

# REPORTE MENSUAL SECTOR ENERGÉTICO

## COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA



**3**  
Años  
Febrero 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:

### PNUD y Ministerio de Energía presentan estudio sobre el acceso y la pobreza energética en Chile

Tener acceso a energía segura, asequible y no contaminante, disponer de condiciones de habitabilidad adecuadas y promover el conocimiento del usuario: éstas son las cinco dimensiones que condicionan la pobreza energética en Chile. Es la conclusión de un estudio inédito en el país publicado por el Programa de las Naciones Unidas para el Desarrollo (PNUD) y el Ministerio de Energía, que sostiene que la pobreza energética restringe las posibilidades de desarrollo humano, social y económico a nivel personal como colectivo.

El documento contextualiza el fenómeno de la pobreza energética en la agenda energética global y nacional, se analizan las distintas definiciones y formas de medición que existen, realiza un análisis profundo de la experiencia internacional y propone 5 dimensiones claves para abordar el concepto (acceso, asequibilidad, habitabilidad, sustentabilidad y educación energética)

La investigación establece el punto de partida para la elaboración de un marco conceptual y metodológico que permita definir y medir la pobreza energética en Chile, monitorear su situación y evolución a escala nacional y focalizar acciones de política pública necesarias para superarla.

En las siguientes etapas del estudio, se incorporarán los procesos participativos desarrollados en regiones y otras actividades de discusión y validación que se seguirán trabajando durante el 2018. Revise el Estudio [aquí](#).

### Senado aprobó modificaciones a la Ley N°20.571 de Generación Distribuida.

El Senado aprobó por unanimidad el 9 de enero, en primer trámite constitucional, el proyecto de ley que modifica la ley N° 20.571, de generación distribuida, también conocida como de net-billing.

El proyecto de ley pasó a la Cámara de Diputados, a segundo trámite constitucional.

Acogiendo parte de las modificaciones propuestas por una moción parlamentaria, se aprobaron los siguientes cambios planteados por el Ministerio de Energía: a) Subir el límite de capacidad instalada de los generadores desde 100 kW a 300 kW, para apoyar el desarrollo de proyectos de autoconsumo mayores, que benefician principalmente a actividades productivas, y; b) Reforzar que la Ley tiene por objetivo el fomento al autoconsumo y no la comercialización de la energía, la que tiene otro marco regulatorio (PMGD).

### Comisión Nacional de Energía convoca a presentación de propuestas de proyectos de expansión de la transmisión año 2018

En el marco de la Ley de Transmisión, la Comisión Nacional de Energía realizó la convocatoria para la presentación de propuestas de proyectos de expansión de la transmisión correspondiente al año calendario 2018, en el marco del proceso de planificación anual de la transmisión.

Las propuestas se podrán presentar a partir del día 28 de febrero hasta el 30 de abril del presente año, en las oficinas de la Comisión y a través del correo electrónico [plandeexpansion2018@cne.cl](mailto:plandeexpansion2018@cne.cl)

Las propuestas deberán cumplir con los requisitos mínimos establecidos en el artículo 4° de la Resolución Exenta N° 18 y en el documento "Descripción mínima de proyectos", que se encuentra disponible en el sitio de dominio electrónico de la Comisión Nacional de Energía, [www.cne.cl](http://www.cne.cl), bajo el apartado "Expansión de Transmisión", "Año 2018". Más información [aquí](#).

### Nueva plataforma monitorea situaciones de emergencia para la infraestructura energética

El Ministerio de Energía dio a conocer el nuevo Sistema de Información Geográfica para la Gestión de Riesgos en Energía, SIGGRE, una plataforma georeferenciada con la que el Gobierno y las empresas eléctricas podrán vigilar la seguridad del sistema energético.

La nueva plataforma SIGGRE es fruto de más de seis meses de trabajo de la mesa público privada para la gestión de riesgos energéticos, encabezada por el Ministerio de Energía y en la que participaron representantes del Ministerio del Interior, la ONEMI, la SEC, CONAF, así como de diversos actores de las empresas de transmisión y distribución.

"Hemos coordinado un espacio de encuentro entre muchos actores, para establecer distintos protocolos y convenios para estar mejor preparados ante incendios o inclemencias del tiempo, como pasamos durante 2017", señaló el Ministro de Energía, Andrés Rebolledo. "Hemos logrado sistematizar la entrega de información útil a la hora del combate, pero también procedimientos que van a minimizar los riesgos. Como siempre, es mejor prevenir".

La nueva plataforma SIGGRE identifica incendios forestales en combate, en tiempo real, analizando el grado de exposición que pudiese tener infraestructura energética cercana. Además, la cota de seguridad ante tsunamis y la exposición de estas infraestructuras a erupciones volcánicas.

## RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Febrero 2018, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Enero 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 605,53 pesos por USD observado durante el mes de Enero 2018.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°33, para el SEN fueron 34, los cuales equivalen a una capacidad de 2.190 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Enero para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 22.375 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 22.542 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Enero alcanzó los 6.575 GWh, un -1,5% menor que lo generado en Diciembre 2017.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 10.139 MW, medida el día 3 de Enero.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Enero para la barra Quillota fue de 50,7 USD/MWh, registrando un incremento de 9,8% respecto a Diciembre 2017. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 51,3 USD/MWh, lo que representó una disminución del -7,6% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Enero en el SEN fue de 102,7 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 69,0 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 7,6%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 63,5 USD/bbl y registró un aumento del 9,6% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación del 36,3% con respecto a Diciembre alcanzando un valor promedio de 3,81 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 Enero un promedio a nivel nacional de 754 \$/litro, mientras que el segundo de 547 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de -1,1% y 0,5%; respectivamente, en comparación a Diciembre 2017.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Enero ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 6 (5 proyectos son de generación eléctrica y 1 proyecto de petróleo y gas). Mientras, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 13.213 MMUSD. Además, 7 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Enero, de los cuales, 5 proyectos son de generación eléctrica y 2 proyectos de transmisión eléctrica.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de enero, destaca la publicación en el D.O., con fecha 05 de enero de 2018, del Decreto N° 44, del Ministerio de Energía, que Aprueba reglamento del Panel de Expertos establecido en la Ley General de Servicios Eléctricos. Por su parte, es posible también resaltar la publicación en el D.O., con fecha 18 de enero de 2018, de las Res. Ex. N°s 10, 11, 12, 13 y 14, que aprueban las prorrogas de las normas de carácter reglamentario que se señala. Asimismo, destaca la publicación en el D.O., con fecha 25 de enero de 2018, del Decreto N° 5T, publicado el 25 de enero de 2018, del Ministerio de Energía, que Fija precios de nudo para suministros de electricidad. Finalmente, cabe también destacar la emisión de la Resolución Exenta N° 29, de fecha 19 de enero de 2018, de la Comisión Nacional de Energía, que Establece procedimiento para el cálculo y determinación del aporte compensatorio que indica, en conformidad a lo dispuesto en la Ley de Presupuestos del Sector Público correspondiente al año 2018 y la dictación de la Resolución Exenta N° 46, de fecha 30 de enero de 2018, de la Comisión Nacional de Energía, que Aprueba Informe de proyecciones de precios de combustibles 2018-2032, de diciembre de 2017.



## TABLA DE CONTENIDOS

 <b>Sector Eléctrico</b>	<b>5</b>
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
 <b>Sector Hidrocarburos</b>	<b>14</b>
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
 <b>Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental</b>	<b>22</b>
1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	22
2. Proyectos en Evaluación Ambiental	22
3. Proyectos con RCA aprobada	23
 <b>Normativas Sectoriales</b>	<b>24</b>
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° 33 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 22 de Enero un total de **34** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **2.190 MW** los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre enero 2018 y marzo 2024.

