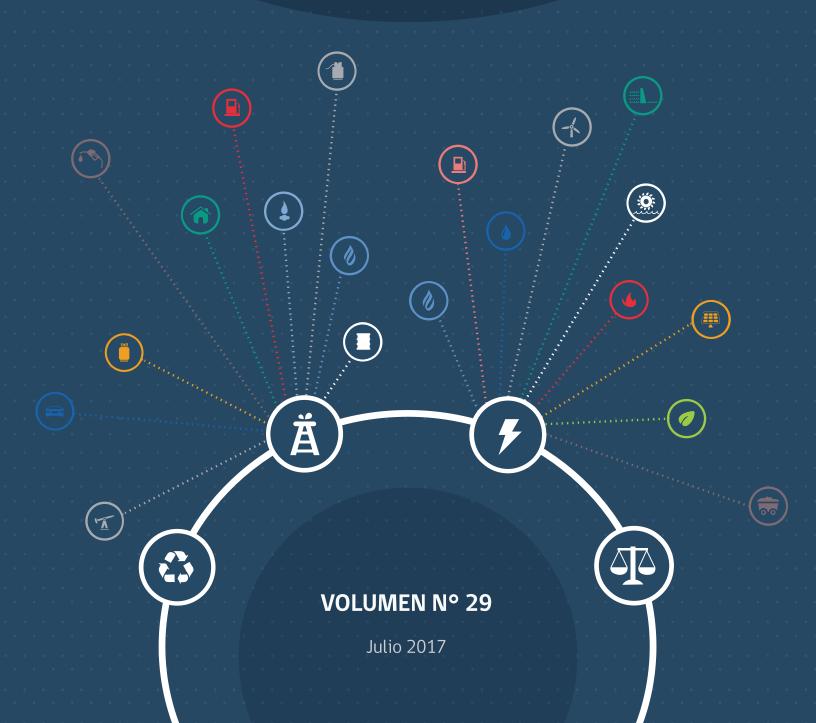
REPORTE MENSUAL SECTOR ENERGÉTICO

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA



NOTICIAS DESTACADAS

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

Presidenta de la República participa en IX Cena Anual de la Energía

Con la presencia de la Presidenta de la República, Michelle Bachelet; el Ministro de Energía, Andrés Rebolledo y otras autoridades del sector, se realizó el 21 de junio la IX Cena Anual de la Energía, organizada por la Asociación de Generadoras de Chile y la Asociación Gremial de Empresas Eléctricas.

En el evento, la Mandataria efectuó un detallado análisis de los principales avances de la Agenda de Energía durante su gestión, "que hoy tiene a Chile como un referente regional, como caso de éxito en la transición energética".

"El sector energético se transformó en líder en inversiones, con cerca de 16 mil millones de dólares acumulados durante el periodo. Mejor aún, esta tendencia seguirá por los próximos años, con inversiones estimadas de más de 11 mil 200 millones de dólares entre el 2017 y el 2021", señaló.

La Presidenta también destacó la actualización de la legislación eléctrica, la expansión de las energías renovables no convencionales, los avances en infraestructura, y que "contaremos con un sistema eléctrico integrado, gracias a la interconexión entre los Sistemas Central y del Norte Grande".

Como desafíos, la autoridad mencionó profundizar la integración regional vía Argentina y el Norte Grande; evaluar alternativas de interconexión eléctrica con Argentina, poner en operación la interconexión entre el sistema Interconectado Central (SIC) y del Norte Grande (SING) y "pensar, como país, en las necesidades que va a enfrentar Chile en las próximas décadas: en seguridad de servicio, en emisiones, en acceso a electricidad, en bajos precios, en eficiencia energética".

BID y el Ministerio de Energía organizan "Chile Energy Day" en Estados Unidos

Una comitiva liderada por el Ministro de Energía, Andrés Rebolledo, y conformada por el Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía, Andrés Romero; el Director Ejecutivo de Empresas Eléctricas, Rodrigo Castillo y el profesor de la Universidad Católica de Chile, Hugh Rudnick, entre otros actores, llegaron el 26 de junio a Washington D.C. para realizar la conferencia internacional "Chile Energy Day", con el objetivo de promocionar a Chile como un país exitoso en desarrollo del sector energético y atractivo para la inversión extranjera.

El seminario tuvo como objetivo compartir la experiencia de Chile en su reciente transformación energética.

Durante la conferencia, el Secretario Ejecutivo de la CNE, Andrés Romero, presentó el libro "Nueva Ley Chilena de Licitaciones de Suministro Eléctrico para Clientes Regulados: Un caso de éxito", que presenta la situación del mercado eléctrico chileno antes de la ley 20.805 hasta las últimas licitaciones de suministro efectuadas por el gobierno.

Congreso aprobó Proyecto de Ley que establece nuevo Gobierno Corporativo de ENAP

Con amplio respaldo, la Sala de la Cámara de Diputados aprobó y despachó el martes 4 de julio el proyecto que establece un nuevo Gobierno Corporativo de la Empresa Nacional de Petróleo, ENAP, iniciativa que tiene el fin de modernizar su gestión, administración y resultados.

"Con esta nueva ley, Chile también cumple una de las metas comprometidas con la OCDE, ya que Enap estará a la altura de las principales empresas del mundo desarrollado, en cuanto a controles y buenas prácticas de gobierno corporativo", afirmó el Ministro de Energía, Andrés Rebolledo.

Con el despacho de este proyecto, la cartera cumple el 100% de los compromisos asumidos en el programa de gobierno en esta materia.

El proyecto, que quedó en condiciones de ser promulgado por la Presidenta de la República, establece -entre otras materias - una nueva modalidad de directorio, compuesto por siete integrantes, que permanecerán cuatro años en sus cargos y que serán designados de la siguiente forma: dos serán nombrados directamente por el Presidente de la República, cuatro serán elegidos a través del sistema de Alta Dirección Pública y uno determinado por los trabajadores.

