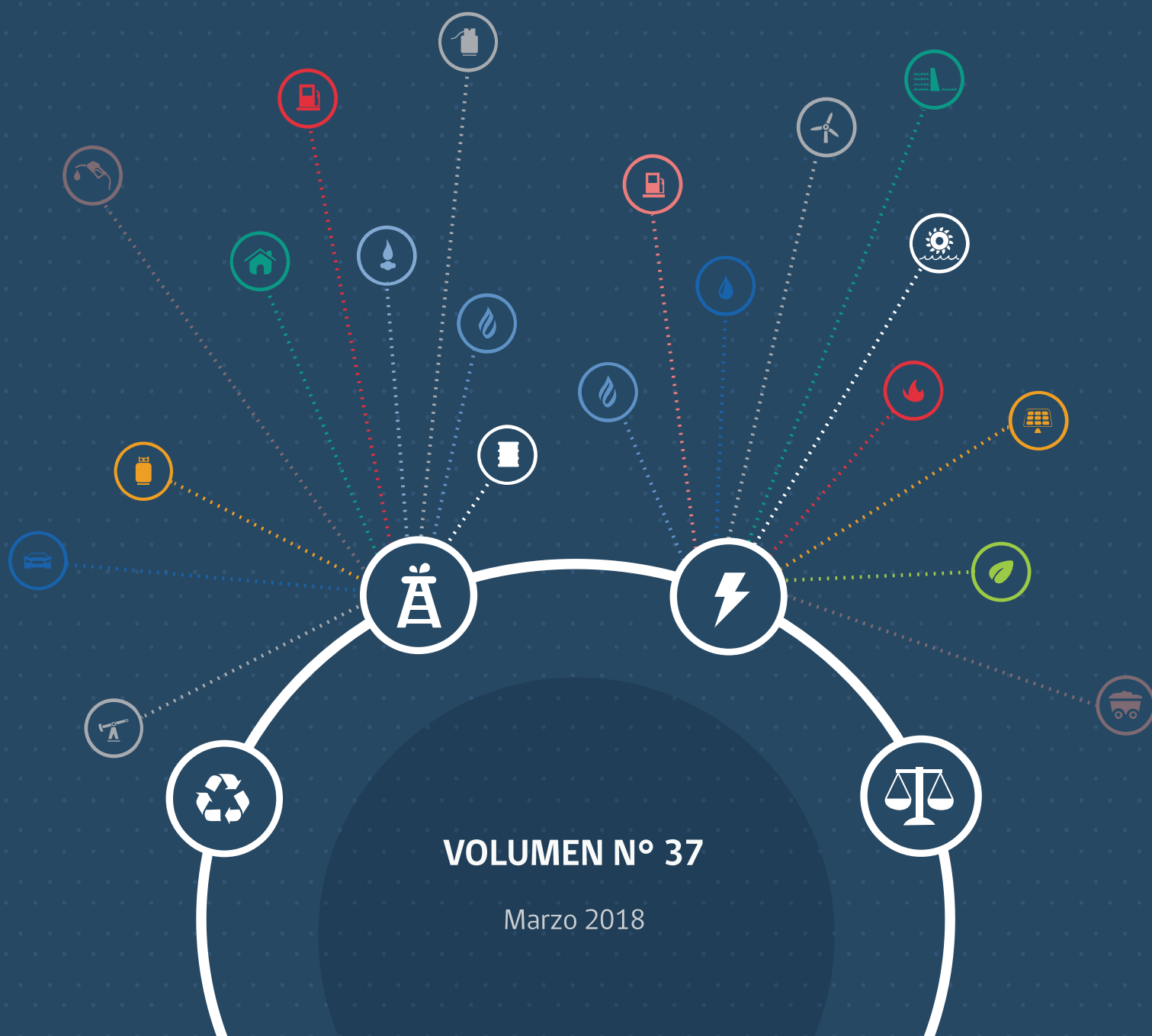


REPORTE MENSUAL SECTOR ENERGÉTICO

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA



VOLUMEN N° 37

Marzo 2018

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:

Susana Jiménez y Ricardo Irarrázabal asumen como Ministra y Subsecretario de Energía

El 11 de marzo juraron ante el Presidente de la República, la nueva Ministra de Energía, Susana Jiménez Schuster, y el Subsecretario Ricardo Irarrázabal Sánchez.

Jiménez es ingeniero comercial y magíster en Economía de la Universidad Católica de Chile, diplomada en Libre Competencia de PUC y magíster en Humanidades de la Universidad del Desarrollo. Ha sido profesora de las Universidades de Chile, Central, Finis Terrae y Católica.

Trabajó hasta 1997 como economista de la División de Estudios del Banco Central y, posteriormente, asistente económico en la Oficina de Representación del Ministerio de Hacienda en Nueva York.

Formó parte del Consejo Consultivo del Ministerio del Medio Ambiente y es Directora de la Sociedad Chilena de Políticas Públicas. Desde 2010 se integró a Libertad y Desarrollo como economista senior, y a partir de 2017 asumió como subdirectora.

El Subsecretario Ricardo Irarrázabal es abogado de la PUC y tiene un magíster en Derecho por el Centre for Energy, Petroleum & Mineral Law & Policy de la Universidad de Dundee, Escocia y becario Chevening en el mismo programa.

Ha sido vicedecano de la Facultad de Derecho de la PUC, y profesor de Derecho Ambiental y del curso de Fiscalización y Sanción Ambiental y Responsabilidad por Daño Ambiental en Programa de Magíster en la misma universidad; en los Diplomados en Recursos Naturales, Medio Ambiente y Desarrollo Sustentable PUC, en cursos de Contratos y Daños, y Compliance (2010-2017).

Durante el primer gobierno del Presidente Piñera fue Subsecretario del Ministerio del Medio Ambiente (2010-2013) y director Ejecutivo del Servicio de Evaluación Ambiental.*

Energía Abierta gana concurso del Consejo para la Transparencia

La plataforma www.energiaabierta.cl, creada por la Comisión Nacional de Energía, resultó ganadora en el primer "Concurso de Buenas Prácticas en Transparencia", mediante el cual el Consejo para la Transparencia (CPLT) premia la proactividad de organismos y empresas públicas.

En total, fueron 17 las iniciativas participantes, correspondientes a organismos de Gobierno, municipalidades y empre-

sas públicas, de las cuales el CPLT escogió dos iniciativas ganadoras: www.codelcotransparente.cl y www.energiaabierta.cl

Gobierno designa a nuevos Seremis de Energía

El Gobierno, a través de las intendencias regionales, dio a conocer a los nuevos Secretarios Regionales Ministeriales (Seremis) de Energía en las 15 regiones a lo largo del país, quienes acompañarán a la Ministra de Energía, Susana Jiménez y al Subsecretario de Energía, Ricardo Irarrázabal:

En la región de Arica y Parinacota, Cristián Fuentes; de Tarapacá, Ximena Cancino; de Antofagasta, Juan Enrique Jara; de Atacama, Marcelo Sepúlveda; de Coquimbo, Álvaro Herrera; de Valparaíso, Gonzalo Le Dantec; en la Región Metropolitana, Sebastián Herrera; en O'Higgins, Pedro Pablo Ogaz; del Maule, Anita Prizant; del Biobío, Walter Rodríguez; La Araucanía, Erwin Gudenschwager; Los Ríos, Felipe Porflit; Los Lagos, Tomás Bollinger; Aysén, Luis Amenábar y en la Región de Magallanes y Antártica Chilena, Nolberto Sáez.

Comisión Nacional de Energía se convertirá en la primera entidad pública en utilizar Blockchain en Chile

Sumándose a la revolución digital que ha provocado el surgimiento del Blockchain o cadena de bloques en el mundo, la Comisión Nacional de Energía comenzará en marzo a utilizar dicha tecnología a través de la plataforma Energía Abierta para certificar la calidad y certeza de los datos abiertos del sector energético nacional.

Entre la información que la CNE comenzará a autenticar están los precios medios de mercado, los costos marginales, los precios de las gasolinas, el cumplimiento de la ley de ERNC, entre otros.

El blockchain es una base de datos distribuida ("libro contable") donde se lleva registro de cada transacción o intercambio de información que se realice.

Esta tecnología permitirá al organismo regulador mejorar la seguridad en los datos de energía publicados en la plataforma, ya que al ser una base de datos distribuida, es casi imposible alterar o hackear la información. Asimismo, brindará integridad en la información publicada, ya que garantizará que los datos no han sido modificados desde su creación sin el consentimiento de los que participan en el proceso. También esta tecnología blockchain permitirá auditar los procesos de manera más simple. Por último, brindará transparencia, puesto que terceras partes pueden controlar el accionar del Estado gracias a la información distribuida del blockchain.

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Marzo 2018, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Febrero 2018.

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 596,84 pesos por USD observado durante el mes de Febrero 2018.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°160, para el SEN fueron 39, los cuales equivalen a una capacidad de 2.453 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Febrero para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 22.350 MW. A estos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA), Magallanes (SEM), Isla de Pascua y Los Lagos. En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 22.517 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Febrero alcanzó los 6.013 GWh, un -8,5% menor que lo generado en Enero 2018.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 10.264 MW, medida el día 13 de Febrero.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Febrero para la barra Quillota fue de 53,1 USD/MWh, registrando un incremento de 4,9% respecto a Enero 2018. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 45,2 USD/MWh, lo que representó una disminución del -16,7% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Febrero en el SEN fue de 103,8 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 65,2 USD/bbl, registrando un decremento respecto al mes anterior del -5,6%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 62,2 USD/bbl y registró una disminución del -2,2% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación del -30,7% con respecto a Enero alcanzando un valor promedio de 2,64 USD/MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 (sin plomo) y del petróleo diesel. La primera presentó en Febrero un promedio a nivel nacional de 773 \$/litro, mientras que el segundo de 552 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 2,5% y 0,9% ; respectivamente, en comparación a Enero 2018.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Febrero ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 12 (5 proyectos son de generación eléctrica, 1 proyecto de transmisión eléctrica, 5 proyectos de petróleo y gas y 1 proyecto de terminal marítimo). Mientras, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 13.478 MMUSD. Además, 10 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Febrero, de los cuales, 6 proyectos son de generación eléctrica y 3 proyectos de transmisión eléctrica y 1 proyecto de petróleo y gas.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de febrero, destaca la publicación en el Diario Oficial, con fecha 27 de febrero de 2018, de la Ley N° 21.076, que Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos para imponer a la empresa distribuidora de energía la obligación de solventar el retiro y reposición del empalme y medidor en caso de inutilización de las instalaciones por fuerza mayor.