#### Detalle de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Fecha	Nombre del Proyecto	Región	Tecnología	Capac. [MW]
ERNC	ene-18	DAS	III Región	Solar Fotovoltaica	8
	ene-18	Peralillo	VII Región	Solar Fotovoltaica	3
	ene-18	Santa Elena	IX Región	Mini Hidráulica de Pasada	3
	feb-18	Amparo del sol	IV Región	Solar Fotovoltaica	3
	feb-18	Chancón	VI Región	Solar Fotovoltaica	3
	feb-18	El Pitio	VII Región	Solar Fotovoltaica	3
	feb-18	Hidropalmar	X Región	Mini Hidráulica de Pasada	13
	feb-18	La Fortuna 1	V 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	Mostazal	VI Región	Solar Fotovoltaica	9
	feb-18	MSA-1	IX Región	Mini Hidráulica de Pasada	3
	feb-18	Palacios	VI Región	Mini Hidráulica de Pasada	3
	mar-18	La Acacia	VI Región	Solar Fotovoltaica	9
	mar-18	Punta Sierra	IV Región	Eólica	80
	abr-18	El Manzano	VI Región	Solar Fotovoltaica	2
	abr-18	Ovejería	RM	Solar Fotovoltaica	9
	may-18	Aurora	X Región	Eólica	126
	may-18	Sarco	III Región	Eólica	169
	jun-18	Catán Solar	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	Arica Solar 1 etapa I	XV Región	Solar Fotovoltaica	18
	oct-18	Arica Solar 1 etapa II	XV Región	Solar Fotovoltaica	22
	oct-18	Huatacondo	I Región	Solar Fotovoltaica	98
	sep-19	Cerro Dominador CSP	II Región	Concentración Solar de Potencia	110

Fuente: CNE

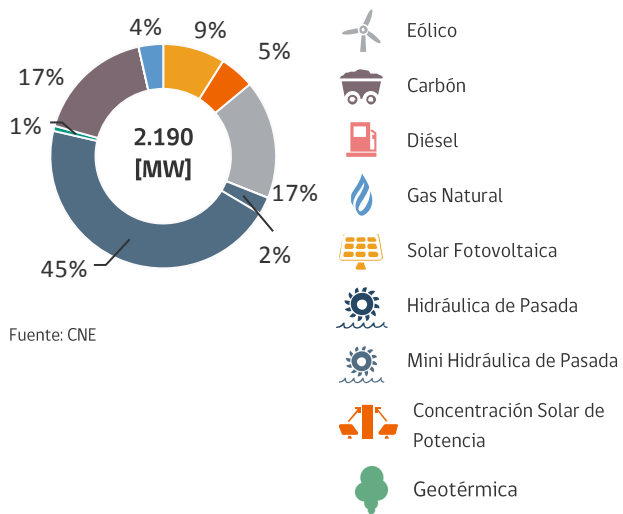


### Detalle de los proyectos declarados en construcción en el SEN

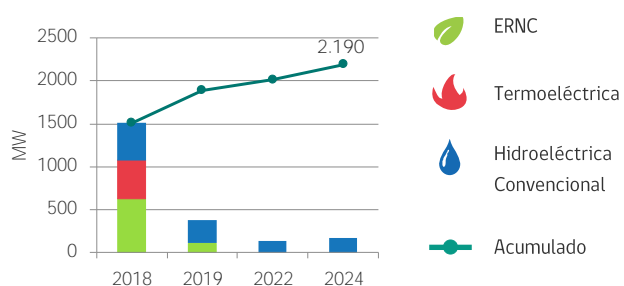
Categoría	Fecha	Nombre del Proyecto	Región	Tecnología	Capac. [MW]
Hidroeléctrica Convencional	feb-18	Convento Viejo	VI Región	Hidráulica de Embalse	16
	dic-18	Las Lajas	RM	Hidráulica de Pasada	267
	dic-18	Los Cóndores	VII Región	Hidráulica de Pasada	150
	may-19	Alfalfal II	RM	Hidráulica de Pasada	264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

Fuente: CNE

### Total por tecnología



### Proyección según la fecha de Inicio de operación

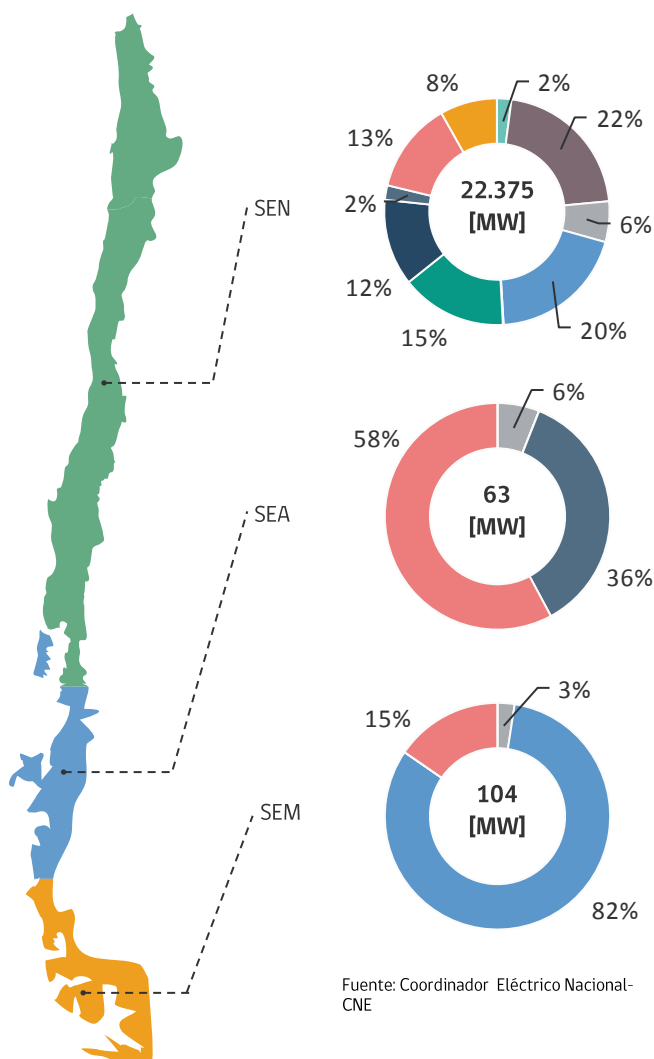




## 2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (\*)**22.542 MW**. De éstos, 22.375 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 54,4% termoelectricidad, 27,3% 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	22.375	99,3%
SEA	63	0,3%
SEM	104	0,4%
Subtotal	22.542	100%

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING y CNE

- 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 27 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 488,2 MW.

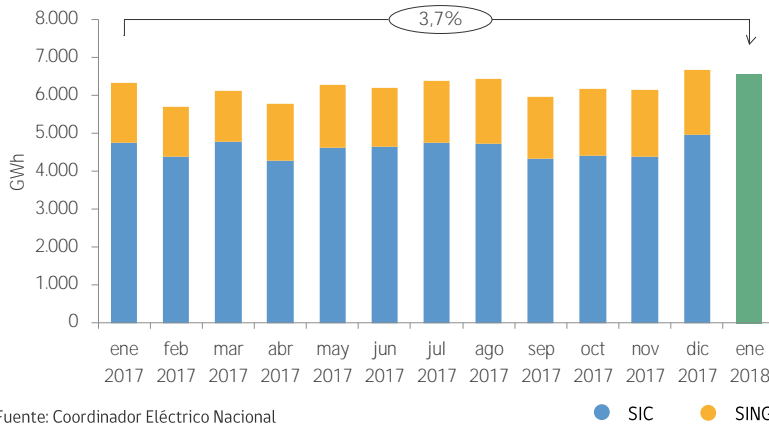
\*El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de "Los Lagos" (7 MW) e "Isla de Pascua" (4 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SING (380 MW)



### 3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Enero 2018 en el SEN alcanzó un total de 6.575 GWh, los cuales se categorizan en un 52% termoeléctricas, 31% hidroeléctricas convencionales y un 17% en ERNC. Lo que representó una variación de -1,5% respecto al mes anterior y de 3,7% respecto de Enero 2017.

**Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN**



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

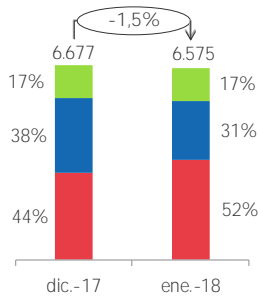
**Variación Generación por Sistema**

	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
● SEN	6.575	▼ -1,5%	▲ 3,7%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

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

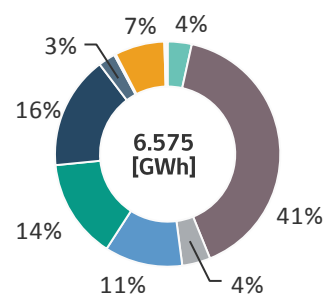
**Variación Mensual en Generación SEN**



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

**Generación SEN por Fuente**



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

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

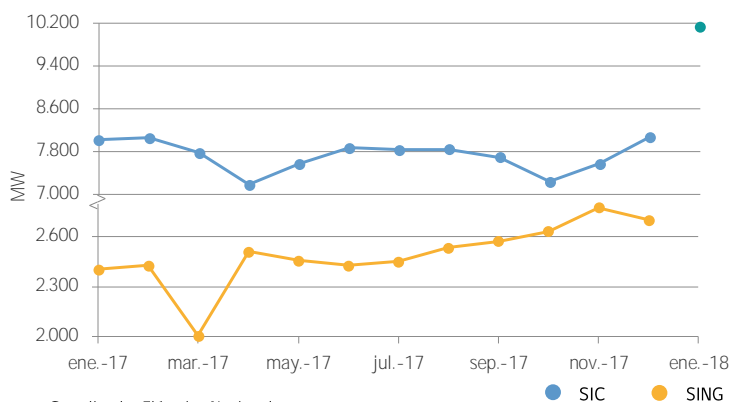




## 4 Demanda máxima horaria

En el mes de Enero de 2018, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 3 de Enero, alcanzando los 10.139 MW.