Gobierno realizará Licitación de Suministro Eléctrico por 2.200 GWh

La Comisión Nacional de Energía informó que el 11 de octubre próximo se realizará la Presentación de las Ofertas para la próxima Licitación Pública Nacional e Internacional para el Suministro de Potencia y Energía Eléctrica, por 2.200 GWh y que abastecerá las necesidades de energía de los clientes regulados de los Sistemas Interconectados SIC y SING, a partir del 1 de enero de 2024, por 20 años.

En este proceso se considera la licitación de siete Bloques de Suministro, compuesto por los bloques horarios N°1-A, N°1-B y N°1-C, que suman 1.700 GWh, y por los bloques trimestrales N°2-A, N°2-B, N°2-C y N°2-D, que suman 500 GWh de energía, todos vigentes desde el 1 de enero de 2024 hasta el 31 de diciembre de 2043.

Con el objetivo de concretar la entrada de nuevos actores al segmento de generación local para las próximas licitaciones de suministro eléctrico para clientes regulados, el Gobierno realizó en mayo de este año un roadshow a Alemania y próximamente se efectuará un viaje a China, donde en el marco del Chile Energy Week se visitarán empresas de generación de ese país.

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Julio 2017, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Junio 2017.

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 665,15 pesos por USD observado durante el mes de Junio 2017.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°315, para el SIC y SING fueron 41, los cuales equivalen a una capacidad de 2.755 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Junio para el SIC fue de 17.507 MW y la del SING de 5.321 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 22.995 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SIC durante el mes de Junio alcanzó los 4.645 GWh, mientras que en el SING alcanzó los 1.555 GWh. Con esto, el total generado durante el mes fue de 6.201 GWh, un -1,4% menor que lo generado en Mayo 2017.

Las demandas máximas horarias registradas tanto en el SIC como en el SING durante Junio fueron de 7.867 MW y 2.429 MW, respectivamente. La primera registrada el día 19 de Junio, mientras que la segunda corresponde a la medición del día 24 de Junio de 2017.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Junio para el SIC fue de 92,6 USD/MWh, registrando un incremento de 49,5% respecto a Mayo 2017. Por su parte el SING registró un costo marginal promedio de 54,5 USD/MWh, lo que representó una reducción del -9,6% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Junio en el SIC y SING fue de 93,2 USD/MWh y 89,0 USD/MWh respectivamente.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 46,4 USD/bbl, registrando un decremento respecto al mes anterior del -8,0%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 45,2 USD/bbl y registró una reducción del -7,0% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación del -6,0% con respecto a Mayo alcanzando un valor promedio de 2,94 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 Junio un promedio a nivel nacional de 737 \$/litro, mientras que el segundo de 495 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de -1,1% y -2,0%; respectivamente, en comparación a Mayo 2017.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Junio ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 6 (3 proyectos son de generación eléctrica y 3 proyectos de transmisión eléctrica). Mientras, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 14.420 MMUSD. Además, 6 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Junio, de los cuales, 3 proyectos son de generación eléctrica , 1 proyecto de transmisión eléctrica .

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de junio, destaca la publicación en el Diario Oficial, con fecha 30 de la Resolución Exenta CNE Nº 321, que Fija normas para el procedimiento de cambio de empresas distribuidoras de gas, al que se refieren los artículos 29 bis y siguientes de la Ley de Servicios de Gas, DFL Nº 323, de 1931. Dicha resolución, dictada conforme a los artículos 29 ter de la Lev de Servicios de Gas y decimosexto transitorio de la Ley Nº 20.999 de febrero de 2017, viene en establecer el procedimiento por el cual las empresas distribuidoras de servicios de gas tramitarán las solicitudes de cambio que formulen los clientes o consumidores, lo que entre otros, permite que la nueva empresa adquiera a un precio regulado, las instalaciones con que la empresa preexistente presta el servicio al interesado, de modo de agilizar el cambio y profundizar la competencia en el sector. Con todo, atendido que el Informe CNE que valorizará las instalaciones de gas susceptibles de adquisición en este contexto se haya pendiente de dictación, la Resolución CNE Nº 321 contempló un plazo de vacancia de 100 días hábiles.

Asimismo, destaca la dictación de la Resolución Exenta CNE N° 318, de fecha 22 de junio de 2017, que Informa y Comunica Nuevos Valores del Costo de Falla de Corta y Larga Duración del Sistema Eléctrico Nacional.



TABLA DE CONTENIDOS

Sector Eléctrico	5
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	າ 12
10. Estadísticas Hidrológicas	12
(14
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



1 Proyectos de Generación Eléctrica 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.

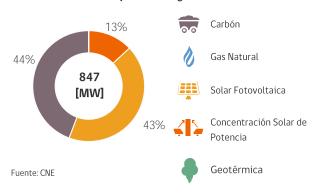
De acuerdo a la Resolución Exenta Nº 315 que "Actualiza y Comunica Obras en Construcción", en el SING se puede contabilizar al 22 de Junio un total de **11** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de 847 MW los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre julio 2017 y octubre 2018.

