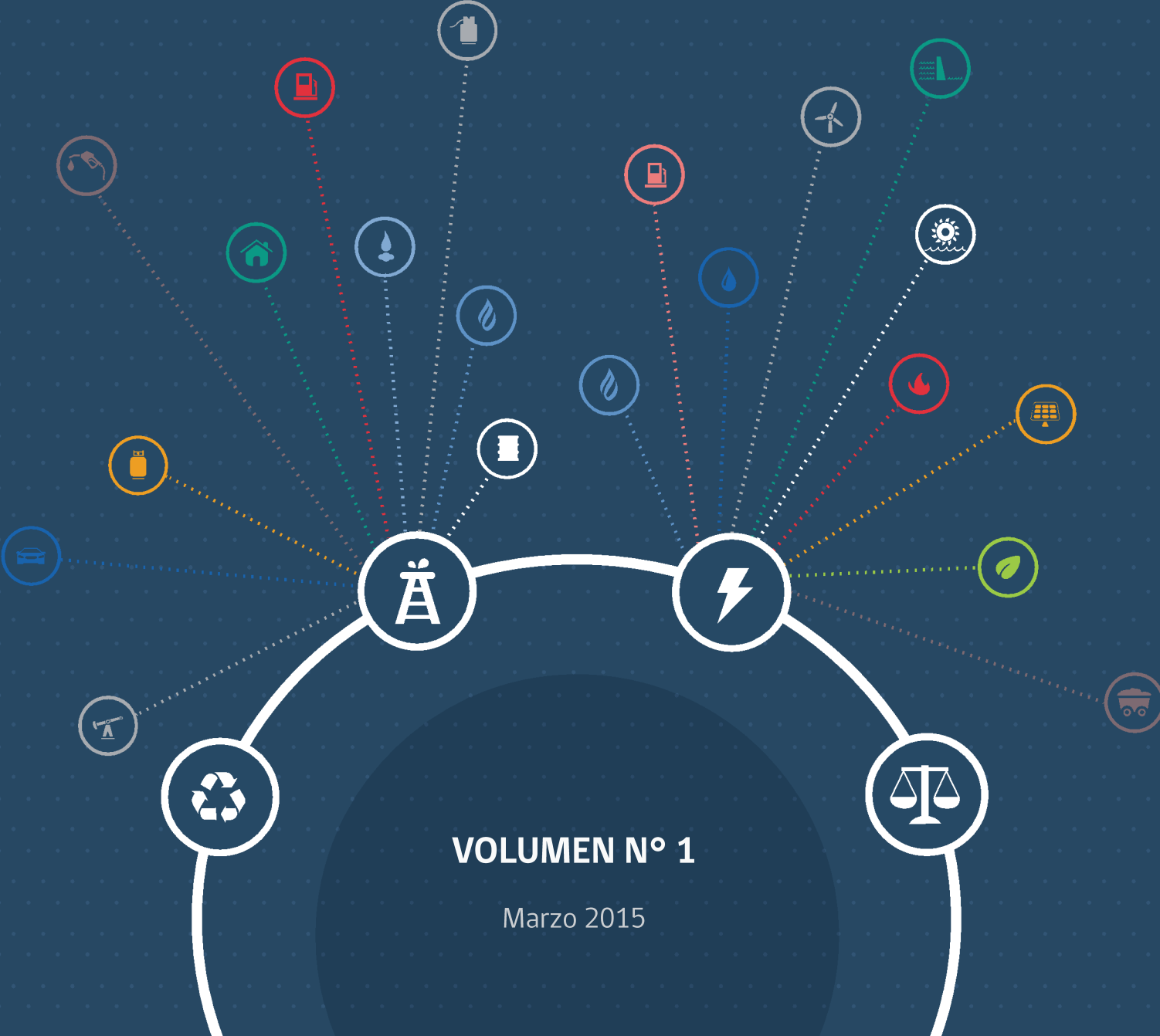


REPORTE MENSUAL SECTOR ENERGÉTICO

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA



VOLUMEN N° 1

Marzo 2015

SALUDO MINISTRO DE ENERGÍA, MÁXIMO PACHECO



Estimadas y Estimados,

Como es de su conocimiento, uno de los principales desafíos que se propuso en la Agenda de Energía radica en impulsar una mejor disponibilidad y una mayor transparencia de la información energética para la ciudadanía.

En un contexto social en donde los chilenos cada vez más demuestran su interés por conocer el estado de avance de este sector, el cumplimiento de este objetivo se vuelve fundamental para el desarrollo de nuestra matriz, en cuanto sólo de esta manera podremos conseguir los consensos necesarios con respecto a las necesidades, oportunidades y desafíos que nos plantea la construcción de nuestro sistema eléctrico.

