangué	726	11%	39%
Pehuenche	309	-52%	>100%
Pilmaiquén	296	-7%	8%
Total	3.187	-30%	-86%

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 Julio de 2020 las cotas finales para los siguientes embalses, lagos y lagunas son:

Evolución Cota de Embalses



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

Variación Cota de Embalses

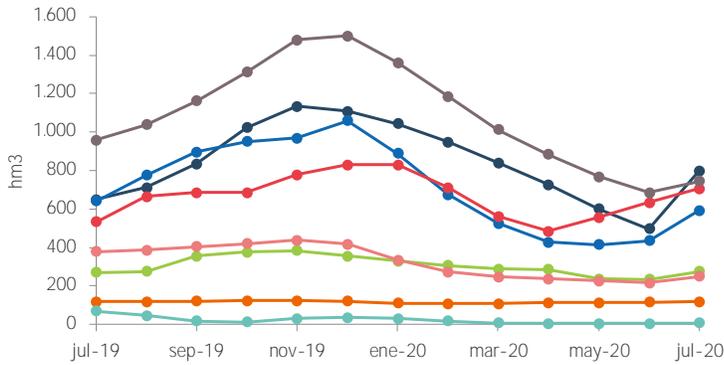
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	417	3,3%	1,4%
Embalse El Melado	644	0,1%	0,0%
Embalse Rapel	102	0,8%	0,1%
Lago Chapo	236	0,7%	1,6%
Lago Laja	1.316	0,1%	-0,3%
Laguna El Maule	2.158	0,0%	-0,1%
Laguna La Invernada	1.285	0,1%	-1,3%

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

Volumen Embalses, Lagos y Lagunas

En virtud de las cotas informadas por el CEN se han determinado los volúmenes de agua almacenados por los embalses, lagos y lagunas relevantes, considerando las características propias de cada uno de ellos al mes de Julio 2020.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	798	▲ 60,1%	▲ 23,0%
Embalse El Melado	117	▲ 2,4%	■ 0,0%
Embalse Ralco	593	▲ 36,1%	▼ -7,5%
Embalse Rapel	276	▲ 18,3%	▲ 2,3%
Lago Chapo	706	▲ 11,6%	▲ 32,4%
Lago Laja	745	▲ 8,7%	▼ -22,3%
Laguna El Maule	249	▲ 15,0%	▼ -34,4%
Laguna La Invernada	8	▲ 52,3%	▼ -87,9%

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

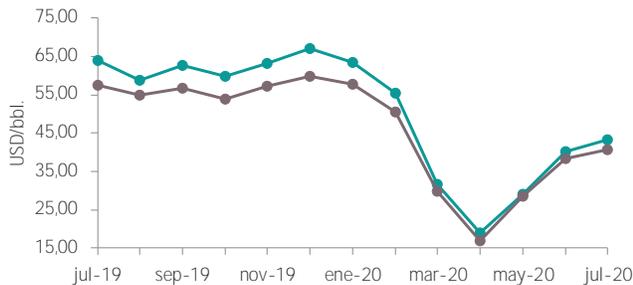


SECTOR HIDROCARBUROS

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 Julio 2020 el precio del petróleo WTI promedió los 40,8 USD/bbl., lo que representó un aumento del 6,4% respecto al mes anterior y un decremento del -29,1% respecto Julio 2019. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 43,3 USD/bbl, lo que representa una variación del 8,0% respecto al mes anterior y del -32,3% respecto a Julio 2019.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	43,3	▲ 8,0%	▼ -32,3%
WTI	40,8	▲ 6,4%	▼ -29,1%

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 Julio de 2020, el valor del Henry Hub promedió los 1,70 USD/MMBtu, lo que representa una variación del 7,6% respecto al mes anterior y -26,1% respecto de Julio 2019.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

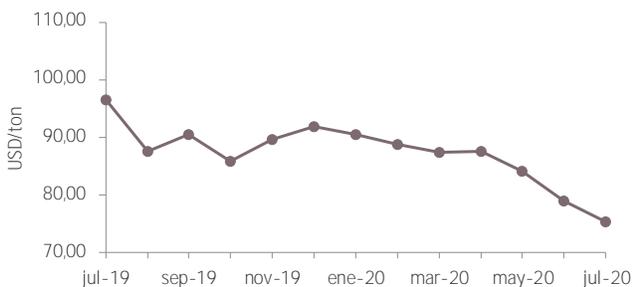
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	1,70	▲ 7,6%	▼ -26,1%

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 Julio promedió un precio de 75,3 USD/ton, lo que representa un decremento del -4,54% respecto al mes anterior y un decremento del -21,9% respecto al mes de Julio 2019.

