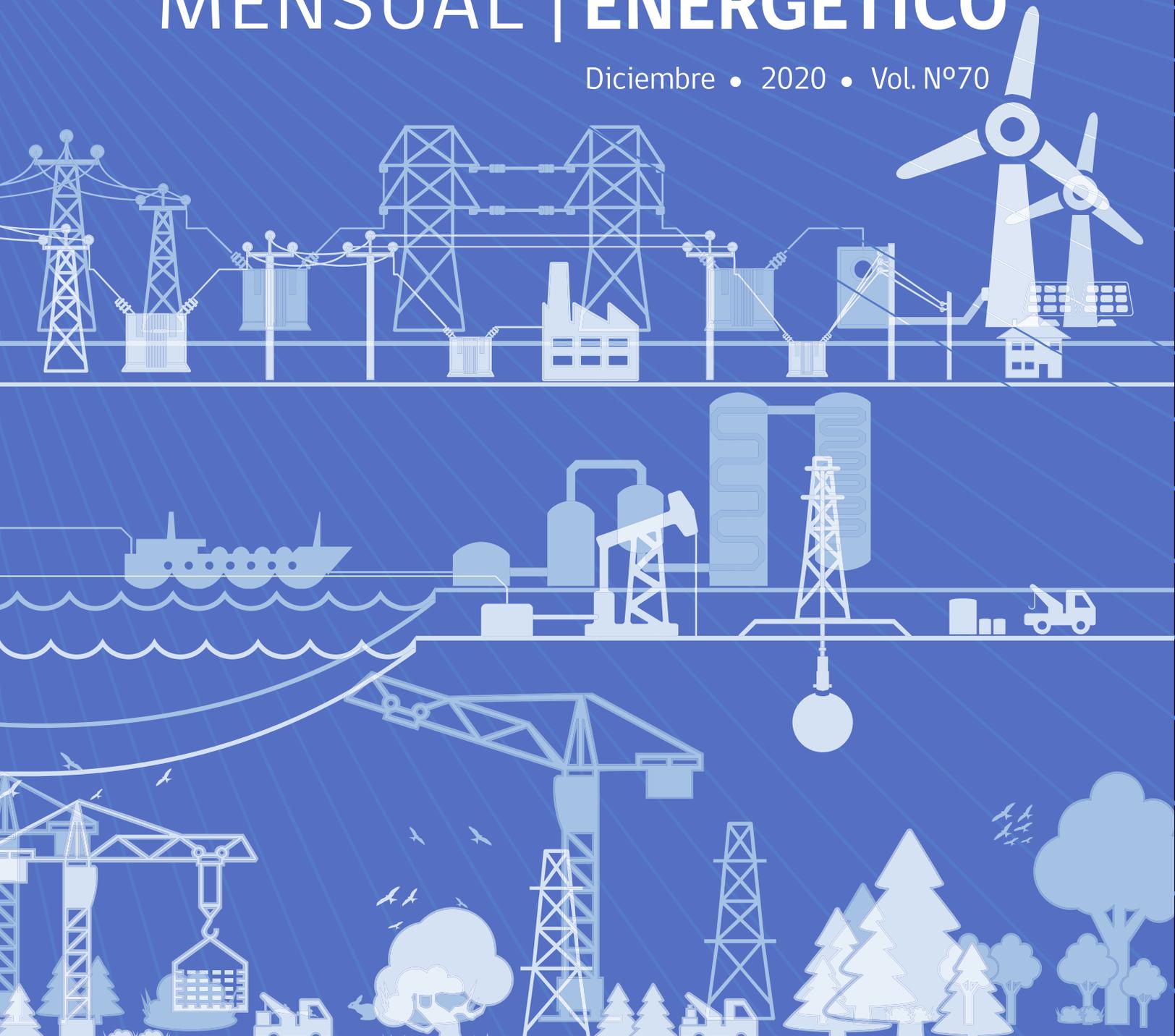


REPORTE MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Diciembre • 2020 • Vol. N°70



*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:

Presidente Piñera nombró a Juan Carlos Jobet como biministro de Energía y Minería

El Presidente de la República, Sebastián Piñera, designó el 18 de diciembre nuevos ministros en las carteras de Defensa y Minería.

Baldo Prokurica, quien se desempeñaba como ministro de Minería, asumió como nuevo ministro de la Defensa Nacional, en reemplazo de Mario Desbordes.

Por su parte, el ministro de Energía, Juan Carlos Jobet, asumió además al mando de la cartera de Minería.

Fuente: [Prensa Presidencia](#)

Ministro Jobet participó en cierre de las mesas temáticas de la actualización de la Política Energética 2050

El Ministro de Energía, Juan Carlos Jobet, participó el 23 de diciembre en el cierre de las mesas temáticas de la actualización de la Política Energética 2050, donde destacó que este proceso, que se dio en plena pandemia, y gracias a la irrupción de las tecnologías y las reuniones virtuales, permitió la participación conjunta de chilenos y chilenas a lo largo de todo el país, y no separados por región, enriqueciendo el diálogo y complementariedad de miradas.

Las nueve mesas temáticas sesionaron entre agosto y diciembre de 2020, en 76 ocasiones, de manera telemática, en las que participaron más de 330 personas del sector privado, público, academia, sociedad civil y más de 70 profesionales del Ministerio, tanto de regiones como del nivel central.

Cabe destacar que los resultados del trabajo de las mesas permitirán establecer los nuevos objetivos y las grandes metas que se incorporarán en la Política Energética, que se presentará durante el 2021.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

CNE publicó Bases Definitivas de la próxima Licitación de Suministro Eléctrico

La Comisión Nacional de Energía publicó las Bases Definitivas de la Licitación Pública Nacional e Internacional para el Suministro de Energía y Potencia Eléctrica, 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, por 15 años.

De acuerdo con el programa definido en las Bases Definitivas de la Licitación, el 28 de mayo del 2021 se efectuará la presentación de las propuestas por parte de las empresas generadoras nacionales e internacionales.

Las Bases Definitivas de la licitación contemplan cambios destinados a reducir algunos riesgos de modo de incentivar la participación de los distintos suministradores de energía, lograr precios competitivos que beneficien a los clientes regulados y dar más acceso a distintos tipos de energía, incluido el almacenamiento. Entre tales cambios, se incluye la posibilidad opcional de extensión del contrato por hasta 3 años más en caso de no facturarse toda la energía comprometida, la habilitación para que ante un cambio legal que incorpore nuevas condiciones de facturación para futuras licitaciones, ellas puedan ser acogidas opcionalmente por los contratos adjudicados en la presente Licitación, y permitir y facilitar la participación de Sistemas de Almacenamiento.

La licitación constará de un Bloque de Suministro, el cual estará compuesto por 3 Bloques de Suministro Horarios.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

CNE emitió Plan Normativo Anual para el año 2021

La Comisión Nacional de Energía emitió su Plan Normativo Anual para la elaboración y desarrollo de la normativa técnica correspondiente al año 2021, según la Resolución Exenta N° 471, de 15 de diciembre de 2020 y publicada el sábado 19 de diciembre en el Diario Oficial.

El Plan Normativo Anual 2021 contará de 12 normas técnicas o modificaciones de normas técnicas vigentes.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Diciembre 2020, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Noviembre 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 762,88 pesos por USD observado durante el mes de Noviembre 2020.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°454, para el SEN fueron 154, los cuales equivalen a una capacidad de 7.508 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Noviembre para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 24.706 MW. A estos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA), Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 24.877 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Noviembre alcanzó los 6.358 GWh, un -1,2% menor que lo generado en Octubre 2020.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 10.372 MW, medida el día 30 de Noviembre.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Noviembre para la barra Quillota fue de 33,1 USD/MWh, registrando un incremento de 7,2% respecto a Octubre 2020. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 34,9 USD/MWh, lo que representó un aumento de 1,9% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Noviembre en el SEN fue de 97,9 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 42,5 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 6,3%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 41,1 USD/bbl y registró un aumento del 4,0% 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 Octubre alcanzando un valor promedio de 2,55 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 Noviembre un promedio a nivel nacional de 753 \$/litro, mientras que el segundo de 486 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 1,8% y 0,62% ; respectivamente, en comparación a Octubre 2020.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Noviembre ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 19 (15 proyectos son de generación eléctrica equivalentes a 939 [MW], 3 proyectos de transmisión eléctrica, 1 proyecto de petróleo y gas). Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 1.185 MMUSD. Además, 18 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Noviembre. De los cuales, 14 proyectos son de generación eléctrica equivalentes a 964 [MW] y 1 proyecto de transmisión eléctrica y 3 proyectos de desarrollo minero de petróleo y gas.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Noviembre destaca la publicación de la Resolución Exenta N° 406, de fecha 4 de noviembre de 2020, que Establece disposiciones necesarias para la aplicación del artículo decimotercero transitorio de la Ley N° 21.194, que Rebaja la rentabilidad de las empresas de distribución y perfecciona el proceso tarifario de distribución eléctrica. Y, la Resolución Exenta N° 409, de fecha 2 de noviembre de 2020, que Aprueba versión preliminar de las modificaciones al Informe de Definición de Servicios Complementarios a que se refiere el inciso segundo del artículo 72°-7 de la Ley General de Servicios Eléctricos, aprobado mediante Resolución Exenta CNE N° 801, de 18 de diciembre de 2018, modificada por Resolución Exenta CNE N° 827, de 30 de diciembre de 2019.