Detalle Proyectos en etapa de Construcción en el SING

1	Categoría	Fecha Nombre del Proyecto	Región	Tecnología	Capac. [MW]
		jul-17 PV Cerro Dominador	II Región	Solar Fotovoltaica	100
		jul-17 Puerto Seco Solar	II Región	Solar Fotovoltaica	9
		sep-17 Arica Solar I	XV Región	Solar Fotovoltaica	18
		sep-17 Arica Solar II	XV Región	Solar Fotovoltaica	22
	ERNC	mar-18 Pular	II Región	Solar Fotovoltaica	29
		mar-18 Paruma	II Región	Solar Fotovoltaica	21
		mar-18 Lascar I	II Región	Solar Fotovoltaica	30
		mar-18 Lascar II	II Región	Solar Fotovoltaica	35
		jun-18 Cerro Dominador	II Región	Concentración Solar de Potencia	110
		oct-18 Huatacondo	l Región	Solar Fotovoltaica	98
	Termoeléctrica	feb-18 IEM	II Región	Carbón	375

Fuente: CNE

Total en Construcción por Tecnología SING



Proyección según fecha de Inicio de Operación SING











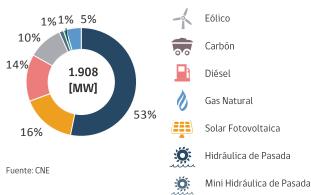
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 315 que "Actualiza y Comunica Obras en Construcción", en el SIC se pueden contabilizar a la fecha 22 de Junio un total de **30** proyectos de generación de energía eléctrica registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de 1.908 MW los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre junio 2017 y julio 2022.

Detalle Proyectos en etapa de Construcción en el SIC

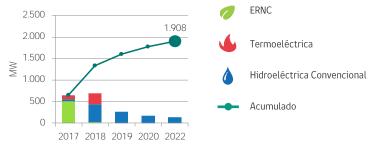
Categoría	Fecha	Nombre del Proyecto	Región	Tecnología	Capac. [MW]
	jun-1	.7 El Pelícano	III Región	Solar Fotovoltaica	100
	jun-1	.7 Panquehue II	V Región	Solar Fotovoltaica	6
	jun-1	.7 Cabilsol	V Región	Solar Fotovoltaica	3
	jun-1	.7 Dos Valles	VI Región	Mini-Hidráulica de Pasada	3
	jun-1	.7 Valle de la Luna 2	RM	Solar Fotovoltaica	3
	jun-1	.7 La Quinta Solar	RM/SIC	Solar Fotovoltaica	3
	jun-1	.7 San Francisco	RM/SIC	Solar Fotovoltaica	3
	jun-1	.7 El Queltehue	RM/SIC	Solar Fotovoltaica	3
ERNC	jun-1	.7 PMG Antay I	III Región	Solar Fotovoltaica	9
Entito	jul-1	.7 Don Eugenio	VI Región	Solar Fotovoltaica	3
	ago-1	.7 Divisadero	III Región	Solar Fotovoltaica	65
	oct-1	.7 Santiago Solar	RM	Solar Fotovoltaica	98
	oct-1	.7 Santuario Solar	V Región	Solar Fotovoltaica	3
	oct-1	.7 DAS	III Región/SIC	Solar Fotovoltaica	8
	dic-1	.7 Cabo Leones I	III Región	Eólica	116
	dic-1	.7 Punta Sierra	IV Región	Eólica	80
	feb-1	18 Las Nieves	IX Región	Mini-Hidráulica de Pasada	7
	jul-1	.8 Cumbres	XIV Región	Mini-Hidráulica de Pasada	15
	jul-1	17 Ancoa	VII Región	Hidráulica de Pasada	27
	oct-1	.7 Convento Viejo	VI Región	Hidráulica de Embalse	16
Hidroeléctrica Con-	dic-1	.8 Los Cóndores	VII Región	Hidráulica de Pasada	150
vencional	dic-1	.8 Las Lajas	RM	Hidráulica de Pasada	267
	may-1	.9 Alfalfal II	RM	Hidráulica de Pasada	264
	oct-2	20 San Pedro	XIV Región	Hidráulica de Pasada	170
	jul-2	22 Ñuble	VIII Región	Hidráulica de Pasada	136
	jun-1	.7 El Campesino	RM	GNL	1
	ago-1	.7 Degañ 2	X Región/SIC	Petróleo Diesel	16
Termoeléctrica	dic-1	.7 Cogeneradora Aconcagua	V Región	GNL	77
	dic-1	.7 Concón	V Región	GNL	6
	mar-1	.8 CTM-3	II Región	Diésel/gas	251

Fuente: CNE

Total en Construcción por Tecnología SIC



Proyección según fecha de Inicio de Operación SIC



Fuente: CNE







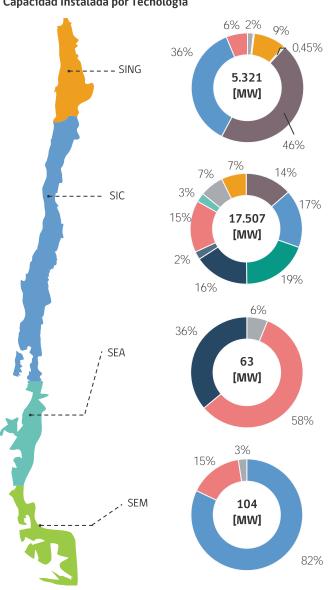


2 Capacidad de Generación Eléctrica Instalada

La capacidad instalada de generación eléctrica al mes asciende a (*)22.995 MW. De éstos, 17.507 MW (76,1%) corresponden al SIC y 5.321 MW (23,1%) al SING. El restante 0,8% se reparte entre el Sistema Eléctrico de Aysén (SEA) y Magallanes (SEM). El total nacional de capacidad instalada al mes está categorizada en un 55,8% termoelectricidad, 26,9% hidroelectricidad convencional y un 17,3% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el Reporte Mensual ERNC.

Capacidad Instalada por Tecnología

Centrales en prueba



Capacidad Instalada por Sistema

	Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
•	SING	5.321	23,1%
	SIC	17.507	76,1%
•	SEA	63	0,3%
•	SEM	104	0,5%

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING y CNE

0	Otros
	Eólica
	Diésel
00	Carbón
	Biomasa
0	Gas Natural
	Solar fotovoltaico
Ö	Hidráulica de Pasada
****	Hidráulica de Embalse
	Mini Hidráulica de Pasada
0	Geotermia

Además de la capacidad total instalada, existe un total de 33 centrales de generación eléctrica sincronizadas con sus sistemas eléctricos correspondientes pero que aún no han sido entregadas al despacho del CDEC (centrales "en prueba"). De éstas, 29 centrales se encuentran en el SIC, alcanzando una capacidad total de 154,8 MW, y 4 en el SING, con una capacidad de 147,5 MW. Esto da como resultado un total de 302,2 MW de potencia en prueba.

