



## 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:

### En Chile Day 2015, Ministro Máximo Pacheco lanza nueva web Energía Abierta

El 7 de septiembre, en Londres, el Ministro de Energía, Máximo Pacheco, inició su agenda de trabajo en el marco del **ChileDay 2015**, oportunidad en que dio a conocer a inversionistas extranjeros esta nueva herramienta tecnológica. De forma paralela, en Chile, el Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía, Andrés Romero, presentó esta iniciativa en un evento realizado en el Centro Cultural Palacio La Moneda.

Energía Abierta ([energiaabierta.cne.cl](http://energiaabierta.cne.cl)) es la **primera plataforma de datos abiertos para el sector energético en Latinoamérica**, la cual está inspirada en referencias internacionales tales como el Departamento de Energía de Estados Unidos, el Banco Interamericano de Desarrollo, el IMT y la Universidad de Stanford.

Este portal web multifuncional fue desarrollado por la Comisión Nacional de Energía para atender una amplia variedad de intereses y necesidades asociados al sector energético, enfocándose en reducir asimetrías de información, aumentar la transparencia y fomentar la participación ciudadana a través de la generación de nuevas ideas y desarrollos, todo esto mediante una solución innovadora. Energía Abierta contiene en un único sitio estadísticas, gráficos interactivos, estudios, normas legales, mapas, reportes y aplicaciones web del sector energético, de fácil acceso, descargables, reutilizables y gratuitos.

Esta nueva herramienta permitirá a los ciudadanos, inversionistas e investigadores interesados trabajar, procesar, realizar cruces, comparar y compartir libremente en las redes sociales datos en materia de electricidad, hidrocarburos, energías renovables, eficiencia energética y mucho más.

### Ley de Gas pasa al Senado

La cámara de diputados aprobó el día 14 de septiembre el proyecto que modifica la ley de servicios de gas de red, quedando en condiciones de iniciar un segundo trámite legislativo en el senado.

El secretario ejecutivo, Andrés Romero, cataloga este proyecto de "muy importante, no sólo para proteger los derechos de los consumidores de gas de cañerías, sino también porque introduce mayores exigencias para las empresas"

### Nace Top Ten Chile, primera herramienta online para identificar vehículos y electrodomésticos más eficientes

Una moderna plataforma tecnológica, [top-ten.cl](http://top-ten.cl), que cuenta con información sobre eficiencia energética de electrodomésticos y vehículos, lanzó el 26 de agosto el Ministerio de Energía, WWF y Fundación Chile. El objetivo es generar positivos impactos asociados a la disminución del consumo de energía principalmente en los hogares y en los automóviles.

Los usuarios podrán acceder a un listado de productos por orden de precios y características de mayor a menor eficiencia energética, teniendo la información necesaria para elegir adecuadamente.

El proyecto espera contribuir a la reducción del consumo de energía de un 20% al año 2025 y colabora en el desarrollo de un sector energético eficiente. **TOP TEN CHILE** está basado en una iniciativa **internacional voluntaria** y sin fines de lucro, que desde hace más de 10 años apoya la innovación en más de 16 países. El propósito es estimular la demanda de productos eficientes a través de la creación de un "benchmark" o sistema de comparación web dinámico de los productos más eficientes en los mercados nacionales. La herramienta ofrece apoyar la masificación de la eficiencia energética, complementando el etiquetado nacional de EE, empujando así los mercados a moverse hacia las mejores tecnologías disponibles.

### Gobierno inicia discusión legislativa del proyecto de ley que establece nuevo sistema de transmisión y crea un coordinador independiente

El 7 de agosto el Ministerio de Energía ingresó a la Cámara de Diputados el proyecto de ley que establece un nuevo Sistema de Transmisión de Energía Eléctrica y crea un organismo **Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional**. Con esto culmina un trabajo pre-legislativo de más de un año que involucró la participación del Gobierno, del sector eléctrico, actores sociales y de organizaciones ambientales, y se cumple otro hito relevante de la **Agenda de Energía**.

La iniciativa, que se encuentra en la Comisión de Minería y Energía de la Cámara Baja, considera también una nueva definición funcional de los Sistemas de Transmisión y Polos de Desarrollo de Generación; incorpora un nuevo proceso quinquenal de planificación energética de largo plazo; establece un proceso anual de expansión del sistema de transmisión, entre otros temas.

## RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de **Septiembre 2015**, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a **Agosto 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 **688,1 pesos por USD** observado durante el mes de **Agosto 2015**.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N° 473/2015, para el SIC y SING fueron **65**, los cuales equivalen a una capacidad de **5.199 MW**.

La capacidad instalada registrada al mes de **Agosto** para el SIC fue de **15.434 MW** y la del SING de **4.320 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 **19.918 MW**.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SIC durante el mes de **Agosto** alcanzó los **4.493 GWh**, mientras que en el SING alcanzó los **1.575 GWh**. Con esto, el total generado durante el mes fue de **6.068 GWh**, un **-1,6%** menor que lo generado en **Julio 2015**.

Las demandas máximas horarias registradas tanto en el SIC como en el SING durante **Agosto** fueron de **7.398 MW** y **2.401 MW**, respectivamente. La primera registrada el día 17 de agosto, mientras que la segunda corresponde a la medición del día 30 de agosto de 2015.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de **Agosto** para el SIC fue de **54,1 USD/MWh**, registrando una disminución del **-24,5%** respecto **Julio 2015**. Por su parte el SING registró un costo marginal promedio de **59,6 USD/MWh**, lo que representó una disminución del **21,2%** con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de mayo en el SIC y SING fue de **87,7 USD/MWh** y **80,9 USD/MWh** respectivamente.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los **46,7 USD/bbl**, registrando una disminución respecto al mes anterior del **-17,4%**. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de **42,9 USD/bbl** y registro una disminución del **-16,2%** con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una bajada del **-2,3%** con respecto a Julio alcanzando un valor promedio de **2,76 USD/MMBtu**.

El carbón mineral presentó un precio promedio de **90,0 USD/ton** valor que tuvo una disminución del **-1,1%** 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 Agosto un promedio a **nivel nacional** de **778 \$/litro**, mientras que el segundo de **540 \$/litro**. Porcentualmente representan un aumento de un **2,6%** y un **-2,4%** respectivamente en comparación a **Julio 2015**.

En torno a las importaciones de carbón se observó una disminución de un **-39,1%** respecto al mes anterior, siendo Colombia el principal país de origen. Por su parte, las importaciones de crudo también se redujeron en un **-25%**, con Brasil como primer proveedor.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de **Agosto** ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de **15 proyectos** (6 de generación eléctrica y 9 de transmisión). Mientras que el total de los que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de **20.984 MMUSD**. Además, **12 proyectos** relacionados al sector energético obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Agosto, de los cuales 5 correspondieron a proyectos energéticos de generación eléctrica y 7 son de líneas de transmisión de alto voltaje.

Finalmente, dentro de los aspectos normativos más relevantes surgidos durante el mes, destaca el **ingreso, con fecha 07 de agosto de 2015, a la Cámara de Diputados del Proyecto de Ley que Establece nuevos sistemas de transmisión de energía eléctrica y crea un organismo coordinador independiente del sistema eléctrico nacional**, junto con la tramitación con suma urgencia del proyecto de ley que modifica el Decreto con Fuerza de Ley N° 323, de 1931 del Ministerio del Interior y otras disposiciones legales, que fue aprobado en general y en particular por la sala de la Cámara de Diputados. Es importante considerar también la **publicación** en el Diario Oficial de los decretos tarifarios que fijan **precios a nivel de generación y transmisión en sistemas medianos y sus respectivos planes de expansión**.



## TABLA DE CONTENIDOS

 <b>Sector Eléctrico</b>	<b>5</b>
1. Proyectos de Generación Eléctrica en Construcción	5
2. Capacidad de Generación Eléctrica Instalada	7
3. Generación Eléctrica	8
4. Demanda Máxima horaria	9
5. Costos Marginales	9
6. Precio Medio de Mercado	10
7. Precios Nudo de Corto Plazo	10
8. Precio Nudo de Sistemas Medianos	11
9. Evolución Indexadores del Costo Variable de Distribución	12
10. Estadísticas Hidrológicas	12
 <b>Sector Hidrocarburos</b>	<b>14</b>
1. Precios Internacionales Mercados de Combustibles	14
2. Precios Nacionales de Combustibles Líquidos	15
3. Margen 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
 <b>Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental</b>	<b>22</b>
1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	22
2. Proyectos en Evaluación Ambiental	22
3. Proyectos con RCA aprobada	23
 <b>Normativas Sectoriales</b>	<b>24</b>
1. Proyectos de Ley en Trámite	24
2. Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial	24
3. Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial	25
4. Dictámenes del Panel de Expertos	25



## SECTOR ELÉCTRICO

### 1 Proyectos de Generación Eléctrica 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.

Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual CIFES](#)

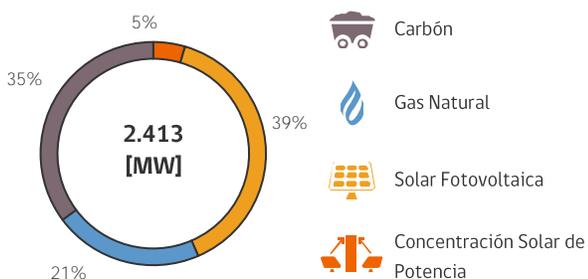
De acuerdo a la Resolución Exenta N°473/2015 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el SING se puede contabilizar al 9 de septiembre un total de **28** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **2.413 MW** los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre septiembre 2015 y febrero 2018.