Dentro de las distintas iniciativas que nuestra hoja de ruta mantiene con este fin, con gran agrado hoy les presentamos el **Reporte Mensual del Sector Energético**, dentro del cual podrán encontrar información general sobre el sector y que nace tras un importante trabajo por parte de la Comisión Nacional de Energía (CNE) y su Unidad de Información y Estadísticas Energéticas, la cual desde ahora en adelante desarrollará este documento con el fin dar una perspectiva más amplia en torno a la energía en Chile.

Como algunos de ustedes sabrán, en el último "Barómetro de Acceso a la Información" que realiza anualmente la Asociación Nacional de Prensa y que consideró en su última edición de noviembre de 2014 a la opinión de 505 periodistas pertenecientes a los principales diarios nacionales y regionales del país, el Ministerio de Energía fue elegido como el segundo mejor evaluado de todos los organismos del Gobierno con respecto a su disponibilidad, claridad y oportunidad en torno al acceso a la información.

Por lo mismo, espero sinceramente que este reporte venga a reforzar esta importante voluntad de transparencia que hemos buscando mantener en el tiempo, en cuanto sabemos que en momentos en que el país se encuentra involucrado en la importante transformación de algunos de sus principales focos de desarrollo económico y social, el acceso a la información pública por parte de todos quienes quieran ser parte de nuestro crecimiento, es más que necesario, sino fundamental.

A handwritten signature in blue ink, which appears to be 'M. Pacheco'.

Máximo Pacheco Matte
Ministro de Energía

SALUDO SECRETARIO EJECUTIVO, ANDRÉS ROMERO



Estimadas y Estimados,

Como ha sido diagnosticado en la Agenda de Energía del Gobierno de la Presidenta Michelle Bachelet, nuestra actual matriz energética revela necesidades y desafíos que hoy, como país, nos obligan a asumir los posibles cambios con una mirada estratégica y sostenible.

Para ello, es indispensable que todos los actores puedan opinar acerca de la temática energética con información actualizada, objetiva y comprensiva del sector. En mayo del 2014, la Agenda de Energía definió como parte de sus desafíos mejorar la confiabilidad, cobertura, desagregación y análisis de los datos estadísticos del sector energético, además de crear herramientas que permitan tanto a la comunidad en general, como a los tomadores de decisión del sector, un acceso a la información con mejor cobertura y de mayor calidad.

Entendiendo la importancia y el valor social de la información que desarrollamos, nos planteamos una nueva línea de trabajo como servicio público, de la cual deriva el **Reporte Mensual del Sector Energético** que hoy les presentamos, confiando en que la entrega mensual de éste, facilite la comprensión de las variables más relevantes que intervienen en el sector,

La Comisión Nacional de Energía reitera su compromiso con la sociedad de hacer más transparente y participativo su rol dentro del sector energético nacional.

Te invitamos a darnos tu opinión sobre este reporte de modo que su desarrollo sea un proceso dinámico, que apunte a satisfacer las necesidades y expectativas de los distintos actores que interactúan en el sector energético del país, como también de quienes estén interesados en ser parte de este gran desafío como es el futuro del sector energético en Chile.

A handwritten signature in blue ink, consisting of stylized initials and a surname, followed by a period.

Andrés Romero Celedón
Secretario Ejecutivo Comisión Nacional de Energía

RESUMEN

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

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 **623,62 pesos por USD** observado durante el mes de febrero 2015.

Al 13 de febrero del 2015, los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción para el SIC y SING fueron 53, los cuales equivalen a una capacidad de **4.559 MW**.

La capacidad instalada registrada al mes de febrero para el SIC fue de 14.923 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 19.027 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SIC durante el mes de febrero alcanzó los 4.136 GWh, mientras que en el SING alcanzó los 1.430 GWh. Con esto, el total generado durante el mes de febrero alcanzó los **5.566 GWh**, un 9,6% menor que lo generado en enero 2015.

Las demandas máximas horarias registradas tanto en el SIC como en el SING durante febrero fueron de 7.391 MW y 2.334 MW, respectivamente. La primera registrada el día 12 de febrero, mientras que la segunda corresponde a la medición del día 22 de febrero de 2015.

En referencia a la tarificación eléctrica, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de febrero para el SIC fue de 140,4 USD/MWh, registrando un aumento de 22% respecto a enero 2015. Por su parte el SING registró un costo marginal promedio de 49,6 USD/MWh, lo que no representó variación con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de febrero en el SIC y SING fue de **92,3 USD/MWh** y **94,0 USD/MWh** respectivamente.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual

alcanzó los **58,1 USD/bbl**, registrando un aumento respecto al mes anterior del 21%.

Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de **50,7 USD/bbl** y registro un aumento del 7% con respecto al mes anterior.

Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una reducción del 5% con respecto a enero, alcanzando un valor promedio de **2,84 USD/MMBtu**.

El carbón mineral presentó un precio promedio de **103,14 USD/ton** valor que tuvo un aumento del 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 febrero un promedio a nivel nacional de **666 \$/litro**, mientras que el segundo de **507 \$/litro**. Porcentualmente representan disminuciones de un 6,5% y un 10,6% respectivamente en comparación a enero 2015.

En torno a las importaciones de petróleo crudo, y gas natural se observó una disminución del 24%, 39% 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 febrero ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de **18 proyectos** (12 de generación eléctrica, 2 transmisión y/o subestaciones y 4 petróleo y/o gas), representando una inversión de **1.231 MMUSD**, los cuales se reparten en un 92,9% para proyectos de generación eléctrica, 5,5% en proyectos de transmisión y/o subestaciones y un 1,6% para proyectos de petróleo y/o gas. Además, **6 proyectos** relacionados al sector energético **obtuvieron** la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes febrero, de los cuales 4 correspondieron a proyectos energéticos de generación eléctrica, 1 a proyectos energéticos de transmisión y/o subestaciones y 1 proyectos petróleo y/o gas.

Finalmente, dentro de los aspectos normativos más relevantes surgidos durante el mes de febrero, destaca la tramitación del Proyecto de ley que "Modifica el Decreto con Fuerza de Ley N°323. de 1931, del Ministerio del Interior y otras disposiciones legales". Adicionalmente, se debe destacar el inicio del proceso de licitación de suministro eléctrico para clientes sujetos a regulación de precios, a través de la apertura del Registro de Usuarios e Instituciones Interesadas y de la publicación del Informe preliminar de licitaciones, a que se refiere el artículo 131 ter de la Ley 20.805.

TABLA DE CONTENIDOS

| | |
|--|-----------|
|  Sector Eléctrico | 6 |
| 1. Proyectos de Generación Eléctrica en Construcción | 6 |
| 2. Capacidad de Generación Eléctrica Instalada | 8 |
| 3. Generación Eléctrica | 9 |
| 4. Demanda Máxima horaria | 10 |
| 5. Costos Marginales | 10 |
| 6. Precio Medio de Mercado | 11 |
| 7. Precios Nudo de Corto Plazo | 11 |
| 8. Precio Nudo de Sistemas Medianos | 12 |
| 9. Evolución Indexación Valor Agregado de Distribución | 13 |
| 10. Estadísticas Hidrológicas | 13 |
| | |
|  Sector Hidrocarburos | 15 |
| 1. Precios Internacionales Mercados de Combustibles | 15 |
| 2. Precios Nacionales de Combustibles Líquidos | 16 |
| 3. Margen de Bruto de Comercialización de Combustibles | 17 |
| 4. Precios Nacionales de Gas por Redes Concesionadas | 18 |
| 5. Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo Envasado | 19 |
| 6. Importaciones y Exportaciones de Combustibles | 20 |
| 7. Venta de Combustibles | 22 |
| 8. Inventario de Combustibles | 22 |
| | |
|  Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental | 23 |
| 1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental | 23 |
| 2. Proyectos en Evaluación Ambiental | 23 |
| 3. Proyectos con RCA aprobada | 24 |
| | |
|  Normativas Sectoriales | 25 |
| 1. Proyectos de Ley en Trámite | 25 |
| 2. Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial | 26 |
| 3. Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial | 26 |
| 4. Dictámenes del Panel de Expertos | 26 |



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.

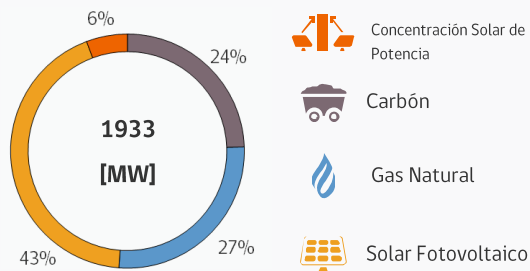
De acuerdo a la Resolución Exenta N°75/2015 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el SING se puede contabilizar al 13 de febrero un total de 22 proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de 1.933 MW los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre febrero de 2015 y febrero 2017.