Esta ley, surge como una respuesta legislativa a los graves daños que causan los desastres naturales que azotan periódicamente a nuestro país, como terremotos y aluviones, evitando que los damnificados tengan que solventar los costos que se generan en esta materia.

Asimismo, destaca la dictación de la Resolución Exenta N° 123, de fecha 13 de febrero de 2018, que Aprueba Informe Técnico Final de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Periodo 2020-2023, así como al dictación de la Resolución Exenta N° 124, que Aprueba Bases Técnicas y Administrativas Definitivas para la Realización de los Estudios de Valorización de los Sistemas de Transmisión.



TABLA DE CONTENIDOS

	Sector Eléctrico	5
	1. Proyectos de Generación Eléctrica en Construcción	5
	2. Capacidad de Generación Eléctrica Instalada	7
	3. Generación Eléctrica	8
	4. Demanda Máxima Horaria	9
	5. Costos Marginales	9
	6. Precio Medio de Mercado	10
	7. Precios Nudo de Corto Plazo	10
	8. Precio Nudo de Sistemas Medianos	11
	9. Evolución Indexadores del Costo Variable de Distribución	12
	10. Estadísticas Hidrológicas	12
	Sector Hidrocarburos	14
	1. Precios Internacionales Mercados de Combustibles	14
	2. Precios Nacionales de Combustibles Líquidos	15
	3. Margen Bruto de Comercialización de Combustibles	16
	4. Precios Nacionales de Gas por Redes Concesionadas	17
	5. Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo Envasado	18
	6. Importaciones y Exportaciones de Combustibles	19
	7. Venta de Combustibles	21
	8. Inventario de Combustibles	21
	Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental	22
	1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	22
	2. Proyectos en Evaluación Ambiental	22
	3. Proyectos con RCA aprobada	23
	Normativas Sectoriales	24
	1. Proyectos de Ley en Trámite	24
	2. Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial	24
	3. Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial	25
	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° 160 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 23 de Febrero un total de **39** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **2.453** MW los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre febrero 2018 y marzo 2024.

Detalle de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Fecha	Nombre del Proyecto	Región	Tecnología	Capac. [MW]
ERNC	feb-18	Amparo del sol	IV Región	Solar Fotovoltaica	3
	feb-18	Chancón	VI Región	Solar Fotovoltaica	3
	feb-18	DAS	III Región	Solar Fotovoltaica	8
	feb-18	El Pitio	VII Región	Solar Fotovoltaica	3
	feb-18	Las Nieves	IX Región	Mini Hidráulica de Pasada	7
	feb-18	Luna	VI Región	Solar Fotovoltaica	3
	feb-18	Peralillo	VII Región	Solar Fotovoltaica	3
	mar-18	La Acacia	VI Región	Solar Fotovoltaica	9
	mar-18	La Fortuna 1	V Región	Solar Fotovoltaica	3
	mar-18	MSA-1	IX Región	Mini Hidráulica de Pasada	3
	mar-18	Palacios	VI Región	Mini Hidráulica de Pasada	3
	mar-18	Punta Sierra	IV Región	Eólica	80
	abr-18	El Manzano	VI Región	Solar Fotovoltaica	2
	abr-18	Los Patos	XIV Región	Solar Fotovoltaica	3
	abr-18	Mostazal	VI Región	Solar Fotovoltaica	9
	abr-18	Ovejería	RM	Solar Fotovoltaica	9
	may-18	Aurora	X Región	Eólica	126
	may-18	Hidropalmar	X Región	Mini Hidráulica de Pasada	13
	may-18	Los Libertadores	VI Región	Solar Fotovoltaica	8
	may-18	Luders	VI Región	Solar Fotovoltaica	3
	may-18	Sarco	III Región	Eólica	169
	jun-18	Catán Solar	V Región	Solar Fotovoltaica	3
	jun-18	Marín	V Región	Solar Fotovoltaica	3
	jun-18	Ocoa	V Región	Solar Fotovoltaica	3
	jul-18	Cumbres	XIV Región	Mini Hidráulica de Pasada	15
	ago-18	El Pinar	VIII Región	Mini Hidráulica de Pasada	11
	oct-18	Huatacondo	I Región	Solar Fotovoltaica	98
	dic-18	San Gabriel	IX Región	Eólica	183
	sep-19	Cerro Dominador CSP	II Región	Concentración Solar de Potencia	110

Fuente: CNE

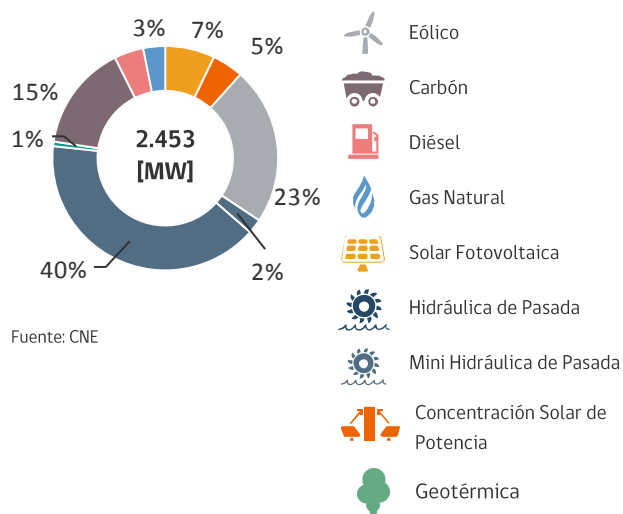


Detalle de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Fecha	Nombre del Proyecto	Región	Tecnología	Capac. [MW]
Hidroeléctrica Convencional	mar-18	Convento Viejo	VI Región	Hidráulica de Embalse	16
	dic-18	Las Lajas	RM	Hidráulica de Pasada	267
	dic-18	Los Cóndores	VII Región	Hidráulica de Pasada	150
	may-19	Alfalfal II	RM	Hidráulica de Pasada	264
	jul-22	Ñuble	VIII Región	Hidráulica de Pasada	136
	mar-24	San Pedro	XIV Región	Hidráulica de Pasada	170
Termoeléctrica	feb-18	Cogeneradora Aconcagua	V Región	GNL	77
	abr-18	Ermitaño	RM	Petróleo Diesel	3
	abr-18	IEM	II Región	Carbón	375
	mar-19	Prime Los Cóndores	IV Región	Petróleo Diesel	100

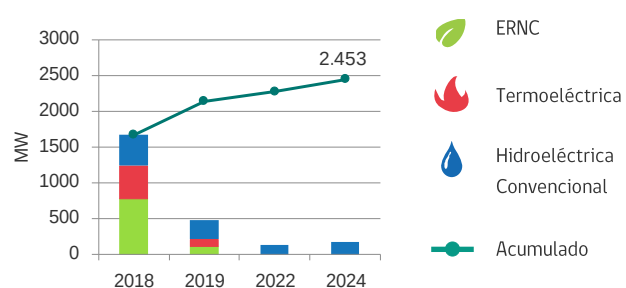
Fuente: CNE

Total por tecnología



Fuente: CNE

Proyección según la fecha de Inicio de operación



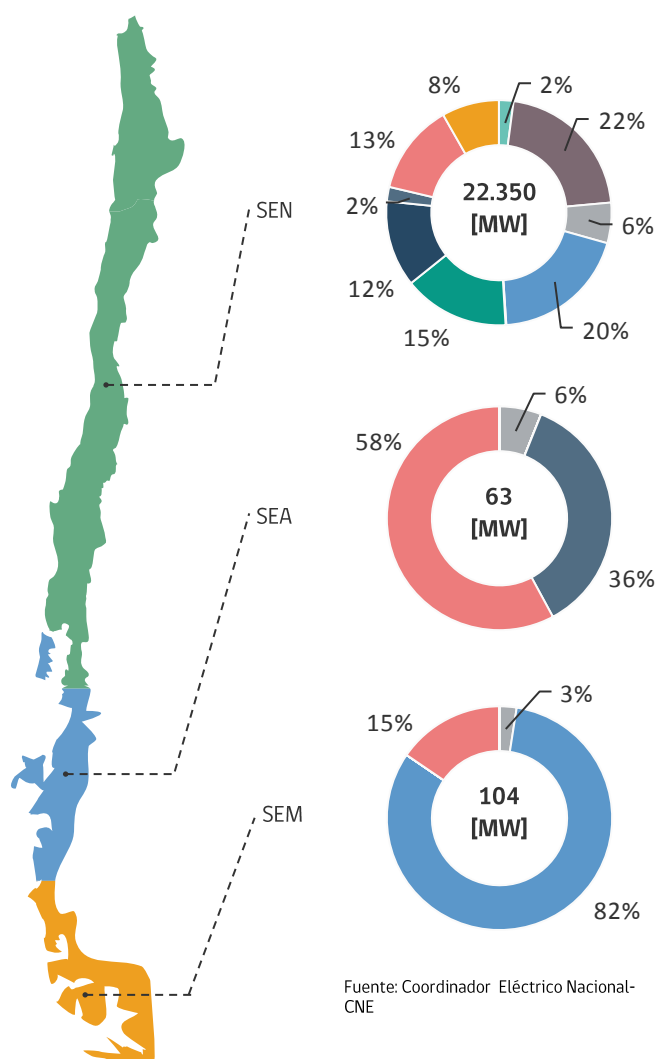
Fuente: CNE



2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**22.517** MW. De éstos, 22.350 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 54,3% termoelectricidad, 27,4% hidroelectricidad convencional y un 18,3% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

Capacidad instalada neta por tecnología



Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	22.350	99,3%
SEA	63	0,3%
SEM	104	0,4%
Subtotal	22.517	100%

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING y CNE



Centrales en prueba

Además de la capacidad neta total instalada, existe un total de 25 centrales de generación eléctrica sincronizadas con sus sistemas eléctricos correspondientes pero que aún no han sido entregadas al despacho del CDEC (centrales "en prueba"). La totalidad de estas centrales se encuentran en el SEN alcanzando una capacidad total de 479,3 MW.