#### Detalle Proyectos en etapa de Construcción en el SING

Categoría	Fecha	Nombre del Proyecto	Región	Tecnología	Capac. [MW]	
ERNC	sep-15	Andes Solar	II Región	Solar Fotovoltaica	21	
	sep-15	PMGD Pica I	I Región	Solar Fotovoltaica	1	
	sep-15	Quillagua I	II Región	Solar Fotovoltaica	23	
	oct-15	Finis Terrae I	II Región	Solar Fotovoltaica	80	
	dic-15	Atacama I	II Región	Solar Fotovoltaica	100	
	dic-15	Jama Etapa II	II Región	Solar Fotovoltaica	22	
	abr-16	Arica Solar 1 (Etapa I)	XV Región	Solar Fotovoltaica	18	
	abr-16	Arica Solar 1 (Etapa II)	XV Región	Solar Fotovoltaica	22	
	abr-16	Pular	II Región	Solar Fotovoltaica	29	
	abr-16	Paruma	II Región	Solar Fotovoltaica	21	
	may-16	Bolero Etapa I	II Región	Solar Fotovoltaica	42	
	jun-16	Bolero Etapa II	II Región	Solar Fotovoltaica	42	
	jun-16	Finis Terrae II	II Región	Solar Fotovoltaica	80	
	jul-16	Uribe Solar	II Región	Solar Fotovoltaica	50	
	jul-16	Lascar Etapa I	II Región	Solar Fotovoltaica	30	
	jul-16	Lascar Etapa II	II Región	Solar Fotovoltaica	35	
	ago-16	Bolero Etapa III	II Región	Solar Fotovoltaica	21	
	oct-16	Blue Sky 1	II Región	Solar Fotovoltaica	52	
	oct-16	Blue Sky 2	II Región	Solar Fotovoltaica	34	
	oct-16	Bolero Etapa IV	II Región	Solar Fotovoltaica	41	
	dic-16	Cerro Dominador	II Región	Concentración Solar de Potencia	110	
	dic-16	Quillagua II	II Región	Solar Fotovoltaica	27	
	ene-17	Huatacondo	I Región	Solar Fotovoltaica	98	
	ago-17	Quillagua III	II Región	Solar Fotovoltaica	50	
	dic-15	Cochrane U1	II Región	Carbón	236	
	Termoeléctrica	may-16	Cochrane U2	II Región	Carbón	236
		may-16	Kelar	II Región	GNL	517
feb-18		Infraestructura Energética Mejillones	II Región	Carbón	375	

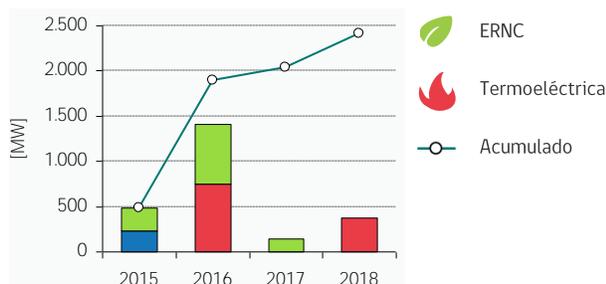
Fuente: CNE

#### Total en Construcción por Tecnología SING



Fuente: CNE

#### Proyección según fecha de Inicio de Operación SING



Fuente: CNE



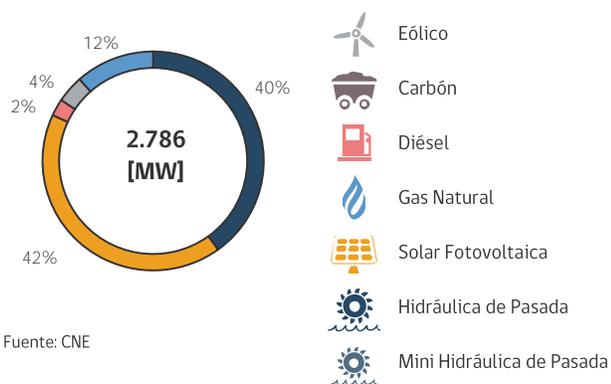
De acuerdo a la Resolución Exenta N°473/2015 que "Actualiza y Comunica Obras en Construcción", en el SIC se pueden contabilizar a la fecha 9 de septiembre un total de **37** proyectos de generación de energía eléctrica registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **2.786 MW** los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre septiembre 2015 y octubre 2020.

### Detalle Proyectos en etapa de Construcción en el SIC

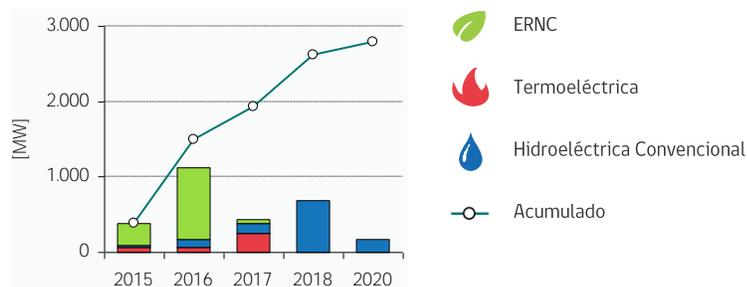
Categoría	FechaNombre del Proyecto	Región	Tecnología	Capac. [MW]	
ERNC	sep-15 El pilar Los amarillos	III Región	Solar Fotovoltaica	3	
	sep-15 Itata	VIII región	Mini-Hidráulica de Pasada	20	
	sep-15 Luz del Norte Etapa II	III Región	Solar Fotovoltaica	38	
	sep-15 Panguipulli	XIV Región	Mini-Hidráulica de Pasada	0	
	sep-15 Luz del Norte Etapa III	III Región	Solar Fotovoltaica	36	
	oct-15 Luz del Norte Etapa IV	III Región	Solar Fotovoltaica	31	
	nov-15 Chaka Etapa I	III Región	Solar Fotovoltaica	23	
	nov-15 Chaka Etapa II	III Región	Solar Fotovoltaica	27	
	nov-15 Conejo Etapa I	II Región	Solar Fotovoltaica	105	
	nov-15 Lagunilla	IV Región	Solar Fotovoltaica	3	
	dic-15 La Montaña I	VII Región	Mini-Hidráulica de Pasada	3	
	dic-15 Carrera Pinto Etapa I	III Región	Solar Fotovoltaica	20	
	ene-16 Renaico	VIII región	Eólica	88	
	ene-16 Valleland	III Región	Solar Fotovoltaica	67	
	ene-16 Pampa Solar	III Región	Solar Fotovoltaica	69	
	feb-16 Quilapilun	RM	Solar Fotovoltaica	103	
	mar-16 Los Buenos Aires	VIII región	Eólica	24	
	mar-16 PFV Olmué	V Región	Solar Fotovoltaica	144	
	abr-16 Valle Solar	III Región	Solar Fotovoltaica	74	
	jun-16 Río Colorado	VII Región	Mini-Hidráulica de Pasada	15	
	jun-16 Carrera Pinto Etapa II	III Región	Solar Fotovoltaica	77	
	jul-16 Pelicano	III Región	Solar Fotovoltaica	100	
	sep-16 Carilafquén	IX Región	Mini-Hidráulica de Pasada	20	
	sep-16 Malalcahuello	IX Región	Mini-Hidráulica de Pasada	9	
	ene-17 Guanaco Solar	III Región	Solar Fotovoltaica	50	
	jun-16 Ancoa	III Región	Hidráulica de Pasada	27	
	Hidroeléctrica Convencional	sep-16 La Mina	VII Región	Hidráulica de Pasada	34
		jul-17 Ñuble	VIII región	Hidráulica de Pasada	136
feb-18 Alto Maipo - Central Las Lajas		RM	Hidráulica de Pasada	267	
may-18 Alto Maipo - Central Alfalfal II		RM	Hidráulica de Pasada	264	
sep-18 Los Cóndores		VII Región	Hidráulica de Pasada	150	
oct-20 CH San Pedro		XIV Región	Hidráulica de Pasada	170	
mar-16 Doña Carmen	V Región	Otros	70		
Termoeléctrica	sep-16 El Romero	III Región	Otros	196	
	sep-15 CMPC Tissue	RM	Gas Natural	22	
	sep-15 Planta de Cogeneración Papeles Cordillera S.A	RM	Gas Natural	50	
	jun-17 CTM-3	II Región	Cogeneración	251	

Fuente: CNE

### Total en Construcción por Tecnología SIC



### Proyección según fecha de Inicio de Operación SIC

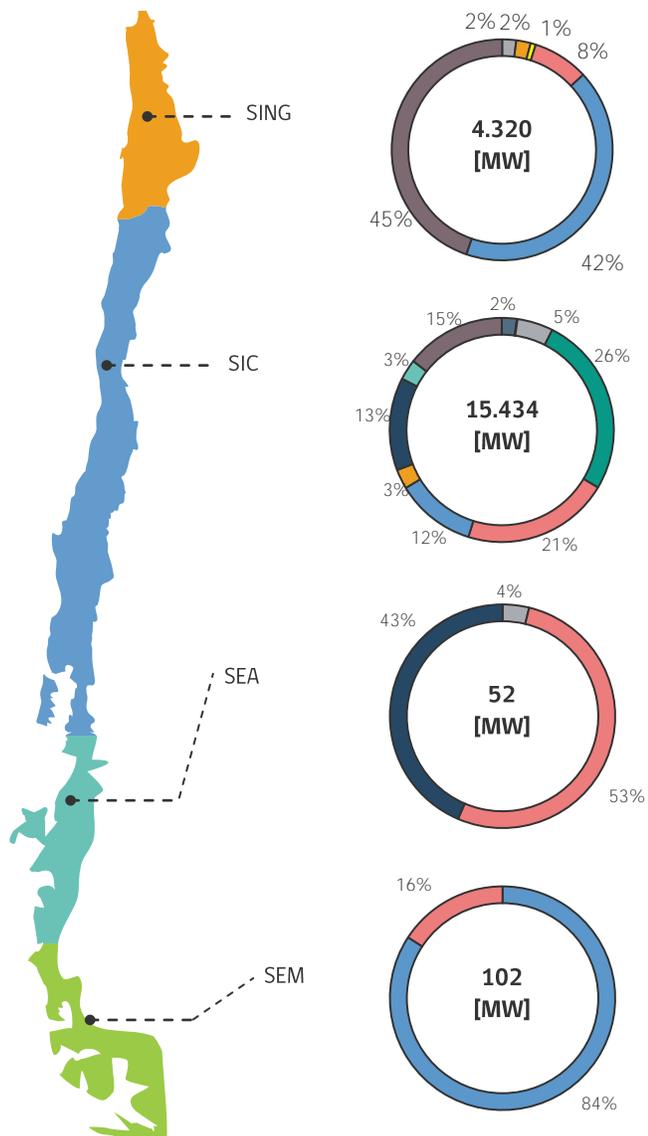




## 2 Capacidad de Generación Eléctrica Instalada

La capacidad instalada de generación eléctrica al mes asciende a **(\*)19.918 MW**. De éstos, **15.434 MW (77,5%)** corresponden al SIC y **4.320 MW (21,7%)** 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 está categorizada en un **58,7%** termoelectricidad, **30,6%** hidroelectricidad convencional y un **10,7%** ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual CIFES](#)

### Capacidad Instalada por Tecnología



### Capacidad Instalada por Sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SING	4.320	21,7%
SIC	15.434	77,5%
SEA	52	0,3%
SEM	102	0,5%

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING y CNE

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

### Centrales en prueba

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING y CNE

Además de la capacidad total instalada, existe un total de **14** 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, **8** centrales se encuentran en el SIC, alcanzando una capacidad total de **214,6 MW**, y **6** en el SING, con una capacidad de **69,7 MW**. Esto da como resultado un total de **284,3 MW** de potencia en prueba. Por tipo de tecnología en prueba, destaca el carbón, con un 46% del total.