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING y CNE

^{*}El total de la capacidad instalada no considera los sistemas de "Los Lagos" (7 MW) e "Isla de Pascua" (4 MW), ni la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina): interconectada al SING (380 MW)





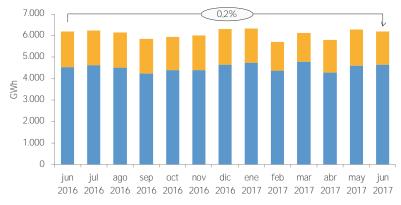




3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Junio 2017 en el SIC alcanzó un total de 4.645 GWh, los cuales se categorizan en un 56% termoeléctricas, 27% hidroeléctricas convencionales y un 17% en ERNC. A su vez, en el SING se generaron 1.555 GWh de energía eléctrica, categorizada en un 91% en base a termoeléctricas y un 9% de ERNC. Los sistemas en conjunto alcanzaron un total de 6.201 GWh, lo que representó una variación de -1,4% respecto al mes anterior y de 0,2% respecto de Junio 2016. En el total, categorizado por tipo de tecnología de generación, distinguimos: 14,9% ERNC, 20,5% hidráulicas convencionales y 64,6% energía termoeléctrica.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SIC-SING



Variación Generación por Sistema

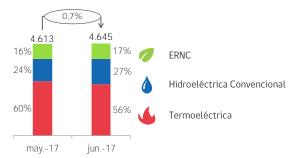
	Generación Bruta [GWh]		Mensual		nual
Total	6.201	$\overline{}$	-1,4%	_	0,2%
• SIC	4.645		0,7%		2,4%
SING	1.555	$\overline{}$	-7,0%	$\overline{}$	-5,8%

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

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

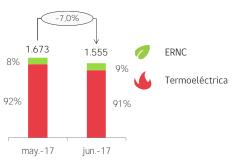
Variación Mensual en Generación SIC



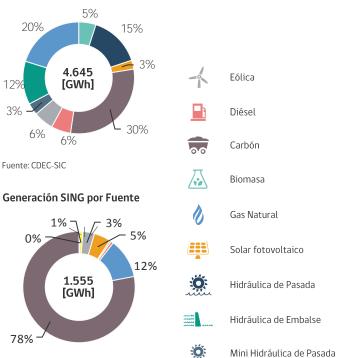
Fuente: CDEC-SIC

Fuente: CDEC-SING

Variación Mensual en Generación SING



Generación SIC por Fuente



Fuente: CDEC-SING







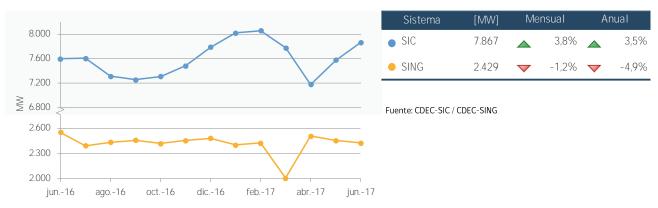


4 Demanda máxima horaria

En el mes de Junio de 2017, la demanda máxima horaria en el SIC se registró el día 19 de Junio, alcanzando los 7.867 MW, siendo un 3,8% mayor que la registrada en el mes anterior y un 3,5% mayor que a la registrada en el mes de Junio de 2016. Por su parte, la demanda máxima en el SING se registró el día 24 de Junio, alcanzando los 2.429 MW, siendo un -1,2% menor que la demanda máxima registrada en el mes anterior y un -4,9% menor que la registrada en el mismo mes de 2016.

Evolución Demanda Máxima horaria SIC-SING

Variación por Sistema Demanda Máxima horaria



Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

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 del SIC, la barra Quillota 220 kV y para el SING la barra Crucero 220 kV. El valor entregado para cada sistema corresponde al promedio mensual de los costos marginales horarios. En el mes de Junio el costo marginal promedio del SIC fue de 92,6 USD/MWh siendo un 49,5% mayor que el registrado en el mes anterior y un -10,0% menor que el correspondiente a Junio del 2016 . En el caso del SING, el costo marginal promedio fue de 54,5 USD/MWh registrando una variación del -9,6% respecto al mes anterior y -35,9% respecto del mes de Junio del 2016.

Evolución Costos Marginales SIC-SING

Variación Costos Marginales SIC-SING



Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING







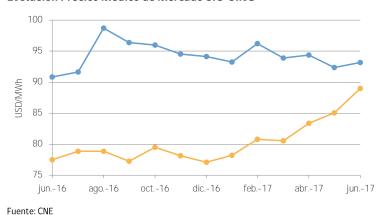


6 Precio Medio de Mercado

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 Junio para el SIC, promedió los 93,2 USD/MWh siendo un 0,9% mayor que el registrado en el mes anterior y un 2,6% mayor que el registrado en el mes de Junio 2016. Por su parte, el PMM del SING promedió los 89,0 USD/MWh siendo un 4,6% mayor que en el mes anterior y un 14,8% que el registrado en el mismo mes del 2016.

Evolución Precios Medios de Mercado SIC-SING



Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]*	Me	nsual	А	nual
• SIC	93,2	_	0,9%	_	2,6%
SING	89,0	_	4,6%	_	14,8%

Fuente: CNE

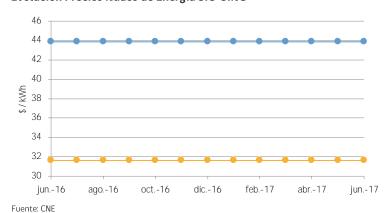
7 Precios Nudo de Corto Plazo

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.

