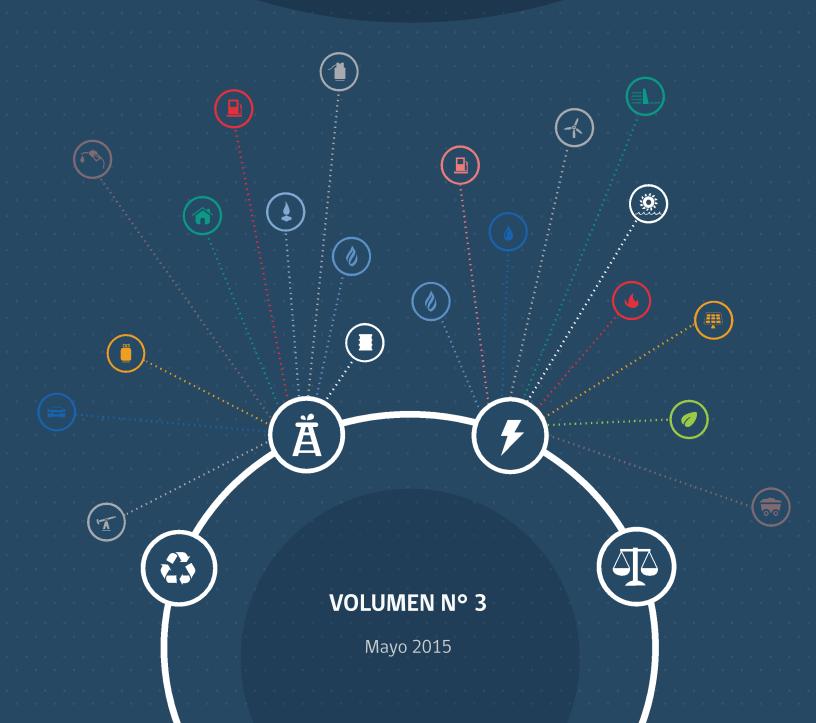
REPORTE MENSUAL SECTOR ENERGÉTICO

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:

Se inicia discusión parlamentaria sobre ley de servicio de gas

Con la participación del Ministro de Energía, Máximo Pacheco, y la del Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía, Andrés Romero, la Comisión del ramo de la Cámara de Diputados inició la discusión del proyecto que modifica la Ley de Servicios de Gas y otras disposiciones que buscan generar mejores condiciones para los consumidores y permitir una mejor gestión por parte de las empresas.

Para más detalle:

- -Tramitación de Proyecto de ley que Modifica ley de Servicios de Gas y otras disposiciones legales que indica: vínculo
- -Ley de Servicios de Gas: vínculo

Ministerio de Energía presenta primera etapa de estudio de cuencas

Tal y como fuera anunciado en la Agenda de Energía, a mediados de abril el Ministerio de Energía presentó los resultados de la primera etapa del estudio de cuencas del país, realizado en conjunto con la Universidad Católica de Chile y el consorcio Teco Group.

En esta primera etapa del estudio de cuencas, se identificó un potencial hidroeléctrico de 11.000 MW entre los ríos Maipo y Yelcho, es decir, sin contar a la Región de Aysén. Además, se estableció que en el 10% del territorio de las cuencas analizadas se encuentra aproximadamente el 60% de este potencial. De las 12 cuencas analizadas, 7 de ellas (Bueno, Valdivia, Puelo, Toltén, Maule, Yelcho y Bío Bío) suman un potencial de 8.200 MW. Por lo mismo, la segunda etapa de este estudio se enfocará exclusivamente en ellas.

La Región de Aysén también fue incluida en este análisis de forma independiente, registrando un potencial hidroeléctrico de 5.000 MW. En este caso particular, también se levantó la información con los elementos que las comunidades locales valoran.

A fines de mayo, el Ministerio de Energía lanzará la licitación para continuar con la segunda fase de este trabajo, que terminará el segundo trimestre de 2016. Se invertirán \$ 1.000 millones de pesos con el fin de completar y complementar la información sobre los elementos de valoración social en las siete cuencas seleccionadas.

Para quienes quieran conocer el estudio, pueden hacerlo aquí: vínculo

CNE entrega nuevo informe de fijación de precios de nudo de corto plazo

A finales de abril, la Comisión Nacional de Energía publicó un nuevo informe técnico definitivo (ITD) para la fijación de precios de nudo de corto plazo, entre cuyos variados componentes se encuentra el llamado "plan de obras" de la CNE.

Junto con recalcar que este informe indicativo es sólo un ejercicio técnico de planificación de la matriz que propone un escenario de optimización de costos y de suministro de demanda que no tiene relación con la meta del Gobierno en materia de crecimiento, la repartición gubernamental destacó que el análisis da a conocer, entre otras cosas, una serie de nuevas centrales en construcción, tanto en el Sistema Interconectado Central como en el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING).

Para quienes quieran conocer en detalle las conclusiones de este trabajo, pueden revisarlo acá: <u>vínculo</u>

CNE viajó a conocer experiencias internacionales en interconexión

Representantes de la Comisión Nacional de Energía (CNE), presidentes y directores de los Centros de Despacho Económico de Carga del Sistema Interconectado Central (SIC) y del Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) y la Asociación Gremial de Empresas Eléctricas viajaron a Europa para reunirse con algunas de las mayores empresas operadoras de ese continente y conocer más sobre el proceso de interconexión de sistemas de transmisión que han sido realizados en Alemania, Dinamarca y España.

Con el objetivo de definir el modelo de operación integrada más apropiado para Chile y concretar finalmente el trabajo de un comité especializado que desde hace varios meses se ha reunido para discutir su diseño conceptual, regulatorio, estructural, la comitiva público-privada visitó instalaciones como 50 Hertz en NeuenhagenTransmission Control Centrey, el "Think Tank" Energía AGORA Energiewende, a la consultora danesa Energinet y finalmente recorrieron las dependencias de la Red Eléctrica de España (REE), donde conocieron a fondo el Centro de Control Eléctrico (Cecoel) y Centro de Control de Renovables (Cecre).

La delegación fue liderada por el Secretario Ejecutivo de la CNE, Andrés Romero, y el Superintendente de Electricidad y Combustible, Luis Ávila.

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de **Mayo 2015**, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a **Abril 2015**.

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 **614,73 pesos por USD** observado durante el mes de abril 2015.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta Nº 132/2015, para el SIC y SING fueron 59, los cuales equivalen a una capacidad de **4.779 MW**.

La capacidad instalada registrada al mes de abril para el SIC fue de 14.926 MW y la del SING de 3.943 MW . A estos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA), Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 19.031 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SIC durante el mes de abril alcanzó los 4.174 GWh, mientras que en el SING alcanzó los 1.529 GWh. Con esto, el total generado durante el mes de abril alcanzó los **5.703 GWh**, un 4,9% menor que lo generado en marzo 2015.