### Evolución Demanda Máxima horaria SIC-SING



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

### Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

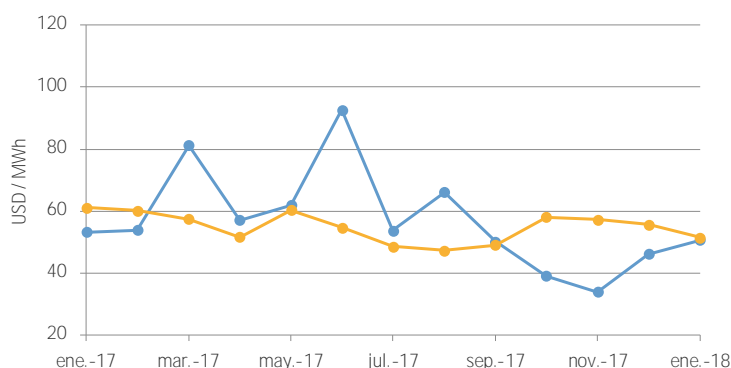
Sistema	[MW]	Mensual	Anual
● SEN	10.139	(*)	(*)

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 Enero el costo marginal promedio de la barra Quillota 220 kV fue de 50,7 USD/MWh siendo un 9,8% mayor que el registrado en el mes anterior y un -4,8% menor que el correspondiente a Enero del 2017. En el caso de la barra Crucero 220 kV, el costo marginal promedio fue de 51,3 USD/MWh registrando una variación del -7,6% respecto al mes anterior y -15,9% respecto del mes de Enero del 2017.

### Evolución Costos Marginales



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

### Variación Costos Marginales

Sistema	[USD/MWh]	Mensual	Anual
● Quillota 220 kV	50,7	▲ 9,8%	▼ -4,8%
● Crucero 220 kV	51,3	▼ -7,6%	▼ -15,9%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

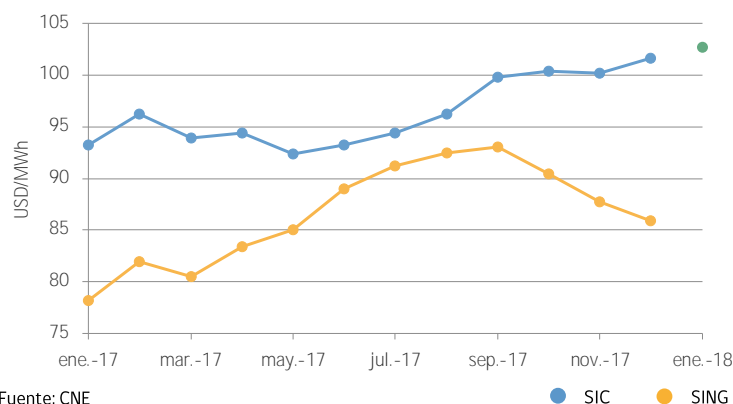


## 6 Precio Medio de Mercado

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 Enero para el SEN, promedió los 102,7 USD/MWh.

### Evolución Precios Medios de Mercado SEN



Fuente: CNE

### Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]*	Mensual	Anual
● SEN	102,7	(*)	(*)

Fuente: CNE

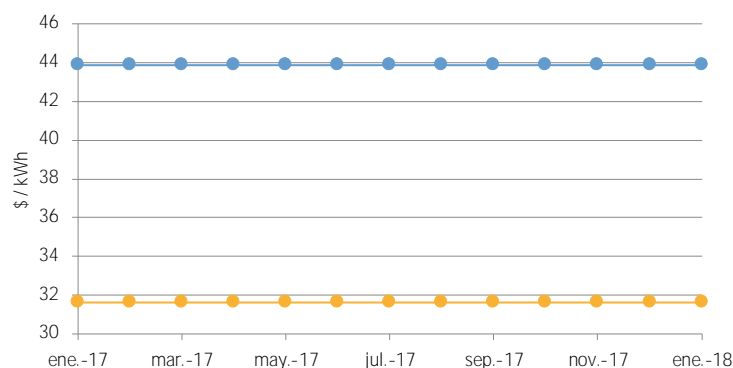
## 7 Precios Nudo de Corto Plazo

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 Enero en el SIC, fue 43,9 \$/kWh, igual al mismo mes del 2017. En el mes de Enero, 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
● PNE SIC	43,9	0,0%	0,0%
● PNE SING	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.

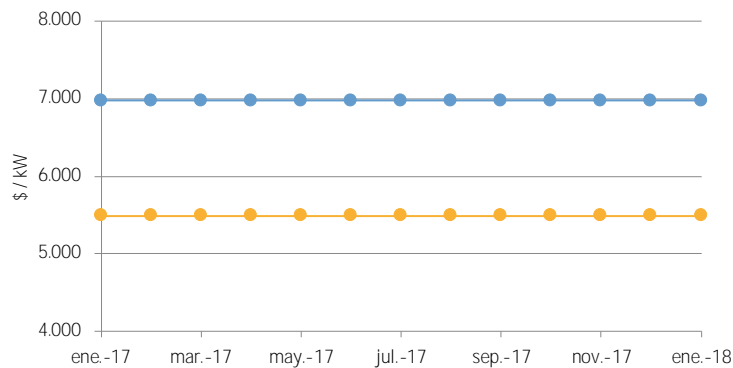
\*Último decreto aprobado corresponde al Decreto N°5T de Abril 2016.



## 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 Enero 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 Enero 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	73	0,0%	▲ 1,4%
Tres Puentes	73	0,0%	▲ 1,4%
Pto Natales	106	0,0%	▲ 0,7%
Porvenir	99	0,0%	▲ 1,0%
Pto Williams	320	0,0%	▲ 5,4%
Aysén 23	97	0,0%	▲ 4,6%
Chacab23	97	0,0%	▲ 4,6%
Mañi23	97	0,0%	▲ 4,6%
Ñire33	97	0,0%	▲ 4,6%
Tehuel23	97	0,0%	▲ 4,6%
Palena	97	0,0%	▼ -0,3%
G.Carrera	125	0,0%	▲ 7,0%
Cochamó	197	0,0%	▲ 8,6%
Hornopirén	179	0,0%	▲ 5,5%

Fuente: CNE

### Variación Precios Nudos de Potencia Sistemas Medianos

Barra	[USD/MW-mes]	Indexación	Anual
Pta Arenas	16.616	0,0%	▼ -3,7%
Tres Puentes	16.616	0,0%	▼ -3,7%
Pto Natales	9.635	0,0%	▼ -0,5%
Porvenir	12.259	0,0%	▲ 0,2%
Pto Williams	23.483	0,0%	▲ 0,9%
Aysén 23	12.674	0,0%	▼ -0,4%
Chacab23	12.674	0,0%	▼ -0,4%
Mañi23	12.674	0,0%	▼ -0,4%
Ñire33	12.674	0,0%	▼ -0,4%
Tehuel23	12.674	0,0%	▼ -0,4%
Palena	18.035	0,0%	▲ 0,1%
G.Carrera	24.937	0,0%	▲ 0,9%
Cochamó	24.595	0,0%	▲ 0,9%
Hornopirén	15.365	0,0%	▼ -0,2%

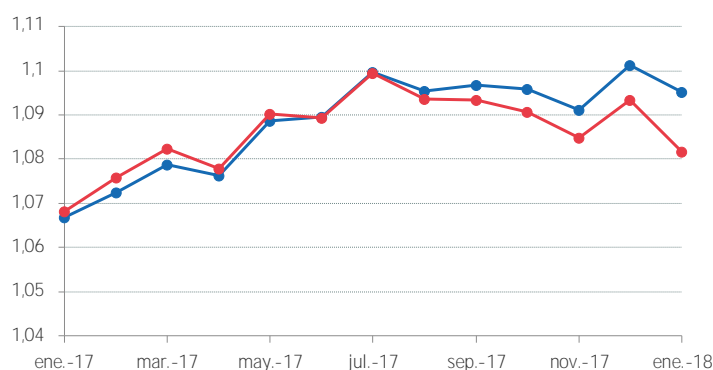
Fuente: CNE



## 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

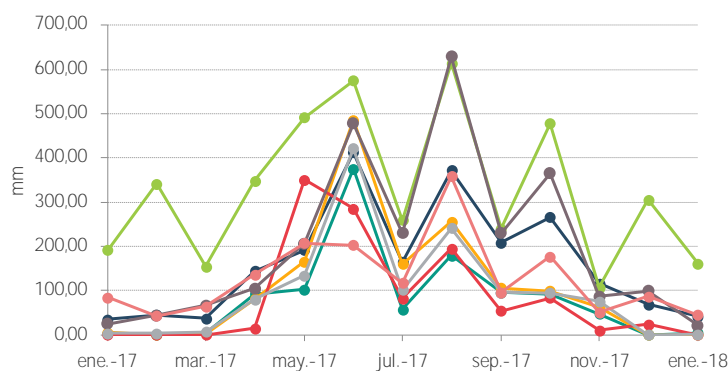
## 10 Estadísticas Hidrológicas

La característica hidrotérmica del Sistema Interconectado Central, 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 CDEC-SIC actualizada a Enero de 2018, a continuación se muestran las precipitaciones mensuales en los principales puntos de medición.