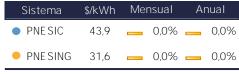
Precio Nudo de Energía

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 Junio en el SIC, fue 43,9 \$/kWh, igual al mismo mes del 2016. En el mes de Junio, el precio nudo de energía del SING fue de 31,6 \$/kWh sin variaciones respecto al mismo mes del 2016.

Evolución Precios Nudos de Energía SIC-SING



Variación por Sistema Precios Nudos de Energía



Fuente: CNE

^{*} 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 <u>aprobado</u> corresponde al Decreto N°5T de Abril 2016.





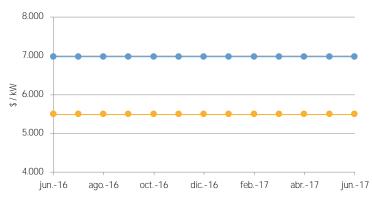




Precio Nudo de Potencia

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 Junio en el SIC, fue 6.978 \$/kW, no tuvo variación respecto al mismo mes del 2016. En el caso del SING fue de 5.485 \$/kW, tampoco presenta varaición respecto al mismo mes del 2016.

Evolución Precio Nudo de Potencia SIC-SING



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

Fuente: CNE

Fuente: CNE

8 Precios Nudo Sistemas Medianos

A continuación se presentan los Precios de Nudo de Energía y Potencia de los Sistemas Medianos para el mes de Junio de 2017, 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	66	0,0%	2,3%
Tres Puentes	66	0,0%	2,3%
Pto Natales	97	0,0%	1,7%
Porvenir	90	0,0%	1,9%
Pto Williams	287	0,0%	8,6%
Aysén 23	87	0,0%	9,2%
Chacab23	87	0,0%	9,2%
Mañi23	87	0,0%	9,1%
Ñire33	87	0,0%	9,2%
Tehuel23	87	0,0%	9,1%
Palena	89	0,0%	1,5%
G.Carrera	112	0,0%	1 3,7%
Cochamó	175	0,0%	1 4,0%
Hornopirén	161	0,0%	10,0%

Variación Precios Nudos de Potencia Sistemas Medianos

Barra	[USD/MW-mes]	Indexación	Anual
Pta Arenas	15.618	0,0%	-0,1%
Tres Puentes	15.618	0,0%	-0,1%
Pto Natales	8.830	0,0%	0,5%
Porvenir	11.189	0,0%	1,1%
Pto Williams	21.328	0,0%	1,8%
Aysén 23	11.589	0,0%	0,6%
Chacab23	11.589	0,0%	0,6%
Mañi23	11.589	0,0%	0,6%
Ñire33	11.589	0,0%	0,6%
Tehuel23	11.589	0,0%	0,6%
Palena	16.455	0,0%	1,0%
G.Carrera	22.653	0,0%	1,8%
Cochamó	22.341	0,0%	1,8%
Hornopirén	14.041	0,0%	0,7%









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 (CDBT) 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 Nº1T/2012 Proceso de Fijación de Tarifas de Distribución 2012-2016.

Evolución Indexadores



Variación Indexadores

Sistema	Indexador	Mensual		А	nual
• CDAT	1,089	_	0,1%	_	3,7%
CDBT	1,089	$\overline{}$	-0,1%	_	4,0%

Fuente: CNE

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 Junio de 2017, a continuación se muestran las precipitaciones mensuales en los principales puntos de medición.

Evolución Precipitaciones Anuales

Variación Precipitaciones Anuales



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





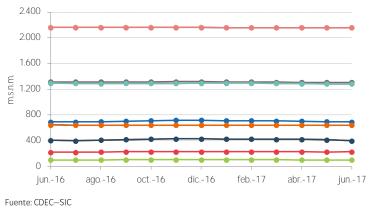




Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

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

Evolución Cota de Embalses



Variación Cota de Embalses

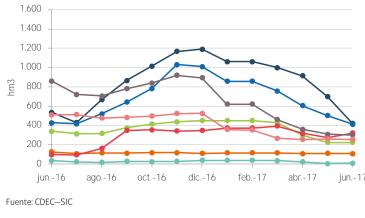
Emb	alse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
	Embalse Colbún	400	-3,3%	-1,6%
	Embalse El Melado	642	-0,1%	-0,7%
	Embalse Ralco	692	-0,8%	-0,1%
	Embalse Rapel	101	0,0%	-2,0%
	Lago Chapo	227	0,5%	2,3%
	Lago Laja	1.308	0,0%	-0,7%
	Laguna El Maule	2.158	0,0%	-0,2%
	Laguna La Invernada	1.285	0,2%	-0,7%

Fuente: CDEC-SIC

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 Junio 2017.

Evolución Volumen de Embalses



Variación Volumen de Embalses

	Embalse		[hm3]	Mensual	Anual
	*****	Embalse Colbún	698	-39,7%	-21,4%
	*****	Embalse El Melado	112	-2,3%	-13,5%
	*****	Embalse Ralco	502	-17,8%	-3,2%
	*****	Embalse Rapel	225	0,0%	-33,9%
	*****	Lago Chapo	273	18,0%	>100%
		Lago Laja	309	-2,3%	-65,0%
7		Laguna El Maule	260	-2,3%	-50,3%
	*****	Laguna La Invernada	6	79,5%	-72,9%

Fuente: CDEC—SIC



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 Junio 2017 el precio del petróleo WTI promedió los 45,2 USD/bbl., lo que representó un decremento del -7,0% respecto al mes anterior y una reducción del -7,3% respecto Junio 2016. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 46,4 USD/bbl, lo que representa una variación del -8,0% respecto al mes anterior y -3,9% respecto a Junio 2016.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mens	sual	Anual
BRENT DTD	46,4	~	8,0% 🔫	-3,9%
WTI	45,2	~ -	7,0%	-7,3%