Las demandas máximas horarias registradas tanto en el SIC como en el SING durante abril fueron de 7.012 MW y 2.365 MW, respectivamente. La primera registrada el día 10 de abril, mientras que la segunda corresponde a la medición del día 17 de abril de 2015.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de abril para el SIC fue de 134,2 USD/MWh, registrando una disminución del 4% respecto a marzo 2015. Por su parte el SING registró un costo marginal promedio de 52,9 USD/MWh, lo que no represento un aumento del 9% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de abril en el SIC y SING fue de **95,6 USD/MWh** y **92,5 USD/MWh** respectivamente.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los **59,27 USD/bbl**, registrando un aumento respecto al mes anterior del 5,7%.

Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de **54,22 USD/bbl** y registro un aumento del 13,5% con respecto al mes anterior.

Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una disminución del 7,8% con respecto a marzo alcanzando un valor promedio de **2,58 USD/MMBtu.**

El carbón mineral presentó un precio promedio de **95,10 USD/ton** valor que tuvo un aumento del 0,1% respecto al mes anterior.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 (sin plomo) y del petróleo diesel. La primera presentó en abril un promedio a **nivel nacional** de **714 \$/litro**, mientras que el segundo de **534 \$/litro**. Porcentualmente representan incrementos de un 4,4% y un 2,8% respectivamente en comparación a abril 2015.

En torno a las importaciones de petróleo crudo, y carbón se observó un aumento del 39% y 82% respecto al mes anterior , siendo Brasil el principal país de origen del petróleo crudo, Colombia del carbón y Trinidad y Tobago del gas natural.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de abril ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de **12 proyectos** (6 de generación eléctrica y 3 de petróleo y/o gas). Mientras que el total de los que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de **22.688 MMUSD**. Además, **12 proyectos** relacionados al sector energético **obtuvieron** la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de abril, de los cuales 4 correspondieron a proyectos energéticos de generación eléctrica, 3 a proyectos energéticos de transmisión y/o subestaciones y 5 proyectos petróleo y /o gas.

Finalmente, dentro de los aspectos normativos más relevantes surgidos durante el mes de abril, destaca la publicación en el Diario Oficial el 21 de abril de 2015, del Decreto exento N°158 del 16 de abril de 2015, de la CNE, que fija el plan de expansión para el sistema de transmisión troncal para el período 2015-2016 y que establece la interconexión SIC-SING. Adicionalmente, se debe destacar la continuación del proceso de licitación de suministro eléctrico, a través de la publicación de la Resolución Exenta Nº 164 que aprueba Informe Final de Licitaciones, a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley N° 20.805 y que permitirá que durante el mes de mayo se realice la convocatoria de la licitación. Finalmente, se inició de la discusión en la Comisión de Minería y Energía de la Cámara de Diputados del Proyecto de ley que "Modifica el Decreto con Fuerza de Ley N°323 de 1931, del Ministerio del Interior y otras disposiciones legales".

TABLA DE CONTENIDOS

Sec	tor Eléctrico	5
	1. Proyectos de Generación Eléctrica en Construcción	5
	2. Capacidad de Generación Eléctrica Instalada	7
	3. Generación Eléctrica	8
	4. Demanda Máxima horaria	9
	5. Costos Marginales	9
	6. Precio Medio de Mercado	10
	7. Precios Nudo de Corto Plazo	10
	8. Precio Nudo de Sistemas Medianos	11
	9. Evolución Indexadores del Costo Variable de Distribución	12
	10. Estadísticas Hidrológicas	12
(Ä) Sec	tor Hidrocarburos	14
	1. Precios Internacionales Mercados de Combustibles	14
	2. Precios Nacionales de Combustibles Líquidos	15
	3. Margen de 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
Pro	yectos Energéticos en Evaluación Ambiental	22
	1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	22
	2. Proyectos en Evaluación Ambiental	22
	3. Proyectos con RCA aprobada	23
Nor	mativas 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	24
	4. Dictámenes del Panel de Expertos	24



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 (DS86/2012), 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.

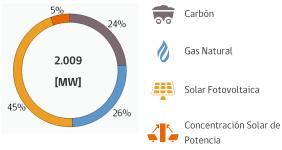
De acuerdo a la Resolución Exenta N°132/2015(*) que "Actualiza y Comunica Obras en Construcción", en el SING se puede contabilizar al 20 de marzo un total de 24 proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de 2.009 MW los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre marzo 2015 y marzo 2017.

Detalle Proyectos en etapa de Construcción en el SING

	Categoría	Proyecto	Tipo de Tecnología	Región	Ingreso estimado a operación	Potencia Neta [MW]
		PMGD Pica I	Solar Fotovoltaica		mar-15	0,6
		Jama (ex -San Pedro III)	Solar Fotovoltaica	II	mar-15	30
		Andes Solar	Solar Fotovoltaica	II	may-15	21
		Arica Solar 1 (Etapa I)	Solar Fotovoltaica	XV	sep-15	18
		Arica Solar 1 (Etapa II)	Solar Fotovoltaica	XV	sep-15	22
		Paruma (ex- San Pedro I)	Solar Fotovoltaica	II	oct-15	17
		Pular (ex- San Pedro IV)	Solar Fotovoltaica	II	oct-15	24
		Uribe Solar	Solar Fotovoltaica	II	nov-15	50
		Cerro Dominador	Concentración Solar de Potencia	II	dic-15	110
		Parque Eólico Quillagua I	Solar Fotovoltaica	II	dic-15	23
	ERNC	Lascar (ex- San Pedro II)	Solar Fotovoltaica	II	ene-16	30
SING		Salin (ex -Calama Sur)	Solar Fotovoltaica	II	ene-16	30
SING		Parque Eólico Quillagua II	Solar Fotovoltaica	II	abr-16	27
		Bolero (ex-Laberinto) Etapa I	Solar Fotovoltaica	II	may-16	42
		Finis Terrae	Solar Fotovoltaica	II	jun-16	138
		Proyecto Fotovoltaico Huatacondo	Solar Fotovoltaica	1	jul-16	98
		Blue Sky 2	Solar Fotovoltaica	II	ago-16	51
		Blue Sky 1	Solar Fotovoltaica	II	oct-16	34
		Bolero (ex-Laberinto) Etapa II	Solar Fotovoltaica	II	oct-16	104
		Parque Eólico Quillagua III	Solar Fotovoltaica	II	feb-17	50
		Atacama I	Solar Fotovoltaica	II	mar-17	100
		Cochrane U1	Carbón	II	may-16	236
	Termoeléctrica	Kelar	GNL	II	oct-16	517
		Cochrane U2	Carbón	II	oct-16	236

Fuente: CNE

Total en Construcción por Tecnología SING



Fuente: CNE Fu

Proyección según fecha de Inicio de Operación SING



Fuente: CNE









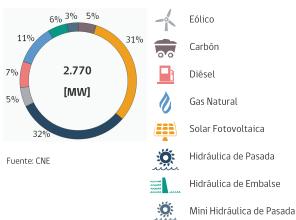
De acuerdo a la Resolución Exenta Nº132/2015(*) que "Actualiza y Comunica Obras en Construcción", en el SIC se pueden contabilizar a la fecha 20 de marzo un total de 35 proyectos de generación de energía eléctrica registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de 2.769,8 MW los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre marzo 2015 y julio 2020.