Evolución Carbón Térmico EQ 7000 kCal/kg



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

Variación Carbón Térmico EQ 7000 kCal/kg

Índice	USD/ton	Mensual	Anual
CARBON TERMICO EQ. 7.000 kCal/kg	75,3	▼ -4,54%	▼ -21,9%

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



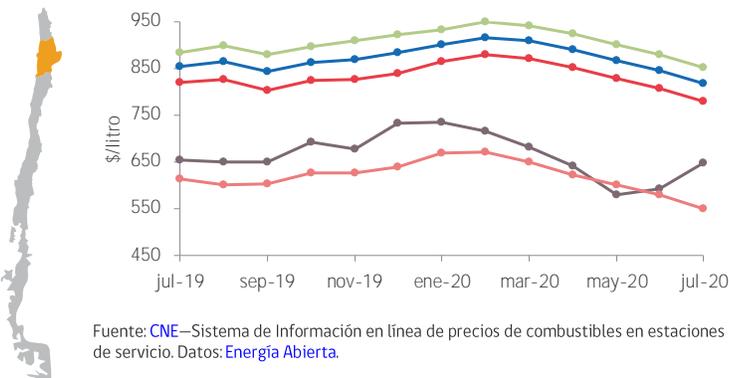
2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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

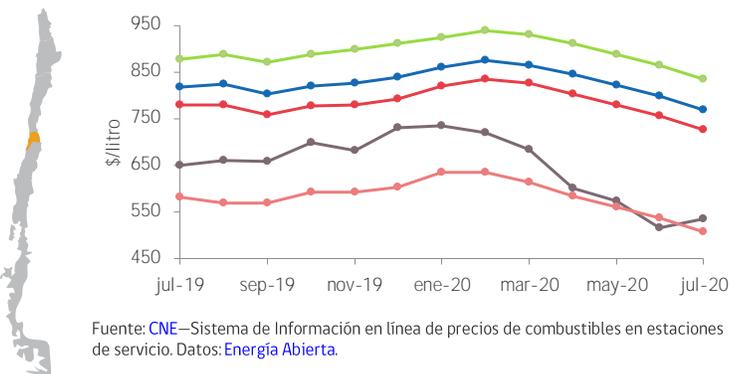


Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	781	▼ -3,4%	▼ -4,9%
Gasolina 95 SP	819	▼ -3,3%	▼ -4,3%
Gasolina 97 SP	853	▼ -3,2%	▼ -3,6%
Kerosene	648	▲ 9,5%	▼ -0,9%
Petróleo Diesel	551	▼ -4,9%	▼ -10,3%

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

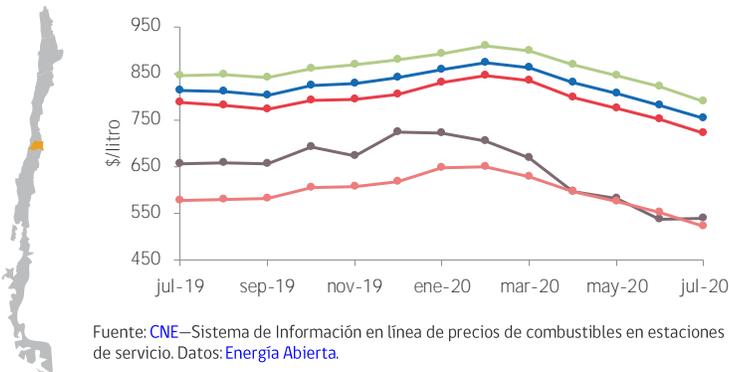
Valparaíso



Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	727	▼ -3,8%	▼ -6,8%
Gasolina 95 SP	770	▼ -3,6%	▼ -6,1%
Gasolina 97 SP	835	▼ -3,5%	▼ -4,9%
Kerosene	535	▲ 3,7%	▼ -17,7%
Petróleo Diesel	507	▼ -5,5%	▼ -12,8%

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

Metropolitana



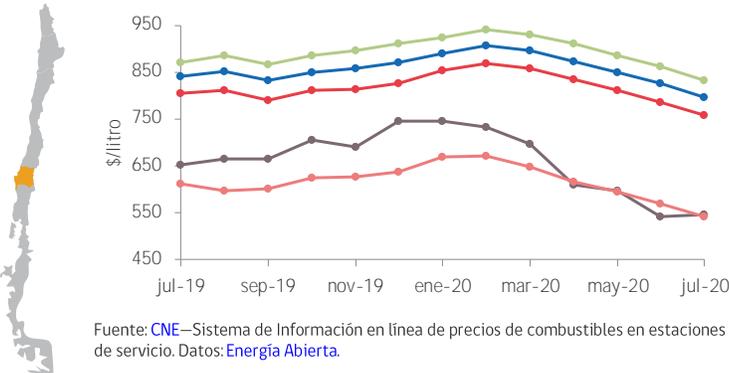
Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	722	▼ -3,8%	▼ -8,4%
Gasolina 95 SP	753	▼ -3,7%	▼ -7,4%
Gasolina 97 SP	791	▼ -3,7%	▼ -6,5%
Kerosene	539	▲ 0,6%	▼ -17,9%
Petróleo Diesel	522	▼ -5,2%	▼ -9,5%

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción

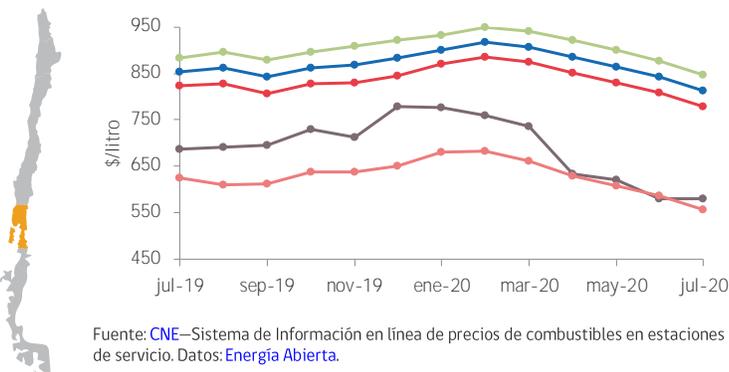


Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	758	▼ -3,6%	▼ -5,8%
Gasolina 95 SP	797	▼ -3,4%	▼ -5,1%
Gasolina 97 SP	833	▼ -3,3%	▼ -4,3%
Kerosene	546	▲ 0,8%	▼ -16,2%
Petróleo Diesel	541	▼ -5,0%	▼ -11,3%