### Evolución Precipitaciones Anuales



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

### Variación Precipitaciones Anuales

Embalse	[mm]	Mensual	Anual
Abanico	42	-39%	20%
Canutillar	162	-47%	-16%
Cipreses	4	n/d	100%
Colbún	0	n/d	-100%
Otros (*)	0	-100%	n/d
Pangue	22	-78%	-13%
Pehuenche	1	n/d	-69%
Pilmaiquén	45	-49%	-48%
<b>Total</b>	<b>275</b>	<b>-53%</b>	<b>-87%</b>

(\*) 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.

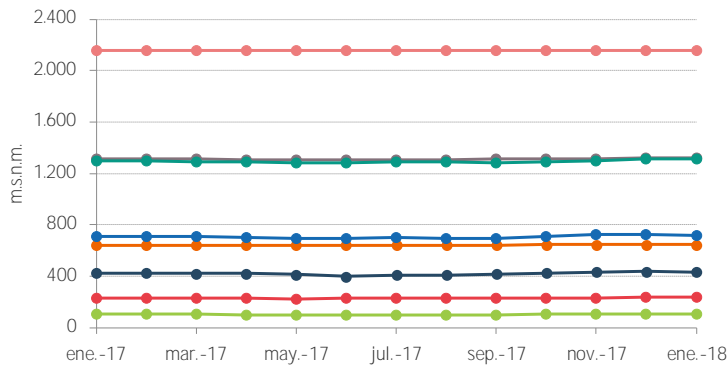
n/d: No disponible.



## Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

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

### Evolución Cota de Embalses



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

### Variación Cota de Embalses

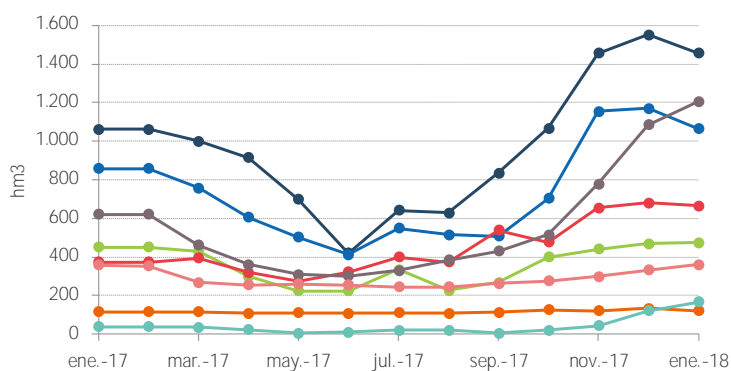
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	435	-0,4%	2,2%
Embalse El Melado	645	-0,4%	0,2%
Embalse Ralco	722	-0,5%	1,0%
Embalse Rapel	105	0,0%	0,3%
Lago Chapo	235	-0,1%	2,8%
Lago Laja	1.322	0,1%	0,7%
Laguna El Maule	2.160	0,0%	0,0%
Laguna La Invernada	1.317	0,5%	1,8%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

## Volumen Embalses, Lagos y Lagunas

En virtud de las cotas informadas por el CDEC-SIC 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 Enero 2018.

### Evolución Volumen de Embalses



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

### Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.457	-6,1%	37,1%
Embalse El Melado	121	-8,6%	4,9%
Embalse Ralco	1.065	-9,0%	24,2%
Embalse Rapel	473	0,8%	4,7%
Lago Chapo	666	-2,0%	77,7%
Lago Laja	1.206	11,3%	94,0%
Laguna El Maule	361	8,4%	1,2%
Laguna La Invernada	166	37,1%	>100%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

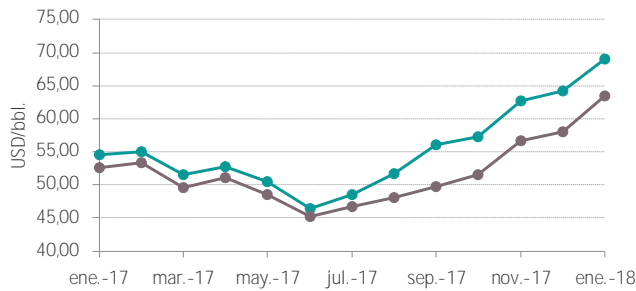


## SECTOR HIDROCARBUROS

### 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 Enero 2018 el precio del petróleo WTI promedió los 63,5 USD/bbl., lo que representó un incremento del 9,6% respecto al mes anterior y un aumento del 20,9% respecto Enero 2017. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 69,0 USD/bbl, lo que representa una variación del 7,6% respecto al mes anterior y 26,4% respecto a Enero 2017.

#### Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

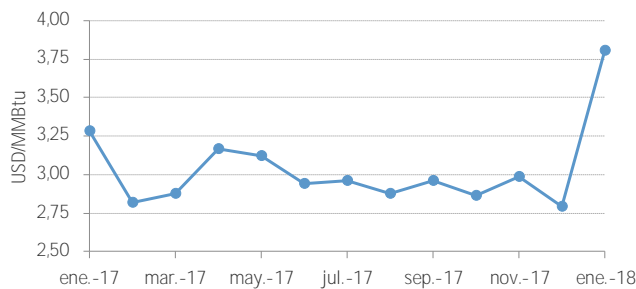
#### Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	69,0	▲ 7,6%	▲ 26,4%
WTI	63,5	▲ 9,6%	▲ 20,9%

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 Enero de 2018, el valor del Henry Hub promedió los 3,81 USD/MMBtu, lo que representa una variación del 36,3% respecto al mes anterior y 15,9% respecto de Enero 2017.

#### Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

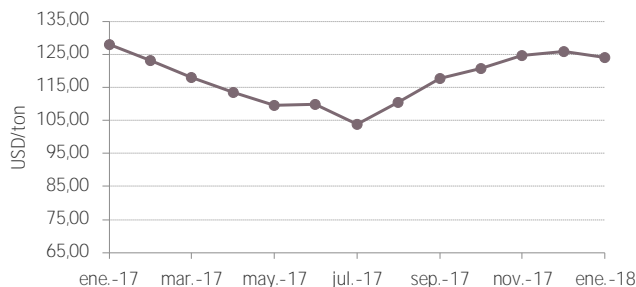
#### Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	3,81	▲ 36,3%	▲ 15,9%

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 Enero promedió un precio de 124,0 USD/ton, lo que representa un incremento del -1,5% respecto al mes anterior y del -3,0% respecto al mes de Enero 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	124,0	▼ -1,5%	▼ -3,0%

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



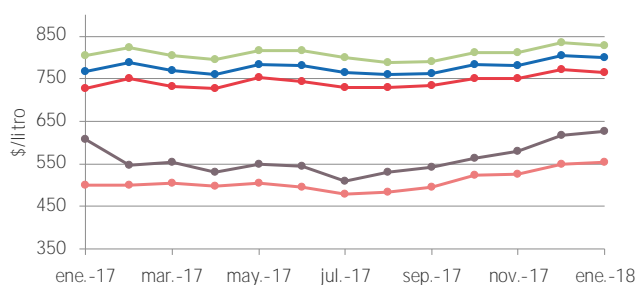
## 2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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](http://www.bencinaenlinea.cl)

### Antofagasta Evolución Precios de Combustibles Líquidos



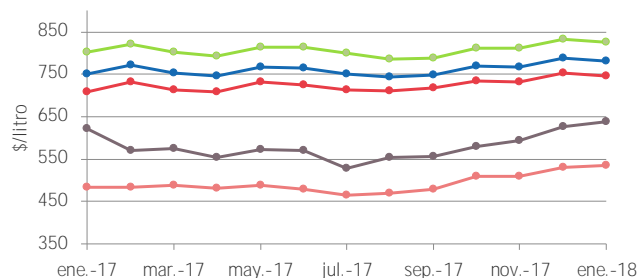
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

### Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	766	-0,7%	5,4%
Gasolina 95 SP	800	-0,7%	4,3%
Gasolina 97 SP	829	-0,7%	3,0%
Kerosene	626	1,5%	3,0%
Petróleo Diesel	554	0,9%	10,6%

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

### Valparaíso

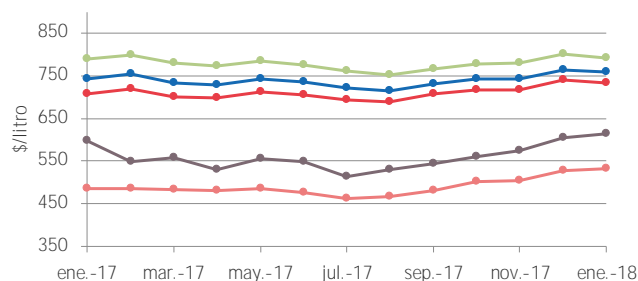


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	745	-0,9%	5,3%
Gasolina 95 SP	780	-1,0%	3,9%
Gasolina 97 SP	825	-0,9%	3,0%
Kerosene	639	1,9%	2,9%
Petróleo Diesel	534	0,6%	10,3%

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.