Detalle Proyectos en etapa de Construcción en el SIC a Marzo 2015

	Categoría	Proyecto	Tipo de Tecnología	Región	Ingreso estimado a operación	Potencia Neta [MW]
		Río Picoiquén	Mini-Hidráulica de Pasada	IX	mar-15	19,2
		Talinay Poniente	Eólica	IV	mar-15	60,6
		La Montaña I	Mini-Hidráulica de Pasada	VII	abr-15	3
		ltata	Mini-Hidráulica de Pasada	VIII	jul-15	20
		Guanaco Solar	Solar Fotovoltaica	III	nov-15	50
		Malalcahuello	Mini-Hidráulica de Pasada	IX	jul-15	9,2
		Carilafquén	Mini-Hidráulica de Pasada	IX	jul-15	19,8
		Chaka	Solar Fotovoltaica	III	sep-15	23
		Chaka - Segunda Etapa	Solar Fotovoltaica	III	sep-15	27
		Pampa Solar	Solar Fotovoltaica	III	oct-15	90,6
		Valleland	Solar Fotovoltaica	Ш	ene-16	67,4
	ERNC	PFV Olmué	Solar Fotovoltaica	V	mar-16	144
		Río Colorado	Mini-Hidráulica de Pasada	VII	jun-16	15
		Pelícano	Solar Fotovoltaica	Ш	jul-16	100
		El pilar Los amarillos	Solar Fotovoltaica	Ш	mar-15	3,0
		Ampliación Lalackama	Solar Fotovoltaica	П	abr-15	16,3
		Proyecto Solar Conejo (Etapa I)	Solar Fotovoltaica	Ш	jun-15	108
SIC		Luz del Norte Etapa I	Solar Fotovoltaica	III	jun-15	36
510		Luz del Norte Etapa II	Solar Fotovoltaica	Ш	jul-15	38
		Luz del Norte Etapa III	Solar Fotovoltaica	Ш	nov-15	36
		Carrera Pinto	Solar Fotovoltaica	Ш	dic-15	97
		Luz del Norte Etapa IV	Solar Fotovoltaica	III	ene-16	31
		Renaico	Eólica	IX	ene-16	88
		El Paso	Hidráulica de Pasada	VI	may-15	60
		Ñuble	Hidráulica de Pasada	VIII	jul-17	136
	Hidroeléctrica	Alto Maipo - Central Las Lajas	Hidráulica de Pasada	RM	feb-18	267
	Convencional	Alto Maipo - Central Alfalfal II	Hidráulica de Pasada	RM	may-18	264
		Los Cóndores	Hidráulica de Embalse	VII	dic-18	150
		CH San Pedro	Hidráulica de Pasada	XIV	jul-20	144
		Los Guindos	Petróleo Diésel/Fuel Oil	VII	jun-15	132
		Bioenergías Forestales	Gas Natural	RM	sep-15	5
	T	Guacolda V	Carbón	III	dic-15	139
	Termoeléctrica	Planta de Cogeneración Papeles Cordillera S.A	Gas Natural	RM	jun-15	50
		Doña Carmen	Petróleo Diésel/Fuel Oil	V	ago-15	70
		CTM-3	Gas Natural	II	jun-17	250,8

Fuente: CNE

Total en Construcción por Tecnología SIC



Proyección según fecha de Inicio de Operación SIC







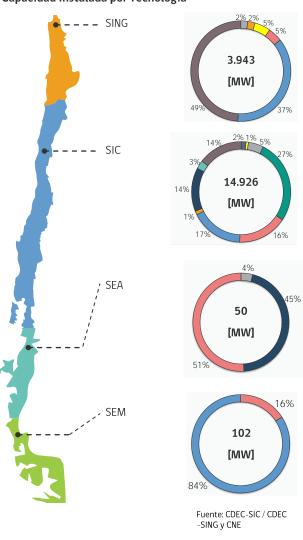




2 Capacidad de Generación Eléctrica Instalada

La capacidad instalada de generación eléctrica al mes de abril 2015 asciende a (*)19.031 MW. De estos, 14.926 MW (78,5%) corresponden al SIC y 3.943 MW (20,7%) 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 de abril está categorizada en un 58% termoelectricidad, 32% hidroelectricidad convencional y un 9% ERNC.

Capacidad Instalada por Tecnología



Capacidad Instalada por Sistema

	Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
•	SING	3.943	20,7%
•	SIC	14.926	78,5%
•	SEA	50	0,3%
•	SEM	102	0,5%

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING y CNE



Centrales en prueba

Además de la capacidad total instalada, existe un total de 17 centrales de generación eléctrica sincronizadas con sus sistemas eléctrico correspondientes pero que aún no han sido entregadas al despacho del CDEC (centrales "en prueba"). De estas, 13 centrales se encuentran en el SIC alcanzando una capacidad total de 379,5 MW, y 4 en el SING con una capacidad de 14,4 MW. Esto da como resultado un total de 394 MW de potencia en prueba. Por tipo de tecnología en prueba, destaca la solar, con un 64% del total.





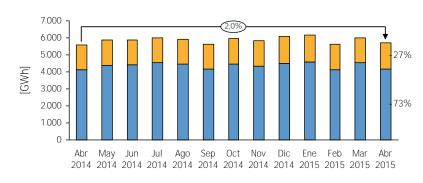




3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de abril 2015 en el SIC alcanzó un total de 4.174 GWh, los cuales se categorizan en un 58% termoeléctricas, 30% hidroeléctricas convencionales y un 12% en ERNC. A su vez, en el SING se generaron 1.529 GWh de energía eléctrica, categorizada en un 97% en base a termoeléctricas y un 3% de ERNC. Los sistemas en conjunto alcanzaron un total de 5.703 GWh, lo que represento una disminución del 4,9% respecto al mes anterior y de un aumento de 2,0% respecto del mes de abril del año 2014. En el total categorizado por tipo de tecnología de generación, distinguimos: 9,5% ERNC, 22% hidráulicas convencionales y 68,5% energía termoeléctrica.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SIC-SING



Variación Generación por Sistema

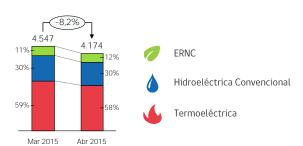
	[GWh]	Mensual	Anual
Total	5.703	-4,9%	2,0%
SING	1.529	5 ,6%	5 ,8%
SIC	4.174	-8,2%	0,7%

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

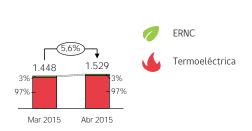
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SIC y SING.