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° 454 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 30 de noviembre un total de **154** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **7.508 MW** los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre noviembre 2020 y octubre 2024.

Resumen de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Biomasa	166	1
	Eólica	2.130	21
	Geotérmica	33	1
	Mini Hidráulica de Pasada	84	11
	Solar Fotovoltaica	3.596	100
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	1.036	6
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	464	14

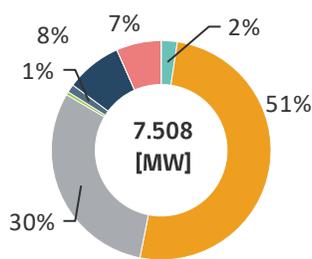
IMPORTANTE

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

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

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

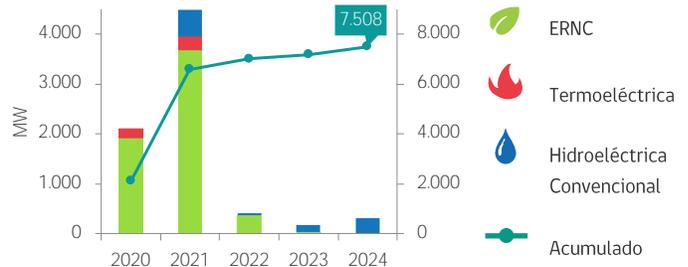
Total por tecnología



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

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

Proyección según la fecha de Inicio de operación



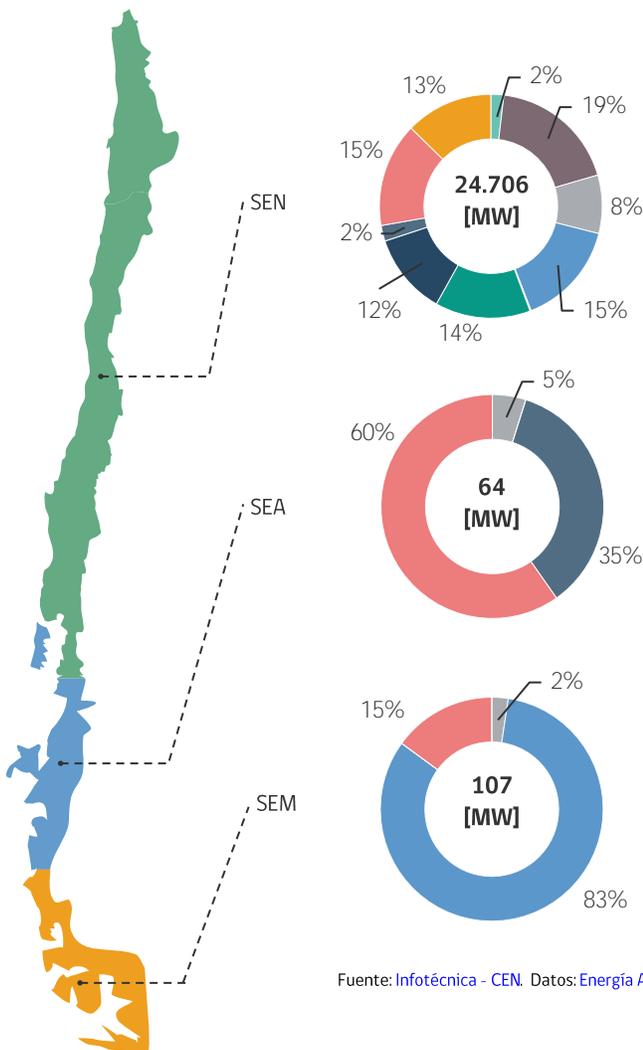
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).



2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**24.877 MW**. De éstos, 24.706 MW corresponden al SEN. El restante 0,7% se reparte entre el Sistema Eléctrico de Aysén (SEA) y Magallanes (SEM). El total nacional de capacidad instalada al mes está categorizada en un 49,1% termoelectricidad, 25,5% hidroelectricidad convencional y un 25,4% 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	24.706	99,3%
SEA	64,02	0,3%
SEM	107,39	0,4%
Total	24.877	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 32 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 667,2 MW.

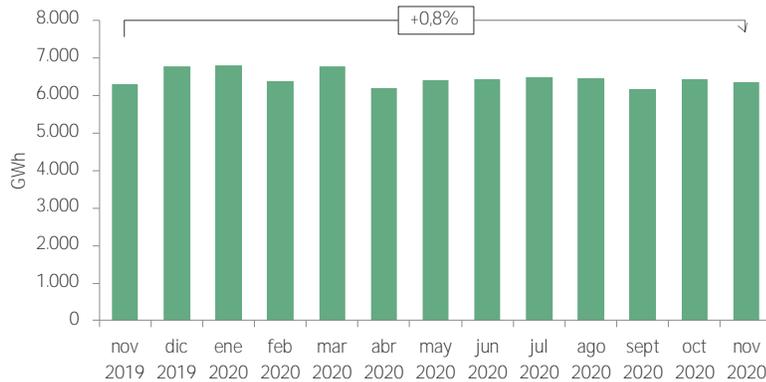
*El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de "Los Lagos" (7 MW) e "Isla de Pascua" (8 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SING (380 MW).



3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Noviembre 2020 en el SEN alcanzó un total de 6.358 GWh, los cuales se categorizan en un 37% hidroeléctricas convencionales, 35% termoeléctricas, y un 27% en ERNC. Lo que representó una variación de -1,2% respecto al mes anterior y de 0,8% respecto de Noviembre 2019.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



Variación Generación por Sistema

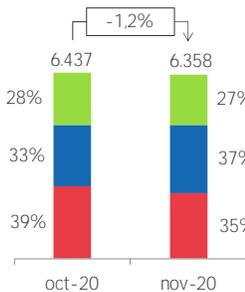
Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
SEN	6.358	-1,2%
		0,8%

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

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

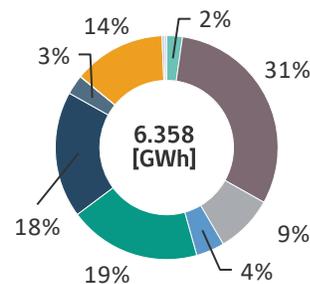
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SEN.