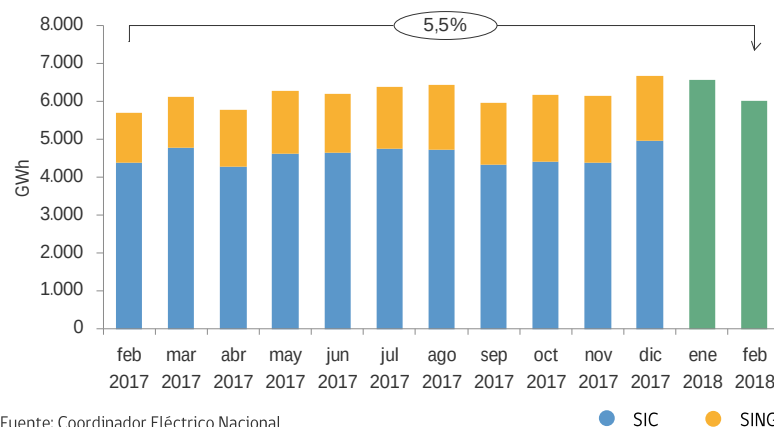
*El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de "Los Lagos" (7 MW) e "Isla de Pascua" (4 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SING (380 MW)



3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Febrero 2018 en el SEN alcanzó un total de 6.013 GWh, los cuales se categorizan en un 57% termoeléctricas, 27% hidroeléctricas convencionales y un 16% en ERNC. Lo que representó una variación de -8,5% respecto al mes anterior y de 5,5% respecto de Febrero 2017.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



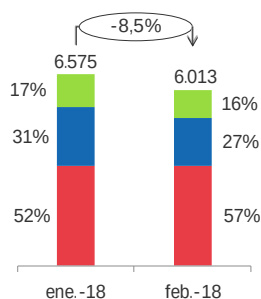
Variación Generación por Sistema

	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
SEN	6.013	-8,5%	5,5%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

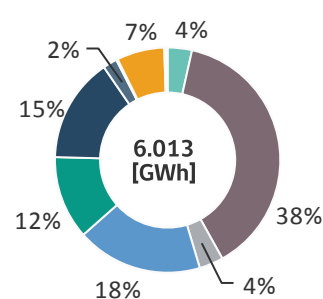
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SIC y SING.

Variación Mensual en Generación SEN



- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

Generación SEN por Fuente



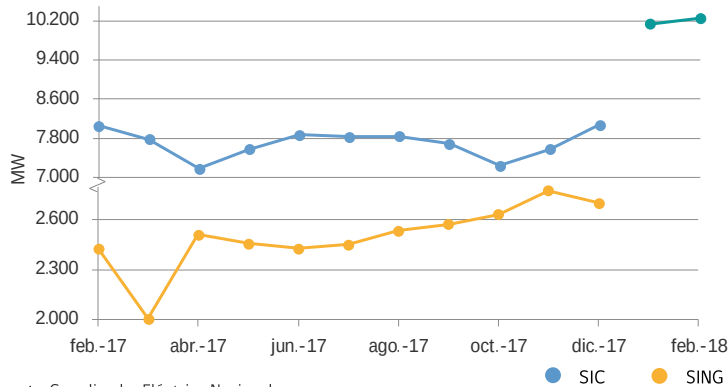
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



4 Demanda máxima horaria

En el mes de Febrero de 2018, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 13 de Febrero, alcanzando los 10.264 MW, siendo un 1,2% mayor que la registrada en el mes anterior.

Evolución Demanda Máxima horaria SEN



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

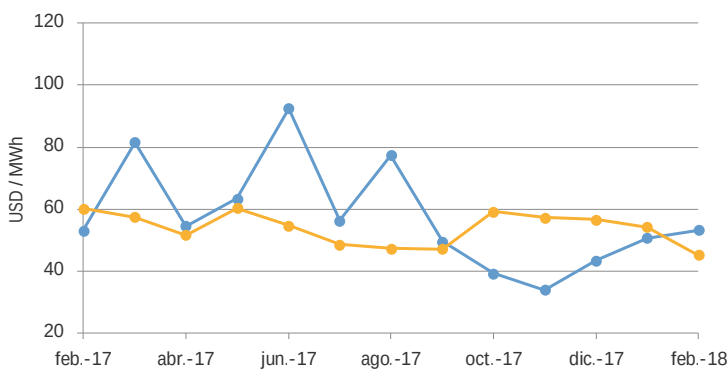
Sistema	[MW]	Mensual	Anual
● SEN	10.264	▲ 1,2%	(*)

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

5 Costos Marginales

El costo marginal corresponde al costo variable de la unidad más cara de generación operando en un instante determinado. En este caso, se utilizó como referencia para la obtención del costo marginal de la barra Quillota 220 kV y de la barra Crucero 220 kV. El valor entregado para cada sistema corresponde al promedio mensual de los costos marginales horarios. En el mes de Febrero el costo marginal promedio de la barra Quillota 220 kV fue de 53,1 USD/MWh siendo un 4,9% mayor que el registrado en el mes anterior y un 0,1% mayor que el correspondiente a Febrero del 2017. En el caso de la barra Crucero 220 kV, el costo marginal promedio fue de 45,2 USD/MWh registrando una variación del -16,7% respecto al mes anterior y -24,9% respecto del mes de Febrero del 2017.

Evolución Costos Marginales



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Variación Costos Marginales

Sistema	[USD/MWh]	Mensual	Anual
● Quillota 220 kV	53,1	▲ 4,9%	▲ 0,1%
● Crucero 220 kV	45,2	▼ -16,7%	▼ -24,9%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

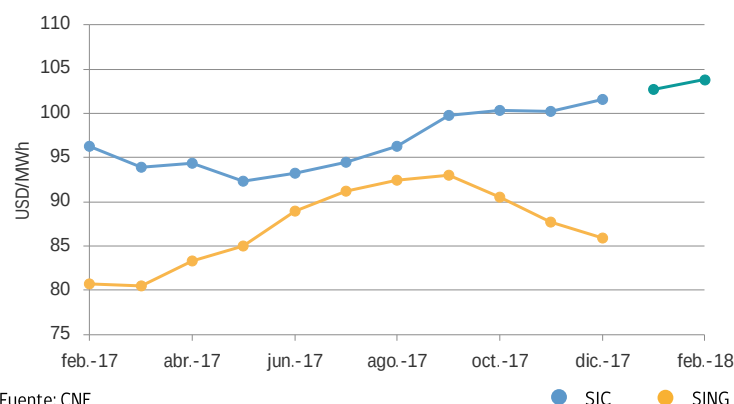


6 Precio Medio de Mercado

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

El PMM registrado en Febrero para el SEN, promedió los 103,8 USD/MWh, siendo un 1,1% mayor que el registrado en el mes anterior.

Evolución Precios Medios de Mercado SEN



Fuente: CNE

Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]*	Mensual	Anual
● SEN	103,8	▲ 1,1%	(*)

Fuente: CNE

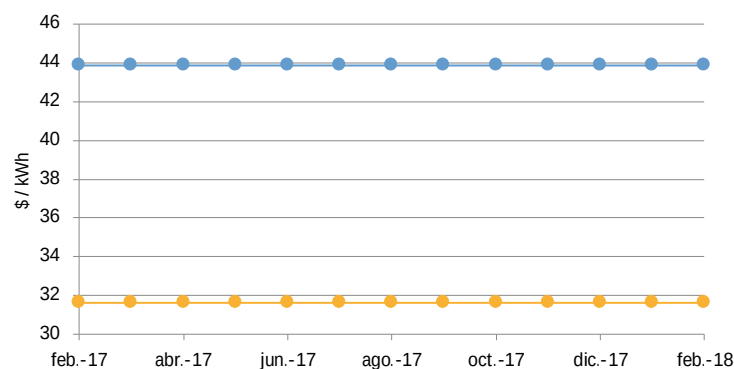
7 Precios Nudo de Corto Plazo

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 Febrero en el SIC, fue 43,9 \$/kWh, igual al mismo mes del 2017. En el mes de Febrero, el precio nudo de energía del SING fue de 31,6 \$/kWh sin variaciones respecto al mismo mes del 2017.

Evolución Precios Nudos de Energía SIC-SING



Fuente: CNE

Variación por Sistema Precios Nudos de Energía

Sistema	\$/kWh	Mensual	Anual
● PNESIC	43,9	0,0%	0,0%
● PNESING	31,6	0,0%	0,0%

Fuente: CNE

Nota: En relación a la Resolución Exenta CNE N°668 de 21 de Noviembre del año 2017, a partir de los próximos reportes comenzaremos un proceso para unificar terminologías que permitan citar al Sistema Eléctrico Nacional (SEN), en remplazo de los actuales SIC y SING.

* Valor real a la fecha de publicación considerando el IPC del segundo mes anterior a la fecha señalada y el valor del dólar observado del mes anterior a la fecha de emisión del reporte.

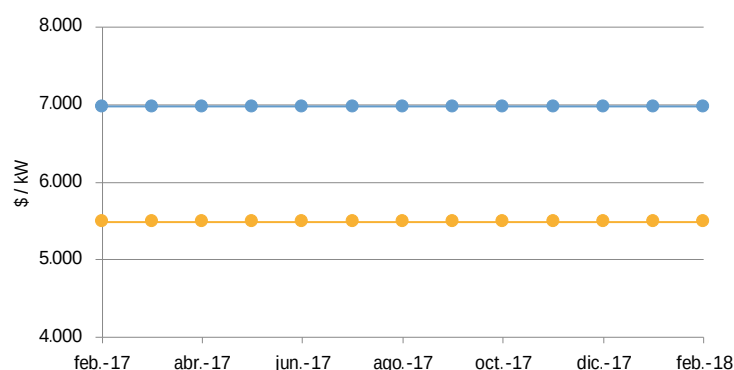
*Último decreto aprobado corresponde al Decreto N°5T de Abril 2016.