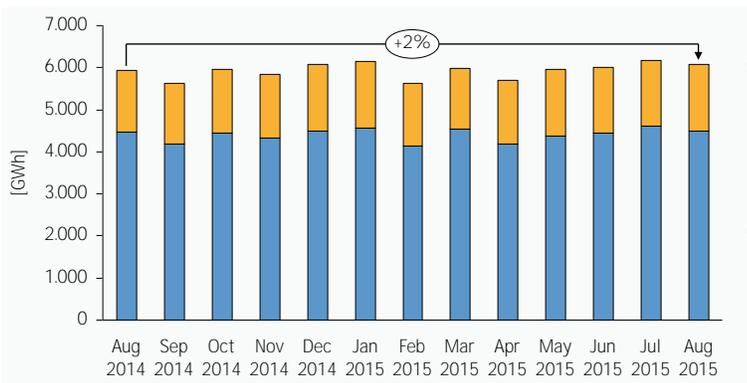
\*El total de la capacidad instalada considera también los sistemas de "Los Lagos" (6 MW) e "Isla de Pascua" (4 MW)



### 3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de **Agosto 2015** en el SIC alcanzó un total de **4.493 GWh**, los cuales se categorizan en un 39% termoeléctricas, 48% hidroeléctricas convencionales y un 13% en ERNC. A su vez, en el SING se generaron **1.575 GWh** de energía eléctrica, categorizada en un 95% en base a termoeléctricas y un 5% de ERNC. Los sistemas en conjunto alcanzaron un total de **6.068 GWh**, lo que representó una disminución del **-1,6%** respecto al mes anterior y de un aumento de **2,3%** respecto de **Agosto 2014**. En el total, categorizado por tipo de tecnología de generación, distinguimos: 11,0% ERNC, 35,4% hidráulicas convencionales y 53,6% energía termoeléctrica.

#### Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SIC-SING



#### Variación Generación por Sistema

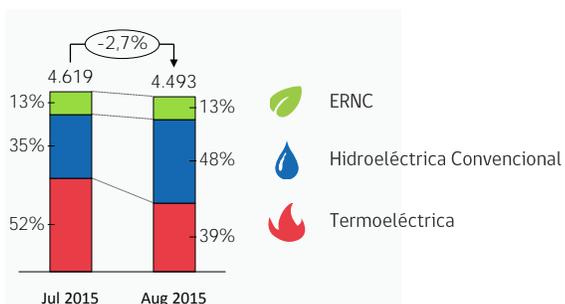
	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
● Total	6.068	-1,6%	2,3%
● SING	1.575	1,7%	7,3%
● SIC	4.493	-2,7%	0,6%

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

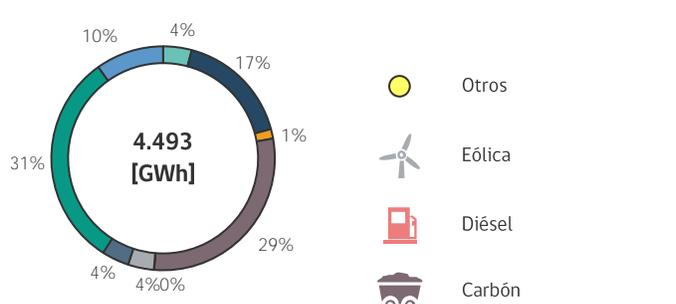
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SIC y SING.

#### Variación Mensual en Generación SIC



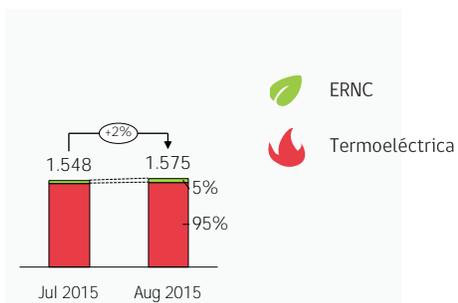
Fuente: CDEC-SIC

#### Generación SIC por Fuente



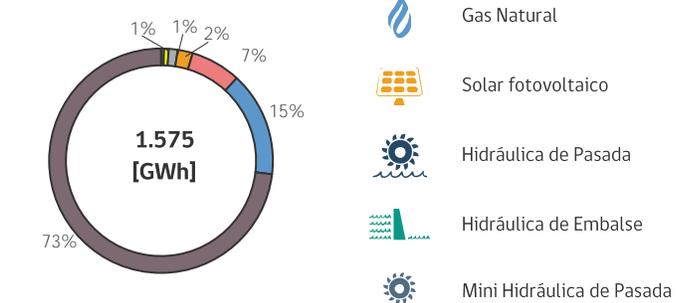
Fuente: CDEC-SIC

#### Variación Mensual en Generación SING



Fuente: CDEC-SING

#### Generación SING por Fuente



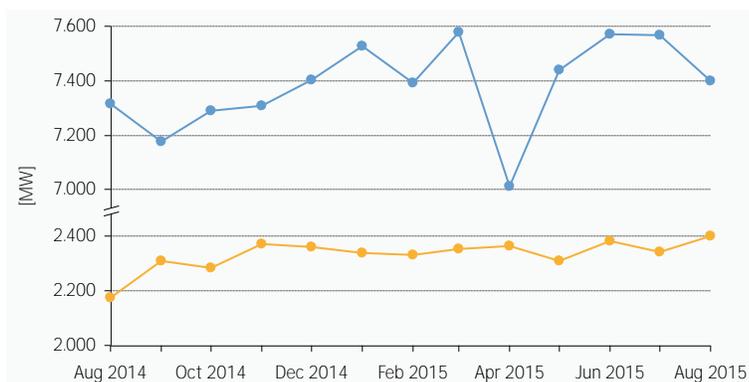
Fuente: CDEC-SING



## 4 Demanda máxima horaria

En el mes de **Agosto 2015**, la demanda máxima horaria en el SIC se registró el día 17 de Agosto, alcanzando los **7.398 MW**, siendo un **-2,2%** menor que la registrada en el mes anterior y un 1,2% mayor que la registrada en el mes de Agosto 2014. Por su parte, la demanda máxima en el SING se registró el día 30 de Agosto, alcanzando los **2.401 MW**, siendo un **2,4%** mayor que la demanda máxima registrada en el mes anterior y un **10,3%** mayor que la registrada en el mismo mes de 2014.

### Evolución Demanda Máxima horaria SIC–SING



Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

### Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

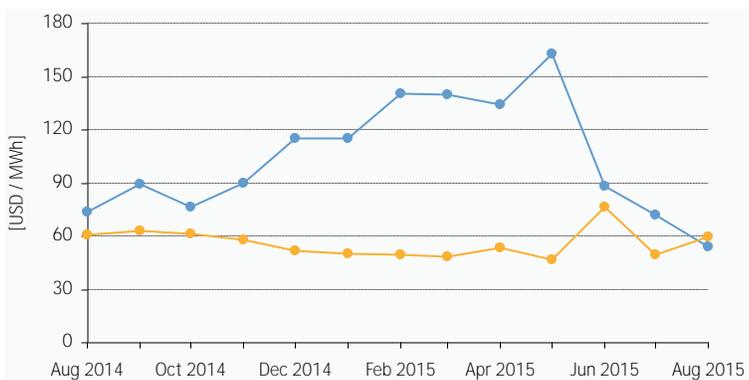
Sistema	[MW]	Mensual	Anual
SIC	7.398	-2,2%	1,1%
SING	2.401	2,4%	10,3%

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 **Agosto** el costo marginal promedio del SIC fue de **54,1 USD/MWh** siendo un **-24,5%** menor que el registrado en el mes anterior y un **-26,6%** menor que el correspondiente a **Agosto** del 2014. En el caso del SING, el costo marginal promedio fue de **59,6 USD/MWh** registrando un aumento del **21,2%** respecto al mes anterior y una disminución del **-2,0%** que el registrado en el mes de **Agosto** del 2014.

### Evolución Costos Marginales SIC–SING



Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

### Variación Costos Marginales SIC-SING

Sistema	[USD/MWh]	Mensual	Anual
SIC	54,1	-24,5%	-26,6%
SING	59,6	21,2%	-2,0%

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

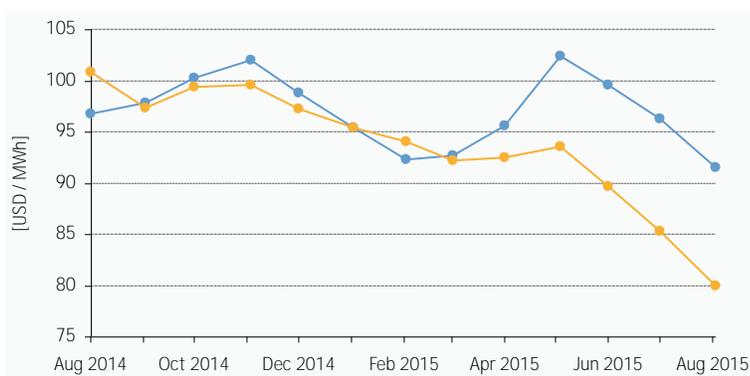


## 6 Precio Medio de Mercado

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 **Agosto** para el SIC, promedió los **87,7 USD/MWh** siendo un **-9,4%** menor que el registrado en el mes anterior y un **-12,5%** menor que el registrado en el mes de Agosto 2014. Por su parte, el PMM del SING promedió los **80,9 USD/MWh** siendo un **-4,3%** menor que el registrado en el mes anterior y un **-18,8%** menor que el registrado en el mismo mes del

### Evolución Precios Medios de Mercado SIC-SING



Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

### Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]	Mensual	Anual
SIC	91,5	-5,0%	-5,5%
SING	79,9	-6,3%	-20,7%

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

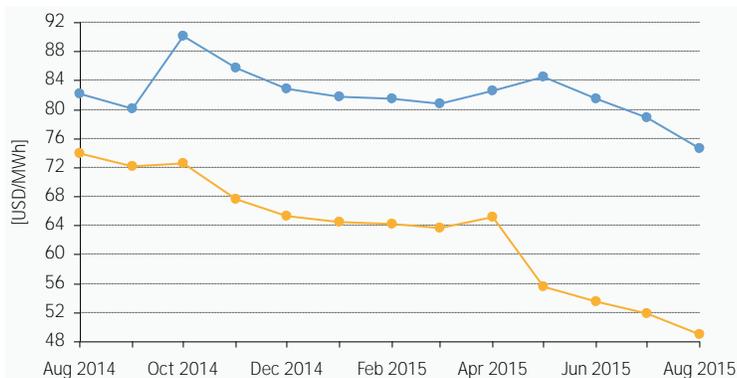
## 7 Precios Nudo de Corto Plazo

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 **Agosto** en el SIC, fue **74,6 USD/MWh**, disminuyendo **-5,5%** respecto al mes anterior y **-9,2%** respecto al mismo mes del 2014. En el mes de **Agosto**, el precio nudo de energía del SING fue de **49,0 USD/MWh**, disminuyendo **-5,5%** respecto al mes anterior y **-33,7%** respecto al mismo mes del 2014.