Variación Mensual en Generación SEN



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

Generación SEN por Fuente



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

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

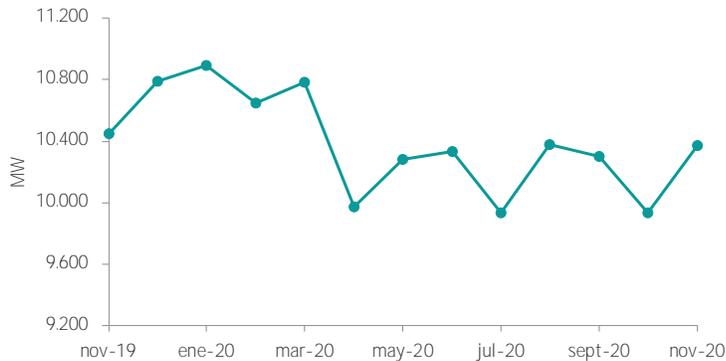
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



4 Demanda máxima horaria

En el mes de Noviembre de 2020, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 30 de Noviembre, alcanzando los 10.372 MW, siendo un 4,5% mayor que la registrada en el mes anterior y un -3,9% 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	10.372	▲ 4,5%	▼ -3,9%

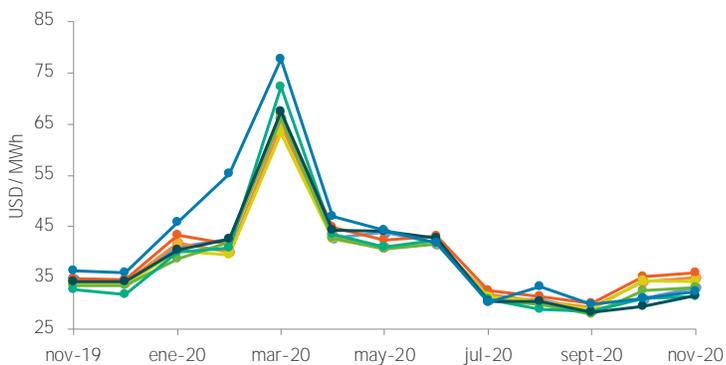
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

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	33,1	▲ 7,2%	▼ -4,9%
● Crucero	34,9	▲ 1,9%	▲ 2,6%
● Tarapacá	35,9	▲ 2,1%	▲ 3,0%
● Atacama	34,3	▼ -0,4%	▲ 1,5%
● Cardones	33,0	▲ 1,9%	▼ -1,1%
● Pán de Azúcar	31,3	▲ 0,9%	▼ -4,1%
● Charrúa	31,5	▲ 7,1%	▼ -7,9%
● P. Montt	32,3	▲ 4,5%	▼ -11,4%

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

¹ Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

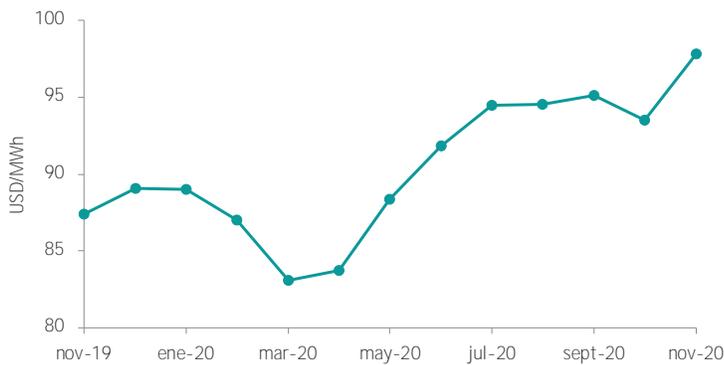


6 Precio Medio de Mercado

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 Noviembre para el SEN, promedió los 97,9 USD/MWh, siendo un 4,7% mayor que el registrado en el mes anterior.

Evolución Precios Medios de Mercado SEN



Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]*	Mensual	Anual
● SEN	97,9	▲ 4,7%	▲ 12,0%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

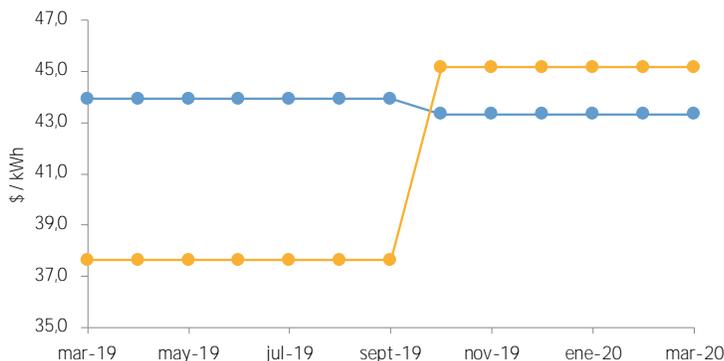
7 Precios Nudo de Corto Plazo

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



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.

Fuente: CNE.

* Valores monetarios en pesos reales indexados por UF.

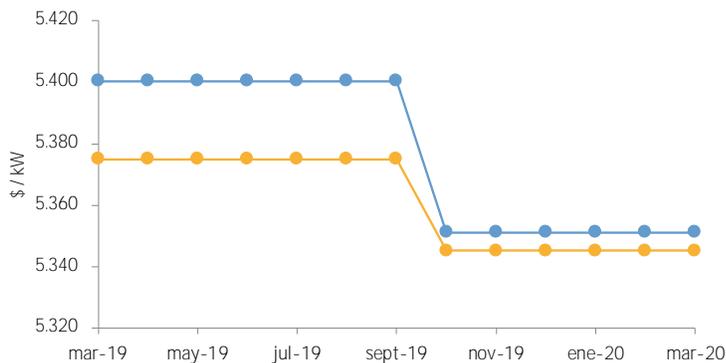
*Último decreto aprobado corresponde al Decreto N°5T de Enero 2018.



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.

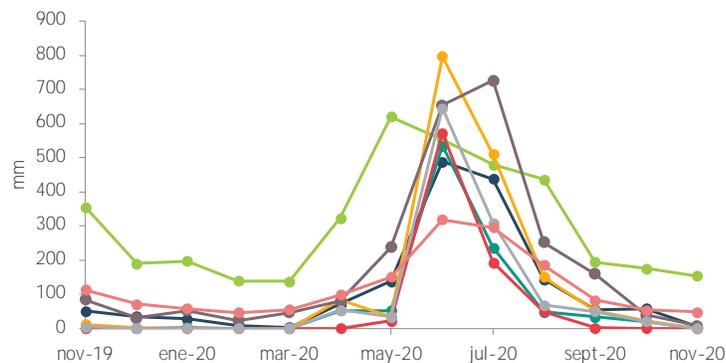
9 Estadísticas Hidrológicas

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 Noviembre 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	4	-93%	-92%
Canutillar	154	-12%	-57%
Cipreses	0	-100%	n/d
Colbún	0	-100%	-100%
Otros (*)	0	n/d	n/d
Pangué	7	-82%	-92%
Pehuenche	0	-100%	-100%
Pilmaiquén	48	-10%	-58%
Total	212	-45%	-92%

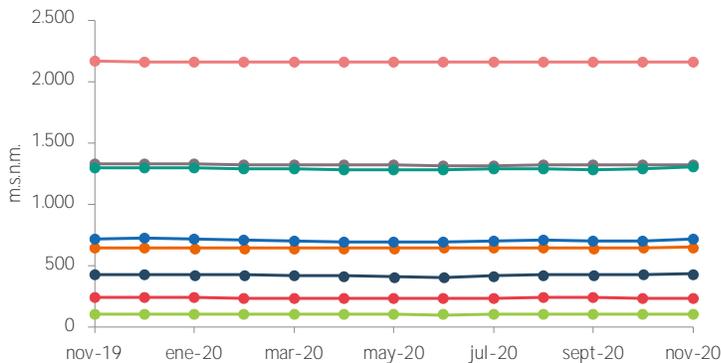
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

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

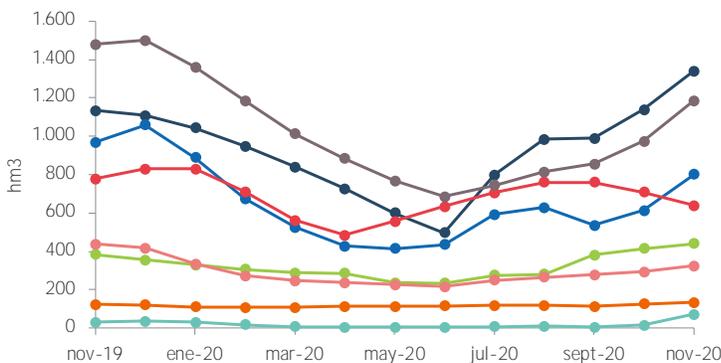
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	432	▲ 1,2%	▲ 1,2%
Embalse El Melado	648	▲ 0,3%	▲ 0,4%
Embalse Ralco	712	▲ 1,2%	▼ -0,9%
Embalse Rapel	104	▲ 0,4%	▲ 0,8%
Lago Chapo	234	▼ -0,6%	▼ -1,3%
Lago Laja	1.322	▲ 0,2%	▼ -0,3%
Laguna El Maule	2.160	■ 0,0%	▼ -0,1%
Laguna La Invernada	1.302	▲ 1,2%	▲ 0,7%