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 Febrero en el SIC, fue 6.978 \$/kW, no tuvo variación respecto al mismo mes del 2017. En el caso del SING fue de 5.485 \$/kW, tampoco presenta variación respecto al mismo mes del 2017.

Evolución Precio Nudo de Potencia SIC-SING



Fuente: CNE

Variación Precio Nudo de Potencia

Sistema	\$/kW	Mensual	Anual
PNP SIC	6.978	0,0%	0,0%
PNP SING	5.485	0,0%	0,0%

Fuente: CNE

Nota: En relación a la Resolución Exenta CNE N°668 de 21 de Noviembre del año 2017, a partir de los próximos reportes comenzaremos un proceso para unificar terminologías que permitan citar al Sistema Eléctrico Nacional (SEN), en remplazo de los actuales SIC y SING.

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 Febrero de 2018, 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	75	0,0%	1,5%
Tres Puentes	75	0,0%	1,5%
Pto Natales	108	0,0%	1,0%
Porvenir	101	0,0%	1,2%
Pto Williams	330	0,0%	6,3%
Aysén 23	100	0,0%	5,4%
Chacab23	100	0,0%	5,4%
Mañi23	100	0,0%	5,3%
Ñire33	100	0,0%	5,3%
Tehuel23	100	0,0%	5,3%
Palena	100	0,0%	0,6%
G.Carrera	130	0,0%	7,9%
Cochamó	205	0,0%	9,7%
Hornopirén	185	0,0%	6,3%

Fuente: CNE

Variación Precios Nudos de Potencia Sistemas Medianos

Barra	[USD/MW-mes]	Indexación	Anual
Pta Arenas	17.056	0,0%	-2,4%
Tres Puentes	17.056	0,0%	-2,4%
Pto Natales	9.802	0,0%	-0,2%
Porvenir	12.467	0,0%	0,5%
Pto Williams	23.878	0,0%	1,3%
Aysén 23	12.897	0,0%	0,0%
Chacab23	12.897	0,0%	0,0%
Mañi23	12.897	0,0%	0,0%
Ñire33	12.897	0,0%	0,0%
Tehuel23	12.897	0,0%	0,0%
Palena	18.348	0,0%	0,4%
G.Carrera	25.358	0,0%	1,3%
Cochamó	25.010	0,0%	1,3%
Hornopirén	15.633	0,0%	0,1%

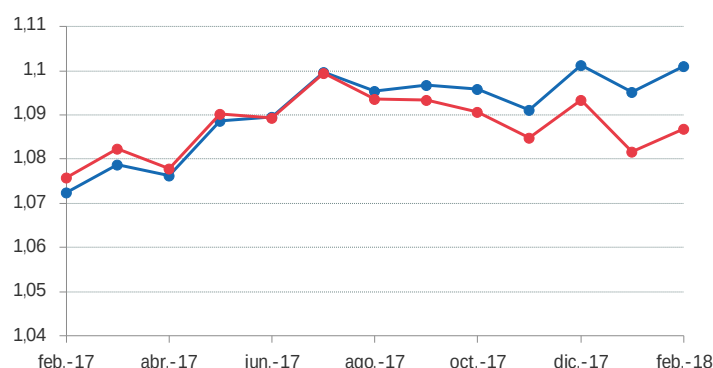
Fuente: CNE



9 Evolución Indexadores del Costo Variable de Distribución

El Valor Agregado de Distribución (VAD) es fijado cada cuatro años por el Ministerio de Energía, previo informe técnico de la CNE, y corresponde al costo medio de inversión, administración, mantención y funcionamiento de las redes de distribución eléctrica calculados sobre la base de una empresa modelo eficiente operando en el país. El VAD tiene una componente fija y una componente variable, ambas establecidas en el artículo 182 de la "Ley General de Servicios Eléctricos" (LGSE). En las Tarifas Eléctricas Reguladas a nivel de Distribución, la indexación de los Costos de Distribución en Alta Tensión (CDBT) y los Costos de Distribución en Baja Tensión (CDAT) se realiza mensualmente y considera la variación de los siguientes indicadores: Índice de Precios al Consumidor (IPC), Dólar, Índice de Precio del Aluminio (IPAL), Índice de Precio del Cobre (IPCu), Índice de Precios al Productor de Industrias (IPP) y Producer Price Index (PPI). Más información en [Decreto N°1T/2012 Proceso de Fijación de Tarifas de Distribución 2012-2016](#).

Evolución Indexadores



Fuente: CNE

Variación Indexadores

Sistema	Indexador	Mensual	Anual
CDAT	1,091	-0,4%	3,6%
CDBT	1,085	-0,6%	3,2%

Fuente: CNE

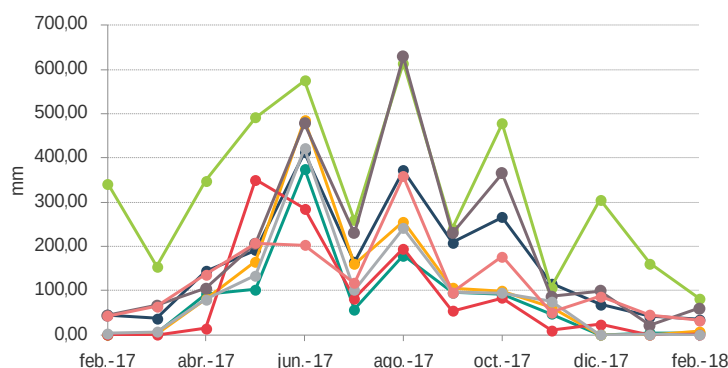
10 Estadísticas Hidrológicas

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

Estadísticas Pluviométrica

De acuerdo a la estadística de precipitaciones que publica el CEN, actualizada a Febrero de 2018, se muestran a continuación las precipitaciones mensuales en los principales puntos de medición.

Evolución Precipitaciones Anuales



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Variación Precipitaciones Anuales

Embalse	[mm]	Mensual	Anual
Abanico	35	-16%	-22%
Canutillar	83	-49%	-76%
Cipreses	4	0%	n/d
Colbún	8	n/d	n/d
Otros (*)	1	n/d	n/d
Pangue	60	>100%	37%
Pehuenche	0	-100%	-100%
Pilmaiquén	32	-27%	-25%
Total	223	-19%	-93%

(*) 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.

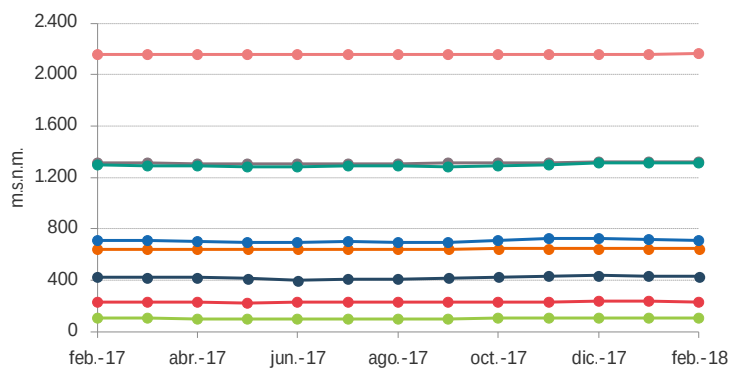
n/d : No disponible.



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

De acuerdo a la información enviada por el CEN, se presenta para el mes de Febrero las cotas finales para los siguientes embalses, lagos y lagunas son:

Evolución Cota de Embalses



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Variación Cota de Embalses

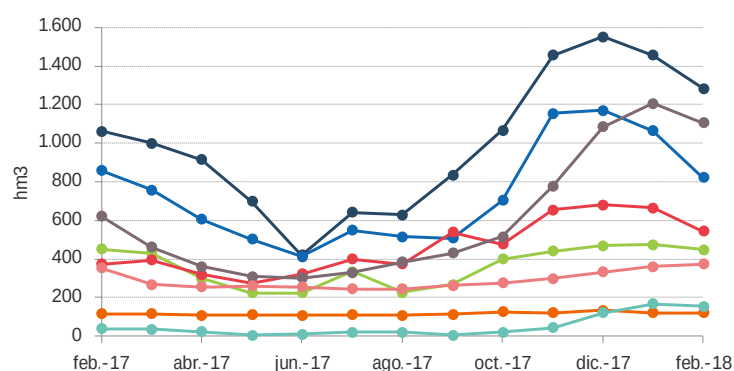
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	431	-0,9%	1,3%
Embalse El Melado	645	0,0%	0,2%
Embalse Ralco	713	-1,2%	-0,2%
Embalse Rapel	104	-0,3%	0,0%
Lago Chapo	232	-1,1%	1,6%
Lago Laja	1.321	-0,1%	0,6%
Laguna El Maule	2.161	0,0%	0,0%
Laguna La Invernada	1.316	-0,1%	1,6%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Volumen Embalses, Lagos y Lagunas

En virtud de las cotas informadas por el CEN se han determinado los volúmenes de agua almacenados por los embalses, lagos y lagunas relevantes, considerando las características propias de cada uno de ellos al mes de Febrero 2018.

Evolución Volumen de Embalses



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.283	-12,0%	20,7%
Embalse El Melado	122	0,2%	5,0%
Embalse Ralco	823	-22,7%	-4,0%
Embalse Rapel	448	-5,3%	-0,8%
Lago Chapo	545	-18,2%	45,4%
Lago Laja	1.105	-8,4%	77,7%
Laguna El Maule	373	3,3%	5,5%
Laguna La Invernada	155	-6,6%	>100%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

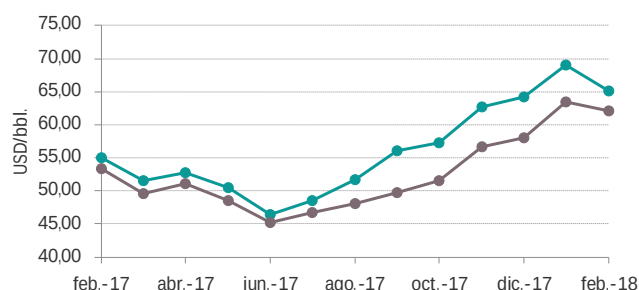


SECTOR HIDROCARBUROS

1 Precios Internacionales Mercados de Combustibles

A continuación se detalla la evolución de indicadores de los precios durante el año móvil del petróleo *West Texas Intermediate* (WTI), petróleo de referencia para el mercado de Estados Unidos, junto al petróleo *Brent*, el cual marca el precio de referencia en los mercados europeos. Durante el mes de Febrero 2018 el precio del petróleo WTI promedió los 62,2 USD/bbl., lo que representó un decremento del -2,2% respecto al mes anterior y un aumento del 16,4% respecto Febrero 2017. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 65,2 USD/bbl, lo que representa una variación del -5,6% respecto al mes anterior y 18,3% respecto a Febrero 2017.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



Fuente: CNE, a partir de datos Argus Media Inc.