### Evolución Precios Nudos de Energía SIC-SING



Fuente: CNE

### Variación por Sistema Precios Nudos de Energía

Sistema	[USD/MWh]	Mensual	Anual
PNE SIC	74,6	-5,5%	-9,2%
PNE SING	49,0	-5,5%	-33,7%

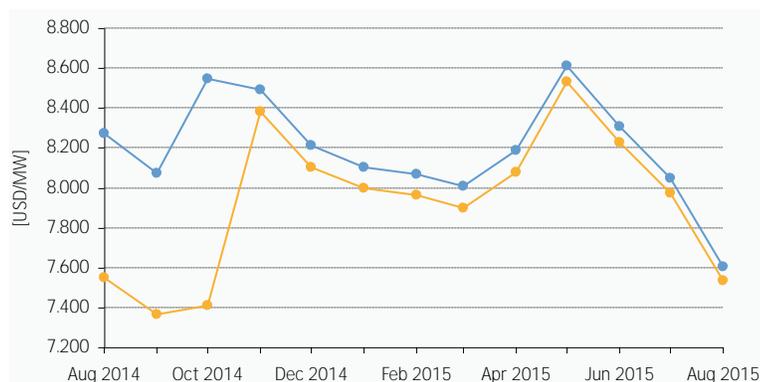
Fuente: CNE



## 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. El Precio nudo de potencia vigente para **Agosto** en el SIC, fue **7.605 USD/MW**, disminuyendo **-5,5%** respecto al mes anterior y un **-8,1%** respecto al mismo mes del 2014. En el caso del SING fue de **7.534 USD/MW**, también con **-5,5%** de bajada, y de un **-0,2%** en referencia al 2014.

### Evolución Precio Nudo de Potencia SIC-SING



Fuente: CNE

### Variación Precio Nudo de Potencia

Sistema	[USD/MW]	Mensual	Anual
● PNP SIC	7.605	▼ -5,5%	▼ -8,1%
● PNP SING	7.534	▼ -5,5%	▼ -0,2%

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 Agosto del 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	Anual
Pta Arenas	61	▲ 2,2%	▲ 3,1%
Tres Puentes	61	▲ 2,1%	▲ 5,6%
Pto Natales	89	▲ 2,9%	▲ 5,0%
Porvenir	83	▲ 2,9%	▲ 11,6%
Pto Williams	284	▼ -0,2%	▲ 6,2%
Aysén 23	87	▼ -0,2%	▼ -11,7%
Chacab23	87	▼ -0,2%	▼ -11,6%
Mañi23	87	▼ -0,2%	▼ -11,6%
Ñire33	87	▲ 2,0%	▼ -11,5%
Tehuel23	87	▼ -1,0%	▲ 7,0%
Palena	83	▲ 1,9%	▼ -18,4%
G.Carrera	116	▲ 1,8%	▲ 8,7%
Cochamó	187	▲ 1,6%	▼ -13,0%
Hornopirén	160	▲ 2,0%	▲ 6,2%

Fuente: CNE

### Variación Precios Nudos de Potencia Sistemas Medianos

Barra	[USD/MW-mes]	Indexación	Anual
Pta Arenas	14.760	▲ 2,9%	▲ 11,6%
Tres Puentes	14.760	▲ 2,9%	▲ 11,6%
Pto Natales	8.241	▲ 2,5%	▲ 9,6%
Porvenir	10.379	▲ 2,2%	▲ 8,1%
Pto Williams	19.713	▲ 1,6%	▲ 6,2%
Aysén 23	10.851	▲ 1,9%	▲ 8,7%
Chacab23	10.851	▲ 1,9%	▲ 8,7%
Mañi23	10.851	▲ 1,9%	▲ 8,7%
Ñire33	10.851	▲ 1,9%	▲ 8,7%
Tehuel23	10.851	▲ 1,9%	▲ 8,7%
Palena	15.343	▲ 1,8%	▲ 7,9%
G.Carrera	20.950	▲ 1,6%	▲ 6,3%
Cochamó	20.657	▲ 1,6%	▲ 6,2%
Hornopirén	13.125	▲ 2,0%	▲ 8,5%

Fuente: CNE

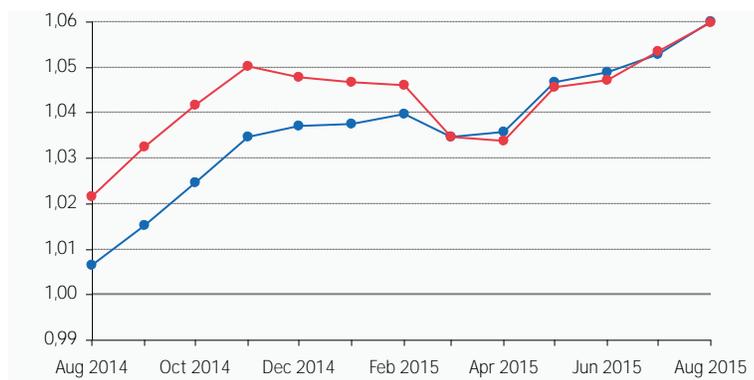


## 9 Evolución Indexadores del Costo Variable de Distribución

El Valor Agregado de Distribución (VAD)\* es fijado cada cuatro años por el Ministerio de Energía, previo informe técnico de la CNE, y corresponde al costo medio de inversión, administración, mantención y funcionamiento de las redes de distribución eléctrica calculados sobre la base de una empresa modelo eficiente operando en el país. El VAD tiene una componente fija y una componente variable, ambas establecidas en el artículo 182 de la "Ley General de Servicios Eléctricos" (LGSE) e indexan mensualmente. A continuación, presentamos la evolución del indexador de la componente variable tanto para alta como para baja tensión al mes de Agosto del 2015.

Para mayor información [Decreto N°1T/2012 Proceso de Fijación de Tarifas de Distribución 2012-2016](#).

### Evolución Indexadores



Fuente: CNE

### Variación Indexadores

Sistema	Indexador	Mensual	Anual
CDAT	1,060	▲ 0,7%	▲ 5,3%
CDBT	1,060	▲ 0,6%	▲ 3,7%

Fuente: CNE

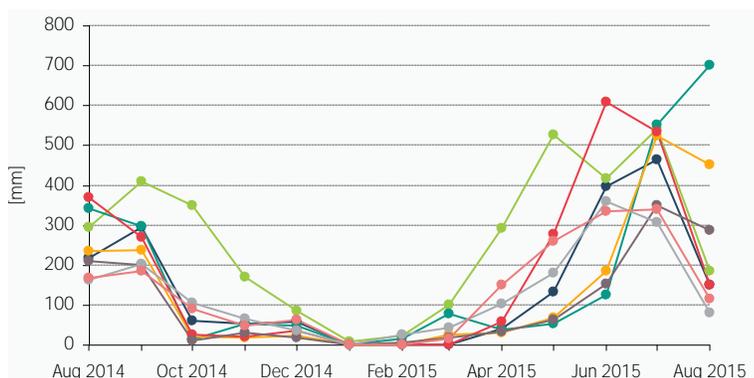
## 10 Estadísticas Hidrológicas

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 31 de Agosto del 2015, a continuación se muestran las precipitaciones mensuales en los principales puntos de medición.

### Evolución Precipitaciones Anuales



Fuente: CDEC-SIC

### Variación Precipitaciones Anuales

Embalse	[mm]	Mensual	Anual
Abanico	150	▼ -68%	▼ -31%
Canutillar	184	▼ -66%	▼ -37%
Otros(**)	701	▲ 27%	▲ 105%
Colbún	450	▼ -14%	▲ 91%
Pangué	148	▼ -72%	▼ -60%
Pehuenche	288	▼ -18%	▲ 38%
Pilmaiquén	79	▼ -74%	▼ -51%
Pullinque	114	▼ -66%	▼ -31%

(\*) 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.

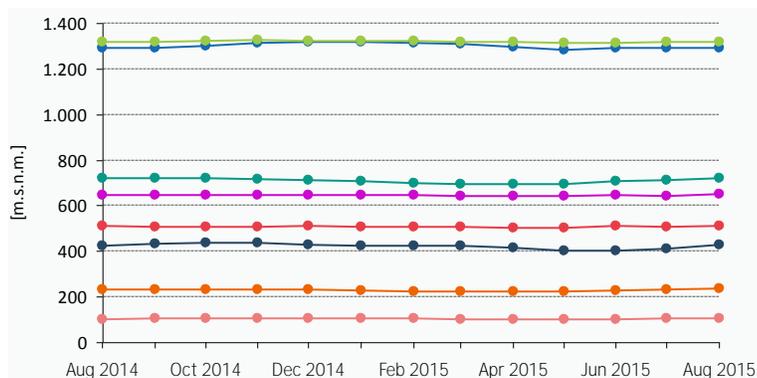
(\*\*) Otros: Sauzal, Cipreses, Molles, Rapel.



## Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

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

### Evolución Cota de Embalses



Fuente: CDEC-SIC

### Variación Cota de Embalses

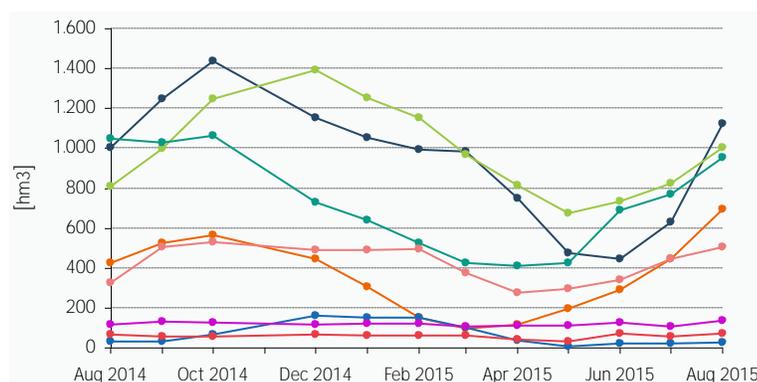
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
CHAPO	235	▲ 2,4%	▲ 2,5%
COLBUN	427	▲ 4,1%	▲ 0,8%
LA INVERNADA	1.292	▲ 0,2%	▼ -0,1%
LAJA	1.318	▲ 0,2%	▲ 0,2%
MELADO	648	▲ 1,2%	▲ 0,7%
PANGUE	509	▲ 0,6%	▲ 0,1%
RALCO	718	▲ 1,0%	▼ -0,5%
RAPEL	104	▲ 0,8%	▲ 2,7%

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 **Agosto 2015**.

### Evolución Volumen de Embalses



Fuente: CDEC-SIC

### Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm³]	Mensual	Anual
CHAPO	693	▲ 56,9%	▲ 63,1%
COLBUN	1.121	▲ 79,0%	▲ 12,0%
LA INVERNADA	27	▲ 39,7%	▼ -11,9%
LAJA	1.001	▲ 21,8%	▲ 23,7%
MELADO	135	▲ 27,6%	▲ 15,0%
PANGUE	69	▲ 25,8%	▲ 5,6%
RALCO	952	▲ 24,4%	▼ -9,2%
RAPEL	502	▲ 13,4%	▲ 54,5%

Fuente: CDEC-SIC

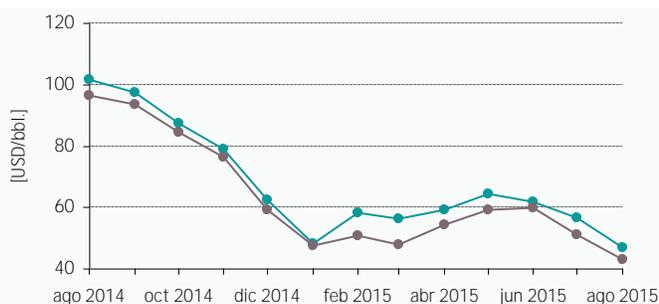


## SECTOR HIDROCARBUROS

### 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 **Agosto 2015** el precio del petróleo WTI promedió los **42,9 USD/bbl**, lo que representó una disminución del **-16,2%** respecto al mes anterior y de una disminución del **-55,5%** respecto Agosto 2014. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de **46,7 USD/bbl**, lo que representó una disminución del **-17,4%** respecto al mes anterior y del **-54,0%** respecto a **Agosto 2014**.

#### Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

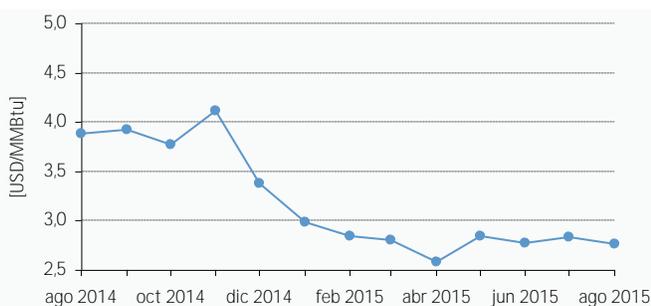
#### Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	46,7	▼ -17,4%	▼ -54,0%
WTI	42,9	▼ -16,2%	▼ -55,5%

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 **Agosto 2015**, el valor del Henry Hub promedió los **2,76 USD/MMBtu**, lo que representa una disminución del **-2,3%** respecto al mes anterior y del **-28,8%** respecto de **Agosto 2014**.

#### Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

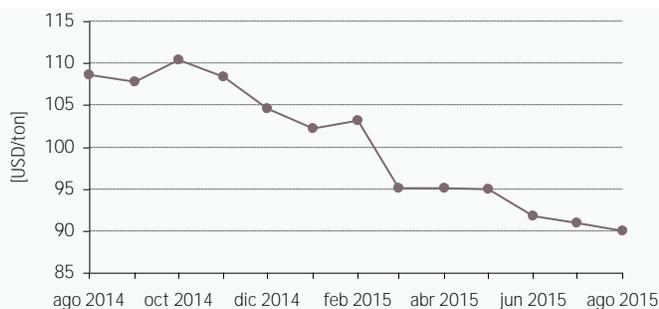
#### Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRYHUB SPOT	2,76	▼ -2,3%	▼ -28,8%

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

A continuación se detalla la evolución de precio del carbón mineral térmico EQ 7000 kCal/kg, el cual durante el mes de **Agosto** promedió un precio de **90,0 USD/ton**, lo que representa una disminución del **-1,1%** respecto al mes anterior y del **-17,2%** respecto al mes de **Agosto 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

Índice	USD/ton	Mensual	Anual
CARBON TERMICO EQ. 7.000 KCAL/KG	90,0	▼ -1,1%	▼ -17,2%

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

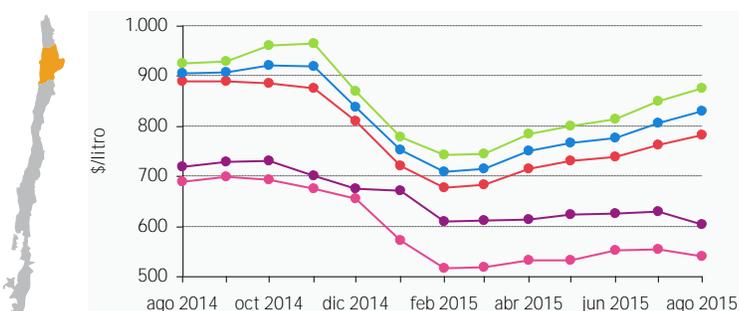


## 2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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

### Antofagasta Evolución Precios de Combustibles Líquidos



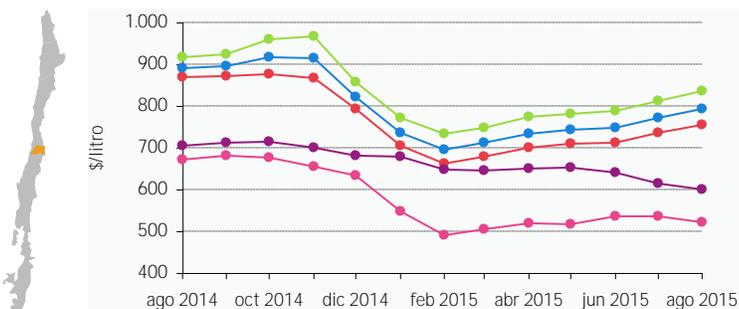
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

### Variación Precios de Combustibles Líquidos

Tipo de Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	781	▲ 2,5%	▼ -12,1%
Gasolina 95 SP	829	▲ 2,8%	▼ -8,5%
Gasolina 97 SP	876	▲ 3,1%	▼ -5,3%
Kerosene	604	▼ -4,0%	▼ -15,8%
Petróleo Diesel	540	▼ -2,4%	▼ -21,7%

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

### Metropolitana

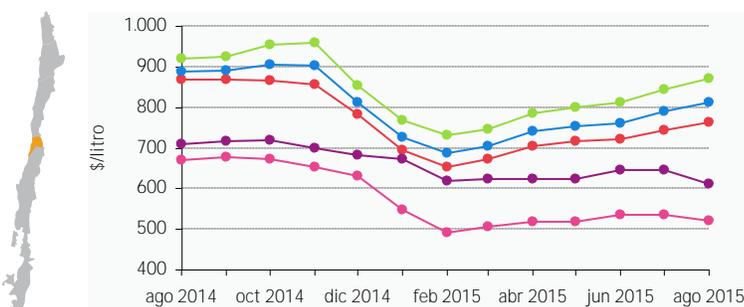


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

Tipo de Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	756	▲ 2,7%	▼ -13,0%
Gasolina 95 SP	793	▲ 2,8%	▼ -10,9%
Gasolina 97 SP	836	▲ 2,9%	▼ -8,8%
Kerosene	599	▼ -2,3%	▼ -14,9%
Petróleo Diesel	521	▼ -2,6%	▼ -22,3%

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.

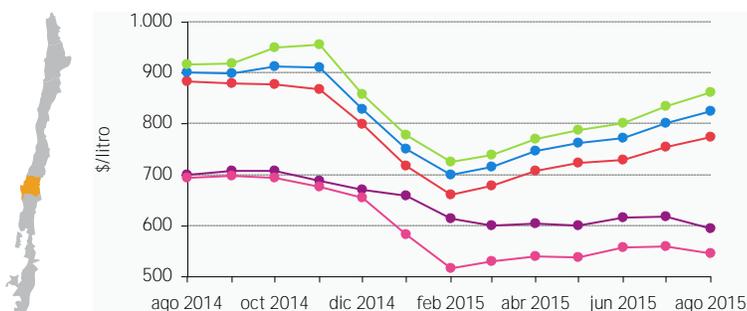
Tipo de Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	761	▲ 2,4%	▼ -12,1%
Gasolina 95 SP	811	▲ 2,8%	▼ -8,7%
Gasolina 97 SP	869	▲ 3,1%	▼ -5,3%
Kerosene	612	▼ -5,4%	▼ -13,7%
Petróleo Diesel	521	▼ -2,6%	▼ -22,1%

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



### Evolución Precios de Combustibles Líquidos

#### Concepción



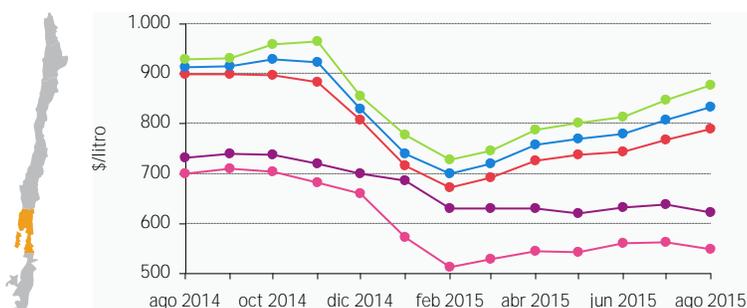
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

### Variación Precios de Combustibles Líquidos

Tipo de Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	774	▲ 2,7%	▼ -12,3%
Gasolina 95 SP	823	▲ 2,9%	▼ -8,5%
Gasolina 97 SP	861	▲ 3,2%	▼ -6,1%
Kerosene	594	▼ -3,9%	▼ -15,0%
Petróleo Diesel	546	▼ -2,4%	▼ -21,3%

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.