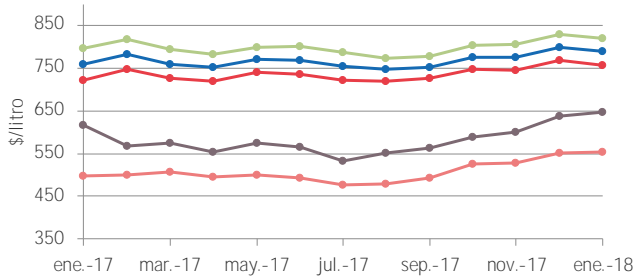
Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	733	-1,0%	3,7%
Gasolina 95 SP	758	-0,9%	2,0%
Gasolina 97 SP	792	-1,2%	0,2%
Kerosene	614	1,5%	2,7%
Petróleo Diesel	532	1,1%	9,8%

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



### Evolución Precios de Combustibles Líquidos

#### Concepción



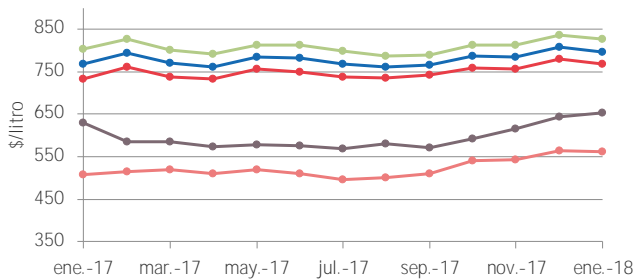
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

### Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	757	-1,4%	5,0%
Gasolina 95 SP	789	-1,3%	4,0%
Gasolina 97 SP	819	-1,2%	2,8%
Kerosene	648	1,6%	5,1%
Petróleo Diesel	553	0,4%	11,1%

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

#### Puerto Montt



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

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	768	-1,4%	4,8%
Gasolina 95 SP	797	-1,4%	3,7%
Gasolina 97 SP	826	-1,3%	2,8%
Kerosene	654	1,7%	3,9%
Petróleo Diesel	562	-0,5%	10,6%

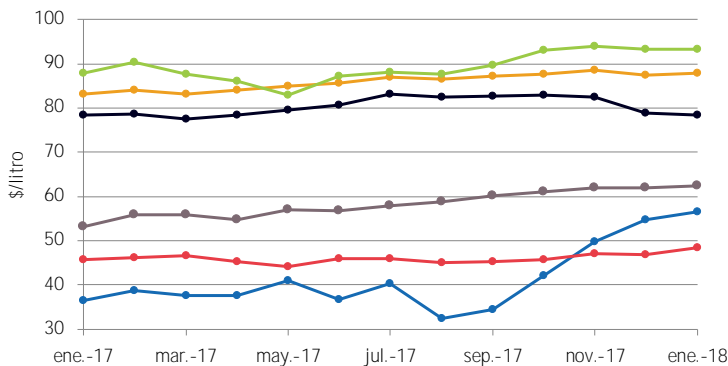
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

## 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



Fuente: CNE

##### Variación Margen Bruto de Comercialización

Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	78	-0,7%	-0,1%
VI Región	88	0,6%	5,7%
VII Región	57	3,1%	54,9%
VIII Región	93	0,0%	6,0%
Metropolitana	48	3,2%	5,8%
XII Región	62	0,7%	17,1%

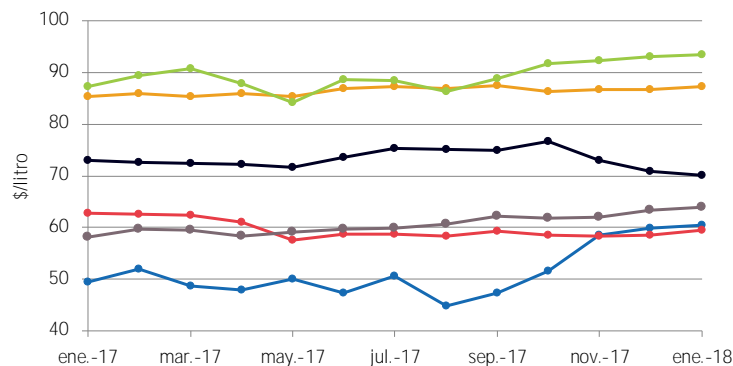
Fuente: CNE





## Diésel

### Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE

### Variación Margen Bruto de Comercialización

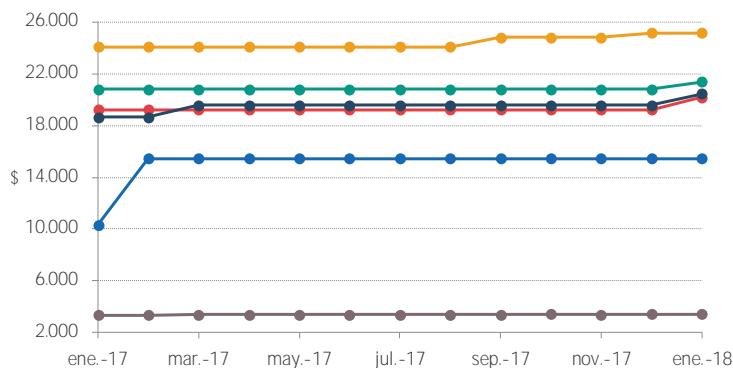
Petróleo Diésel	\$/litro	Mensual	Anual
🇨🇱 V Región	70	▼ -1,2%	▼ -4,0%
🇨🇱 VI Región	87	▲ 0,7%	▲ 2,3%
🇨🇱 VII Región	60	▲ 1,0%	▲ 22,1%
🇨🇱 VIII Región	94	▲ 0,4%	▲ 7,1%
🇨🇱 Metropolitana	60	▲ 1,7%	▼ -5,1%
🇨🇱 XII Región	64	▲ 0,7%	▲ 9,8%

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 m<sup>3</sup>. 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%	▲ 50,0%
🇨🇱 Gasvalpo (V Región)	20.202	▲ 5,0%	▲ 5,0%
🇨🇱 Metrogas (Metropolitana)	20.485	▲ 4,5%	▲ 9,7%
🇨🇱 Gassur (VIII Región)	21.394	▲ 2,7%	▲ 2,7%
🇨🇱 Intergas (VIII Región)	25.189	▬ 0,0%	▲ 4,4%
🇨🇱 Gasco Magallanes (XII Región)	3.386	▲ 0,1%	▲ 1,7%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

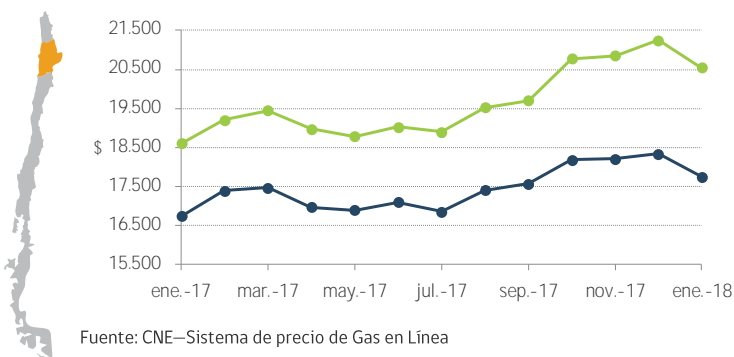


## 5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

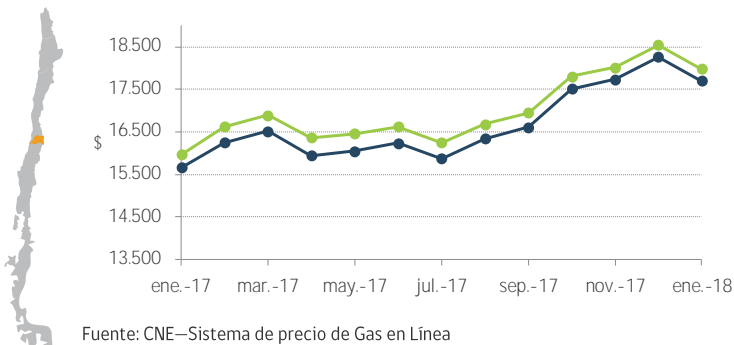


### Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	20.550	-3,3%	10,5%
Corriente	17.750	-3,2%	6,1%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