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

Puerto Montt



Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	778	▼ -3,7%	▼ -5,4%
Gasolina 95 SP	812	▼ -3,5%	▼ -4,8%
Gasolina 97 SP	847	▼ -3,3%	▼ -4,0%
Kerosene	581	▲ 0,3%	▼ -15,5%
Petróleo Diesel	557	▼ -5,1%	▼ -10,8%

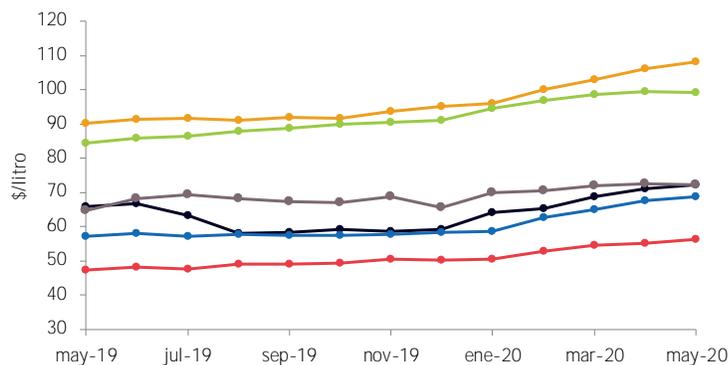
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

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

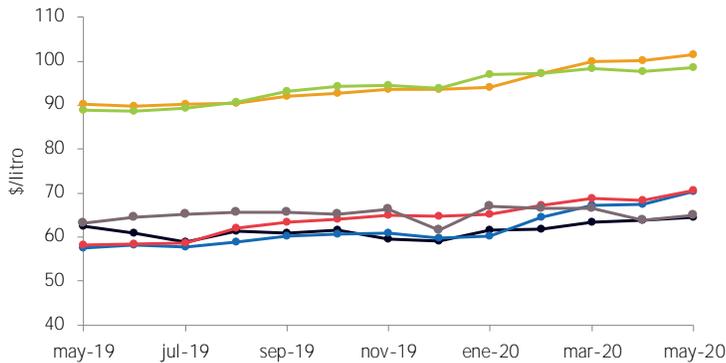
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	72	▲ 1,3%	▲ 9,4%
VI Región	108	▲ 1,7%	▲ 19,9%
VII Región	69	▲ 1,8%	▲ 20,0%
VIII Región	99	▼ -0,3%	▲ 17,3%
Metropolitana	56	▲ 2,1%	▲ 19,3%
XII Región	72	▼ -0,4%	▲ 11,9%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

Variación Margen Bruto de Comercialización

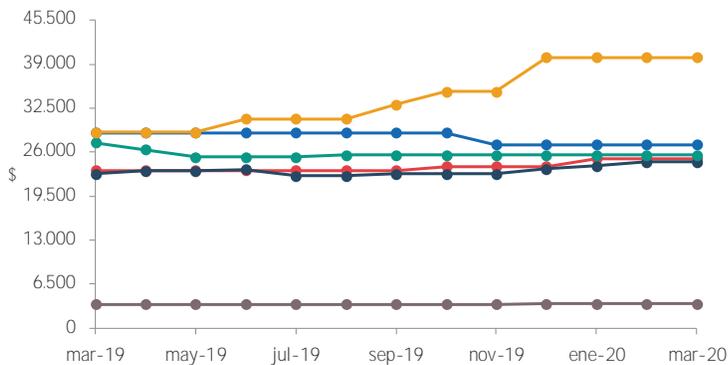
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
🇨🇱 V Región	64	▲ 1,0%	▲ 3,0%
🇨🇱 VI Región	102	▲ 1,4%	▲ 12,4%
🇨🇱 VII Región	70	▲ 4,5%	▲ 22,3%
🇨🇱 VIII Región	98	▲ 0,8%	▲ 10,9%
🇨🇱 Metropolitana	71	▲ 3,4%	▲ 21,4%
🇨🇱 XII Región	65	▲ 1,9%	▲ 3,0%