Tipo de Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	788	▲ 2,7%	▼ -12,4%
Gasolina 95 SP	832	▲ 3,1%	▼ -8,7%
Gasolina 97 SP	876	▲ 3,4%	▼ -5,6%
Kerosene	621	▼ -2,6%	▼ -15,0%
Petróleo Diesel	547	▼ -2,6%	▼ -21,8%

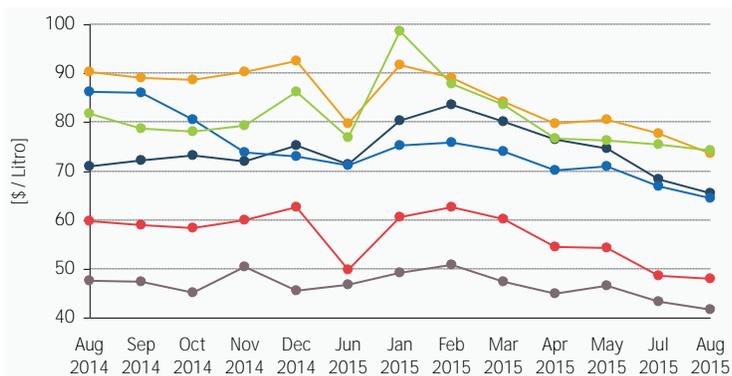
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

## 3 Margen Bruto de Comercialización de Combustibles

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

### Gasolina 93

#### Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE

#### Variación Margen Bruto de Comercialización

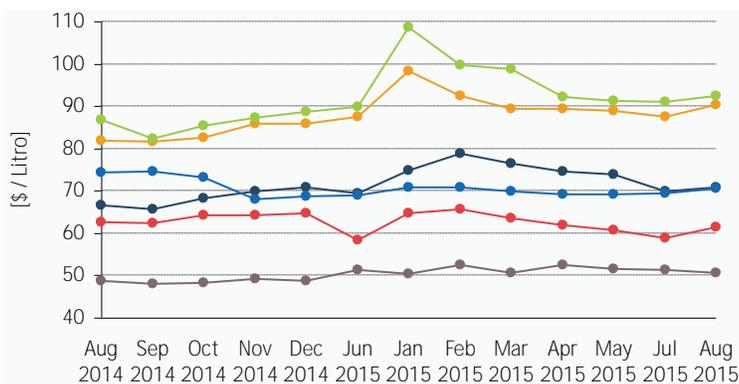
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	65	▼ -4,4%	▼ -7,7%
VI Región	74	▼ -5,1%	▼ -18,4%
VII Región	64	▼ -3,6%	▼ -25,4%
VIII Región	74	▼ -1,7%	▼ -9,3%
Región Metropolitana	48	▼ -1,2%	▼ -19,8%
XII Región	42	▼ -4,1%	▼ -12,5%

Fuente: CNE



## Diésel

### Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE

### Variación Margen Bruto de Comercialización

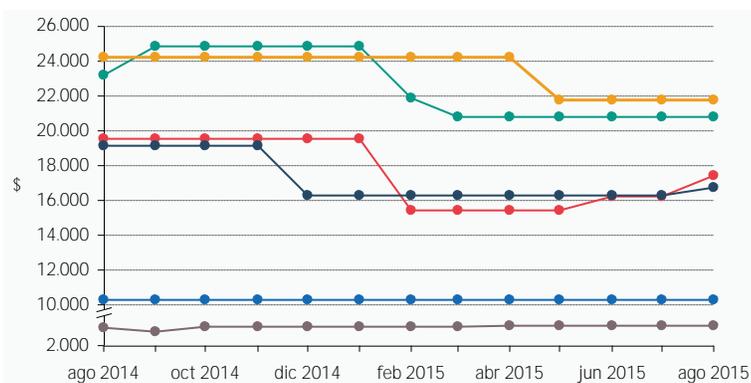
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	71	▲ 1,3%	▲ 6,1%
VI Región	90	▲ 3,2%	▲ 10,3%
VII Región	70	▲ 1,8%	▼ -5,1%
VIII Región	92	▲ 1,5%	▲ 6,5%
Región Metropolitana	61	▲ 4,4%	▼ -2,0%
XII Región	51	▼ -1,2%	▲ 4,0%

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 Región)	10.312	▬ 0,0%	▬ 0,0%
Gasvalpo (V Región)	17.419	▲ 7,2%	▼ -10,9%
Metrogas (Metropolitana)	16.771	▲ 3,0%	▼ -12,5%
Gassur (VIII Región)	20.793	▬ 0,0%	▼ -10,4%
Intergas (VIII Región)	21.792	▬ 0,0%	▼ -10,0%
Gasco Magallanes (XII Región)	3.157	▲ 0,5%	▲ 4,2%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

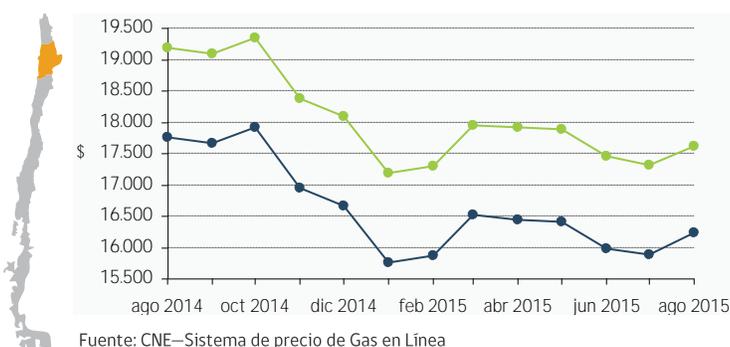


## 5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

El GLP envasado, corresponde al combustible gas licuado, esto es propano y butano y sus mezclas (con un máximo de 30% en butano). El combustible se comprime para envasarlo en cilindros de diversos tamaños que luego se comercializan a usuarios finales para su uso en estufas, cocinas o calefones. Los cilindros presentes en el mercado local son de capacidades 2 kg, 5 kg, 11 kg, 15 kg y 45 kg. Además presentan dos modalidades de comercialización en cuanto a calidad, una denominada normal o corriente y otra denominada catalítica, categoría que corresponde a la requerida por algunos artefactos de calefacción que emplean un combustible de bajo contenido de olefinas, di-olefinas y azufre. A continuación se presenta la evolución del precio promedio del GLP envasado, para las ciudades de Antofagasta, Concepción, Puerto Montt y Región Metropolitana, correspondiente a un cilindro de 15 kg.

### Evolución Precios de GLP envasado

#### Antofagasta

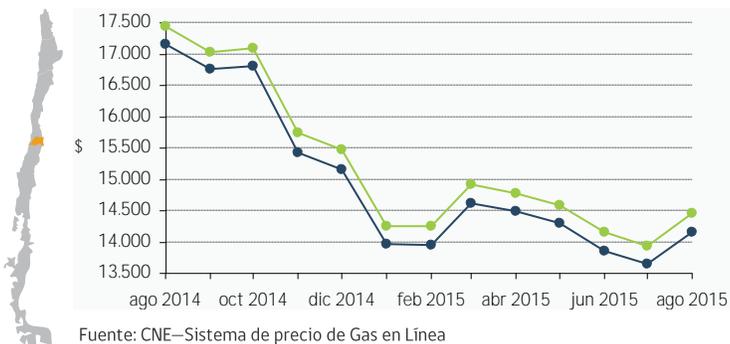


### Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	17.615	-8,1%	91,9%
Corriente	16.227	-8,6%	91,4%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

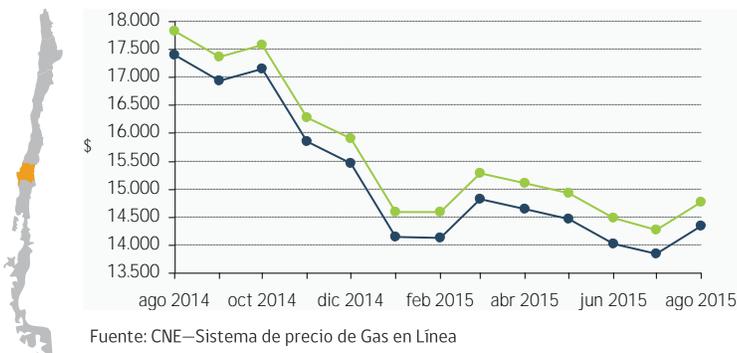
#### Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	14.451	-17,1%	82,9%
Corriente	14.155	-17,5%	82,5%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea

#### Concepción



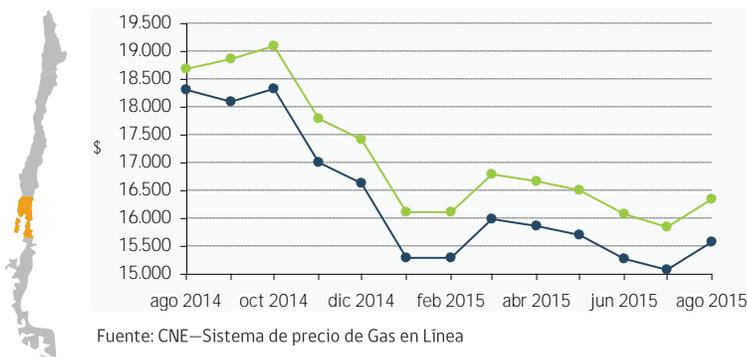
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	14.757	-17,2%	82,8%
Corriente	14.330	-17,6%	82,4%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea



## Evolución Precios de GLP Envasado

### Puerto Montt



## Variación Precios de GLP Envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	16.347	▼ -12,5%	▲ 87,5%
Corriente	15.567	▼ -15,0%	▲ 85,0%

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 **Julio 2015** debido a que la fuente oficial es manejada con un desfase de dos meses. Los datos de las importaciones corresponden 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 Julio del año 2015.

Las principales exportaciones de combustible realizadas durante el mes de Julio fue carbón, que en total representa el 93% de lo exportado medido en toneladas.

La variación total de las importaciones registraron una disminución del -27,6% con respecto al mes anterior y de un -28,1% respecto al mes de Julio del 2014. Por su parte, la variación total de las exportaciones registraron un aumento de un 7% con respecto al mes anterior y una disminución del -2% en comparación al mes de Julio del 2014.