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

Fuente: CNE, 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 Junio de 2017, el valor del Henry Hub promedió los 2,94 USD/MMBtu, lo que representa una variación del -6,0% respecto al mes anterior y 14,5% respecto de Junio 2016.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



Variación Gas Natural (Henry Hub)

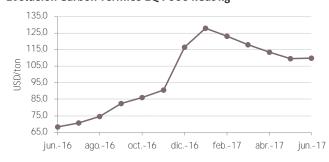
Índice		USD/MMBtu	Mensual		Anual	
0	HENRY HUB SPOT	2,94	∇	-6,0% 🔺	14,5%	

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

Fuente: CNE, a partir de datos "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 Junio promedió un precio de 109,8 USD/ton, lo que representa un incremento del 0,4% respecto al mes anterior y un aumento del 61,1% respecto al mes de Junio 2016.

Evolución Carbón Térmico EQ 7000 kCal/kg



Variación Carbón Térmico EQ 7000 kCal/kg

Índice	USD/ton	Mensual	Anual
CARBON TERMICO EC		0.40/	/110/
7.000 kCal/kg	109,8	0,4%	6 1,1%

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









2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

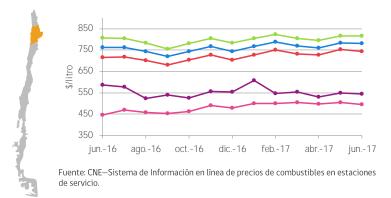
A continuación se presenta la evolución de los diferentes tipos de combustibles líquidos derivados del petróleo que se expenden o comercializan en las estaciones de servicio (gasolina sin plomo 93, 95, 97 octanos, diésel, kerosene doméstico y petróleo diésel), durante el último año móvil, junto con el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

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

www.bencinaenlinea.cl

Antofagasta

Evolución Precios de Combustibles Líquidos

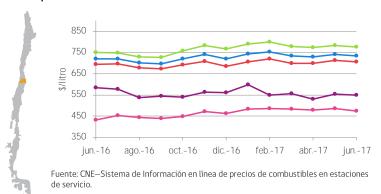


Variación Precios de Combustibles Líquidos

Tipo de Combustible	\$/litro Mensual	Anual
🖺 Gasolina 93 SP	744 🤝 -1,1% 🗾	4,0%
🚹 Gasolina 95 SP	780 🔷 -0,5% 🛮	2,4%
Gasolina 97 SP	816 0,0% _	1,1%
■ Kerosene	545 🔷 -0,7% 🤜	-6,9%
Petróleo Diesel	496 🔻 -2,0% 🗸	11,2%

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

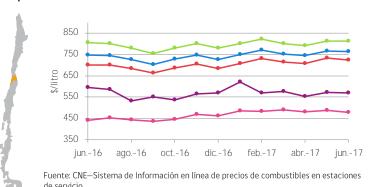
Metropolitana





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

Valparaíso



Tipo de Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
🖺 Gasolina 93 SP	725	▽ -1,1% 』	3,4%
🖺 Gasolina 95 SP	764	- 0,5% _	2,1%
Gasolina 97 SP	813	0,0% _	1,0%
Kerosene	569	-0,5%	-4,2%
Petróleo Diesel	479	- -2,0% _	a 8,8%

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



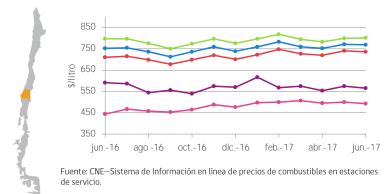






Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción

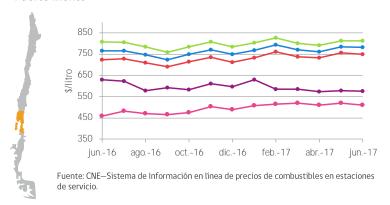


Variación Precios de Combustibles Líquidos



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

Puerto Montt



Tipo de Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
🕒 Gasolina 93 SP	749	▼ -1,0% ∠	3,5%
🖺 Gasolina 95 SP	781	-0,4%	2,1%
📓 Gasolina 97 SP	813	0,1%	0,7%
L Kerosene	575	-0,7%	-8,7%
🕒 Petróleo Diesel	510	▽ -1,7% ∠	11,4%

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

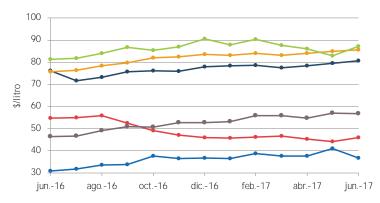
3 Margen Bruto de Comercialización de Combustibles

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

Fuente: CNE

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Variación Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE



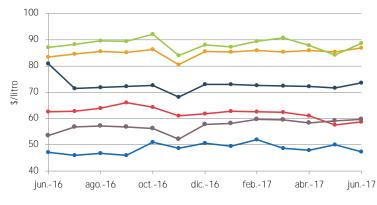






Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Variación Margen Bruto de Comercialización

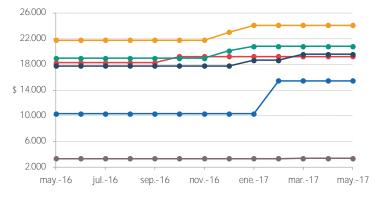
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
\$ ☐ V Región	74	2,79	% → -9,0%
\$ <u>□</u> VI Región	87	1,99	% <u>4</u> ,3%
\$₽ VII Región	47	-5,39	% 0,1%
\$ <u>□</u> VIII Región	89	5,39	% <u> </u>
\$ <u>■</u> Metropolitana	59	2,19	% → -6,2%
\$ <u>■</u> 1 XII Región	60	0,89	% 🗻 11,6%