Variación Mensual en Generación SIC



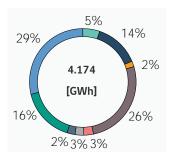
Fuente: CDEC-SIC

Variación Mensual en Generación SING



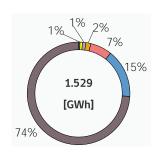
Fuente: CDEC-SING

Generación SIC por Fuente



Fuente: CDEC-SIC

Generación SING por Fuente



Fuente: CDEC-SING

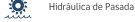
O Otros

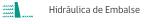
Eólica
Diésel
Carbón

















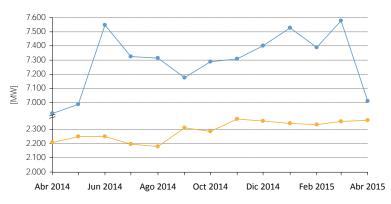




4 Demanda máxima horaria

En el mes de abril 2015, la demanda máxima horaria en el SIC se registró el día 10 de abril, alcanzando los 7.012 MW, siendo un 7,5% menor que la demandad máxima registrada en el mes anterior y un 1,3% mayor que la registrada en el mes de abril del 2014. Por su parte, la demanda máxima en el SING se registró el día 17 de abril en el SING alcanzando los 2.365 MW, siendo un 0,4% mayor que la demanda máxima registrada en el mes anterior y un 7,2% mayor que la registrada en el mismo mes de 2014.

Evolución Demanda Máxima horaria SIC-SING



Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

SISTEMA	[MW]	Mensual	Anual
SIC	7.012	-7,5%	1 ,3%
SING	2.365	△ 0,4%	^ 7,2%

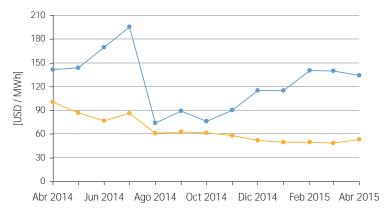
Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

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 abril el costo marginal promedio del SIC fue de 134,2 USD/MWh siendo un 4% menor que el registrado en el mes anterior y un 5% menor que el registrado en el mes de abril del 2014. En el caso del SING el costo marginal promedio fue de 52,9 USD/MWh registrando un aumento del 9% respecto al mes anterior y un 47% menor que el registrado en el mes de abril del 2014.

Evolución Costos Marginales SIC-SING



Variación Costos Marginales SIC-SING



Fuente: $\mathsf{CDEC}\text{-}\mathsf{SIC}\,/\,\mathsf{CDEC}\text{-}\mathsf{SING}$

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING







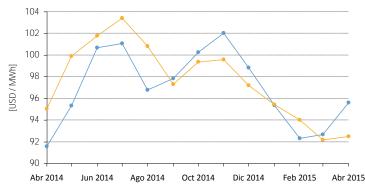


6 Precio Medio de Mercado

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 abril para el SIC, promedió los 95,6 USD/MWh siendo un 3,2% mayor que el registrado en el mes anterior y un 4,4% mayor que el registrado en mes de abril 2014. Por su parte, el PMM del SING promedió los 92,5 USD/MWh siendo un 0,3% mayor que el registrado en el mes anterior y un 2,7% menor que el registrado en el mismo mes del 2014.

Evolución Precios Medios de Mercado SIC-SING



Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

	[USD/MWh]	Mens	sual	Anu	ıal
SIC	95,6	_	3,2%		4,4%
SING	92,5		0,3%		-2,7%

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

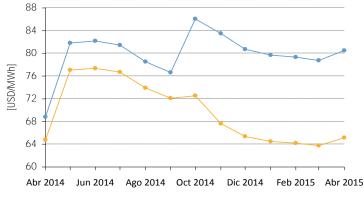
7 Precios Nudo de Corto Plazo

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 abril en el SIC, fue 80,5 USD/MWh, aumentando 2,2% respecto al mes anterior y aumentando 17% respecto al mismo mes del 2014. En el mismo mes de abril el precio nudo de energía del SING fue 65,1 USD/MWh, presentando variaciones similares al SIC.

Evolución Precios Nudos de Energía SIC-SING



Variación por Sistema Precios Nudos de Energía

	[USD/MWh]	Mensual		Anı	ıal
SIC	80,5		2,2%		17%
SING	65,1		2,2%		0,6%

Fuente: CNE









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.

Evolución Precio Nudo de Potencia SIC-SING



Variación Precio Nudo de Potencia

	[USD/MW]	Mensual	Anual
• SIC	8.186	2 ,2%	-4,4%
SING	8.076	2 ,2%	5 ,2%

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 abril del año 2015, 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		Ar	nual
Pta Arenas	67	_	0,2%	_	6,0%
Tres Puentes	73		0,2%		5,7%
Pto Natales	102		0,7%		5,9%
Porvenir	102		0,7%		4,9%
Pto Williams	438	$\overline{}$	-5,6%		4,9%
Aysén 23	113		-5,7%	$\overline{}$	-1,4%
Chacab23	118		-5,8%	$\overline{}$	-1,8%
Mañi23	110		-5,7%	$\overline{}$	-1,9%
Ñire33	108		1,2%	$\overline{}$	-1,8%
Tehuel23	110	$\overline{}$	-3,4%		5,3%
Palena	180		0,7%		0,6%
G.Carrera	130		0,7%		4,9%
Cochamó	257		0,7%	$\overline{}$	-2,5%
Hornopirén	182		0,7%		4,9%

Variación Precios Nudos de Potencia Sistemas Medianos

Barra	[USD/MW/mes]	Indexación		Anu	ıal
Pta Arenas	13.400		0,7%		4,9%
Tres Puentes	12.652		0,7%		4,9%
Pto Natales	11.828		0,7%		4,9%
Porvenir	14.404		0,7%		4,9%
Pto Williams	13.729		0,7%		4,9%
Aysén 23	13.701		0,7%		4,9%
Chacab23	13.701		0,7%		4,9%
Mañi23	13.701		0,7%		4,9%
Ñire33	13.701		0,7%		4,9%
Tehuel23	13.701		0,7%		4,9%
Palena	13.701		0,7%		4,9%
G.Carrera	13.701		0,7%		4,9%
Cochamó	14.034		0,7%		4,9%
Hornopirén	14.034		0,7%		4,9%

Fuente: CNE 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, amblas establecidas en el artículo 182 de la "Ley General de Servicios Eléctricos" (LGSE) e indexan mensualmente. A continuación, presentamos la evolución del indexador de la componente variable tanto para alta como para baja tensión al mes de abril de 2015.