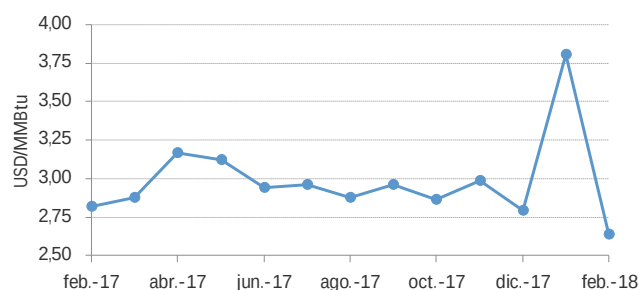
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	65,2	-5,6%	18,3%
WTI	62,2	-2,2%	16,4%

Fuente: Elaboración propia, a partir de datos Argus Media Inc.

A continuación se detalla la evolución del precio en el marcador Henry Hub (en Louisiana), el cual sirve de referencia para la importación de Gas Natural Licuado (GNL) a Chile. Durante el mes de Febrero de 2018, el valor del Henry Hub promedió los 2,64 USD/MMBtu, lo que representa una variación del -30,7% respecto al mes anterior y -6,4% respecto de Febrero 2017.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

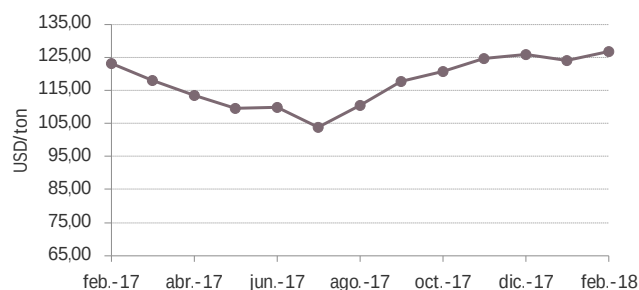
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	2,64	-30,7%	-6,4%

Fuente: Elaboración propia a partir "DAILY GAS PRICE INDEX" Por NGI INTELLIGENCE

A continuación se detalla la evolución de precio del carbón mineral térmico EQ 7000 kCal/kg, el cual durante el mes de Febrero promedió un precio de 126,7 USD/ton, lo que representa un incremento del 2,1% respecto al mes anterior y del 2,9% respecto al mes de Febrero 2017.

Evolución Carbón Térmico EQ 7000 kCal/kg



Fuente: CNE, a partir de datos Platts Coal Trader International

Variación Carbón Térmico EQ 7000 kCal/kg

Índice	USD/ton	Mensual	Anual
CARBON TERMICO EQ. 7.000 kCal/kg	126,7	2,1%	2,9%

Fuente: Elaboración propia, a partir de datos Argus Media Inc.



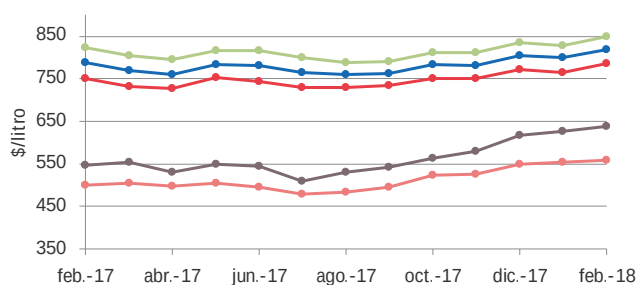
2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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

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

www.bencinaenlinea.cl

Antofagasta Evolución Precios de Combustibles Líquidos



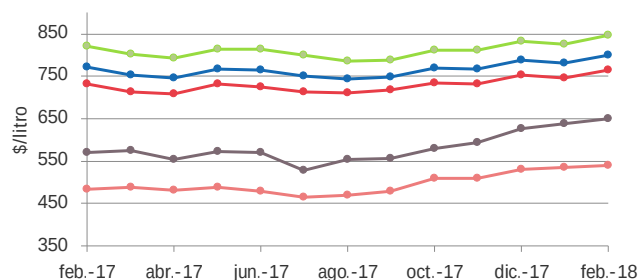
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	785	▲ 2,5%	▲ 4,5%
Gasolina 95 SP	820	▲ 2,5%	▲ 4,0%
Gasolina 97 SP	850	▲ 2,6%	▲ 3,1%
Kerosene	639	▲ 2,1%	▲ 16,8%
Petróleo Diesel	559	▲ 0,9%	▲ 11,5%

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

Valparaíso

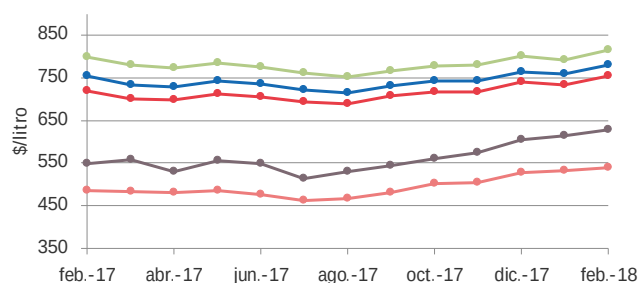


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	765	▲ 2,6%	▲ 4,5%
Gasolina 95 SP	801	▲ 2,7%	▲ 3,8%
Gasolina 97 SP	848	▲ 2,7%	▲ 3,1%
Kerosene	651	▲ 1,9%	▲ 14,1%
Petróleo Diesel	541	▲ 1,3%	▲ 11,8%

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

Metropolitana



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

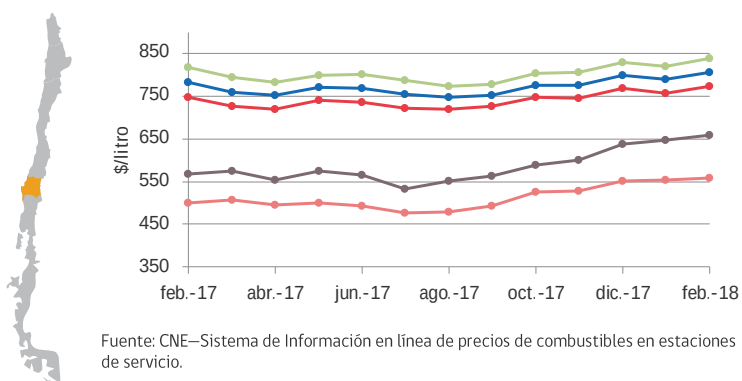
Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	755	▲ 3,0%	▲ 4,8%
Gasolina 95 SP	781	▲ 3,0%	▲ 3,6%
Gasolina 97 SP	815	▲ 2,9%	▲ 1,9%
Kerosene	629	▲ 2,5%	▲ 14,6%
Petróleo Diesel	538	▲ 1,1%	▲ 10,9%

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción

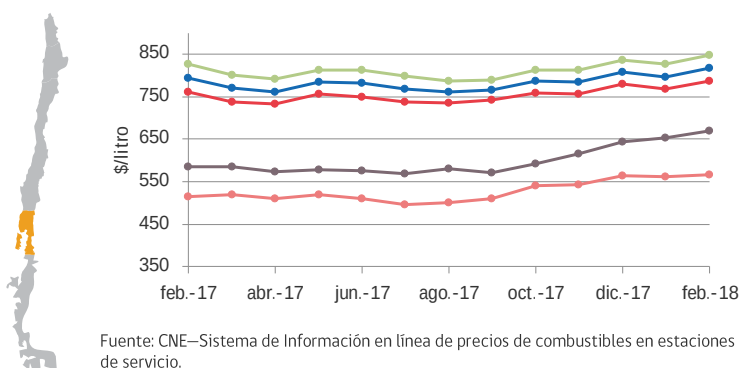


Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	773	▲ 2,0%	▲ 3,5%
Gasolina 95 SP	805	▲ 2,1%	▲ 3,0%
Gasolina 97 SP	839	▲ 2,4%	▲ 2,6%
Kerosene	658	▲ 1,6%	▲ 15,9%
Petróleo Diesel	558	▲ 0,9%	▲ 11,6%

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

Puerto Montt



Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	787	▲ 2,5%	▲ 3,4%
Gasolina 95 SP	817	▲ 2,5%	▲ 2,9%
Gasolina 97 SP	847	▲ 2,5%	▲ 2,4%
Kerosene	670	▲ 2,4%	▲ 14,7%
Petróleo Diesel	565	▲ 0,6%	▲ 9,8%

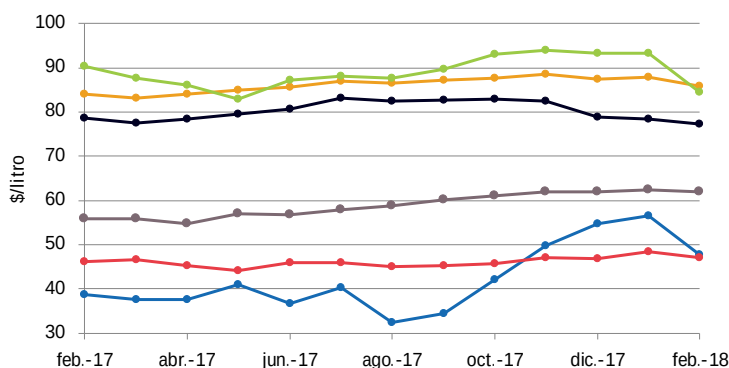
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