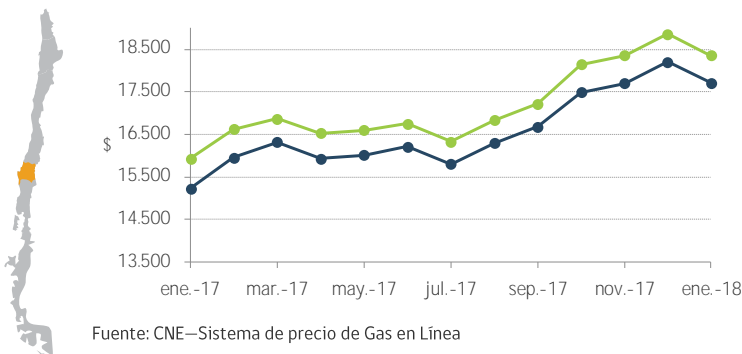
#### Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	17.986	-3,0%	12,7%
Corriente	17.986	-1,5%	14,8%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

#### Concepción



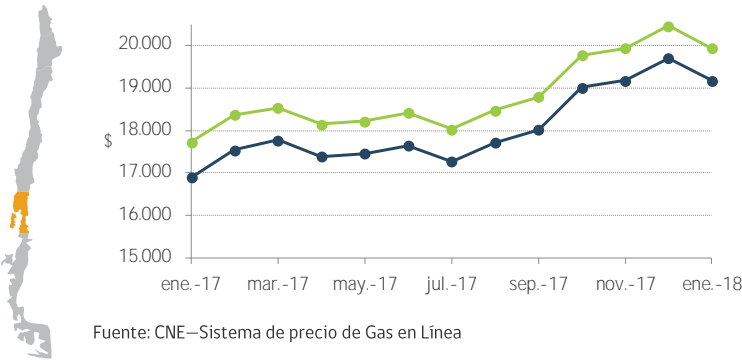
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	17.710	-6,1%	11,2%
Corriente	18.265	3,0%	19,9%

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	19.937	-2,6%	12,5%
Corriente	19.177	-2,7%	13,5%

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 Diciembre de 2017 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 86,6% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Diciembre de 2017.

La variación total de las importaciones registraron un incremento del 15,4% con respecto al mes anterior y un decremento del -3,5% respecto al mes de Diciembre del 2016. 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 Diciembre 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 Diciembre corresponden a carbón desde Estados Unidos, Australia, Canadá y Colombia; petróleo crudo desde Brasil, Ecuador y Argentina; petróleo diésel desde Estados Unidos y Corea del Sur; y gas natural licuado traído desde Estados Unidos y Trinidad y Tobago. Por su parte, las exportaciones 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	850	29,7%	-4,0%
Crudo	926	36,1%	5,1%
Diesel	381	-19,2%	-13,8%
Gas Natural	164	18,7%	-37,6%
Gasolina	74	-31,8%	>100%
GLP	78	-25,9%	-1,4%
Kerosene	19	>100%	-31,4%
<b>Total</b>	<b>2.492</b>	<b>15,4%</b>	<b>-3,5%</b>

Fuente: Aduana suministrado por COMEX ([www.comexplusccs.cl](http://www.comexplusccs.cl))

#### Variación Exportaciones en el período

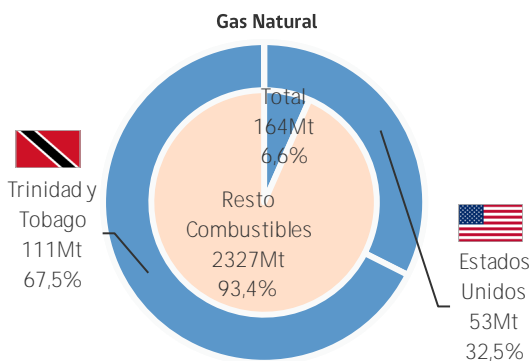
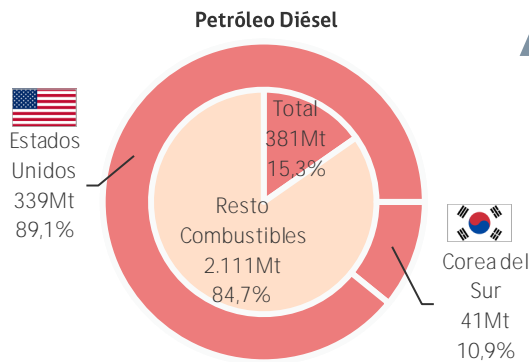
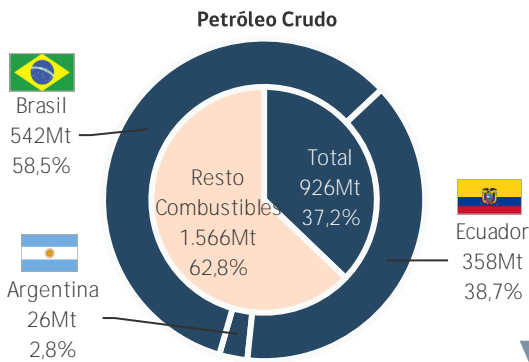
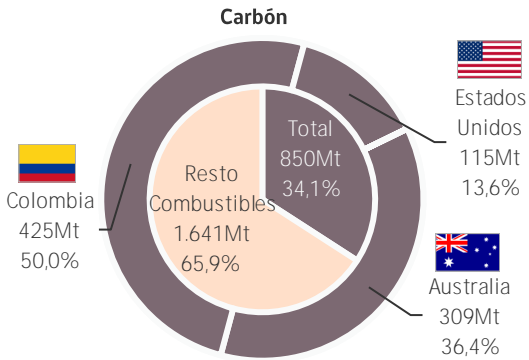
Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	169	-30%	(*)
Diesel	4	30%	96%
Fuel Oil 6	0	(**)	(**)
Gas Natural	1	(*)	-98%
Gasolina	3	27%	>100%
GLP	3	(*)	(*)
IFO	0	(**)	(**)
<b>Total</b>	<b>180</b>	<b>-39,7%</b>	<b>&gt;100%</b>

Fuente: Aduana suministrado por COMEX ([www.comexplusccs.cl](http://www.comexplusccs.cl))

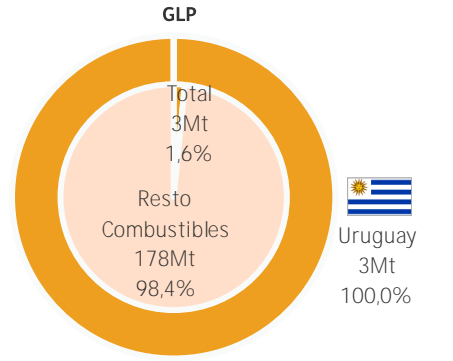
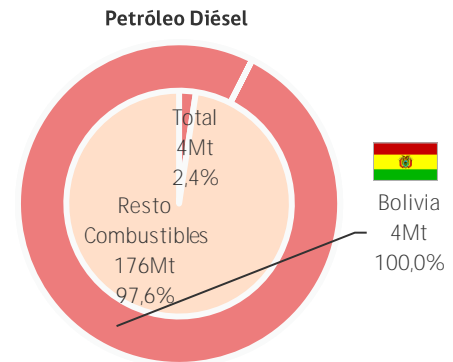
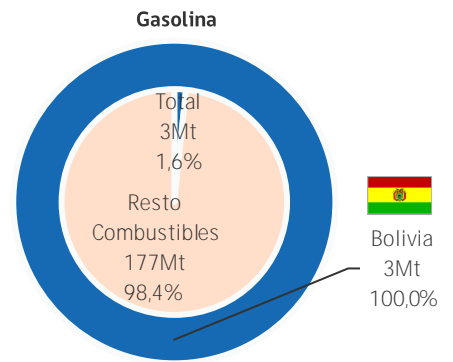
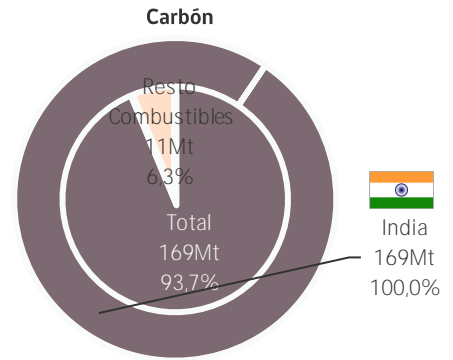
(\*) Sin transacciones registradas durante el periodo analizado  
 (\*\*) Sin transacciones registradas durante el mes de referencia



## Importaciones según país de origen



## Exportaciones según país de destino



Mt: Miles de toneladas.