Para mayor información Decreto Nº1T/2012 Proceso de Fijación de Tarifas de Distribución 2012-2016.

Evolución Indexadores



Variación Indexadores

	Īndex	Mensual		An	ıual
Indexador CDAT	1,036	_	0,1%	_	3,2%
Indexador CDBT	1,034		-0,1%		1,4%

Fuente: CNE

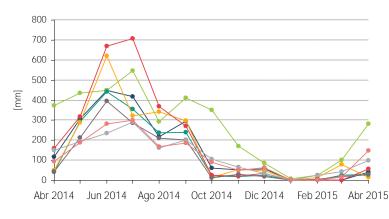
10 Estadísticas Hidrológicas

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 al 30 de abril de 2015, a continuación se muestran las precipitaciones mensuales en los principales puntos de medición.

Evolución Precipitaciones Anuales



Variación Precipitaciones Anuales

		mm	Men	sual	Ar	ual
-	Abanico	41		100%	$\overline{}$	-65%
	Canutillar	281		179%	$\overline{}$	-25%
•	Colbún	30		24%	$\overline{}$	-28%
	TROS	13	$\overline{}$	-83%	$\overline{}$	-74%
•	Pangue	56		100%	$\overline{}$	-64%
	Pehuenche	28		50%	$\overline{}$	-36%
	Pilmaiquén	97		126%	$\overline{}$	-35%
	Pullinque	148		887%		57%

Fuente: CDEC-SIC

Fuente: CDEC-SIC





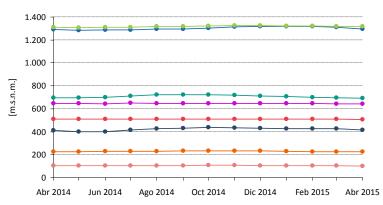




Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

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

Evolución Cota de Embalses



Variación Cota de Embalses

	[m.s.n.m.]	Men	sual	Anua	al
Chapo	223		0%	$\overline{}$	-1%
Colbun	415		-2%		1%
La Invernada	1.294		-1%		0%
سس Laja	1.315		0%		1%
Melado	641		0%		0%
Pangue	503		-1%	$\overline{}$	-1%
Ralco	692		0%	$\overline{}$	-1%
Rapel	101		-2%	$\overline{}$	-1%

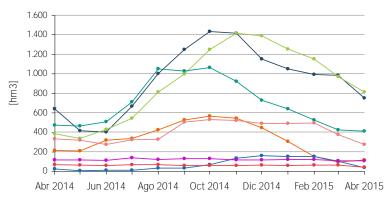
Fuente: CDEC-SIC

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 abril 2015.

Evolución Volumen de Embalses



Variación Volumen de Embalses

	[hm3]	Men	sual	Anu	ıal
Chapo	115		22%	$\overline{}$	-46%
Colbún	750		-24%		17%
La Invernada	36		-63%		81%
Laja	810		-16%		112%
Melado	107		1%	$\overline{}$	-7%
Pangue	40		-35%	$\overline{}$	-39%
Ralco	410		-3%		-13%
Rapel	274	$\overline{}$	-27%	$\overline{}$	-17%

Fuente: CDEC—SIC

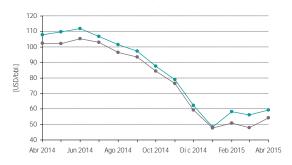
Fuente: CDEC-SIC



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 abril el precio del petróleo WTI promedió los 54,22 USD/bbl, lo que representó un aumento del 13,5% respecto al mes anterior y de una disminución del 46,9% respecto del mismo mes del año anterior. Por su parte el precio promedio en abril para el petróleo *Brent* fue 59,27 USD/bbl, lo que representó un aumento del 5,7% respecto al mes anterior y una disminución del 45% respecto a abril 2014.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

	USD/bbl.	Mensual	Anual
CRUDO BRENT	59,27	5 ,7%	-45,0%
CRUDO WTI	54,22	1 3,5%	-46,9%

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 abril el valor del Henry Hub promedió los 2,58 USD/MMBtu lo que representa una disminución del 7,8% respecto al mes anterior y del 44,3 % respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

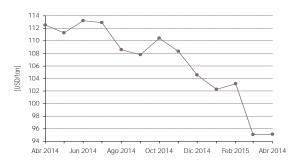
Variación Gas Natural (Henry Hub)

	USD/MMBtu	Mensual	Anual
GAS NATURAL HENRY HUB	2,58	-7,8%	-44,3%

Fuente: Elaboración propia a partir "DAILY GAS PRICE INDEX" Por NGI INTE-LLIGENCE

A continuación se detalla la evolución de precio del carbón mineral térmico EQ 7000 kCal/kg el cual durante el mes de abril promedió un precio de 95,10 USD/ton, lo que representa un aumento del 0,1% respecto al mes anterior y una disminución del 15,5% respecto al mes de abril del año 2014.

Evolución Carbón Térmico EQ 7000 kCal/kg



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

Variación Carbón Térmico EQ 7000 kCal/kg

	USD/ton	Mensual	Anual
CARBON TERMICO EQ. 7.000 kCal/kg	95,10	_ 0,1%	- 15,5%

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

1000 900 800 600 Abr 2014 Jun 2014 Ago 2014 Oct 2014 Dic 2014 Feb 2015 Abr 2015

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

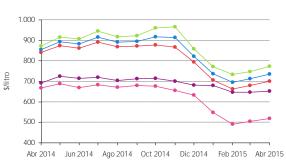
Variación Precios de Combustibles Líquidos

Tipo de Combustible	\$/litro	Men	sual	Anual
Gasolina 93	715		4,6%	-16,9%
🖳 Gasolina 95	750		5,1%	-13,7%
📘 Gasolina 97	784		5,4%	-11,1%
H Kerosene Doméstico	613		0,2%	-14,3%
Petróleo Diésel	532		3,0%	-22,4%

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.

Tipo de Combustible \$/litro Mensual Anual Gasolina 93 700 2,9% -16,8% Gasolina 95 734 3,2% **-14,1%** 💾 Gasolina 97 773 🖺 Kerosene Doméstico 651 Petróleo Diésel 518 2.8% -22.4%

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.