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

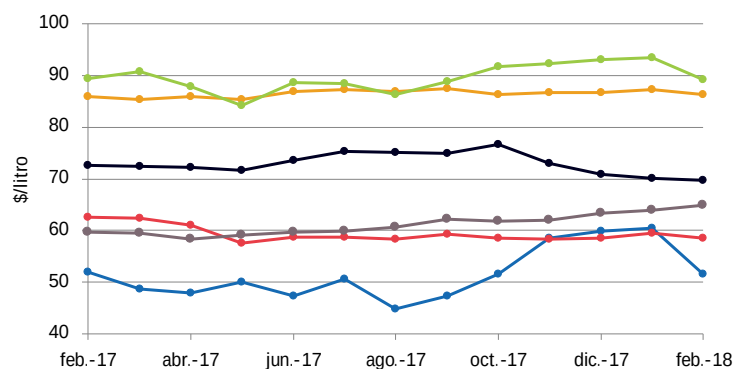
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	77	▼ -1,5%	▼ -1,7%
VI Región	86	▼ -2,3%	▲ 2,2%
VII Región	48	▼ -15,4%	▲ 23,4%
VIII Región	85	▼ -9,3%	▼ -6,3%
Metropolitana	47	▼ -2,8%	▲ 1,8%
XII Región	62	▼ -0,4%	▲ 11,1%

Fuente: CNE



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE

Variación Margen Bruto de Comercialización

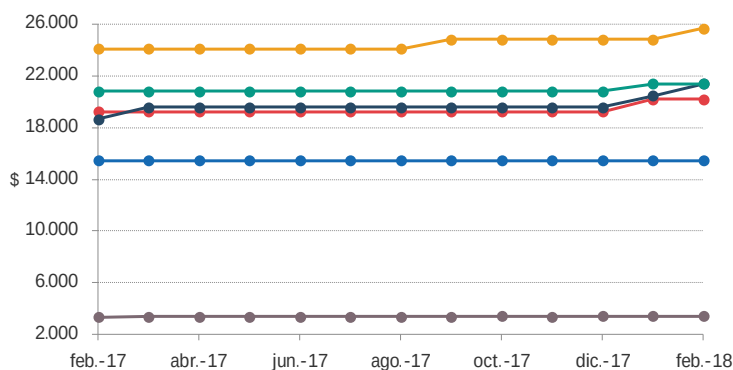
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	70	-0,6%	-4,0%
VI Región	86	-1,2%	0,3%
VII Región	52	-14,8%	-0,7%
VIII Región	89	-4,6%	-0,3%
Metropolitana	58	-1,9%	-6,7%
XII Región	65	1,6%	8,7%

Fuente: CNE

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

Variación Precios de Gas en Red

Empresa (Región)	\$	Mensual	Anual
Lipigas (II Región)	15.470	0,0%	0,0%
Gasvalpo (V Región)	20.202	0,0%	5,0%
Metrogas (Metropolitana)	21.413	4,5%	14,7%
Gassur (VIII Región)	21.394	0,0%	2,7%
Intergas (VIII Región)	25.709	3,5%	6,5%
Gasco Magallanes (XII Región)	3.391	0,1%	2,1%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

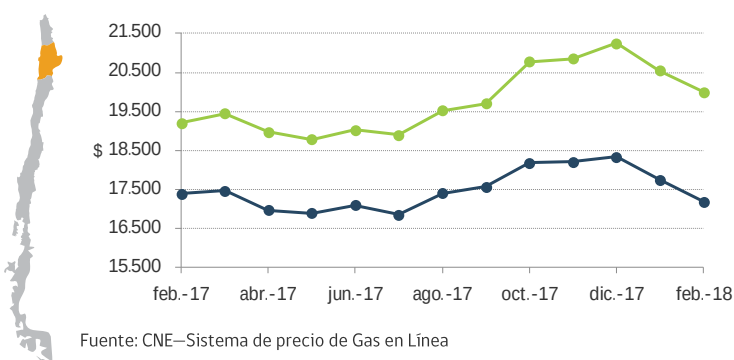


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

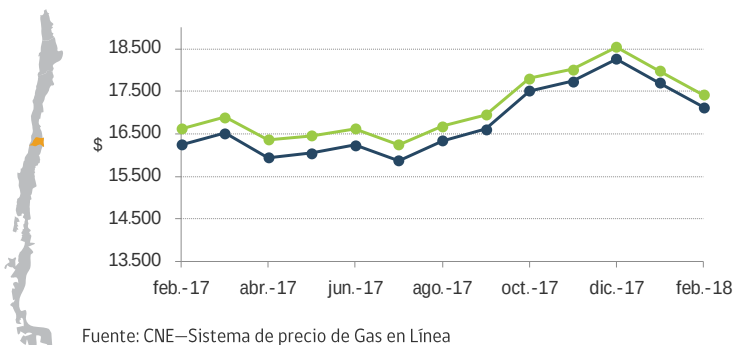


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	20.000	▼ -2,7%	▲ 4,2%
Corriente	17.183	▼ -3,2%	▼ -1,2%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

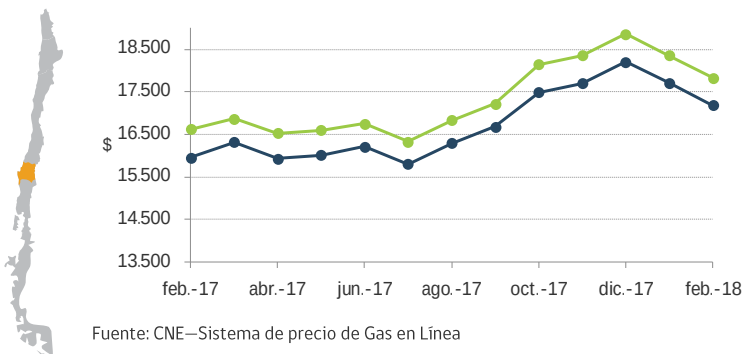
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	17.417	▼ -3,2%	▲ 4,7%
Corriente	17.132	▼ -3,2%	▲ 5,5%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Concepción



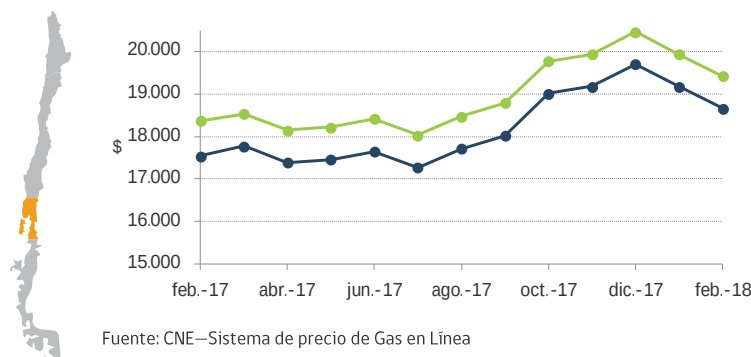
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	17.837	▼ -2,9%	▲ 7,3%
Corriente	17.183	▼ -3,1%	▲ 7,7%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea



Evolución Precios de GLP Envasado

Puerto Montt



Variación Precios de GLP Envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	19.423	-2,6%	5,8%
Corriente	18.663	-2,7%	6,4%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

6 Importaciones y Exportaciones de Combustibles

La información relacionada con las importaciones y exportaciones de combustibles primarios y secundarios corresponden al mes de Enero de 2018 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 81,9% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Enero de 2018.

La variación total de las importaciones registraron un decremento del -17,0% con respecto al mes anterior y un decremento del -12,2% respecto al mes de Enero del 2017. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un decremento del -39,7% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Enero fue el Carbón que representa el 93,7% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Enero corresponden a carbón desde Estados Unidos, Australia, Canadá y Colombia; petróleo crudo desde Brasil, Ecuador, Argentina y Perú; petróleo diésel desde Estados Unidos y China; y gas natural licuado traído desde Estados Unidos, Argentina, Guinea Ecuatorial y Trinidad y Tobago. Por su parte, las exportaciones¹ del diésel y las gasolinas registraron como principal país de destino, Bolivia. El Carbón, como mayor producto exportado, se envió a India.

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	749	-11,9%	-6,4%
Crudo	548	-40,8%	-27,9%
Diesel	397	4,2%	-6,5%
Gas Natural	265	61,2%	37,8%
Gasolina	2	-97,1%	-95,9%
GLP	94	20,8%	33,1%
Kerosene	13	-29,9%	-76,3%
Total	2.068	-17,0%	-12,2%

Fuente: Aduana suministrado por COMEX (www.comexplusccs.cl)

Variación Exportaciones en el período

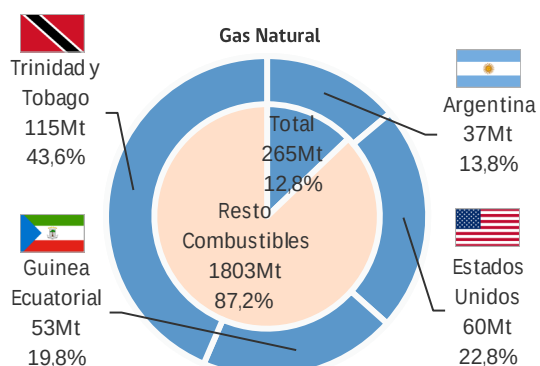
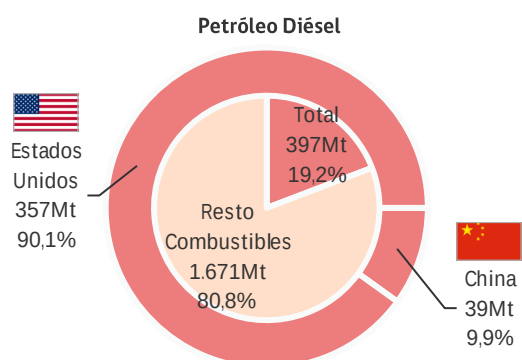
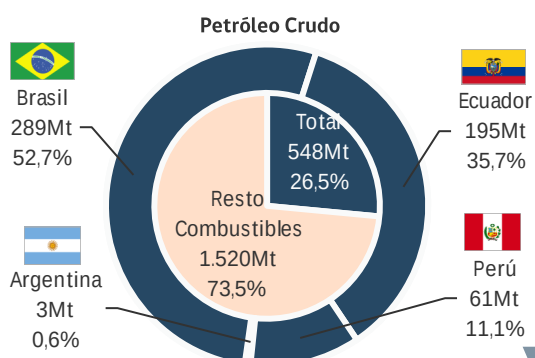
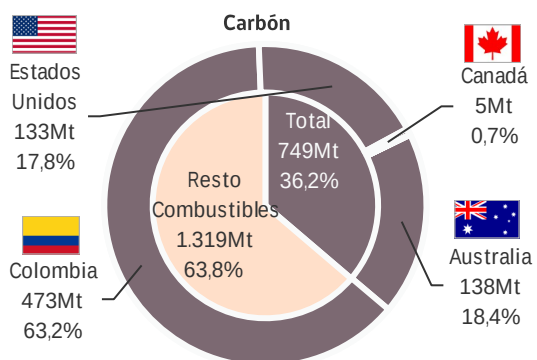
Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	169	-30%	(*)
Diesel	4	30%	96%
Fuel Oil 6	0	(**)	(**)
Gas Natural	1	(*)	-98%
Gasolina	3	27%	>100%
GLP	3	(*)	(*)
IFO	0	(**)	(**)
Total	180	-39,7%	>100%