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

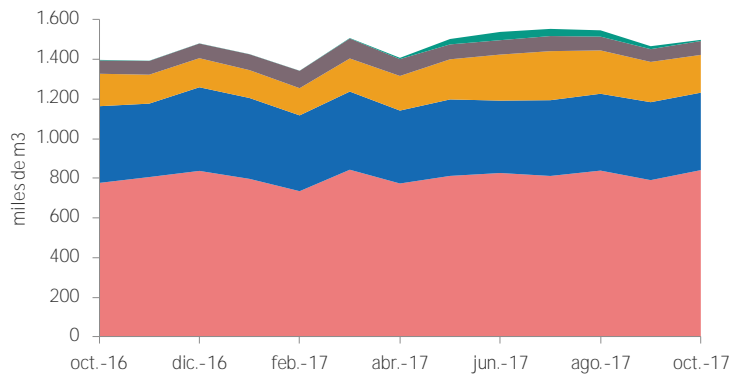
Resto combustibles: Es la diferencia entre el total de importaciones/exportaciones y el combustible analizado en cada gráfico.



## 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

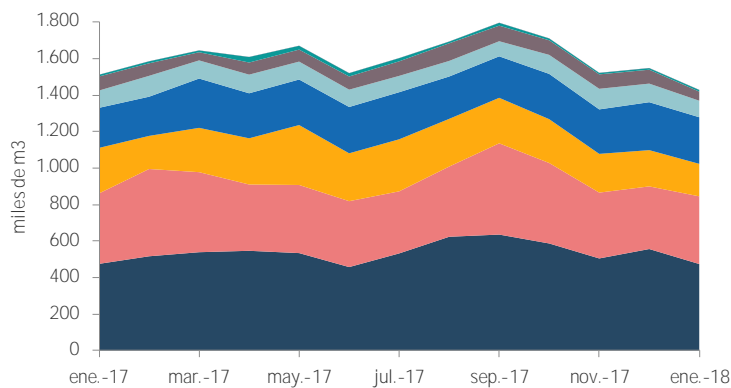
Venta Combustibles	[miles m³]	Mensual	Anual
Kerosene	6	▼ -61,6%	▲ 106,2%
P. Combustibles	70	▲ 9,0%	▲ 4,2%
Gas Licuado	191	▼ -6,2%	▲ 16,4%
Gasolinas	391	▼ -0,6%	▲ 1,0%
Diesel	841	▲ 6,4%	▲ 8,3%
<b>Total General</b>	<b>1.498</b>	<b>▲ 2,2%</b>	<b>▲ 7,2%</b>

Fuente: 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 Enero 2018.

### Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



Fuente: CNE

### Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Combustible	[miles de m³]	Mensual	Anual
Gasolina Av.	1	▲ 0,3%	▲ 44,3%
Kerosene D.	9	▲ 6,3%	▼ -7,2%
Petróleo Combustibles	50	▼ -34,7%	▼ -35,3%
Kerosene Av.	91	▼ -11,0%	▼ -4,3%
Gasolina Autom.	255	▼ -2,8%	▲ 16,3%
Gas Licuado	178	▼ -10,4%	▼ -28,6%
Petróleo Diesel	371	▲ 8,1%	▼ -3,9%
Petróleo Crudo	475	▼ -14,8%	▼ -0,2%
<b>TOTAL GENERAL</b>	<b>1.429</b>	<b>▼ -7,7%</b>	<b>▼ -5,5%</b>

Fuente: CNE



## PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

### 1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Enero 2018 ingresaron **6** proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de **83 MMUSD**, **5** proyectos de generación eléctrica y **1** proyecto de petróleo y gas.

#### Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

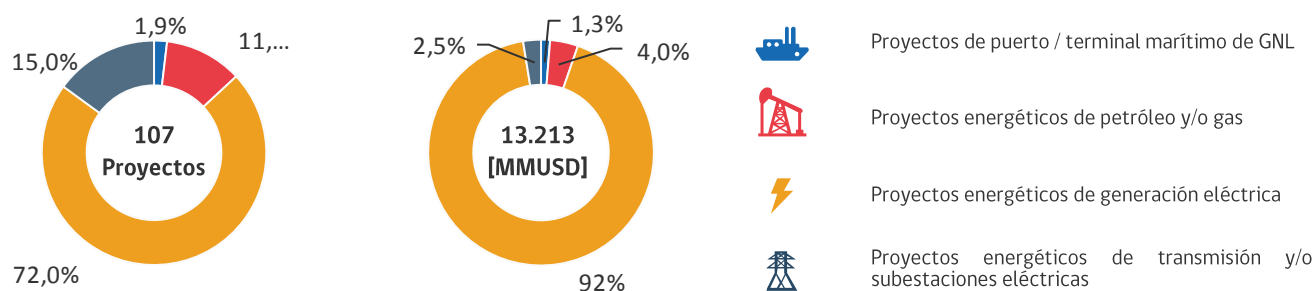
Tipo de proyecto	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Inversión [MMUSD]	WEB
Desarrollo minero de petróleo y gas	ENAP - Magallanes	Fracturación Hidráulica en 4 Pozos del Bloque Dorado Riquelme	29/ene/2018	4,0	<a href="#">Ver</a>
Generación	RTN Solar SpA	Planta Fotovoltaica RTN Solar SpA	24/ene/2018	6,0	<a href="#">Ver</a>
Generación	GR PALMA SpA	Planta Fotovoltaica Rauquén	24/ene/2018	8,8	<a href="#">Ver</a>
Generación	GR ALERCE SpA	Planta Fotovoltaica Lemu	24/ene/2018	4,9	<a href="#">Ver</a>
Generación	Orafti Chile S.A.	Adecuación de los Procesos de Generación de Energía y de la Unidad de Refinería, Planta Productora de Inulina Orafti Chile	23/ene/2018	47,3	<a href="#">Ver</a>
Generación	Hidroeléctrica Calabozo S.A.	Minicentral Hidroeléctrica de Pasada Calabozo	09/ene/2018	12,0	<a href="#">Ver</a>

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 Enero 2018, **107** proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, **72%** son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de **13.213 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



### 3 Proyectos con RCA aprobada

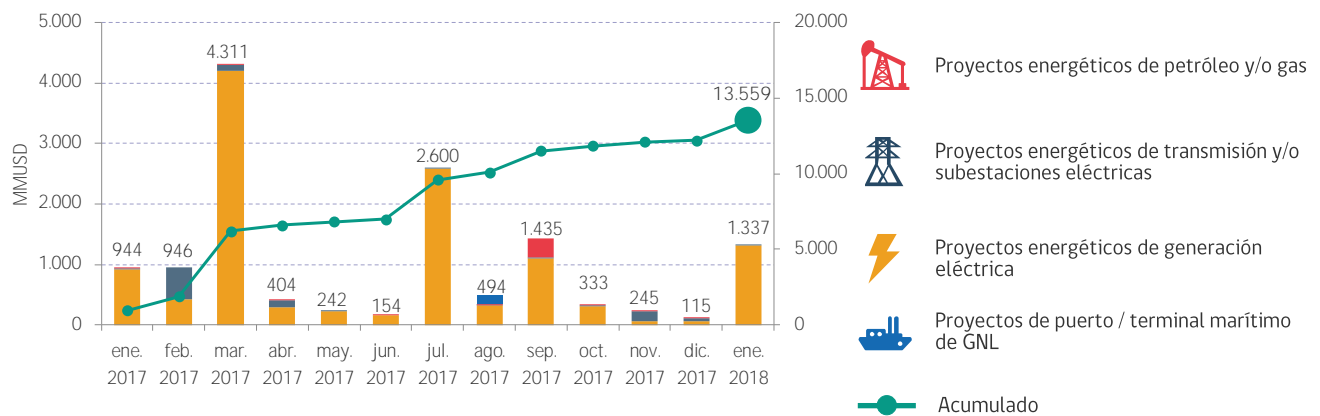
Además, durante el mes, **7** proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, de los cuales, **5** proyecto es de generación eléctrica y **2** proyectos de transmisión eléctrica<sup>1</sup>, que en conjunto totalizan una potencia de **462 MW** lo que equivale a una inversión de **1.337 MMUSD**.