Tipo de Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	703	4,8%	-16,1%
🖺 Gasolina 95	740	5,1 %	-13,1%
🔡 Gasolina 97	785	5 ,2%	-10,1%
L Kerosene Doméstico	622	-0,1%	-11,1%
Petróleo Diésel	518	2 ,7%	-21,8%

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



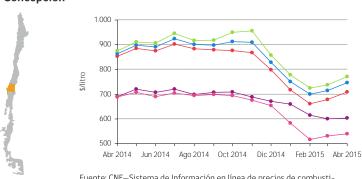






Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción



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

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Tipo de Combustible	\$/litro	Men	sual	Anual
Gasolina 93	707	_	4,3%	-17%
🔄 Gasolina 95	746		4,5%	-13,5%
Gasolina 97	770		4,4%	-12%
🖺 Kerosene Doméstico	603	_	0,6%	-12,5%
Petróleo Diésel	539		1,7%	-21,7%

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.

Mensual Tipo de Combustible \$/litro Anual Gasolina 93 726 -17% 🔛 Gasolina 95 -13,5% Gasolina 97 787 -11% L Kerosene Doméstico 630 0,1% **-12,2%** <u> l</u> Petróleo Diésel 543 2,8% 🔽 -22%

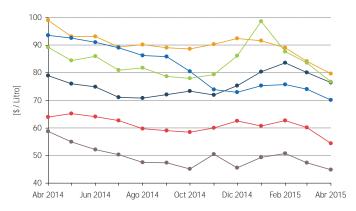
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

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	76	-4,6%	-3,3%
\$ <u>□</u> VI Región	80	-5,4%	-19,6%
\$ □ VII Región	70	-5,2%	-25,0%
\$ <u>■</u> VIII Región	77	-8,2%	-14,0%
\$ ■ Región Metropolitana	54	-9,6%	-14,9%
\$ <u>I</u> XII Región	45	-5,3%	-23,5%

Fuente: CNE



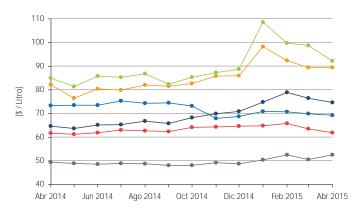






Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE

Variación Margen Bruto de Comercialización

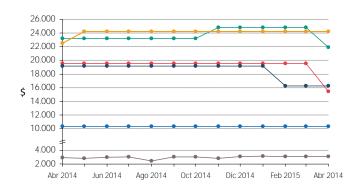
Petróleo Diésel	[\$/litro]	Mensual	Anual
\$ <u>■</u> ì V Región	75	-2,3%	1 5,6%
\$ <u>□</u> VI Región	89	<u> </u>	a 8,7%
\$ □ VII Región	69	-1,1%	-5,7%
\$ <u>□</u> VIII Región	92	-6,7%	a 8,4%
\$ □ Región Metropolitana	62	-2,6%	_ 0,3%
\$ □ XII Región	52	3 ,8%	6 ,2%

Fuente: CNE

4 Precios Nacionales de Gas por redes concesionadas

A continuación se presenta el precio en base 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. 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)	10.312		0%
GASVALPO (V)	15.465	-20,9%	-20,9%
METROGAS (R. Metrop.)	16.278	<u> </u>	-15%
GASSUR (VII)	21.892	-11,9%	-5,7%
INTERGAS (VII)	24.213	<u> </u>	7,5%
GASCO MAGALLANES (XII)	3.090	0,1%	6,8%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea







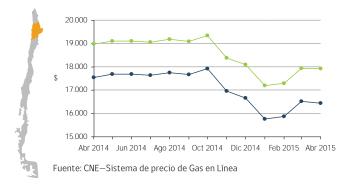


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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 requieren de 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

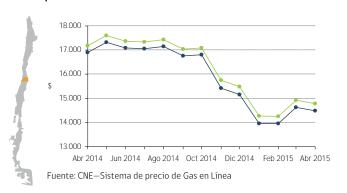


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	17.920	-0,1%	-6%
Corriente	16.430	-0,5%	-6%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

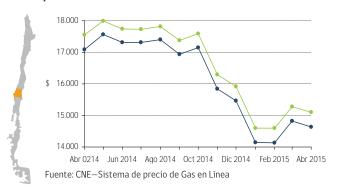
Metropolitana

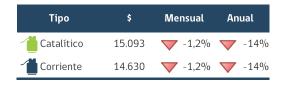




Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

Concepción





Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea



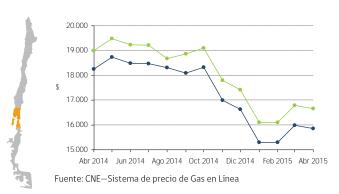






Evolución Precios de GLP Envasado

Puerto Montt



Variación Precios de GLP Envasado

	Tipo	\$	Mensual	Anual
1	Catalítico	16.657	-0,8%	-12%
1	Corriente	15.850	-0,8%	-13%

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 marzo 2015, debido que la fuente oficial de información es manejada con un desfase de dos meses. La información relacionada con las importaciones corresponde principalmente a carbón, petróleo crudo, petróleo diésel y gas natural, los cuales equivalen a más del 90% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de marzo del año 2015.

Las principales exportaciones de combustible realizadas durante el mes de marzo fueron gasolina, IFO, y petróleo diésel, que en total representan el 100% de lo exportado medido en toneladas.

La variación total de las importaciones registraron un aumento del 42% con respecto al mes anterior y de un 13% respecto a marzo del 2014. Por su parte, la variación total de las exportaciones registraron una disminución del 80% con respecto al mes anterior y una disminución del 89% en comparación a marzo del 2014.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de marzo corresponden a carbón desde Colombia, petróleo crudo desde Brasil y petróleo diésel y gas natural licuado traídos desde Estados Unidos y Trinidad y Tobago respectivamente.

Durante marzo las exportaciones del diésel y las gasolinas registraron como principal país de destino Bolivia.

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	938	A 82,2%	4,3%
🎢 Petróleo Crudo	840	3 9,1%	31,4%
Petróleo Diésel	557	4 4,9%	35,4%
Gas Natural	244	-21,4%	-21,2%
Gasolina	42	-43,1%	-26,2%
GLP	87	2 12,4%	33,5 %
IFO	0	2 947,3%	1 298,2%
Kerosene Do- méstico	37	\$ 52,8%	-34,9%
Total general	2.746	41.5%	12.6%

Fuente: Aduana suministrado por COMEX (<u>WWW.COMEXpluSCCS.cl</u>)

Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de TON]	Mensual	Anual
Carbón	0	(*)	(*)
Petróleo Diésel	6	2 6,8%	-14,9%
Fuel Oil 6	0	(*)	(*)
🚘 Gasolina	12	△ 267,4%	335,9%
GLP	0	(*)	(*)
── IFO	14	1 22,3%	(**)
Kerosene Doméstico	0	(*)	(*)
Total general	32	-80,1%	-89,4%

Fuente: Aduana suministrado por COMEX (WWW.COMEXPLUSCCS.CL)