Fuente: Aduana suministrado por COMEX (www.comexplusccs.cl)

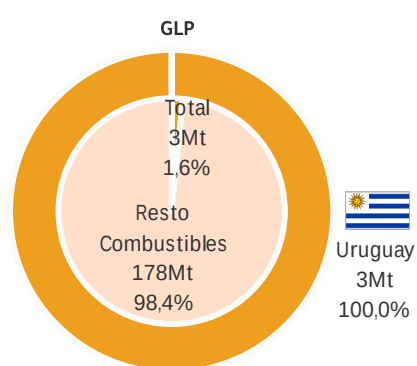
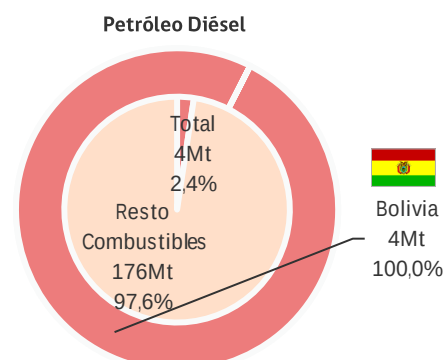
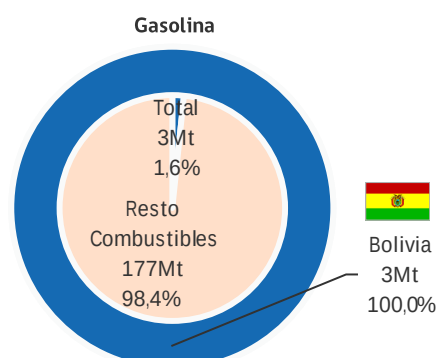
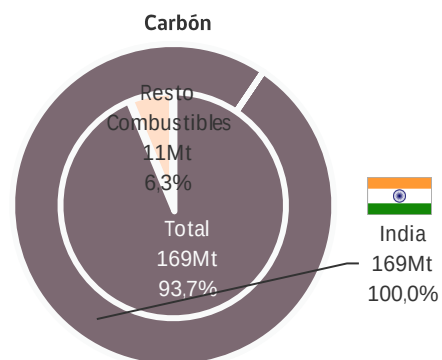
¹ Las exportaciones son de diciembre de 2017, debido a que a la fecha de emisión del reporte aún no han sido informadas las exportaciones de enero de 2018.
 (*) Sin transacciones registradas durante el periodo analizado
 (**) Sin transacciones registradas durante el mes de referencia



Importaciones según país de origen



Exportaciones según país de destino¹



Mt: Miles de toneladas.

Fuente: Aduana suministrado por Servicio COMEX de la Cámara de Comercio de Santiago

Resto combustibles: Es la diferencia entre el total de importaciones/exportaciones y el combustible analizado en cada gráfico.

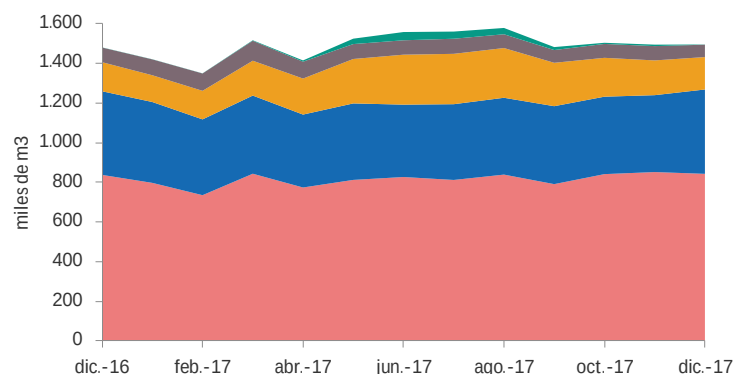
¹ Las exportaciones son de diciembre de 2017, debido a que a la fecha de emisión del reporte aún no han sido informadas las exportaciones de enero de 2018.



7 Venta de Combustibles

A continuación se detalla la evolución y variación de las ventas de los principales combustibles derivados del petróleo. La información disponible se encuentra con dos meses de desfase. 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

Variación Venta de Combustibles por Tipo

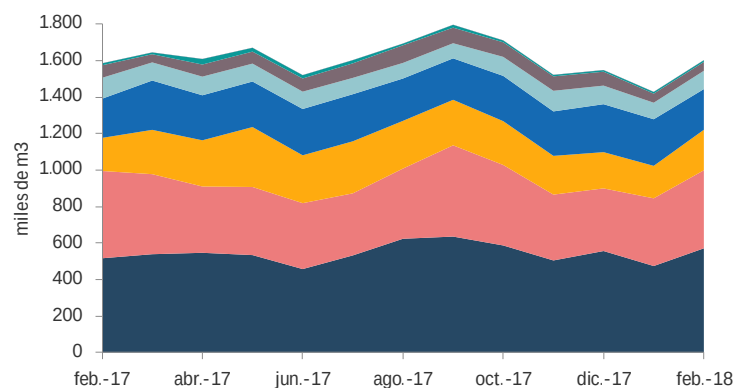
Venta Combustibles	[miles m3]		Mensual		Anual
Kerosene	1		-88,9%		10,1%
P. Combustibles	62		-13,5%		-15,4%
Gas Licuado	164		-6,7%		11,5%
Gasolinas	426		9,7%		0,9%
Diesel	843		-1,1%		0,6%
Total General	1.495		0,0%		1,0%

Fuente: CNE, a partir de información de ENAP

8 Inventario de Combustibles

A continuación se presentan los niveles de inventario mensuales de combustibles (gasolina aviación, kerosene doméstico, petróleos combustibles, kerosene aviación, gasolina automotriz, gas licuado, petróleo diésel y petróleo crudo) en miles de m³ para todo el país. Este valor corresponde al nivel registrado el último día hábil del mes de Febrero 2018.

Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



Fuente: CNE

Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Combustible	[miles de m3]		Mensual		Anual
Gasolina Av.	1		-0,8%		25,5%
Kerosene D.	9		4,5%		-14,1%
Petróleo Combustibles	48		-2,9%		-29,5%
Kerosene Av.	100		10,9%		-12,2%
Gasolina Autom.	223		-12,7%		3,8%
Gas Licuado	222		24,7%		22,3%
Petróleo Diesel	428		15,3%		-10,6%
Petróleo Crudo	572		20,4%		10,5%
TOTAL GENERAL	1.603		12,2%		1,1%

Fuente: CNE



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Febrero 2018 ingresaron **12** proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de **290 MMUSD**, **5** proyectos de generación eléctrica, **1** proyecto de transmisión eléctrica¹, **5** proyectos de petróleo y gas y **1** proyecto de terminal marítimo.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

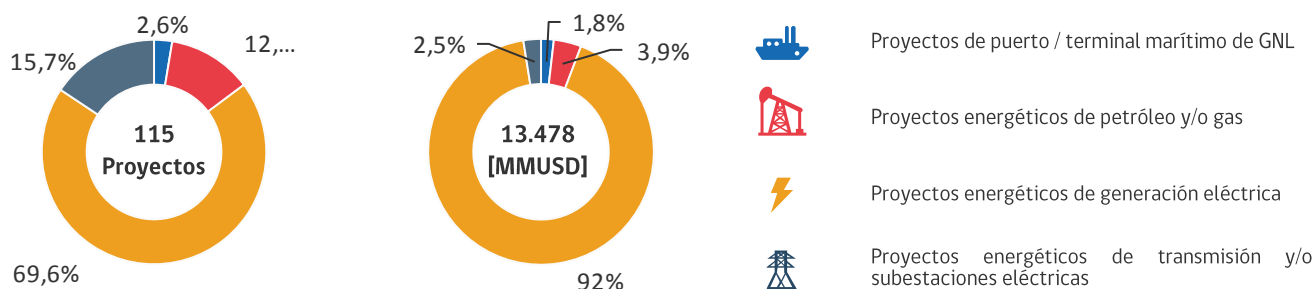
Tipo de proyecto	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Inversión [MMUSD]	WEB
Desarrollo minero de petróleo y gas	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	4 LÍNEAS DE FLUJO EN EL BLOQUE ARENAL	19/feb/2018	0,1	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	LÍNEAS DE FLUJO POZOS CAHUIL B, D, E & F	19/feb/2018	1,2	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	GeoPark Fell SpA	Fractura Hidráulica Pozos Ache 3 y Jauke x-1	20/feb/2018	1,0	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	GeoPark Fell SpA	FRACTURA HIDRÁULICA Y CONSTRUCCIÓN DE LÍNEA DE FLUJO POZO LOIJ 3	19/feb/2018	1,5	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	GeoPark Fell SpA	Habilitación de pozos sumideros Kimiri Aike 4 y Guanaco x-4	16/feb/2018	0,8	Ver
Generación	Victoria Solar SpA	Parque Fotovoltaico Verano de San Juan I	22/feb/2018	15,0	Ver
Generación	Paine Energy SpA	Parque Fotovoltaico Verano de San Juan II	22/feb/2018	15,0	Ver
Generación	PLAN 8 Energía Infinita Ltda	Parque Eólico Litueche	21/feb/2018	150,0	Ver
Generación	Energías Alcones SpA.	Central Doña Luzma	20/feb/2018	20,0	Ver
Generación	Aguas Andinas S.A.	Aumento de la capacidad de cogeneración de energía a partir del biogás generado en la planta de tratamiento de aguas servi-	20/feb/2018	10,1	Ver
Línea de transmisión eléctrica	ANDES MAINSTREAM SPA	Extensión LTE Parque Eólico Cerro Tigre	22/feb/2018	0,7	Ver
Terminal marítimo	Terminal Gas Caldera S.A.	Terminal Gas Caldera	08/feb/2018	75,0	Ver

Fuente: División de Desarrollo Sustentable del Ministerio de Energía a partir de datos del SEIA

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Febrero 2018, **115** proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, **70%** son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de **13.478 MMUSD**.