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

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

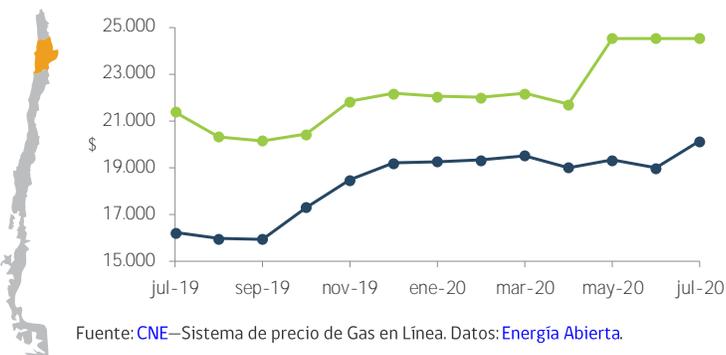


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

Evolución Precios de GLP envasado

Antofagasta

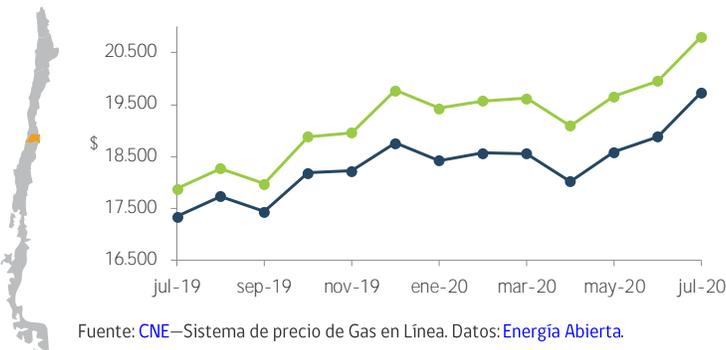


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	14,7%
Corriente	20.150	6,1%	24,1%

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

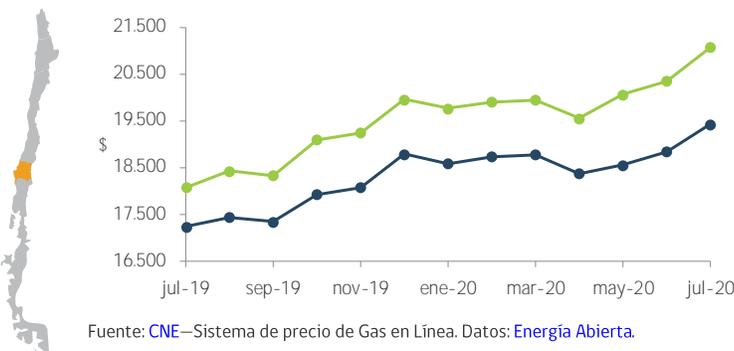
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	20.812	4,3%	16,4%
Corriente	19.734	4,5%	13,8%

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

Concepción



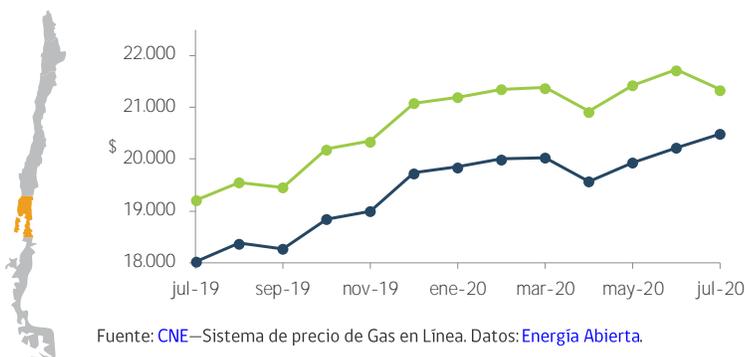
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	21.087	3,6%	16,6%
Corriente	19.440	1,6%	12,7%

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



Evolución Precios de GLP Envasado

Puerto Montt



Variación Precios de GLP Envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	21.340	-1,8%	11,1%
Corriente	20.490	1,3%	13,7%

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 Junio de 2020 debido a que la fuente oficial es manejada con un desfase de dos meses. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a carbón, petróleo crudo y petróleo diésel, los cuales equivalen al 78,7% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Junio de 2020.

La variación total de las importaciones registraron un incremento del 26,0% con respecto al mes anterior y una disminución del -1,1% respecto al mes de Junio del 2019. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un decremento sobre el -83,2% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Junio fue el GLP que representa prácticamente el 100,0% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Junio corresponden a carbón desde Canadá, Rusia, Estados Unidos, Australia y Colombia; petróleo crudo desde Estados Unidos, Brasil y Ecuador, petróleo diésel desde Japón, China y Estados Unidos; y gas natural traído desde Argentina, Estados Unidos y Guinea Ecuatorial. Por su parte, las exportaciones de Petróleo Diésel registraron como principal país de destino Estados Unidos. El GLP, como mayor producto exportado, se envió principalmente a Sudáfrica.

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

Variación Importaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	1.088	9,5%	24,4%
Crudo	367	>100%	-48,1%
Diesel	413	50,9%	22,6%
Gas Natural	415	11,4%	13,4%
Gasolina	10	-82,1%	96,7%
GLP	142	15,7%	-0,1%
Kerosene	0	-100%	-100,0%
Total	2.435	26,0%	-1,1%