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

Durante Julio, las exportaciones del carbón, diésel y las gasolinas registraron como países de destino India y 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	690	▼ -39,1%	▼ -46,4%
Crudo	667	▼ -25,0%	▼ -30,1%
Diesel	379	▼ -9,5%	▲ 6,0%
Gas Natural	251	▼ -26,2%	▲ 12,8%
Gasolina	32	▲ (**)	▲ 11,3%
GLP	74	▼ -46,6%	▼ -32,2%
IFO	0	(*)	▲ 1162,8%
Kerosene	36	▲ 61,3%	▲ (**)
<b>Total general</b>	<b>2.128</b>	<b>▼ -27,6%</b>	<b>▼ -28,1%</b>

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

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

### Variación Exportaciones en el período

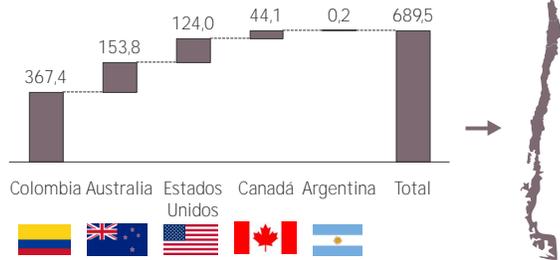
Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	143	▲ 2,0%	▼ -0,5%
Diesel	4	▲ 88,2%	▼ -41,5%
Gasolina	5	▲ 266,0%	▲ 34,1%
GLP	2	▲ (*)	▼ -15,6%
Kerosene	0	(*)	(*)
<b>Total general</b>	<b>154</b>	<b>▲ 7%</b>	<b>▼ -2%</b>

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



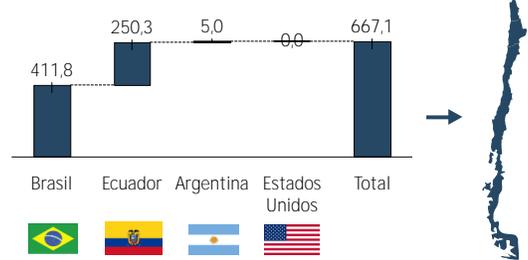
**Importaciones según país de origen [miles de TON]**

**Carbón (\*)**



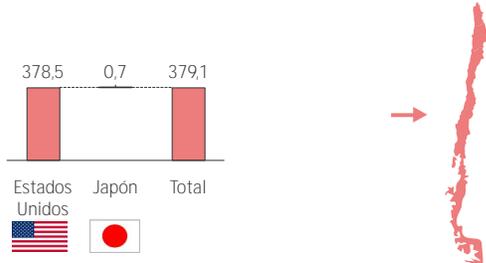
Fuente: Aduana suministrado por Servicio COMEX de la Cámara de Comercio de Santiago

**Petróleo Crudo**



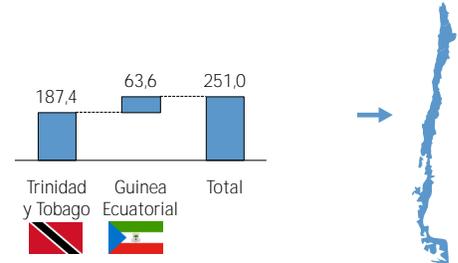
Fuente: Aduana suministrado por Servicio COMEX de la Cámara de Comercio de Santiago

**Petróleo Diésel**



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

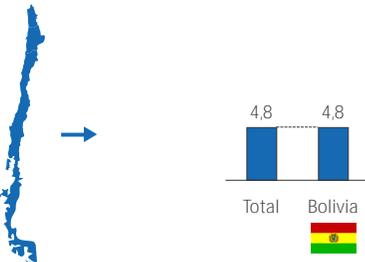
**Gas Natural**



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

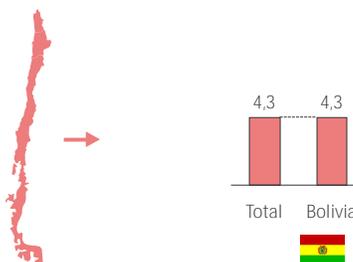
**Exportaciones según país de destino [miles de TON]**

**Gasolina**



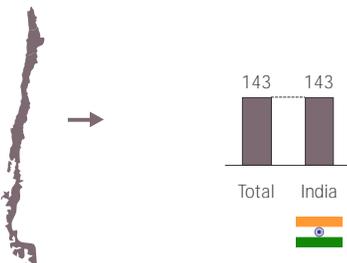
Fuente: Aduana suministrado por Servicio COMEX de la Cámara de Comercio de Santiago

**Petróleo Diésel**



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

**Carbón (\*\*)**



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

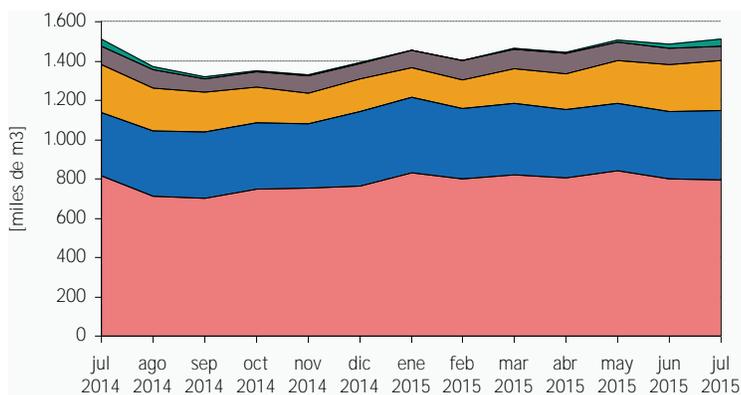
(\*) El carbón importado corresponde, principalmente, a "Hulla Bituminosa"



## 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



Fuente: CNE, a partir de información de ENAP

### Variación Venta de Combustibles por Tipo

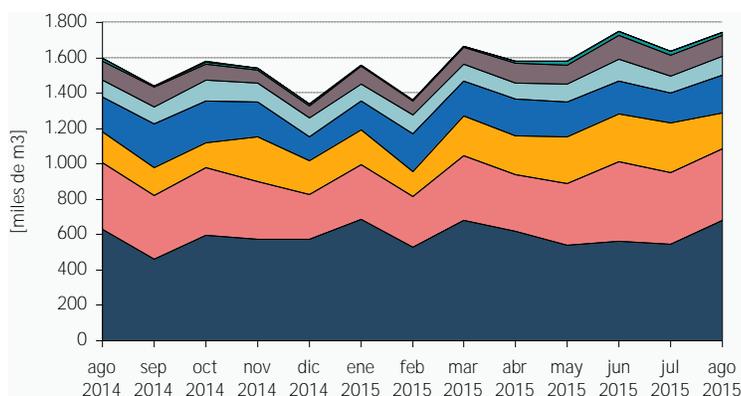
Venta Combustibles	[miles m3]	Mensual	Anual
Kerosene D.	33	▲ 32,0%	■ 0,0%
P. Combustibles	72	▲ -11,1%	▼ -22,6%
Gas Licuado	259	▲ 7,9%	▲ 5,3%
Gasolinas	349	▲ 2,3%	▲ 7,7%
Diesel	797	▼ -0,5%	▼ -2,1%
<b>Total general</b>	<b>1.510</b>	<b>▼ 1,5%</b>	<b>■ 0,0%</b>

Fuente: ENAP

## 8 Inventario de Combustibles

A continuación se presentan los niveles de inventario mensuales de combustibles (gasolina aviación, kerosene doméstico, petróleos combustibles, kerosene aviación, gasolina automotriz, gas licuado, petróleo diésel y petróleo crudo) en miles de m<sup>3</sup> para todo el país. Este valor corresponde al nivel registrado el último día hábil del mes de **Agosto 2015**.

### Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



Fuente: CNE

### Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Combustible	[miles de m3]	Mensual	Anual
Gasolina Av.	1	▲ 27,9%	▲ 29,6%
Kerosene D.	16	▼ -17,4%	▲ 43,5%
P. Combustibles	119	▼ -0,1%	▲ 6,4%
Kerosene Av.	105	▲ 6,7%	▲ 12,5%
Gasolina Autom.	214	▲ 25,5%	▲ 8,1%
Gas Licuado	205	▼ -26,6%	▲ 18,6%
Petróleo Diesel	405	▲ 0,1%	▲ 7,4%
Petróleo Crudo	679	▲ 24,5%	▲ 7,6%
<b>TOTAL GENERAL</b>	<b>1.744</b>	<b>▲ 6,5%</b>	<b>▲ 9,3%</b>

Fuente: CNE



## PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

### 1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de **Agosto 2015** ingresaron **15** proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de **1.304 MMUSD**. De ellos, **6** proyectos son de generación eléctrica y **9** proyectos energéticos de transmisión eléctrica.

#### Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

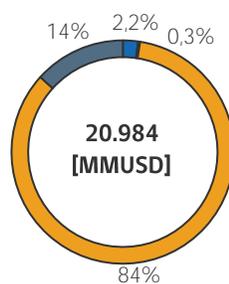
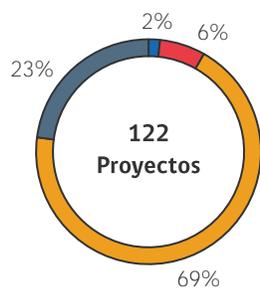
Tipo de proyecto_DDS	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Inversión [MMUSD]	WEB
Generación	Desarrollos Solares SpA	Modificación Proyecto Parque Fotovoltaico Huatacondo	25-ago-2015	7,2	<a href="#">Ver</a>
Generación	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	60 MW Sistema de Almacenamiento de Energía BESS-Guacolda	24-ago-2015	70,0	<a href="#">Ver</a>
Generación	Parque Solar Fotovoltaico Luz del Oro SpA.	Parque Solar Fotovoltaico Luz del Oro	21-ago-2015	952,3	<a href="#">Ver</a>
Generación	GR CHAQUIHUE SpA	Planta Fotovoltaica Santa Rosa	21-ago-2015	18,0	<a href="#">Ver</a>
Generación	Compañía Siderúrgica Huachipato S.A.	Cogeneración de energía eléctrica con excedentes de gas, CAP Acero	20-ago-2015	4,3	<a href="#">Ver</a>
Generación	GR Araucaria SpA	Planta Fotovoltaica La Esperanza	20-ago-2015	18,0	<a href="#">Ver</a>
Subestación	GR CANELO SpA	Planta Fotovoltaica Marchigüe	20-ago-2015	18,0	<a href="#">Ver</a>
Subestación	Duke Energy International Sol Del Mar SpA	Parque Solar Don Sebastián	19-ago-2015	70,5	<a href="#">Ver</a>
Subestación	ALPIN SUN CHILE SPA	Proyecto Parque Fotovoltaico ValleSolar	13-ago-2015	120,0	<a href="#">Ver</a>
Subestación	Power Train Technologies Chile S.A	Central Hidroeléctrica de Pasada Río Coihueco	12-ago-2015	5,3	<a href="#">Ver</a>
Subestación	TRANSNET S.A.	Línea de Transmisión 1 x 66 kV Fátima - Isla de	21-ago-2015	5,1	<a href="#">Ver</a>
Subestación	Parque Eólico Renaico S.p.A	Línea de Transmisión Eléctrica Bureo - Mulchén	24-ago-2015	6,0	<a href="#">Ver</a>
Subestación	GEOTERMICA DEL NORTE S.A.	Modificación Línea de Transmisión Eléctrica Cerro Pabellón	18-ago-2015	6,0	<a href="#">Ver</a>
Subestación	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Modificación Trazado Línea de Flujo Lircay Oeste ZG-1	18-ago-2015	0,9	<a href="#">Ver</a>
Subestación	PETROMAGALLANES OPERACIONES LTDA.	Fracturación Hidráulica de 4 Pozos Sector Río del Oro, Bloque Caupolicán Tierra del Fuego	18-ago-2015	2,0	<a href="#">Ver</a>

Fuente: SEIA

### 2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de **Agosto 2015**, **122** proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 69% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de **20.984 MMUSD**.