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 Noviembre 2020.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.341	▲ 17,7%	▲ 18,2%
Embalse El Melado	134	▲ 7,0%	▲ 8,4%
Embalse Ralco	802	▲ 30,5%	▼ -17,1%
Embalse Rapel	441	▲ 6,5%	▲ 15,3%
Lago Chapo	640	▼ -9,6%	▼ -17,7%
Lago Laja	1.184	▲ 21,4%	▼ -20,0%
Laguna El Maule	325	▲ 11,1%	▼ -26,0%
Laguna La Invernada	72	▲ >100%	▲ >100%

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

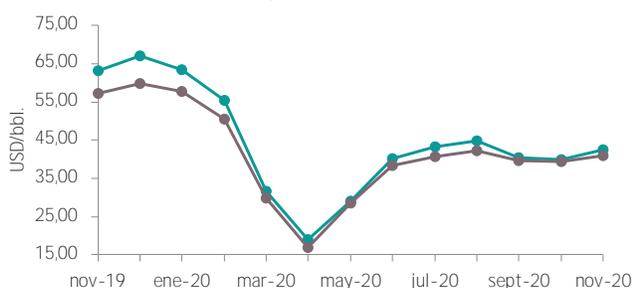


SECTOR HIDROCARBUROS

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 Noviembre 2020 el precio del petróleo WTI promedió los 41,1 USD/bbl., lo que representó un incremento del 4,0% respecto al mes anterior y una disminución del -28,2% respecto Noviembre 2019. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 42,5 USD/bbl, lo que representa una variación del 6,3% respecto al mes anterior y del -32,6% respecto a Noviembre 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	42,5	▲ 6,3%	▼ -32,6%
WTI	41,1	▲ 4,0%	▼ -28,2%

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

A continuación se detalla la evolución del precio en el marcador Henry Hub (en Louisiana), el cual sirve de referencia para la importación de Gas Natural Licuado (GNL) a Chile. Durante el mes de Noviembre de 2020, el valor del Henry Hub promedió los 2,55 USD/MMBtu, lo que representa una variación del 7,6% respecto al mes anterior y -1,2% respecto de Noviembre 2019.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

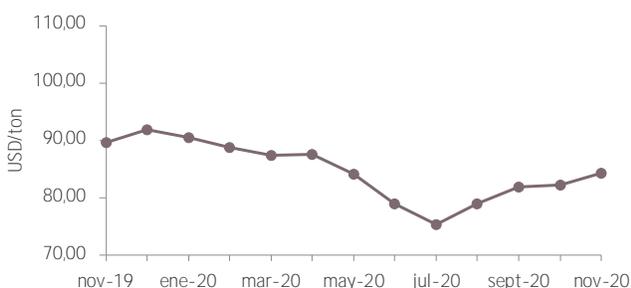
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	2,55	▲ 7,6%	▼ -1,2%

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 Noviembre promedió un precio de 84,3 USD/ton, lo que representa un aumento del 2,61% respecto al mes anterior y un decremento del -5,9% respecto al mes de Noviembre 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	84,3	▲ 2,61%	▼ -5,9%

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



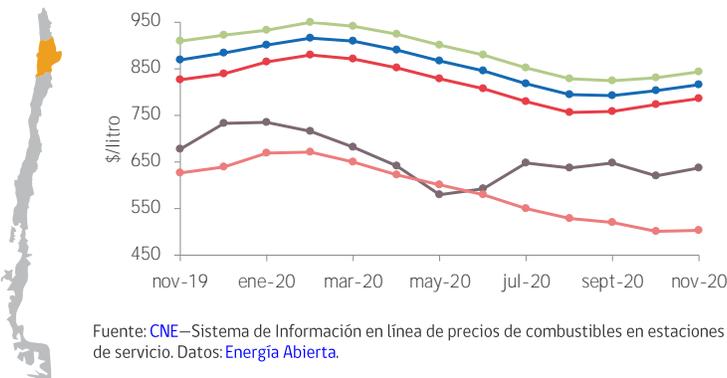
2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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

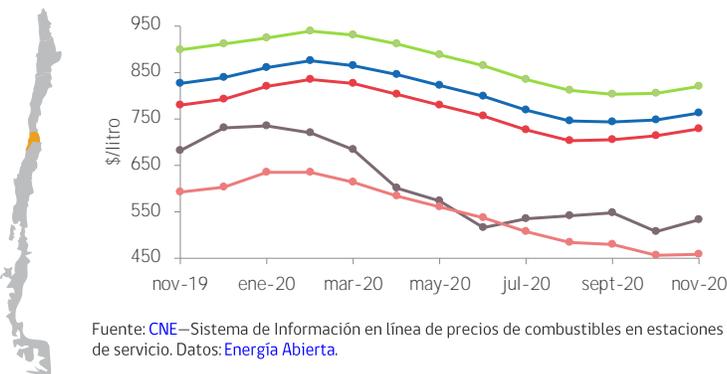


Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	787	▲ 1,7%	▼ -4,8%
Gasolina 95 SP	818	▲ 1,7%	▼ -6,1%
Gasolina 97 SP	845	▲ 1,6%	▼ -7,1%
Kerosene	638	▲ 2,7%	▼ -5,9%
Petróleo Diesel	504	▲ 0,6%	▼ -19,8%

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

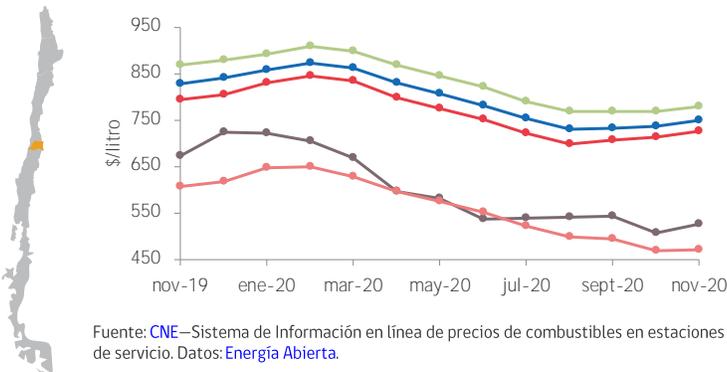
Valparaíso



Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	728	▲ 2,0%	▼ -6,6%
Gasolina 95 SP	763	▲ 1,9%	▼ -7,8%
Gasolina 97 SP	820	▲ 1,8%	▼ -8,8%
Kerosene	532	▲ 4,7%	▼ -21,9%
Petróleo Diesel	459	▲ 0,6%	▼ -22,4%

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

Metropolitana



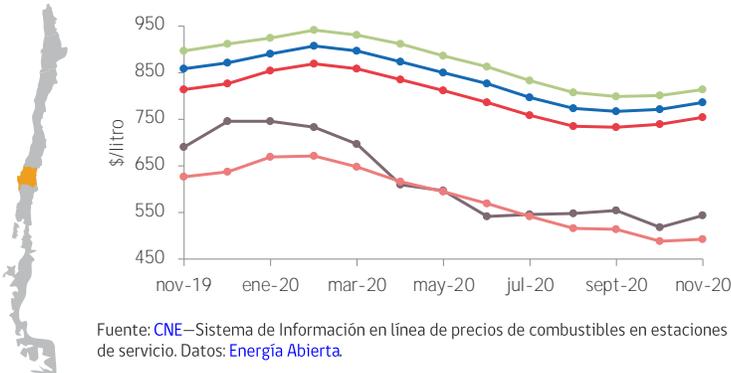
Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	725	▲ 1,7%	▼ -8,7%
Gasolina 95 SP	749	▲ 1,7%	▼ -9,7%
Gasolina 97 SP	780	▲ 1,6%	▼ -10,3%
Kerosene	526	▲ 4,0%	▼ -21,8%
Petróleo Diesel	470	▲ 0,4%	▼ -22,4%