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

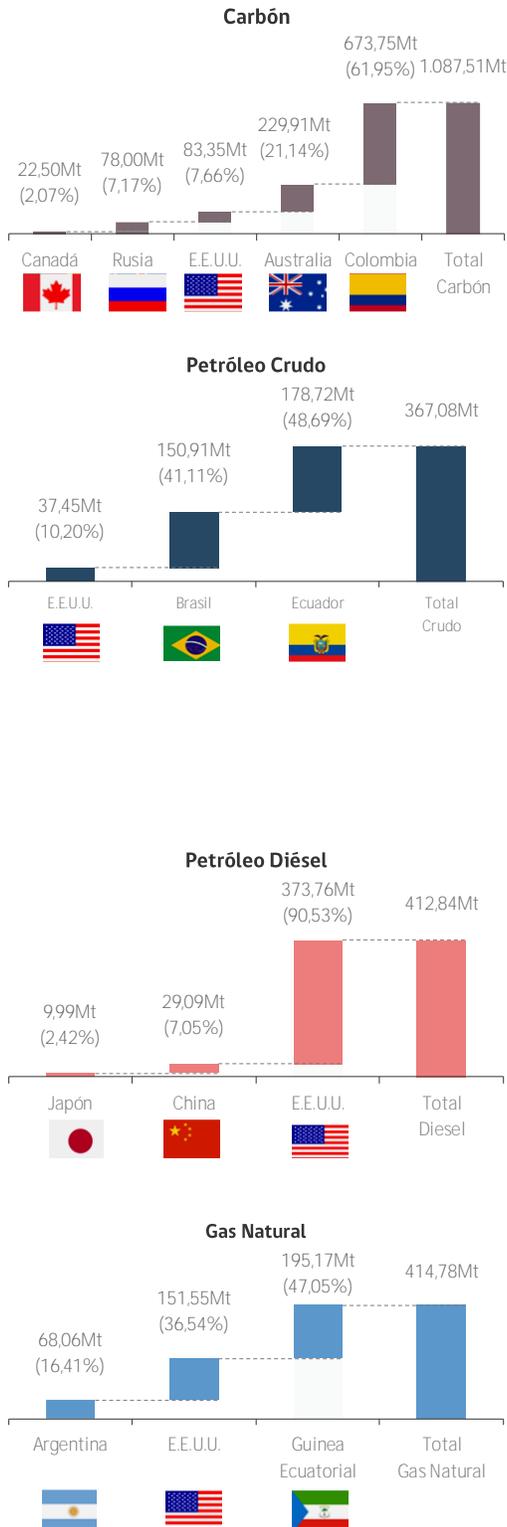
Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	0	-100%	-87%
Diesel	0	-99%	-100%
Fuel Oil 6	0	n/d	n/d
Gas Natural	0	n/d	n/d
Gasolina	0	n/d	-100%
GLP	11	-46%	-31%
IFO	0	n/d	-100%
Total	11	-83,2%	-79,6%

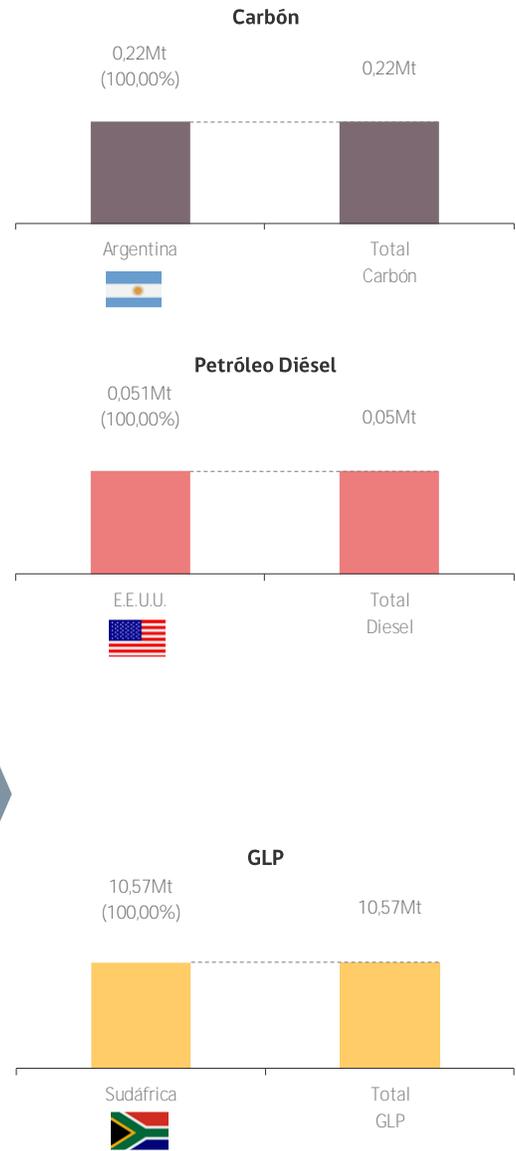
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



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.

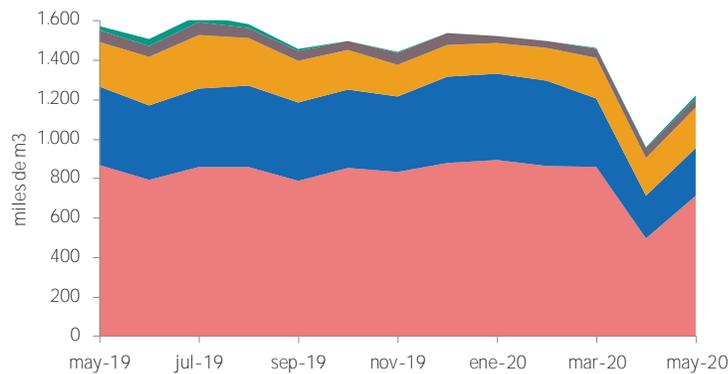
Mt: Miles de toneladas.