Fecha de RCA	Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Inversión [MMUSD]	Web
24/ene/2018	Generación	VIII	IANSAGRO S.A.	3,7	<a href="#">Ver</a>
18/ene/2018	Generación	VI	Empresa Eléctrica La Compañía SpA	6,40	<a href="#">Ver</a>
11/ene/2018	Generación	II	GNL Norte S.A.	1300,00	<a href="#">Ver</a>
08/ene/2018	Generación	II	Sociedad GNL Mejillones S.A.	0,00	<a href="#">Ver</a>
03/ene/2018	Generación	VI	Solar Uno SpA	12,00	<a href="#">Ver</a>
05/ene/2018	Subestación eléctrica	X	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	13,37	<a href="#">Ver</a>
22/ene/2018	Línea de transmisión eléctrica de alto voltaje	RM	ENEL DISTRIBUCIÓN S.A.	1,67	<a href="#">Ver</a>

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 13.559 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 13.450 MMUSD (99,2%), 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

<sup>1</sup> Los proyectos de transmisión eléctrica incluyen los de línea de transmisión eléctrica de alto voltaje y subestación.



## NORMATIVAS SECTORIALES

### 1 Proyectos de Ley en Trámite

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

### 2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 742, publicada el 03 de enero de 2018 de la Comisión Nacional de Energía, que Aprueba los grupos de consumo que se indican, de conformidad a lo establecido en el artículo 6° de la Resolución CNE N° 164 Exenta, de 2010, que fija texto refundido, coordinado y sistematizado de la Resolución N° 386 Exenta, de 2007, de la Comisión Nacional de Energía, que establece normas para la adecuada aplicación del artículo 148° del DFL N° 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 757, publicada el 04 de enero de 2018 de la Comisión Nacional de Energía, Resolución de inicio del procedimiento de elaboración del anexo técnico diseño de instalaciones de transmisión de la norma técnica seguridad y calidad de servicio, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución CNE N° 23 Exenta, modificada por las Resoluciones CNE N° 424 Y N° 469, todas de 2017, que aprueba plan de trabajo anual para la elaboración y desarrollo de la normativa técnica correspondiente al año 2017, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-19 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Decreto N° 44, publicado el 05 de enero de 2018 del Ministerio de Energía, que Aprueba reglamento del Panel de Expertos establecido en la Ley General de Servicios Eléctricos, deroga el Decreto Supremo N° 181, de 2004, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, e introduce modificaciones a los decretos que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 10, publicada el 18 de enero de 2018 de la Comisión Nacional de Energía, que Aprueba prórroga de vigencia de las Resoluciones Exentas CNE con normas de carácter reglamentario que indica, durante el tiempo en el que la modificación al Decreto Supremo N° 86, de 2012, del Ministerio de Energía, se encuentre en trámite y hasta la entrada en vigencia de la misma, en conformidad a lo dispuesto en el artículo vigésimo transitorio de la Ley N° 20.936. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 11, publicada el 18 de enero de 2018 de la Comisión Nacional de Energía, que Aprueba prórroga de vigencia de las Resoluciones Exentas CNE con normas de carácter reglamentario que indica, durante el tiempo en el que el reglamento del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional se encuentre en trámite y hasta la entrada en vigencia del mismo, en conformidad a lo dispues-

Resolución Exenta N° 12, publicada el 18 de enero de 2018 de la Comisión Nacional de Energía, que Aprueba prórroga de vigencia de las Resoluciones Exentas CNE con normas de carácter reglamentario que indica, durante el tiempo en el que el reglamento de la coordinación y operación del sistema eléctrico nacional se encuentre en trámite y hasta la entrada en vigencia del mismo, en conformidad a lo dispuesto en el artículo vigésimo transitorio de la Ley N° 20.936. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 13, publicada el 18 de enero de 2018 de la Comisión Nacional de Energía, que Aprueba prórroga de vigencia de las Resoluciones Exentas CNE con normas de carácter reglamentario que indica, durante el tiempo en el que el reglamento de sistemas de transmisión y planificación de la transmisión se encuentre en trámite y hasta la entrada en vigencia del mismo, en conformidad a lo dispuesto en el artículo vigésimo transitorio de la Ley N° 20.936. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 14, publicada el 18 de enero de 2018 de la Comisión Nacional de Energía, que Aprueba prórroga de vigencia de las Resoluciones Exentas CNE con normas de carácter reglamentario que indica, durante el tiempo en el que el reglamento de valorización de la transmisión se encuentre en trámite y hasta la entrada en vigencia del mismo, en conformidad a lo dispuesto en el artículo vigésimo transitorio de la Ley N° 20.936. [Ver](#)

Decreto N° 5T, publicado el 25 de enero de 2018 del ministerio de Energía, que Fija precios de nudo para suministros de electricidad. [Ver](#)





## 2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 36, publicada el 26 de enero de 2018 de la Comisión Nacional de Energía, que Rectifica Resolución N° 380 exenta, 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](#)

Resolución Exenta N° 20, publicada el 19 de enero de 2018 de la Comisión Nacional de Energía, que Aprueba plan normativo anual para la elaboración y desarrollo de la normativa técnica correspondiente al año 2018, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-19 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

## 3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 09, de fecha 05 de enero de 2018, que Designa integrantes del Comité Consultivo Especial que colaborará en el procedimiento de modificación de la norma técnica de conexión y operación de pequeños medios de generación distribuidos en instalaciones de media tensión, contenido en el plan anual normativo correspondiente al año 2017, y fija fecha para la celebración de la primera sesión del mismo.

Resolución Exenta N° 18, de fecha 12 de enero de 2018, que Constituye y fija normas de funcionamiento del Comité de Licitación, Adjudicación y Supervisión del Estudio de Costos a que se refiere el artículo 40-N de la Ley de Servicios de Gas.

Resolución Exenta N° 22, de fecha 12 de enero de 2018, que Comunica valor de los índices contenidos en las fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a fijación de precios.

Resolución Exenta N° 23, de fecha 15 de enero de 2018, que Complementa Resolución Exenta N° 714, de 12 de diciembre de 2017, que "Constituye registro de participación ciudadana del proceso de planificación anual de la transmisión correspondiente al año 2017, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 90° de la Ley General de Servicios Eléctricos".

Resolución Exenta N° 29, de fecha 19 de enero de 2018, que Establece procedimiento para el cálculo y determinación del aporte compensatorio que indica, en conformidad a lo dispuesto en la Ley de Presupuestos del Sector Público correspondiente al año 2018.

Resolución Exenta N° 30, de fecha 19 de enero de 2018, que Resuelve Recurso de Reposición Presentado por Aes Gener S.A., Empresa Eléctrica Cochrane SpA, Guacolda Energía S.A., Empresa Eléctrica Ventanas S.A., y Empresa Eléctrica Campiche S.A.

Resolución Exenta N° 32, de fecha 19 de enero de 2018, que Rectifica Informe Técnico Definitivo sobre determinación del valor anual de los sistemas de transmisión zonal y transmisión dedicada bienio 2018-2019 de la Comisión Nacional de Energía, de 31 de julio de 2017.

Resolución Exenta N° 33, de fecha 22 de enero de 2018, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción.

Resolución Exenta N° 44, de fecha 29 de enero de 2018, que Modifica Resolución Exenta N° 569, de 2017, que autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto.

Resolución Exenta N° 46, de fecha 30 de enero de 2018, que Aprueba Informe de proyecciones de precios de combustibles 2018-2032, de diciembre de 2017

Resolución Exenta N° 55, de fecha 31 de enero de 2018, que Aprueba Informe de costos de tecnologías de generación, de enero de 2018.



### 3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

---

Resolución Exenta N° 56, de fecha 31 de enero 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 para los doce meses siguientes, aprobadas mediante Resolución Exenta CNE N° 518 de 2017, modificada mediante Resolución Exenta CNE N° 720 de 2017.

Resolución Exenta N° 58, de fecha 31 de enero de 2018, que Aprueba Informe Técnico Definitivo, de enero 2018, para la fijación de precios de nudo corto plazo del Sistema Eléctrico Nacional.

Resolución Exenta N° 59, de fecha 31 de enero de 2018, que Rechaza Solicitud de autorización para ejecutar las obras de transmisión del proyecto.

### 4 Dictámenes del Panel de Expertos

---

Dictamen N° 09-2017, de 04 de enero de 2018, relativo a la Discrepancia: "Discrepancia sobre el Cálculo Definitivo de Potencia de Suficiencia Año 2016-2017, del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional".

Dictamen N° 19-2017, de 19 de enero de 2018, relativo a la Discrepancia: "Reliquidación de Pagos de Subtransmisión SIC enero 2016 a mayo de 2017 por aplicación de D1T".

## **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](http://www.cne.cl)**

*Santiago - Chile*