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción

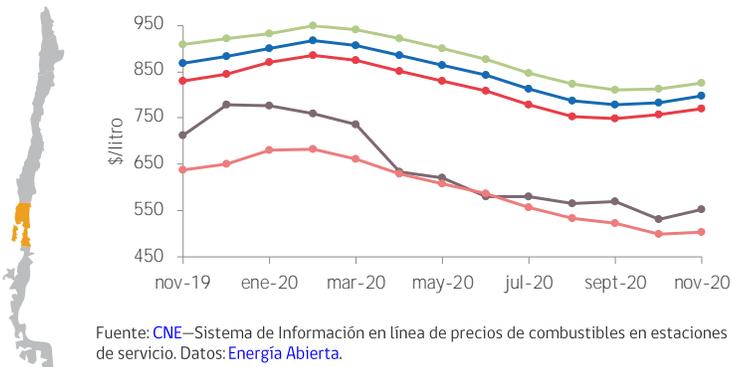


Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	753	▲ 1,8%	▼ -7,4%
Gasolina 95 SP	785	▲ 1,7%	▼ -8,5%
Gasolina 97 SP	813	▲ 1,7%	▼ -9,3%
Kerosene	543	▲ 4,8%	▼ -21,2%
Petróleo Diesel	493	▲ 0,6%	▼ -21,3%

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	770	▲ 1,8%	▼ -7,2%
Gasolina 95 SP	797	▲ 1,7%	▼ -8,3%
Gasolina 97 SP	825	▲ 1,6%	▼ -9,1%
Kerosene	553	▲ 3,9%	▼ -22,5%
Petróleo Diesel	503	▲ 0,8%	▼ -21,1%

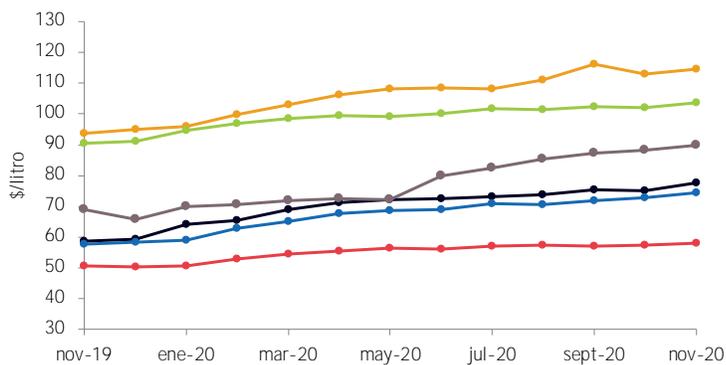
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

3 Margen Bruto de Comercialización de Combustibles

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

Gasolina 93

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Variación Margen Bruto de Comercialización

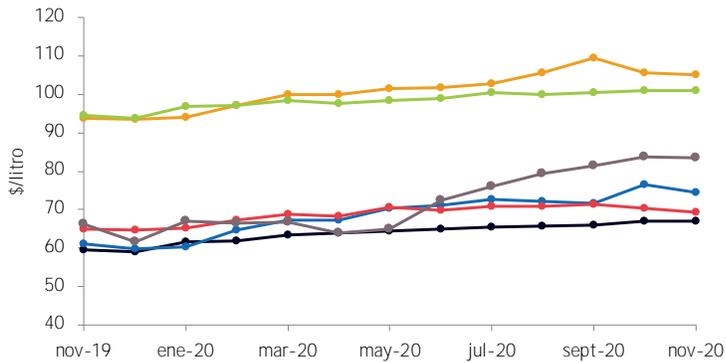
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	78	▲ 3,6%	▲ 32,7%
VI Región	115	▲ 1,6%	▲ 22,6%
VII Región	74	▲ 2,3%	▲ 28,8%
VIII Región	104	▲ 1,3%	▲ 14,4%
Metropolitana	58	▲ 0,9%	▲ 14,2%
XII Región	90	▲ 1,8%	▲ 30,5%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

Variación Margen Bruto de Comercialización

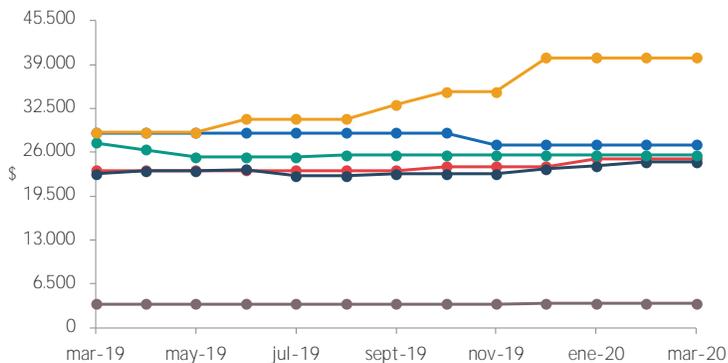
Petróleo Diésel	\$/litro	Mensual	Anual
🇨🇱 V Región	67	▲ 0,2%	▲ 12,4%
🇨🇱 VI Región	105	▼ -0,6%	▲ 12,2%
🇨🇱 VII Región	74	▼ -2,7%	▲ 22,1%
🇨🇱 VIII Región	101	▲ 0,1%	▲ 7,0%
🇨🇱 Metropolitana	69	▼ -1,2%	▲ 6,9%
🇨🇱 XII Región	83	▼ -0,4%	▲ 26,0%

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

4 Precios Nacionales de Gas por redes concesionadas

A continuación se presenta el precio en referencia a la equivalencia energética entre el gas natural, el gas de ciudad o el propano aire, según corresponda, distribuido al consumidor final por gas de red concesionado con su equivalencia en cilindros de Gas licuado de petróleo de 15kg, lo equivale aproximadamente a un volumen de 19,3 m³. Este precio también incorpora los costos fijos y el arriendo de medidor cobrados por las empresas distribuidoras de gas de red cuando corresponda.

Evolución Precios de Gas en Red



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

Variación Precios de Gas en Red

Empresa (Región)	\$	Mensual	Anual
🇨🇱 Lipigas (II Región)	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](#).

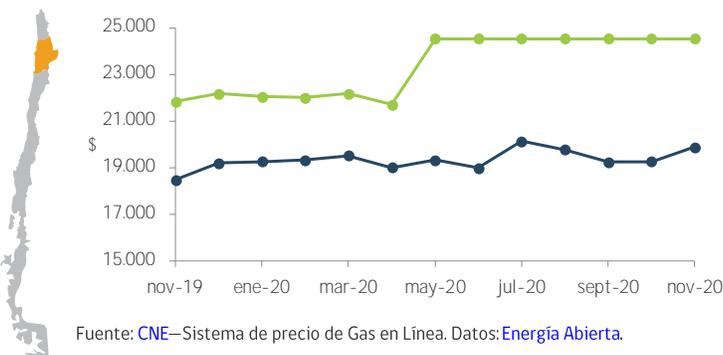


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

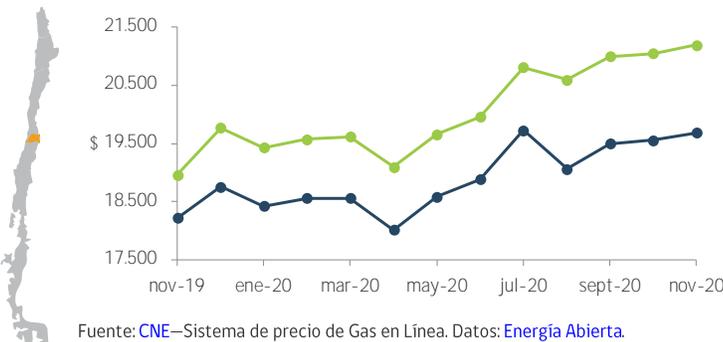


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	12,4%
Corriente	19.897	3,2%	7,7%

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

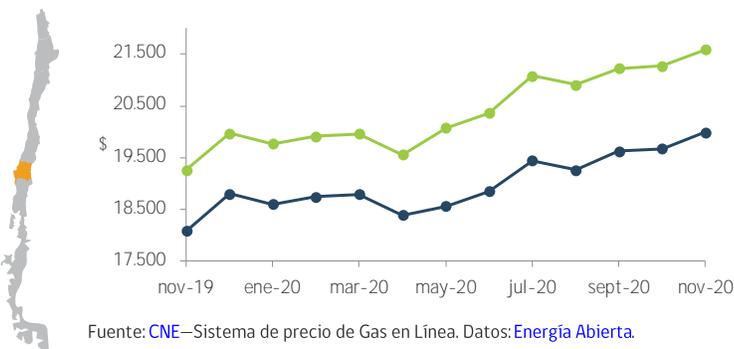
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	21.195	0,7%	11,8%
Corriente	19.690	0,7%	8,1%

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

Concepción



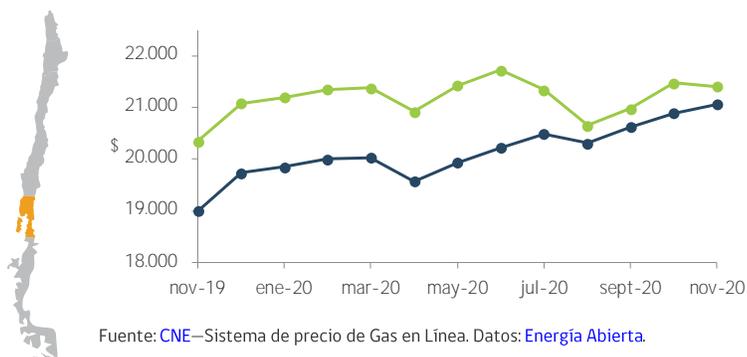
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	21.590	1,5%	12,1%
Corriente	19.993	0,3%	10,5%

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	21.410	-0,3%	5,2%
Corriente	21.060	0,8%	10,9%

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 Octubre 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 76,3% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Octubre de 2020.