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 mayo 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

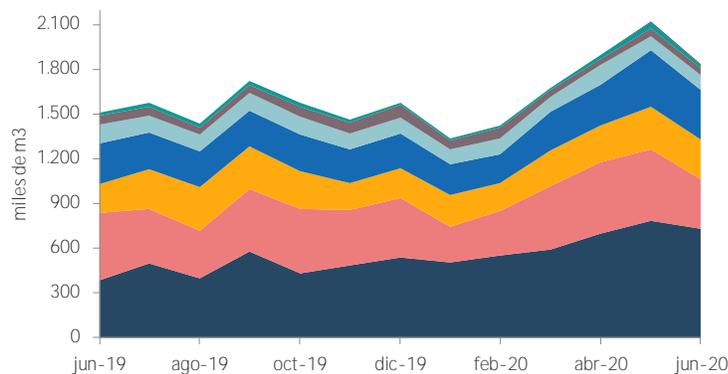
Venta Combustibles	[miles m³]	Mensual	Anual
Kerosene	19	▲ >100%	▼ -8,5%
P. Combustibles	46	▼ -7,2%	▼ -23,3%
Gas Licuado	206	▲ 8,2%	▼ -9,9%
Gasolinas	240	▲ 9,2%	▼ -39,1%
Diesel	713	▲ 43,8%	▼ -18,2%
Total General	1.224	▲ 27,2%	▼ -22,3%

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

8 Inventario de Combustibles

A continuación se presentan los niveles de inventario mensuales de combustibles (gasolina aviación, kerosene doméstico, petróleos combustibles, kerosene aviación, gasolina automotriz, gas licuado, petróleo diésel y petróleo crudo) en miles de m³ para todo el país. Este valor corresponde al nivel registrado el último día hábil del mes de julio de 2020.

Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



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

Nota: Información validada hasta julio 2018.

Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Combustible	[miles de m³]	Mensual	Anual
Gasolina Av.	1	▲ 45,4%	▼ -2,2%
Kerosene D.	23	▼ -42,8%	▲ 10,9%
Petróleo Combustibles	43	▼ -20,6%	▼ -29,6%
Kerosene Av.	104	▲ 11,2%	▼ -15,3%
Gasolina Autom.	335	▼ -12,0%	▲ 20,1%
Gas Licuado	265	▼ -6,7%	▲ 38,5%
Petróleo Diesel	332	▼ -30,9%	▼ -26,7%
Petróleo Crudo	733	▼ -7,1%	▲ 90,1%
Total General	1.836	▼ -13,5%	▲ 21,2%

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Julio 2020 ingresaron 12 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de 250 MMUSD. De los cuales, 10 proyectos son de generación eléctrica que equivalen a 239 [MW], 1 proyecto de transmisión eléctrica¹ y 1 proyecto de petróleo y gas.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

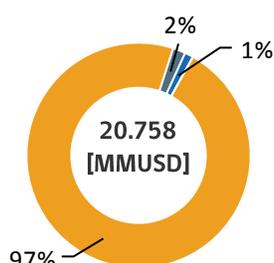
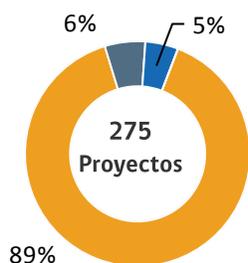
Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Proyectos de petróleo y gas	VII	Lota Protein S.A.	Instalación de estanques de almacenamiento de Gas Licuado	10/07/2020	-	1,00	Ver
Línea de transmisión eléctrica	IX	Besalco Transmisión SPA	Línea 2x66 kV Nueva Metrenco -Enlace Imperial	23/07/2020	-	6,80	Ver
Generación	IX	Parque Eólico San Andrés SpA.	Parque Eólico San Andrés	22/07/2020	130,20	135,00	Ver
Generación	X	Windkraft Villa Alegre 2 SPA	Instalación de 3 Aerogeneradores Villa Alegre 2	21/07/2020	16,80	17,00	Ver
Generación	X	Windkraft Purranque 2 SPA	Instalación de 3 Aerogeneradores Purranque 2	21/07/2020	16,80	17,00	Ver
Generación	III	ORION POWER S.A.	Parque Solar Fotovoltaico Marañón	21/07/2020	11,84	12,00	Ver
Generación	VII	Solares de Santa Elena SpA	PROYECTO FOTOVOLTAICO RARI SOLAR	21/07/2020	10,50	10,80	Ver
Generación	VII	VESPA SOLAR SpA	Parque Solar San Clemente Flor Del Llano	22/07/2020	6,50	6,50	Ver
Generación	VII	ENERGY HEAD CONSULTING SpA	San Eugenio Solar	22/07/2020	11,84	12,00	Ver
Generación	VII	Pedro Solar SpA	Parque Fotovoltaico María Dolores	23/07/2020	10,64	10,00	Ver
Generación	V	Cabildo Sunlight SpA	Parque Fotovoltaico Cabildo Sunlight	22/07/2020	12,00	10,00	Ver
Generación	V	PFV EL PITOTOY SPA	Parque Fotovoltaico El Pitotoy	23/07/2020	12,00	12,00	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 Julio 2020, 275 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 89% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de 20.758 MMUSD.

Distribución de cantidad de proyectos y su inversión [MMUSD]



Proyectos de puerto / terminal marítimo de GNL



Proyectos energéticos de petróleo y/o gas



Proyectos energéticos de generación eléctrica



Proyectos energéticos de transmisión y/o subestaciones eléctricas

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

Además, durante el mes, 13 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 678 MMUSD. De los cuales, 12 proyectos son de generación eléctrica que equivalen a 726 [MW] y 1 proyecto de transmisión eléctrica¹.