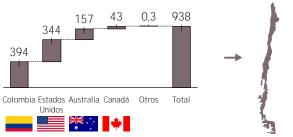






Importaciones según país de origen [miles de TON]

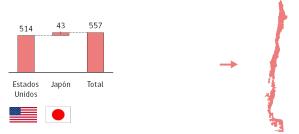
Carbón (*)



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

(*) Valor real: 824 kg

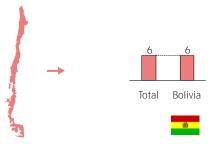
Petróleo Diésel



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

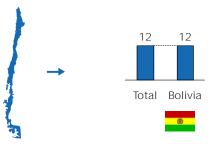
Exportaciones según país de destino [miles de TON]

Petróleo diésel



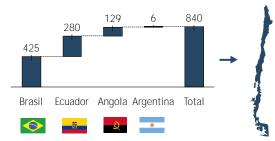
Fuente: Aduana suministrado por Servicio COMEX de la Cámara de Comercio de Santiago

Gasolina



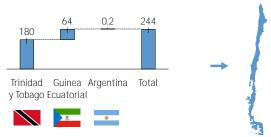
Fuente: Aduana suministrado por Servicio COMEX de la Cámara de Comercio de Santiago

Petróleo Crudo



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

Gas Natural



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

Total Panamá

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





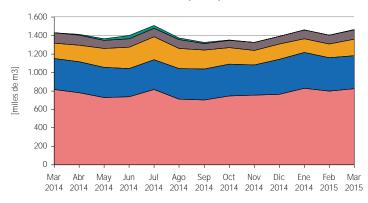




7 Venta de Combustibles

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.

Evolución Venta de Combustibles por Tipo



Variación Venta de Combustibles por Tipo

Tipo	[miles de m3]	Mensual	Anual
Kerosene Doméstico	2	1 41,1%	1 9,0%
Petróleos Combustibles	102	5 ,3%	-7,3%
Gas Licuado	178	2 2,5%	6 ,4%
Gasolina	359	-1,0%	_ 7,5%
Petróleo Diésel	823	3,1%	0,7%
Total General	1.465	4,3%	<u>^</u> 2,4%

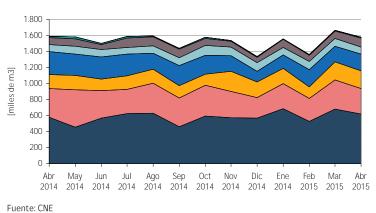
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP

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 Abril 2015.

Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



Variación Inventario de Combustibles por Tipo



Fuente: CNE



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de abril 2015 ingresaron 12 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de 1.305,3 MMUSD. De ellos, 6 proyectos son de generación eléctrica, 3 proyectos son de desarrollo minero de petróleo y/o gas, 1 proyecto energético de transmisión eléctrica, 1 proyecto de puerto / terminal marítimo de GNL y el último correspondiente a 1 proyecto para almacenamiento de combustibles.

Detalle Proyectos energéticos ingresados en abril de 2015 a evaluación ambiental

Tipo de proyecto	Región	Nombre	Titular	Inversión [MMUSD]	Fecha presen- _V tación	VEB
Generación	Χ	Parque Eólico Calbuco	Energías Calbuco S.A.	76,50	24-abr-2015	<u>Ver</u>
Terminal Marítimo	V	Aumento de Capacidad Fase 2 del Terminal GNLQ	GNL Quintero S.A.	300,00	24-abr-2015	<u>Ver</u>
Generación	IV	Central Solar Fotovoltaica Illapel	IMELSA S.A.	75,00	24-abr-2015	<u>Ver</u>
Generación	VI	Planta Fotovoltaica Maitenes	Maitenes Solar Spa	20,00	23-abr-2015	<u>Ver</u>
Generación	VIII	Parque Eólico Los Olmos	Inversiones BOSQUEMAR Ltda	298,00	22-abr-2015	<u>Ver</u>
Almacenamiento de combustibles	XII	Centro de Abastecimiento Industrial de Combustibles en Puerto Williams	ENERGIA DEL SUR LIMITADA LTDA.	0,60	22-abr-2015	<u>Ver</u>
Generación	IR	Proyecto Eólico La Cabaña	La Cabaña SpA.	240,00	22-abr-2015	<u>Ver</u>
Linea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje	ll	Suministro Eléctrico Complejo Astronómico Paranal – Armazones	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	12,51	20-abr-2015	<u>Ver</u>
Desarrollo Minero de Petróleo y Gas	e XII	Líneas de Flujo Punta Baja 15 y Punta Baja 1	Empresa Nacional del Pe- tróleo - Magallanes	0,85	17-abr-2015	<u>Ver</u>
Desarrollo Minero de Petróleo y Gas	XII	Líneas de Flujo Catalina Sur 31, 44, 48 y 50A	Empresa Nacional del Pe- tróleo - Magallanes	0,60	17-abr-2015	<u>Ver</u>
Desarrollo Minero de Petróleo y Gas	XII	LĪNEAS DE FLUJO MANANTIALES 14, RĪO DEL ORO 2 Y PAD ARAUCANO ZG1	Empresa Nacional del Pe- tróleo - Magallanes	1,20	17-abr-2015	<u>Ver</u>
Generación	VI	Central Hidroeléctrica Nido de Āguilas	Hidroeléctrica Nido de Āguilas S.A.	280,00	15-abr-2015	<u>Ver</u>

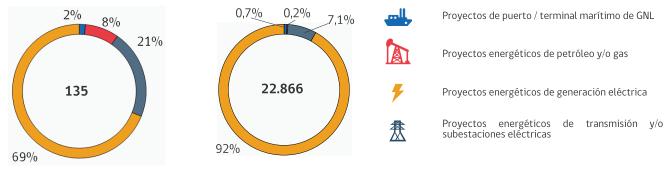
Fuente: SEIA

Cantidad de proyectos

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de abril 2015, 135 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 69% son proyectos de generación eléctrica, el 21% son proyectos de transmisión y/o subestaciones eléctricas, el 8% son proyectos de petróleo y/o gas y el restante 2% corresponde a proyectos de puerto y terminales marítimos de GNL. En su conjunto, representan una inversión total de 22.866 MMUSD.