La variación total de las importaciones registraron un decremento del -4,3% con respecto al mes anterior y un decremento del -13,1% respecto al mes de Octubre del 2019. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un aumento sobre el 71,7% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Octubre fue el Carbón que representa prácticamente el 46,9% de lo exportado medido en toneladas.

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

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	515	-26,3%	-27,7%
Crudo	722	-7,5%	-9,9%
Diésel	513	5,9%	-6,4%
Gas Natural	414	35,1%	-10,6%
Gasolina	15	n/d	-30,6%
GLP	113	-9,3%	26,3%
Kerosene	0	-37%	n/d
Total	2.293	-4,3%	-13,1%

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

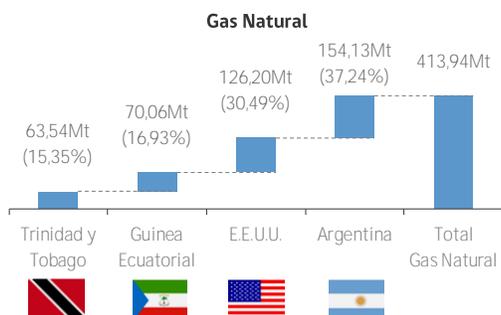
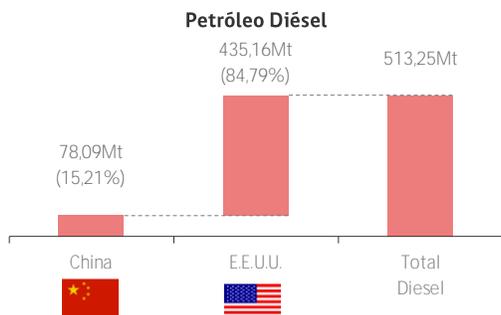
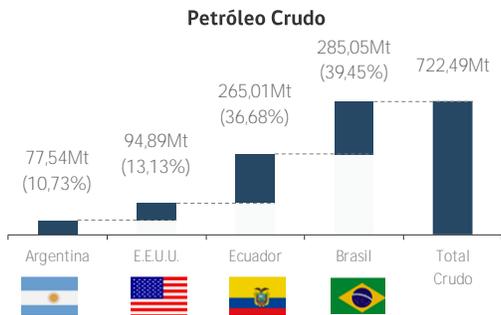
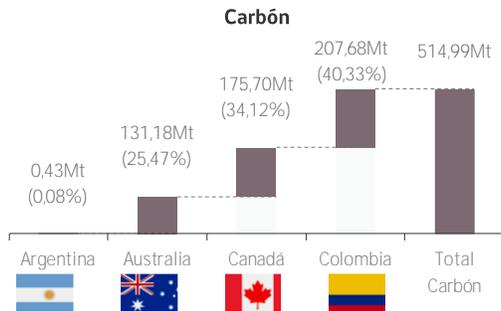
Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	45	>100%	16%
Diésel	37	9%	>100%
Fuel Oil 6	0	n/d	-100%
Gas Natural	0	n/d	n/d
Gasolina	0	n/d	n/d
GLP	15	-33%	-41%
IFO	0	n/d	n/d
Total	96	71,7%	-11,1%

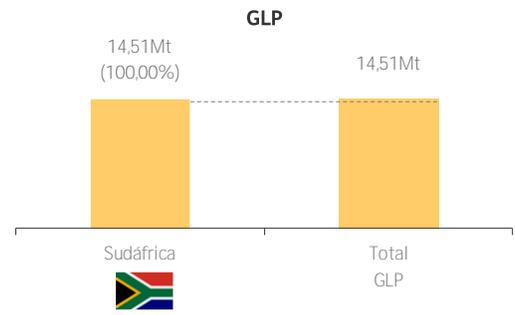
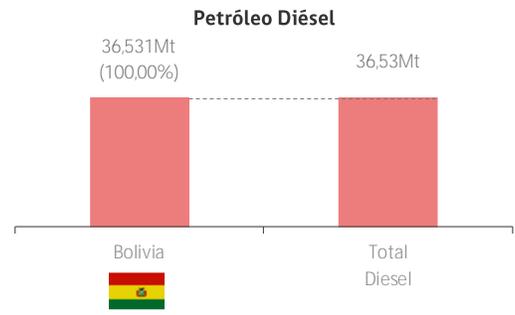
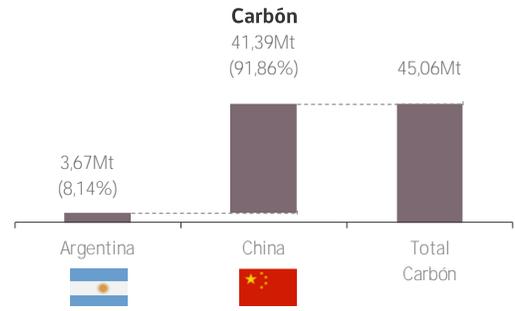
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



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.

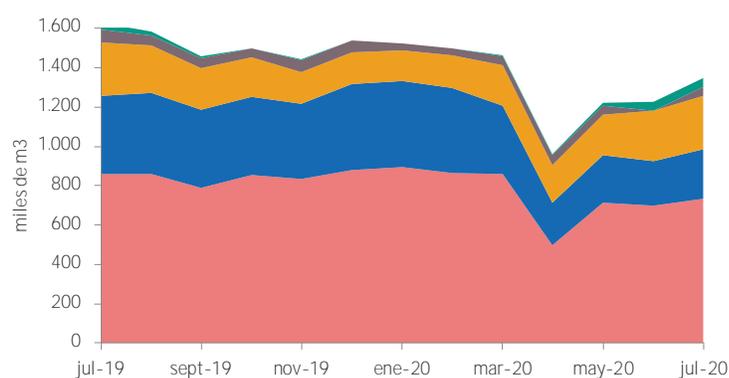
Mt: Miles de toneladas.



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 julio 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 m ³]	Mensual	Anual
Kerosene	46	-3,1%	24,5%
P. Combustibles	48	0%	-24%
Gas Licuado	269	6,0%	-0,4%
Gasolinas	253	10,8%	-36,8%
Diesel	733	5,1%	-14,6%
Total General	1.350	9,9%	-17,2%

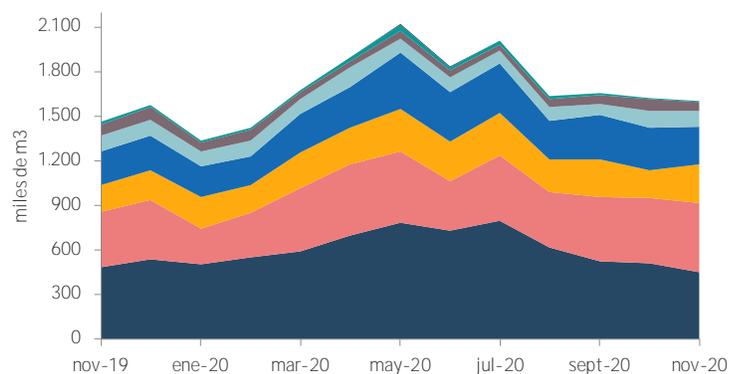
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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 noviembre de 2020.

Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



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

Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Combustible	[miles de m ³]	Mensual	Anual
Gasolina Av.	1	-33,1%	33,7%
Kerosene D.	9	73,7%	-54,9%
Petróleo Combustibles	57	-25,6%	-17,1%
Kerosene Av.	107	-7,5%	0,8%
Gasolina Autom.	254	-11,9%	10,6%
Gas Licuado	264	41,8%	47,0%
Petróleo Diesel	460	4,7%	23,8%
Petróleo Crudo	456	-10,7%	-6,6%
Total General	1.609	-0,9%	9,7%

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Noviembre 2020 ingresaron 19 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de 1.185 MMUSD. De los cuales, 15 proyectos son de generación eléctrica equivalentes a 939 [MW], 3 proyectos de transmisión eléctrica¹, 1 proyecto de petróleo y gas.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

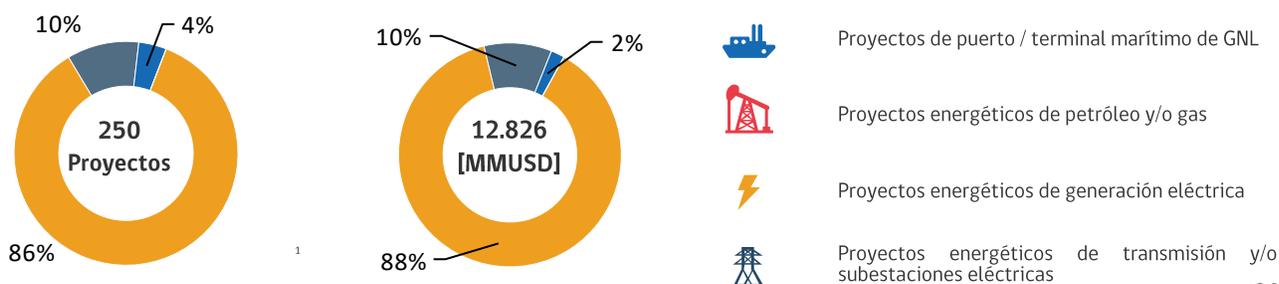
Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Línea de transmisión eléctrica	VI	TRANSELEC S.A.	Nueva Línea 2x220 kV Candelaria - Nueva Tuniche y SE Nueva Tuniche 220 kV	20/11/2020	-	19,50	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Línea de Flujo PAD Estancia Rita ZG-B	19/11/2020	-	1,00	Ver
Línea de transmisión eléctrica	III	Redabast Chile SpA	ENAPAC Distribución Norte	06/11/2020	-	350,00	Ver
Subestación eléctrica	III	Eléctrica de ValLENAR SpA	Subestación Eléctrica Las Campanas	20/11/2020	-	6,00	Ver
Generación	V	Empresa Eléctrica Ventanas SpA.	Optimización e Independencia Operacional Planta Desaladora Ventanas	20/11/2020	-	80,00	Ver
Generación	XI	EÓLICA KOSTEN AIKE SPA	Proyecto Eólico Kosten Aike	23/11/2020	36,00	62,00	Ver
Generación	V	FV Rinconada SpA	Parque Solar Gran Rinconada Norte	20/11/2020	4,04	3,50	Ver
Generación	V	Juriques SpA	Parque Fotovoltaico Viñedo del Verano	23/11/2020	10,81	10,20	Ver
Generación	V	ORION POWER S.A.	Proyecto Jardín Solar Petorca	25/11/2020	10,46	12,00	Ver
Generación	RM	Grupo energy Lancu-yen spa	Planta Solar Los Boldos	19/11/2020	11,00	10,00	Ver
Generación	RM	Grupo energy Lancu-yen spa	Planta Solar Santo Tomás	19/11/2020	11,00	10,00	Ver
Generación	RM	Olca SpA	Parque Fotovoltaico Lo Ermita del Verano	23/11/2020	10,81	10,20	Ver
Generación	RM	Espinos S.A.	Parque Solar Fotovoltaico Espejos	23/11/2020	10,00	8,00	Ver
Generación	II	AR Changos Solar SpA	PLANTA FOTOVOLTAICA AR CHANGOS SOLAR	23/11/2020	471,29	280,00	Ver
Generación	II	Astro Solar Spa.	Parque Fotovoltaico Antilco	23/11/2020	15,00	10,00	Ver
Generación	I	GENERADORA Y DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA OXUM SPA	PARQUE SOLAR OXUM DEL TAMARUGAL	19/11/2020	318,20	286,40	Ver
Generación	VI	Grupo energy Lancu-yen spa	Planta Solar Liguén	23/11/2020	9,00	6,50	Ver
Generación	VI	Blue Solar Doce SPA	Parque Solar San Vicente TT	20/11/2020	10,50	9,40	Ver
Generación	VI	Grupo energy Lancu-yen spa	Planta Solar Lirios	20/11/2020	11,00	10,00	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 Noviembre 2020, 250 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 86% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de 12.826 MMUSD.

Distribución de cantidad de proyectos y su inversión [MMUSD]



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

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

3 Proyectos con RCA aprobada

Además, durante el mes, 18 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 1.281 MMUSD. De los cuales, 14 proyectos son de generación eléctrica equivalentes a 964 [MW] y 1 proyecto de transmisión eléctrica¹ y 3 proyectos de desarrollo minero de petróleo y gas.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Línea de transmisión eléctrica	Interregional	ELETRANS III S.A	Nueva Línea Nueva Maitencillo -Punta Colorada -Nueva Pan de Azúcar 2x220 kV, 2x500 MVA	17/11/2020	-	89,20	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	GeoPark TDF SpA	Desarrollo del pozo Huillin x-1	11/11/2020	-	2,20	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	GeoPark TDF SpA	Desarrollo del pozo Rigby x-1	11/11/2020	-	1,80	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	GeoPark TDF SpA	Desarrollo del pozo Leún x-1	11/11/2020	-	1,80	Ver
Generación	V	Rimini Solar SpA	Planta Fotovoltaica Rimini Solar	30/11/2020	11,70	11,00	Ver
Generación	IV	PS Maimalicán SpA.	PSFV Maimalicán	24/11/2020	13,00	10,00	Ver
Generación	VI	Chimbarongo Solar SpA	Parque Fotovoltaico Chimbarongo 3	20/11/2020	12,00	10,00	Ver
Generación	VII	Sol del Sur 15 SpA	Parque Fotovoltaico Chacai-co	20/11/2020	11,02	9,00	Ver
Generación	VI	FOTOVOLTAICA MAÑÍO SPA	CENTRAL SOLAR GRAN GUA-DALAO	20/11/2020	0,83	0,80	Ver
Generación	II	Colbún S.A.	Planta Fotovoltaica Inti Pacha	17/11/2020	788,00	788,00	Ver
Generación	VI	ORION POWER S.A.	Parque solar fotovoltaico Santa Isabel	13/11/2020	11,64	12,00	Ver
Generación	IV	Enlase Generacion Chile S.A.	Peñon Solar	13/11/2020	13,24	12,00	Ver
Generación	RM	Chilener I SpA	Parque Fotovoltaico Chacabuco	10/11/2020	9,80	10,00	Ver
Generación	RM	Los Maitenes Solar SpA	Parque Fotovoltaico Pirque Solaris	10/11/2020	66,00	44,00	Ver
Generación	VII	BUTLER CORPORATION SPA	El Avellano Solar	03/11/2020	8,00	8,00	Ver
Generación	IX	Andrés Pablo Vásquez Mena	Parque Fotovoltaico Imperial Solar	03/11/2020	10,00	9,00	Ver
Generación	II	Parque Solar Fotovoltaico Sol del Desierto SpA	Modificaciones al proyecto Parque Solar Fotovoltaico Sol del Desierto	02/11/2020	-	250,00	Ver
Generación	II	Michilla Solar SpA	Parque fotovoltaico Michilla	02/11/2020	9,00	12,00	Ver