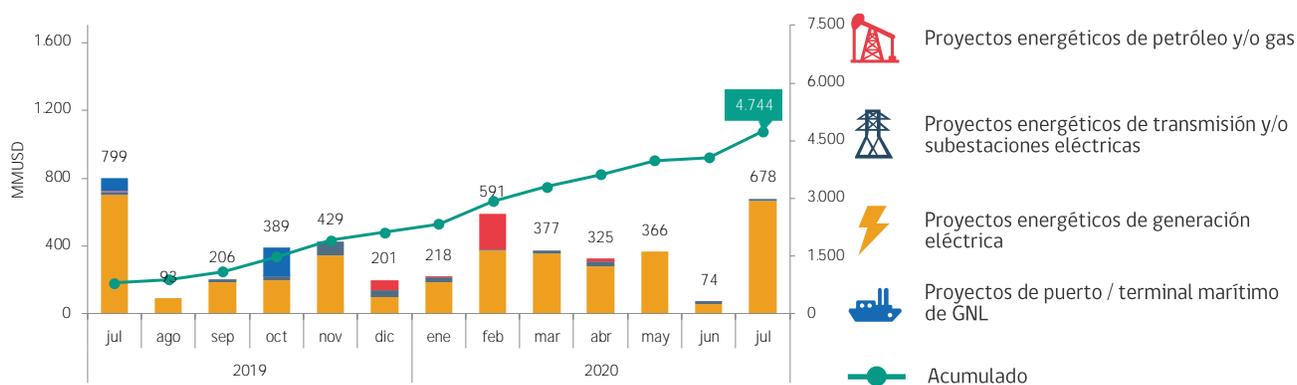
Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Subestación eléctrica	VII	Besalco Energía Renovable S.A.	Nueva Subestación Los Varones 220/66 kV	10/06/2020	-	18,10	Ver
Generación	XVI	Blu Solar SpA	Planta Fotovoltaica Blu Solar	25/06/2020	10,85	15,00	Ver
Generación	VI	Chaquihue SpA	Parque Solar Fotovoltaico Chaquihue	19/06/2020	6,54	6,50	Ver
Generación	IV	Generadora Caimanes SpA	Planta Solar Fotovoltaica Caimanes	02/06/2020	12,00	10,00	Ver
Generación	VII	Fotovoltaica Arrayán SpA.	Proyecto Fotovoltaico Cabi-mas	02/06/2020	9,00	15,00	Ver
Generación	VII	Colbún S.A.	Parque Fotovoltaico Machicura	01/06/2020	9,00	9,00	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 4.744 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 3.917 MMUSD (82,6%), equivalentes a 3.057 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](#).

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



NORMATIVAS SECTORIALES

1 Proyectos de Ley en Trámite

No se registran Proyectos de Ley en Trámite.

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 238, de fecha 9 de julio de 2020, que Modifica Resolución Exenta N° 164 de la Comisión Nacional de Energía, de 25 de febrero de 2010, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado de Resolución Exenta N° 386, de 2007, de la Comisión Nacional de Energía, que Establece normas para la adecuada aplicación del artículo 148° del DFL N° 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 255, de fecha 23 de julio de 2020, que Establece condiciones para presentación de ofertas en conformidad a lo establecido en la Resolución Exenta N° 238, de la Comisión Nacional de Energía, de 3 de julio de 2020. [Ver](#)

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 234, de fecha 2 de julio de 2020, que Determina Valor Máximo de las Ofertas y Valor Margen de Reserva del llamado a licitación de las obras de ampliación contenidas en el Decreto Exento N° 198, de 2019, del Ministerio de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 236, de fecha 3 de julio de 2020, que Aclara y precisa forma de presentación de antecedentes del Anexo N° 1 de las Bases Técnicas Definitivas para el "Cálculo de las Componentes del Valor Agregado de Distribución, Cuadrienio Noviembre 2020-2024" y del "Estudio de Costos de los Servicios Asociados al Suministro de Electricidad de Distribución" y modifica plazo de entrega del Anexo N° 1. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 237, de fecha 3 de julio de 2020, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Enel Generación Chile S.A. asociada al retiro final, desconexión y cese de operaciones de la unidad generadora Bocamina I, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°- 18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 241, de fecha 6 de julio de 2020, que Aprueba Pliego Técnico Normativo - RPDT N° 14 y 15 a los que se refiere el artículo 10 del Reglamento de seguridad de las instalaciones eléctricas destinadas a la producción, transporte, prestación de servicios complementarios, sistemas de almacenamiento y distribución de energía eléctrica. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 243, de fecha 7 de julio de 2020, que Designa a las empresas concesionarias de distribución que formarán parte del Comité del Estudio de Costos establecido en el inciso 13° del artículo 183 bis de la Ley General de Servicios Eléctricos y designa miembro adicional de conformidad a lo establecido el inciso 5° del artículo 1° de la Resolución N° 178, de 2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 245, de fecha 7 de julio de 2020, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Parque Eólico Cabo Leones I S.A. asociada a la construcción de la segunda fase del Parque Eólico Cabo Leones I, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 246, de fecha 7 de julio de 2020, que Incorpora instalaciones que indica a la Resolución Exenta N° 244 de la Comisión Nacional de Energía, de 09 de abril de 2019, que "Aprueba Informe Técnico Definitivo de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Periodo 2020-2023". [Ver](#)