Distribución de cantidad de proyectos y su inversión [MMUSD]



Fuente: SEIA 22

Inversión en [MMUSD]









3 Proyectos con RCA aprobada

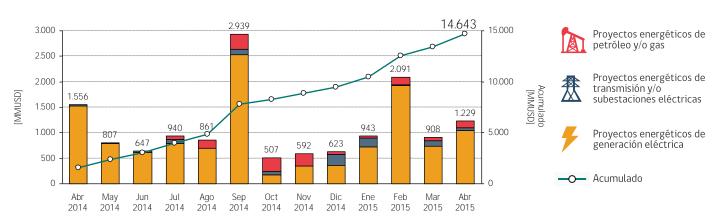
Durante el mes de abril 12 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, de los cuales, 4 proyectos son de generación eléctrica totalizando una potencia de 488,91 MW, mientras que 3 proyecto son de transmisión y/o subestación eléctrica y 5 proyectos son de desarrollo minero de petróleo y/o gas. En conjunto suman una inversión de 1.229,16 MMISD

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Inversión [MMU\$]	Fecha de RCA	WEB
Desarrollo Minero de Petróleo y gas	XII	GEOPARK TDF S.A	Perforación de Pozos Hidrocarburíferos en Ārea Puq	45,00	14-abr-2015	<u>Ver</u>
Desarrollo Minero de Petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Líneas de Flujo Lynch PK-A y Lynch Norte PK-A	0,60	01-abr-2015	<u>Ver</u>
Desarrollo Minero de Petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	FRACTURACIÓN HIDRÁULICA EN 24 POZOS DE HIDROCARBUROS, BLOQUE ARENAL",	43,20	01-abr-2015	<u>Ver</u>
Desarrollo Minero de Petróleo y gas	XII	GeoPark Fell SpA	Perforación de Pozos Hidrocarburíferos en Ārea Ache Este	47,50	16-abr-2015	<u>Ver</u>
Desarrollo Minero de Petróleo y gas	XII		Modificación Línea de Flujo Chirihue-Tenca	0,22	18-abr-2015	<u>Ver</u>
Línea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje	IX	٠, ١, ٩	Línea de Transmisión Tolpán - Pacífico	17,00	08-abr-2015	<u>Ver</u>
Generación	VIII	Enel Green Power Chile Limitada	Parque Eólico Mulchén	175,00	08-abr-2015	<u>Ver</u>
Línea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje	V	Chilquinta Energía S.A	Línea 2x110 kV a S/E Marga Marga	9,00	07-abr-2015	<u>Ver</u>
Generación	V	Gestión Integral de Residuos S.A.	Central de Generación Eléctrica El Molle	0,001	07-abr-2015	<u>Ver</u>
Generación	Ш	Parque Solar Fotovoltaico Sol del Desierto SpA	Parque Solar Fotovoltaico Sol del Desierto	823,24	24-abr-2015	<u>Ver</u>
Generación	П	Planta Solar San Pedro III S.A.	Planta Solar Fotovoltaica San Pedro VI	50,00	24-abr-2015	<u>Ver</u>
Línea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje	П	CODELCO CHILE	Proyecto Línea de Transmisión Eléctrica 220 kV S/ E Salar - S/E RT Principal	18,40	24-abr-2015	<u>Ver</u>

Fuente: 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 a la fecha, alcanza los 14.643 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 12.246 MMUSD (84%), equivalentes a 3.719 MW aprobados.

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



Fuente: SEIA



NORMATIVAS SECTORIALES

1 Proyectos de Ley en Trámite

Número Boletín	Materia Proyecto	Iniciativa y Urgencia	Estado Actual	Fecha Ingreso del Proyecto	WEB
9890-08	Modifica Decreto con Fuerza de Ley N°323, de 1931, del Ministerio del Interior y otras disposiciones legales.	Urgencia simple	Primer Trámite constitucional. Cá- mara de diputados	29/01/2015	<u>Ver</u>

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Decreto exento N°134 del Ministerio de Energía de 01 de abril de 2015, que modifica Decreto exento N°201 de 2014, que fija plan de expansión del sistema de transmisión troncal para los doce meses siguientes y fija valor de inversión referencial para nuevo proceso de licitación de obra que indica, publicado en el Diario Oficial el 07 de abril de 2015. Ver

Resolución exenta Nº18 del Ministerio de Energía del 07 de abril de 2015, que inicia procedimiento de invalidación administrativa del Decreto Supremo Nº14, de 14 de febrero de 2012, del Ministerio de Energía, confiere traslado a los interesados y concede audiencia, publicada en el Diario Oficial el 13 de abril de 2015. Ver

Decreto N°158 del Ministerio de Energía del 16 de abril de 2015, que fija plan de expansión del sistema de transmisión troncal para los doce meses siguientes, publicado en el Diario Oficial el 21 de abril de 2015. Ver

Decreto 7T del Ministerio de Energía del 17 de marzo de 2015, que extiende vigencia del Decreto Supremo N°14, de 2012, que f i j a tarifas de sistemas de subtransmisión y de transmisión adicional y sus fórmulas de indexación, publicado en el Diario Oficial el 22 de abril de 2015. Ver

Decreto 8T del Ministerio de Energía del 17 de marzo de 2015, que extiende vigencia del Decreto Supremo N°61, de 2011, que fija instalaciones del sistema de transmisión troncal, el área de influencia común, el valor anual de transmisión por tramo y sus componentes con sus fórmulas de indexación para el cuadrienio 2011-2014, publicado en el Diario Oficial el 22 de abril de 2015. Ver

Decreto 10T del Ministerio de Energía del 19 de marzo de 2015, que modifica Decreto Supremo Nº 10T, de 2014, que fija precios de nudo para suministros de electricidad, publicado en el Diario Oficial el 22 de abril de 2015. <u>Ver</u>

Resolución Exenta N°215 de la Comisión Nacional de Energía del 24 de abril de 2015 que establece los plazos, requisitos y condiciones a los que se deberán sujetar las li citaciones de suministro de energía para satisfacer los consumos de los clientes sometidos a regulación de precios. <u>Ver</u>

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta CNE N° 160, de fecha 7 de abril de 2015, que Establece Sistema de Contabilidad Regulatoria, para efectos de monitorear el mercado de distribución de Gas de Red concesionada y deja sin efecto Resolución Exenta N° 717 de 2012. Ver

Resolución Exenta CNE Nº 163, de fecha 9 de abril de 2015, que aprueba respuesta a observaciones al Informe Preliminar de Licitaciones, a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley N° 20.805. Ver

Resolución Exenta CNE Nº 164, de fecha 9 de abril de 2015, que aprueba Informe Final de Licitaciones, a que se refiere el artículo 131º ter de la Ley Nº 20.805. Ver

Resolución Exenta Nº 185, de fecha 14 de abril de 2015, que rectifica Informe Final de Licitaciones, a que se refiere el artículo 131ºter de la Ley Nº 20.805. Ver

Resolución Exenta CNE Nº 212, de fecha 24 de abril de 2015, que declara sujeto pasivo de la Comisión Nacional de Energía para efectos de la Ley Nº 20.730. <u>Ver</u>

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Comisión Nacional de Energía

Miraflores 222, Piso 10 Tel. (2) 2797 2600 Fax. (2) 2797 2627

www.cne.cl

Santiago - Chile