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

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

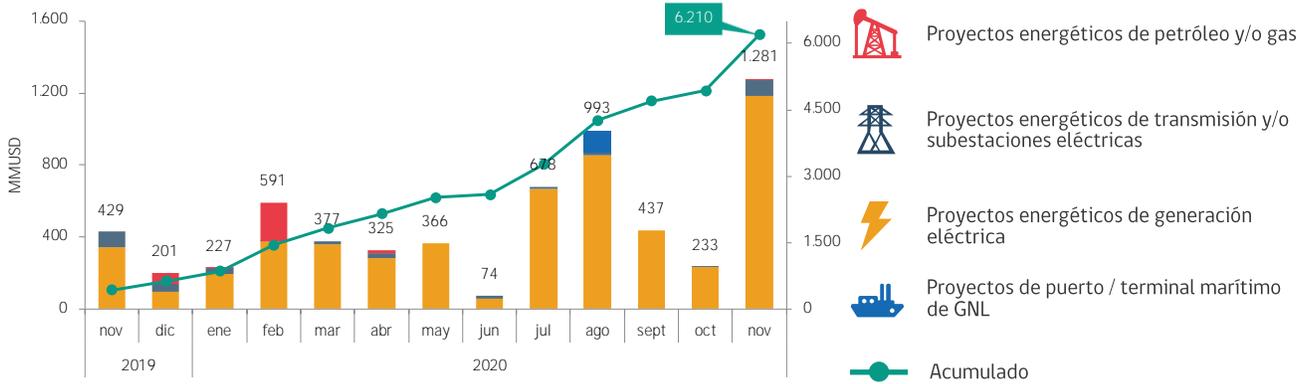


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

3 Proyectos con RCA aprobada

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 6.210 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 5.451 MMUSD (87,8%), equivalentes a 4.986 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° 406, de fecha 4 de noviembre de 2020, que Establece disposiciones necesarias para la aplicación del artículo decimotercero transitorio de la Ley N° 21.194, que Rebaja la rentabilidad de las empresas de distribución y perfecciona el proceso tarifario de distribución eléctrica. [Ver](#)

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 409, de fecha 2 de noviembre de 2020, que Aprueba versión preliminar de las modificaciones al Informe de Definición de Servicios Complementarios a que se refiere el inciso segundo del artículo 72°-7 de la Ley General de Servicios Eléctricos, aprobado mediante Resolución Exenta CNE N° 801, de 18 de diciembre de 2018, modificada por Resolución Exenta CNE N° 827, de 30 de diciembre de 2019. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 411, de fecha 4 de noviembre 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° 412, de fecha 4 de noviembre de 2020, que Aprueba por caso fortuito o fuerza mayor, la modificación del plazo de determinados hitos de la Carta Gantt de los proyectos que indica, de la empresa Ibereólica Cabo Leones II S.A., correspondientes a la Licitación de Suministro 2015/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 413, de fecha 5 de noviembre de 2020, que Dispone publicación del listado de precios de energía y potencia de las subestaciones de distribución primarias del Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 414 de fecha 5 de noviembre de 2020, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Consultora Sicut Ignis Ltda. asociada a la desconexión del PMGD Solar Fotovoltaico "Fotovolt Solar I", de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 415, de fecha 6 de noviembre de 2020, que Aprueba Informe Técnico demanda proyectada de energía eléctrica y obligación ERNC 2021-2024. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 417, de fecha 6 de noviembre de 2020, que Resuelve recurso de reposición presentado por GNL Chile S.A. y don Rafael González Olivares en contra de la Resolución Exenta CNE N° 378, de 06 de octubre de 2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 418, de fecha 9 de noviembre de 2020, que Aprueba "Informe Técnico 'Resultado del Tercer Llamado a Licitación de las Obras de Ampliación contempladas en el Decreto Exento N° 418, de 2017, y Primer Llamado a Licitación de Obras de Ampliación contempladas en el Decreto Exento N° 293, de 2018, modificado por el Decreto Exento N° 202, de 2019, todos del Ministerio de Energía'". [Ver](#)

Resolución Exenta N° 419, de fecha 9 de noviembre de 2020, que Aprueba "Informe Técnico 'Resultado del llamado a Licitación para la Adjudicación de la Construcción y Ejecución de las Obras de Ampliación contempladas en el Decreto Exento N° 198, de 2019, del Ministerio de Energía'". [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 422, de fecha 11 de noviembre de 2020, que Aprueba Bases Preliminares de Licitación Pública Nacional e Internacional para el Suministro de Energía y Potencia Eléctrica para Abastecer los Consumos de Clientes Sometidos a Regulación de Precios, Licitación Suministro 2021/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 424, de fecha 12 de noviembre de 2020, que Modifica la Resolución Exenta N° 71, de 04 de marzo de 2020, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto 'Ampliación en S/E Illapa y Ampliación en S/E Cumbre' que se indican, de Diego de Almagro Transmisora de Energía 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° 429, de fecha 16 de noviembre de 2020, que Modifica la Resolución Exenta N° 655, de 14 de octubre de 2019, que "Autoriza a Aguas Pacífico SpA a ejecutar las obras de transmisión correspondientes a la 'Subestación Seccionadora de la Línea Ventanas - Torquemada 2x110 kV', de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos". [Ver](#)

Resolución Exenta N° 431, de fecha 18 de noviembre 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° 432, de fecha 18 de noviembre de 2020, que Aprueba presupuesto anual del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, para el año 2021. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 434, de fecha 18 de noviembre de 2020, que Fija y comunica Cargo por Servicio Público. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 436, de fecha 19 de noviembre de 2020, que Determina Valor Máximo de las Ofertas y Valor Margen de Reserva del llamado a licitación de las Obras Nuevas y Obras Condicionadas contenidas en el Decreto Exento N° 231 de 2019 y en el Decreto Exento N° 198 de 2019, ambos del Ministerio de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 439, de fecha 20 de noviembre de 2020, que Aprueba Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de noviembre de 2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 442, de fecha 23 de noviembre de 2020, que Modifica y reemplaza Informe de Definición de Servicios Complementarios a que se refiere el inciso segundo del artículo 72°-7 de la Ley General de Servicios Eléctricos, aprobado mediante Resolución Exenta CNE N° 801, de 18 de diciembre de 2018, modificada por Resolución Exenta CNE N° 827, de 30 de diciembre de 2019. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 443, de fecha 23 de noviembre de 2020, que Fijese y comuníquese los mecanismos de determinación de los valores máximos para las ofertas de subasta de Servicios Complementarios de Control Secundario y Terciario de Frecuencia, y deja sin efecto Resolución Exenta CNE N° 823, de 27 de diciembre de 2019. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 447, de fecha 26 de noviembre de 2020, que Modifica Resolución Exenta N° 218, de 24 de junio de 2020, que designa representante de la Comisión Nacional de Energía en el Comité del Estudio de Costos establecido en el inciso 13° del artículo 183 bis de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 448, de fecha 30 de noviembre de 2020, que Modifica Resolución Exenta N° 256, de 17 de julio de 2020, que Constituye Comité del Estudio de Costos establecido en el artículo 183 bis de la Ley General de Servicios Eléctricos, modificada mediante Resolución Exenta N° 336 y Resolución Exenta N° 366, ambas de 2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 449, de fecha 30 de noviembre de 2020, que Aprueba Informe de Rentabilidad Anual a que se refiere el artículo 33 quáter de la Ley de Servicios de Gas de la empresa Gassur S.A., correspondiente al año calendario 2019. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 450, de fecha 30 de noviembre de 2020, que Aprueba Informe de Rentabilidad Anual a que se refiere el artículo 33 quáter de la Ley de Servicios de Gas de la empresa Gasvalpo SpA., correspondiente al año calendario 2019. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 451, de fecha 30 de noviembre de 2020, que Aprueba Informe de Rentabilidad Anual a que se refiere el artículo 33 quáter de la Ley de Servicios de Gas de la empresa Intergas S.A., correspondiente al año calendario 2019. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 452, de fecha 30 de noviembre de 2020, que Aprueba Informe de Rentabilidad Anual a que se refiere el artículo 33 quáter de la Ley de Servicios de Gas de la empresa Lipigas S.A., correspondiente al año calendario 2019. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 453, de fecha 30 de noviembre de 2020, que Aprueba Informe de Rentabilidad Anual a que se refiere el artículo 33 quáter de la Ley de Servicios de Gas de la empresa Metrogas S.A., correspondiente al año calendario 2019. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 424, de fecha 16 de noviembre de 2020, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N° 8-2020, relativo a la Reliquidación del balance de transferencia de energía de marzo de 2019. [Ver](#)

Dictamen N° 9-2020, relativo a la Discrepancia por la Actualización del Informe de Servicios Complementarios 2020. [Ver](#)



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