Resolución Exenta N° 247, de fecha 8 de julio de 2020, que Autoriza solicitud de exención de plazo de AES Gener S.A. asociada al cambio de conductores de barra en Subestación Tap Off La Laja, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 249, de fecha 9 de julio de 2020, que Modifica Resolución Exenta CNE N° 16, de 17 de enero de 2020, que Establece Procedimiento para el Cálculo y Determinación del Aporte Compensatorio que indica, en conformidad a lo dispuesto en la Ley N° 21.192, Ley de Presupuestos del Sector Público correspondiente al año 2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 251, de fecha 14 de julio de 2020, que Rectifica Informe de Costos de Tecnologías de Generación, de marzo de 2020, aprobado por Resolución Exenta N° 100, de 27 de marzo de 2020 Modifica Resolución Exenta N° 141 de la Comisión, de 04 de mayo de 2020, que "Resuelve Procedimiento de Aplicación de Sanción al Consorcio integrado por las empresas Synex Ingenieros Consultores Ltda., Estudios Energéticos Consultores S.A. y Elequipos Servicios de Ingeniería S.A.", en atención a lo acordado por el Comité para la adjudicación y supervisión de los estudios de valorización a que se refiere el artículo 108° de la Ley General de Servicios Eléctricos, en el sentido que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 252, de fecha 15 de julio de 2020, que Aprueba Informe Técnico Definitivo del Plan de Expansión Anual de la Transmisión correspondiente al año 2019 y aclara lo que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 253, de fecha 15 de julio de 2020, 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° 256, de fecha 17 de julio de 2020, que Constituye Comité del Estudio de Costos establecido en el artículo 183 bis de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 260, de fecha 21 de julio de 2020, que Modifica Resolución Exenta N° 287, de 6 de mayo de 2019, que designa representantes del Consejo de la Sociedad Civil de la Comisión Nacional de Energía para el período 2019 - 2020, modificada mediante Resolución Exenta N° 739, de 2019 y Resolución Exenta N° 207 de 2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 262, de fecha 21 de julio de 2020, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Colbún Transmisión S.A. asociada a la Normalización de la conexión de la línea 2x44 kV Carena - Lo Prado en Subestación Lo Prado, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 263, de fecha 21 de julio de 2020, que Aprueba Informe Preliminar de Licitaciones, a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 264, de fecha 22 de julio de 2020, que Modifica Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo de Corto Plazo del Sistema Eléctrico Nacional, aprobado mediante Resolución Exenta N° 29, de fecha 30 de enero de 2020, y modificado mediante Resolución Exenta N° 107, de fecha 01 de abril de 2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 266, de fecha 23 de julio de 2020, que Autoriza solicitud de Enel Generación Chile S.A. asociada al retiro final, desconexión y cese de operaciones de la unidad generadora Bocamina II, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 268, de fecha 23 de julio de 2020, que Autoriza solicitud de aplicación del artículo 25 del Decreto Supremo N° 229 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2005, presentada por la empresa Compañía Hidroeléctrica Hidroner Spa. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 273, de fecha 24 de julio de 2020, que Aprueba "Informe Técnico Resultado del Llamado a Licitación para la Adjudicación de los Derechos de las Obras Condicionadas Contempladas en el Decreto Exento N° 293, de 2018 y Decreto Exento N° 4, de 2019, ambos del Ministerio de Energía". [Ver](#)

Resolución Exenta N° 275, de fecha 28 de julio de 2020, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Minera Los Pelambres asociada a la modificación del paño JT1 de Subestación Los Vilos, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 276, de fecha 28 de julio de 2020, que Modifica Resolución Exenta N° 176 de 29 de mayo de 2020, que Determina el alcance de la obligación de giro exclusivo y contabilidad separada, para la prestación del servicio público de distribución eléctrica en conformidad a lo establecido en la Ley N° 21.194. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 277, de fecha 28 de julio de 2020, que Resuelve recurso de reposición interpuesto en contra de la Resolución Exenta N° 176 de 29 de mayo de 2020, que Determina el alcance de la obligación de giro exclusivo y contabilidad separada, para la prestación del servicio público de distribución eléctrica en conformidad a lo establecido en la Ley N° 21.194. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 278, de fecha 29 de julio de 2020, que Modifica la Resolución Exenta N° 782, de 17 de diciembre de 2019, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto 'Ampliación en S/E Miraje' que se indican, de Transelec 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° 283, de fecha 29 de julio de 2020, que Modifica Resolución N° 255 de 2020, de la Comisión Nacional de Energía, de 17 de julio de 2020, que establece condiciones para presentación de ofertas en conformidad a lo establecido en la Resolución Exenta N° 238/2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 284, de fecha 30 de julio de 2020, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Melón S.A. asociada al retiro total de la línea 44 kV entre la Subestación Cemento Melón y Mina El Navío, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 285, de fecha 31 de julio de 2020, que Aprueba Informe Técnico Definitivo, de julio de 2020, para la Fijación de Precios de Nudo de Corto Plazo del Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 286, de fecha 31 de julio de 2020, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 287, de fecha 31 de julio de 2020, que Rectificación Resolución Exenta N° 276 de 28 de julio de 2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 288, de fecha 31 de julio de 2020, que Rectificación Resolución Exenta N° 277 de 28 de julio de 2020. [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

No se registran Dictámenes del Panel de Expertos en el mes de julio.



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