Fuente: CNE 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)	\$	Me	nsual	А	nual
Lipigas (II Región)	15.470		0,0%	_	50,0%
Gasvalpo (V Región)	19.234	_	0,0%	_	5,2%
Metrogas (Metropolitana)	19.605	_	0,0%	_	10,2%
Gassur (VIII Región)	20.832		0,0%	_	9,8%
Intergas (VIII Región)	24.133	_	0,0%	_	10,7%
Gasco Magallanes (XII Región)	3.355	_	0,6%	_	1,5%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea







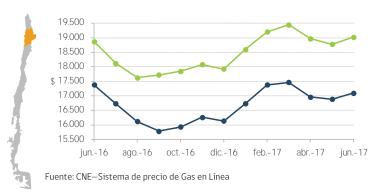


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

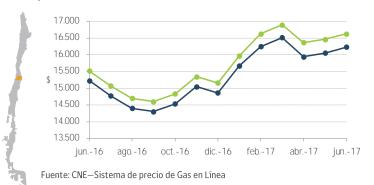


Variación Precios de GLP envasado

	Tipo	\$	Mer	nsual	Aı	nual
1	Catalítico	19.025		1,3%		0,8%
1	Corriente	17.100		1,3%	$\overline{}$	-1,6%

Fuente: CNE-Sistema de precio de Gas en Línea

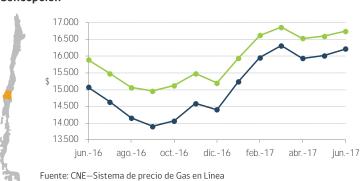
Metropolitana



Tipo	\$	Mer	nsual	Ar	nual
1 Catalítico	16.629		1,0%	_	7,1%
Corriente	16.234		1,1%		6,6%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Concepción



Tipo	\$	Mensual		Ar	nual
Catalítico	16.750		0,9%		5,4%
Corriente	16.217		1,2%		7,6%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea







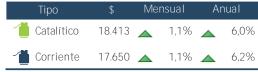


Evolución Precios de GLP Envasado

Puerto Montt



Variación Precios de GLP Envasado



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 Mayo 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 84,5% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Mayo de 2017.

La variación total de las importaciones registraron un incremento del 15,2% con respecto al mes anterior y del 5,1% respecto al mes de Mayo del 2016. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron una reducción del -44% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Mayo fue el IFO que representa el 75,7% de lo exportado medido en toneladas.

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

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

Variación Importaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
👼 Carbón	1.166	3 1,5%	33,6%
Crudo	715	6,3%	-9,3%
■ Diesel	321	-1,3%	-20,0%
Gas Natural	296	32,2%	4,3%
⇔ Gasolina	7	-66,5%	>100%
GLP	102	12,9%	-9,6%
Kerosene	0	-99,9%	-99,9%
Total general	2.608	1 5,2%	5,1%

Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Men	sual	Ar	nual
co Carbón	0	(*)		(**)	
Diesel	3	$\overline{}$	-37%		24%
Fuel Oil 6	0	(**)		(**)	
⇔ Gasolina	5		31%		47%
GLP	0	(*)		$\overline{}$	-45%
₩ IFO	23	$\overline{}$	-44%	$\overline{}$	-58%
Total	31	(*)		$\overline{}$	-58%

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

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







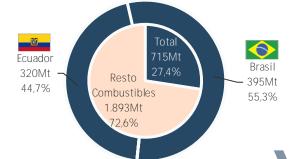


Importaciones según país de origen

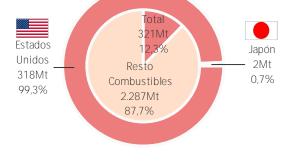
Carbón Estados Unidos 103Mt 20,4% Resto Combustibles 1.166Mt Colombia 782Mt Carbón Estados Unidos 103Mt 8,8% Canadá 44,7% Canadá 44Mt 3,7%

Petróleo Crudo

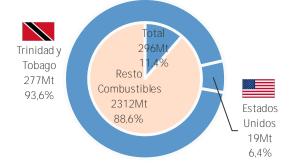
67,1%



Petróleo Diésel

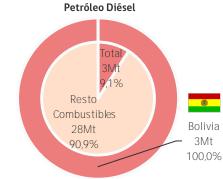


Gas Natural

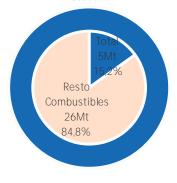


Exportaciones según país de destino

Carbón

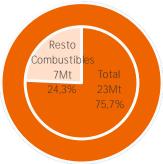


Gasolina



Bolivia 5Mt 100.0%

Fuel Oil 6





23Mt 100,0%









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 un mes de desfase. Los combustibles analizados son: kerosene doméstico, petróleos combustibles, gas licuado, petróleo diésel y gasolina sin plomo de 93, 95 y 97 octanos.

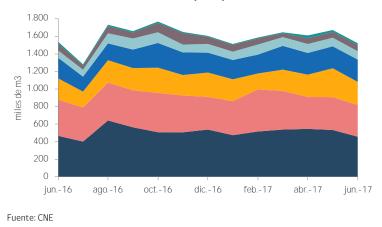
Variación Venta de Combustibles por Tipo Evolución Venta de Combustibles por Tipo Venta Combustibles 1.400 1.200 Kerosene 27 >100% 72,7% 1.000 miles de m3 P. Combustibles 75 -11,7% -7,0% 800 600 203 -1,5% Gas Licuado 16,0% 400 Gasolinas 386 4,9% 4,8% 200 -3,9% Diesel 812 4,9% 0 may.-16 jul.-16 sep.-16 ene.-17 may.-17 Total General 1.503 6,8% -0,8%

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 Junio 2017.

Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Combustible	[miles de m3]	Mensual	Anual	
Gasolina Av.	1	-3,6%	-6,5%	
Kerosene D.	18	-12,4%	-9,9%	
Petróleo Combustibles	72	9,7%	-7,5%	
Kerosene Av.	95	-3,2%	1 4,1%	
Gasolina Autom.	254	1,7%	8,4%	
Gas Licuado	262	-20,1%	7,3%	
Petróleo Diesel	361	-3,3%	-11,9%	
Petróleo Crudo	458	-14,3%	-2,2%	
TOTAL GENERAL	1.522	-9,0%	-1,1%	

Fuente: CNE

Fuente: ENAP



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Junio 2017 ingresaron 6 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de **208 MMUSD**, **3** proyectos de generación eléctrica, y **3** proyectos de transmisión eléctrica¹.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

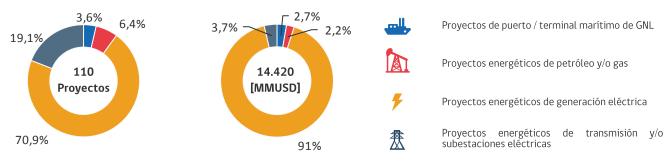
Tipo de proyecto	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presenta- ción	Inversión [MMUSD]	WEB
Generación	WTE Araucanía SpA	Planta WTE Araucanía	27/jun/2017	80,0	<u>Ver</u>
Generación	INVERSIONES LOS SAUCES SPA	PROYECTO FOTOVOLTAICO LIBERTADORES	22/jun/2017	12,0	<u>Ver</u>
Generación	Solar Uno SpA	PROYECTO FOTOVOLTAICO LA BLANQUINA	21/jun/2017	12,0	<u>Ver</u>
Línea de transmisión eléctrica	TRANSELEC CONCESIONES S.A.	Sistema de Transmisión S/E Pichirropulli - S/ E Tineo	08/jun/2017	82,0	<u>Ver</u>
Línea de transmisión eléctrica	Astaldi Concessioni S.R.L. Agencia en Chile	Línea de transmisión 1x220 kV Punilla - San Fabián	29/jun/2017	9,2	<u>Ver</u>
Subestación eléctrica	ENEL DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E Seccionadora Nueva Lampa 220 kV	22/jun/2017	12,9	<u>Ver</u>

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 Junio 2017, **110** proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, **71%** son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de **14.420 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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

3 Proyectos con RCA aprobada

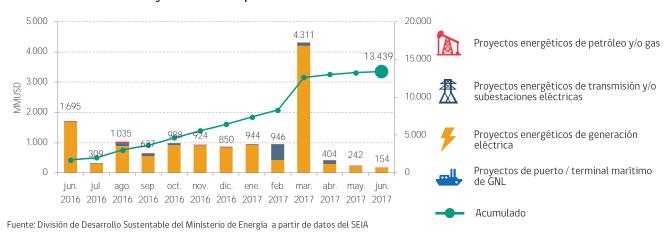
Además, durante el mes, 6 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, de los cuales, 5 proyectos son de generación eléctrica totalizando una potencia de 462 MW, 1 proyecto de desarrollo minero de petróleo y gas. En conjunto suman una inversión de 154 MMUSD.

Fecha de RCA	Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Inversión [MMUSD]	Web
08/jun/2017	Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	GeoPark Fell SpA	1,0	<u>Ver</u>
01/jun/2017	Generación	VI	ORION POWER S.A.	13,00	<u>Ver</u>
07/jun/2017	Generación	III	Guacolda Energía S.A.	72,00	<u>Ver</u>
12/jun/2017	Generación	IV	GR Huingan SpA	16,0	<u>Ver</u>
19/jun/2017	Generación	V	XUÉ SOLAR S.p.A.	17,3	<u>Ver</u>
21/jun/2017	Generación	VIII	Eólica La Esperanza S.A.	35,00	<u>Ver</u>

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 13.439 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 12.319 MMUSD (91,7%), equivalentes a 6.497 MW aprobados.

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





NORMATIVAS SECTORIALES

1 Proyectos de Ley en Trámite

No se registraron Proyectos de Ley en Trámite durante el mes de Junio.

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta Nº 318, de fecha 22 de junio de 2017 de la Comisión Nacional de Energía, que Informa y Comunica Nuevos Valores del Costo de Falla de Corta y Larga Duración del Sistema Eléctrico Nacional Ver

Resolución Exenta Nº 321, de fecha 23 de junio de 2017 de la Comisión Nacional de Energía, que Fija Normas Para el Procedimiento de Cambio de Empresas Distribuidoras de Gas, al que se Refieren los Artículos 29 Bis y Siguientes de la Ley de Servicios de Gas, DFL Nº 323, de 1931. Ver

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta Nº 298, de fecha 12 de junio de 2017, que Constituye Registro de Participación Ciudadana del proceso de fijación de tarifas del servicio de gas y servicios afines aplicables a la Región de Magallanes y a la Antártica Chilena, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 40-K de la Ley de Servicios de Gas. Ver

Resolución Exenta N° 305, de fecha 16 de junio de 2017, que Modifica Resolución Exenta N° 42 de 2017, que aprueba Bases de Licitación Pública Nacional e Internacional para el Suministro de Potencia y Energía Eléctrica para Abastecer los Consumos de Clientes Sometidos a Regulación de Precios, Licitación de Suministro 2017/01, modificada por Resolución Exenta N° 202, de 2017 Ver

Resolución Exenta Nº 315, de fecha 22 de junio de 2017, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta Nº 320, de fecha 22 de junio de 2017, que Aprueba Informe Final de Instalaciones de transmisión zonal de ejecución obligatoria. <u>Ver</u>

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N° 2-2017, relativo al Plan de Expansión del Sistema de Transmisión Troncal Período 2016-2017 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