Distribución de cantidad de proyectos y su inversión [MMUSD]



Fuente: División de Desarrollo Sustentable del Ministerio de Energía a partir de datos del SEIA

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



3 Proyectos con RCA aprobada

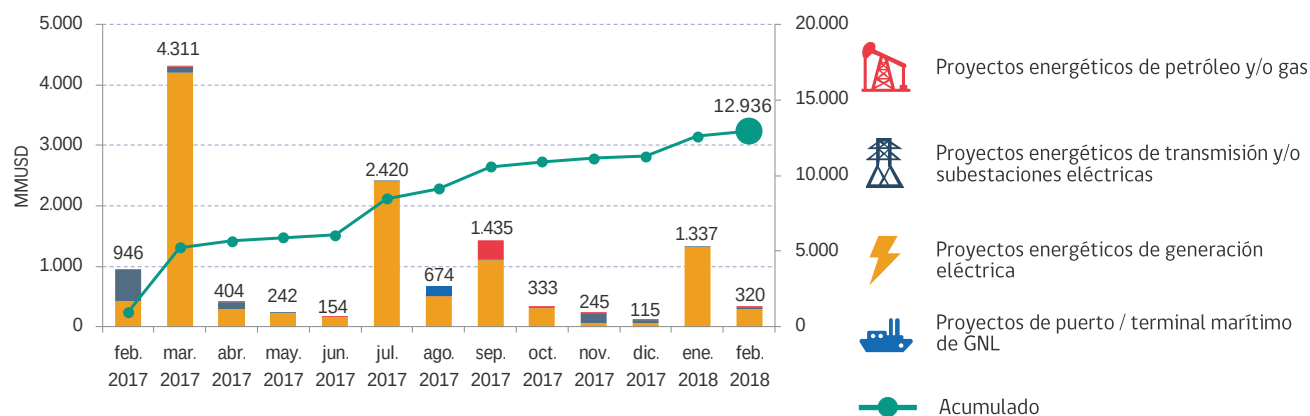
Además, durante el mes, **10** proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, de los cuales, **6** proyectos son de generación eléctrica y **3** proyectos de transmisión eléctrica¹ y **1** proyecto de petróleo y gas, que en conjunto totalizan una potencia de **462 MW** lo que equivale a una inversión de **320 MMUSD**.

Fecha de RCA	Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Inversión [MMUSD]	Web
20/feb/2018	Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	GeoPark Fell SpA	1,5	Ver
14/feb/2018	Generación	V	Enel Generación Chile S.A	29,50	Ver
12/feb/2018	Generación	VIII	Aaktei Energía SpA	24,00	Ver
12/feb/2018	Generación	X	Hidroeléctrica Lumen S.A.	15,01	Ver
05/feb/2018	Generación	III	Avenir La Silla SpA	200,00	Ver
23/feb/2018	Generación	VIII	Bio Energía Los Pinos SpA	15,00	Ver
15/feb/2018	Generación	VI	ARICA SOLAR 2 S.A	9,00	Ver
14/feb/2018	Subestación eléctrica	XIV	TRANSELEC S.A.	11,85	Ver
12/feb/2018	Subestación eléctrica	XV	Empresa de Transmisión Eléctrica TRANSEMEL S.A	11,60	Ver
08/feb/2018	Línea de transmisión eléctrica de alto voltaje	II	ENGIE Energía Chile S.A.	3,00	Ver

Fuente: División de Desarrollo Sustentable del Ministerio de Energía a partir de datos del SEIA

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 12.936 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 13.450 MMUSD (104,0%), equivalentes a 6.385 MW aprobados.

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



Fuente: División de Desarrollo Sustentable del Ministerio de Energía a partir de datos del SEIA



NORMATIVAS SECTORIALES

1 Proyectos de Ley en Trámite

No se registraron Proyectos de Ley en Trámite durante el período informado.

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Decreto Exento N° 23, publicado el 08 de febrero de 2018 del Ministerio de Energía, que Modifica Decreto N° 422 Exento, de 2017, del Ministerio de Energía, que Fija plan de expansión del sistema de transmisión nacional para los doce meses siguientes. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 111, publicada el 10 de febrero de 2018 de la Comisión Nacional de Energía, que Modifica Resolución Exenta N° 380, de 2017, que Establece Plazos, Requisitos y Condiciones Aplicables al Proceso de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión Nacional, Zonal, para Polos de Desarrollo, y de las Instalaciones de Sistemas de Transmisión Dedicada Utilizadas por Usuarios Sometidos a Regulación de Precios. [Ver](#)

Ley N° 21.076, publicada el 27 de febrero de 2018, que Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos para imponer a la empresa distribuidora de energía la obligación de solventar el retiro y reposición del empalme y medidor en caso de inutilización de las instalaciones por fuerza mayor. [Ver](#)

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 110, de fecha 01 de febrero de 2018, que Comunica nuevos valores de los precios de nudo en el Sistema de Transmisión Nacional de que se indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 112, de fecha 05 de febrero de 2018, que Aprueba Informe Definitivo de Valorización de Instalaciones de Gas a que hace referencia el artículo 29 quáter de la Ley de Servicios de Gas. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 113, de fecha 05 de febrero de 2018, que Aprueba Bases Técnicas y Administrativas Definitivas del Estudio de Costos al que se refiere el artículo 40-M de la Ley de Servicios de Gas y Servicios Afines aplicables a la Región de Magallanes y la Antártida Chilena. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 114, de fecha 05 de febrero de 2018, que Reemplaza Manuales de los Sistemas de Cuentas del Sistema de Contabilidad Regulatoria establecido mediante Resolución Exenta N° 77 de 2017, y deroga Resolución CNE N° 78 de 2017. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 126, de fecha 15 de febrero de 2018, que Designa integrantes del Comité Consultivo Especial que colaborará en el procedimiento de elaboración del Anexo Técnico Diseño de Instalaciones de Transmisión de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, contenida en el Plan Anual Normativo correspondiente al año 2017 y 2018, y fija fecha para la celebración de la primera sesión del mismo. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 128, de fecha 16 de febrero de 2018, que Comunica valor de los índices contenidos en las fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a fijación de precios. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 129, de fecha 16 de febrero de 2018, que Designa representantes de la Comisión Nacional de Energía para integrar 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. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 120, de fecha 13 de febrero de 2018, que Aprueba las respuestas a observaciones formuladas a las Bases Técnicas y Administrativas Preliminares para la realización de los Estudios de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 121, de fecha 13 de febrero de 2018, que Aprueba las respuestas a observaciones formuladas al Informe Técnico Preliminar de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Periodo 2020-2024.

Resolución Exenta N° 123, de fecha 13 de febrero de 2018, que Aprueba Informe Técnico Final de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Periodo 2020-2023. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 124, de fecha 13 de febrero de 2018, que Aprueba Bases Técnicas y Administrativas Definitivas para la Realización de los Estudios de Valorización de los Sistemas de Transmisión. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 161, de fecha 26 de febrero de 2018, que Aprueba presupuesto de costos de conformidad a lo establecido en el artículo 55° de la Resolución Exenta CNE N° 164 de 2010 que fija texto refundido, coordinado y sistematizado de la Resolución Exenta N° 386 de 2007 de la Comisión Nacional de Energía que establece normas para la adecuada aplicación del artículo 148° del D.F.L. N° 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 163, de fecha 27 de febrero de 2018, que Aprueba Informe Técnico Final que contiene el Plan de Expansión Anual de la Transmisión correspondiente al año 2017. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 154, de fecha 21 de febrero de 2018, que Aprueba Bases Definitivas para la Realización de los estudios de Sistemas Medianos de Aysén, Palena, General Carrera, Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir, Puerto Williams, Cochamó y Hornopirén. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 158, de fecha 23 de febrero de 2018, que Modifica texto de las Bases de Licitación de las Obras Nuevas contempladas en el Decreto Exento N° 422, de 2017, del Ministerio de Energía, que Fija Plan de Expansión del Sistema de Transmisión Nacional para los doce meses siguientes, aprobadas mediante Resolución Exenta CNE N° 518, de 2017. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 160, de fecha 23 de febrero de 2018, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 164, de fecha 13 de febrero de 2018, que Autoriza exención de plazo de la empresa Enel Generación Chile S.A., de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72-18° de la Ley General de Servicios Eléctricos de Transmisión. [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N° 20-2017, de 01 de febrero de 2018, relativo a la Discrepancia: "Bases Técnicas y Administrativas Corregidas, para el proceso tarifario de Servicios de Gas y Servicios afines aplicables a la Región de Magallanes y la Antártica Chilena". [Ver](#)

Dictamen N° 21-2017, de 19 de febrero de 2018, relativo a la Discrepancia: "Bases Definitivas para la realización de los estudios de los Sistemas Medianos de Aysén, Palena, General Carrera, Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir, Puerto Williams, Cochamó y Hornopirén". [Ver](#)

Comisión Nacional de Energía

Avenida Libertador Bernardo O'Higgins , 1449
Edificio Santiago DownTown, Torre 4, Piso 13

Tel. (2) 2797 2600

Fax. (2) 2797 2627

www.cne.cl

Santiago - Chile