#### Distribución de cantidad de proyectos y su inversión [MMUSD]



Proyectos de puerto / terminal marítimo de GNL



Proyectos energéticos de petróleo y/o gas



Proyectos energéticos de generación eléctrica



Proyectos energéticos de transmisión y/o subestaciones eléctricas

Fuente: SEIA



### 3 Proyectos con RCA aprobada

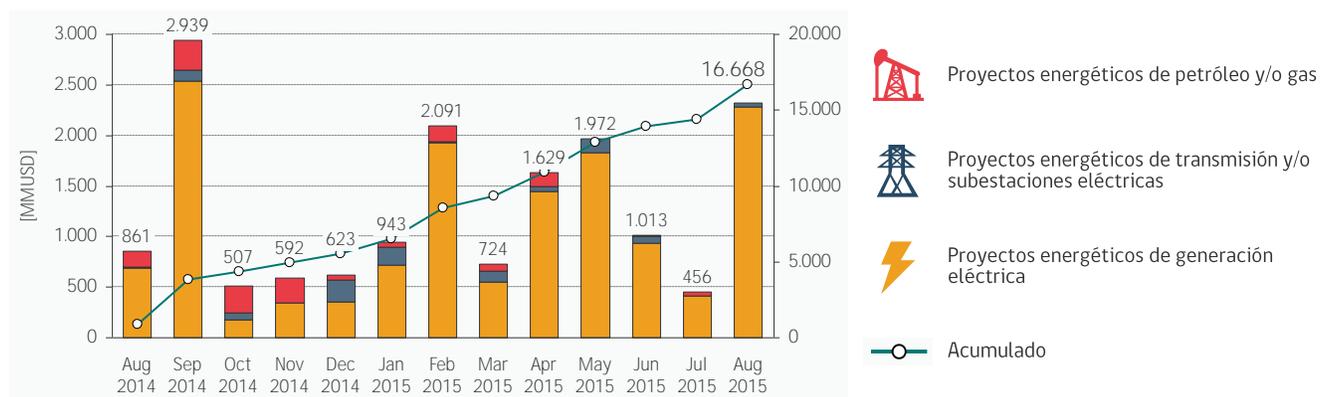
Además, durante el mes, **12** proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, de los cuales, **5** proyectos son de generación eléctrica totalizando una potencia de **462 MW**, y **7** proyectos son líneas de transmisión eléctrica de alto voltaje. En conjunto suman una inversión de **2.575 MMUSD**.

Tipo de proyecto_DDS	Región	Titular del proyecto	Inversión_MMUS	Fecha de RCA	Capacidad	Web
Generación	III	ENERGIAS RENOVABLES FOTONES DE CHILE SpA	161,0	09-sep-2015	90	<a href="#">Ver</a>
Generación	III	SOLAIREDIRECT GENERACIÓN VI SPA	100,0	24-ago-2015	47,4	<a href="#">Ver</a>
Generación	III	Copiapó Energía Solar SpA	2000,0	21-ago-2015	260	<a href="#">Ver</a>
Generación	I	Planta Solar Lagunas S.A.	180,0	21-ago-2015	63,18	<a href="#">Ver</a>
Generación	VII	ELÉCTRICA EL GALPÓN SPA	2,3	11-ago-2015	1,4	<a href="#">Ver</a>
Línea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje	II	EOSOL NEW ENERGY S.A.	1,7	04-ago-2015	1X220kV	<a href="#">Ver</a>
Línea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje	II	Kelar S.A	10,5	01-sep-2015	2x220 kV	<a href="#">Ver</a>
Línea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje	III	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	84,0	09-sep-2015	2x220 kV	<a href="#">Ver</a>
Línea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje	III	ACCIONA ENERGÍA CHILE SpA	4,0	28-ago-2015	1X110kV	<a href="#">Ver</a>
Línea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje	XIV	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	8,0	07-ago-2015	1X110kV	<a href="#">Ver</a>
Línea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje	IR	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	8,0	13-ago-2015	2x220-2x500 Kv	<a href="#">Ver</a>
Línea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje	IR	Tolchén Transmisión SpA.	15,0	18-ago-2015	2x220kV	<a href="#">Ver</a>

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 **16.668 MMUSD**. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de **14.205 MMUSD** (85,2%), equivalentes a **4.820 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/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.	Suma Urgencia	Primer Trámite Constitucional. Discusión general. Aprobado en general y particular a la vez.	29/01/2015	<a href="#">Ver</a>
10161-08	Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos, para introducir mecanismos de equidad en las tarifas eléctricas.	Sin Urgencia	Primer trámite constitucional (Senado). Primer informe de comisión de Minería y Energía	01/07/2015	<a href="#">Ver</a>
10240-08	Establece nuevos sistemas de transmisión de energía eléctrica y crea un organismo coordinador independiente del sistema eléctrico nacional.	Sin urgencia	Primer trámite constitucional (Cámara de Diputados) Cuenta de proyecto. Pasa a Comisión de Minería y Energía y a Comisión de Hacienda.	07.08.2015	<a href="#">Ver</a>

### 2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

El lunes 03 de agosto de 2015 se publicó el Decreto N° 20, de 02 de marzo de 2015, del Ministerio de Energía, que Aprueba Reglamento que Fija el Procedimiento para la Determinación de Otros Medios de Generación Renovables No Convencionales establecidos en el número 7) del literal aa) del Artículo 225 de La Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

El martes 04 de agosto de 2015 se publicó el Decreto N° 15T, de 19 de mayo de 2015, del Ministerio de Energía, que Fija Precios de Nudo Promedio en el Sistema Interconectado Central y Sistema Interconectado del Norte Grande, con motivo de las fijaciones de precios señaladas en el artículo 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

El miércoles 05 de agosto de 2015 se publicó el Decreto N° 1T, de 19 de febrero de 2015, del Ministerio de Energía, que Fija precios a nivel de generación y transmisión en sistemas medianos de Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams, y establece planes de expansión en los sistemas señalados. [Ver](#)

El miércoles 05 de agosto de 2015 se publicó el Decreto N° 4T, de 27 de febrero de 2015, del Ministerio de Energía, que Fija precios a nivel de generación y transmisión en Sistema Mediano de Hornopirén y establece su plan de expansión. [Ver](#)

El miércoles 05 de agosto de 2015 se publicó el Decreto N° 5T, de 27 de febrero de 2015, del Ministerio de Energía, que Fija precios a nivel de generación y transmisión en sistema mediano de Cochamó y establece su plan de expansión. [Ver](#)

El miércoles 05 de agosto de 2015 se publicó el Decreto N° 6T, de 27 de febrero de 2015, del Ministerio de Energía, que Fija precios a nivel de generación y transmisión en sistemas medianos de Aysén, Palena y General Carrera, y establece planes de expansión en los sistemas señalados. [Ver](#)

El martes 18 de agosto de 2015 se publicó el Decreto N° 53, de 29 de mayo de 2015, del Ministerio de Energía, que Otorga a Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., concesión definitiva de servicio público de distribución en la Región de La Araucanía. [Ver](#)



## NORMATIVAS SECTORIALES

### 2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

El miércoles 19 de agosto de 2015 se publicó el Decreto N° 381, de 07 de agosto de 2015, del Ministerio de Energía, que cambia titularidad de la empresa adjudicataria de los derechos de explotación y ejecución de las obras nuevas denominadas: "Banco Autotransformadores S/E Nueva Cardones, 500/220 KV, 750 MVA", "Banco Autotransformadores S/E Nueva Maitencillo, 500/220 KV, 750 MVA" y "Banco Autotransformadores S/E Nueva Pan De Azúcar, 500/220 KV, 750 MVA", en el Sistema de Transmisión Troncal del Sistema Interconectado Central. [Ver](#)

El jueves 20 de agosto de 2015 se publicó el Decreto N° 76, de 20 de julio de 2015, del Ministerio de Energía, que otorga a la empresa AM Solar Tata Inti SpA la concesión definitiva para establecer en la Región de Tarapacá, Provincia del Tamarugal, comuna de Pozo Almonte, la línea de transmisión 1x110 kV S/E Tata Inti - S/E Pozo Almonte. [Ver](#)

El viernes 21 de agosto de 2015 se publicó el Decreto N° 73, de 10 de julio de 2015, del Ministerio de Energía, que otorga a empresa Río Seco S.A. concesión definitiva para establecer la línea de transmisión denominada "Línea de Transmisión Eléctrica 2x220 kV CT Pacífico-S/E Lagunas" en la Región de Tarapacá, provincias de Iquique y del Tamarugal, comunas de Iquique y Pozo Almonte. [Ver](#)

El viernes 28 de agosto de 2015 se publicó el Decreto N° 33, de 20 de agosto de 2015, del Ministerio de Energía, que resuelve solicitud de invalidación administrativa parcial del decreto supremo N° 14, de 14 de febrero de 2012, del Ministerio de Energía, que fija tarifas de subtransmisión y de transmisión adicional y sus fórmulas de indexación. [Ver](#)

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

En el período no hubo normas sectoriales no publicadas en el diario oficial.

### 4 Dictámenes del Panel de Expertos

En el período no hubo dictámenes del panel de expertos.

## Comisión Nacional de Energía

Miraflores 222, Piso 10

Tel. (2) 2797 2600

Fax. (2) 2797 2627

[www.cne.cl](http://www.cne.cl)

*Santiago - Chile*