Detalle Proyectos en etapa de Construcción en el SING a Febrero 2015

| CATEGORÍA | PROYECTO | INGRESO ESTIMADO A OPERACIÓN | POTENCIA NETA [MW] | |
|-----------|----------------|------------------------------|--------------------|------|
| SING | ERNC | San Pedro III | feb-15 | 30 |
| | | PMGD Pica I | feb-15 | 0,63 |
| | | San Pedro II | may-15 | 24 |
| | | Calama Sur | may-15 | 30 |
| | | Andes Solar | jun-15 | 21 |
| | | Quillagua I | jul-15 | 23 |
| | | Uribe Solar | jul-15 | 50 |
| | | Arica Solar 1 (Etapa I) | sep-15 | 18 |
| | | Arica Solar 1 (Etapa II) | sep-15 | 22 |
| | | San Pedro IV | sep-15 | 30 |
| | | San Pedro I | sep-15 | 17 |
| | | Atacama I | mar-16 | 100 |
| | | Quillagua II | abr-16 | 27 |
| | | Laberinto | may-16 | 146 |
| | | Finis Terrae | jun-16 | 160 |
| | | Blue Sky 2 | ago-16 | 51 |
| | | Blue Sky 1 | oct-16 | 34 |
| | | Cerro Dominador | dic-16 | 110 |
| | Quillagua III | feb-17 | 50 | |
| | Termoeléctrica | Cochrane U1 | may-16 | 236 |
| | | Kelar | oct-16 | 517 |
| | | Cochrane U2 | oct-16 | 236 |

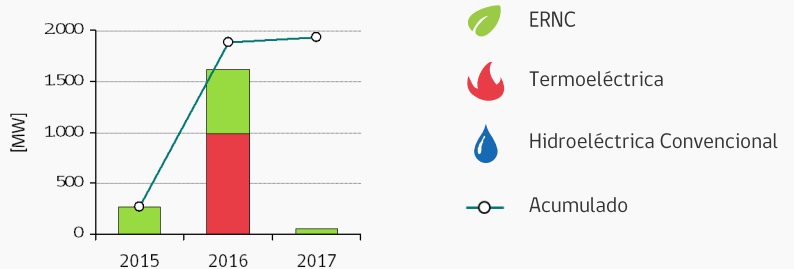
Fuente: CNE

Total en Construcción por Tecnología SING



Fuente: CNE

Proyección según fecha de Inicio de Operación SING



Fuente: CNE



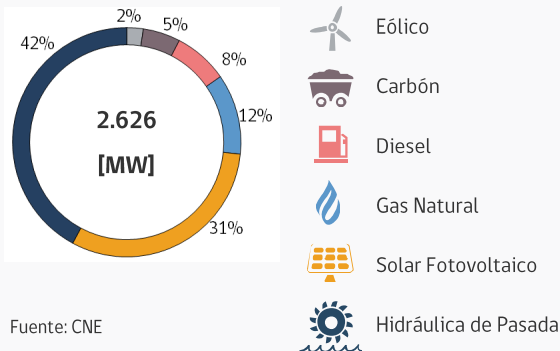
De acuerdo a la Resolución Exenta N°75/2015 que "Actualiza y Comunica Obras en Construcción", en el SIC se pueden contabilizar a la fecha 13 de febrero un total de 31 proyectos de generación de energía eléctrica registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de 2.626 MW los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre febrero 2015 y julio 2020.

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

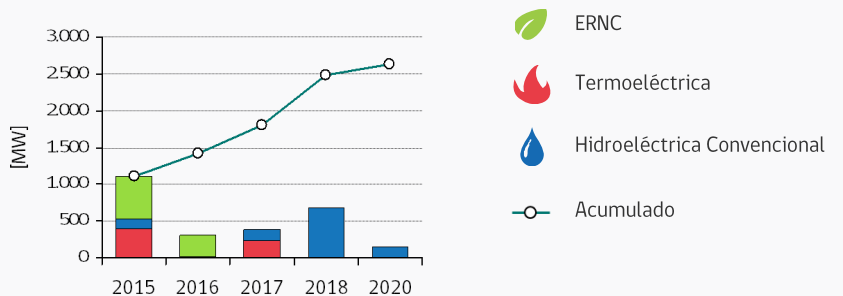
| CATEGORÍA | PROYECTO | INGRESO ESTIMADO A OPERACIÓN | POTENCIA NETA [MW] | |
|-----------|-----------------------------|------------------------------|--------------------|------|
| SIC | ERNC | Javiera | feb-15 | 69 |
| | | Pilar los Amarillos | mar-15 | 2,2 |
| | | Talinay Poniente | mar-15 | 61 |
| | | Lalackama II | mar-15 | 16 |
| | | Luz del Norte | abr-15 | 141 |
| | | Guanaco Solar | jul-15 | 50 |
| | | Chaka | sep-15 | 23 |
| | | Chaka - Segunda Etapa | sep-15 | 27 |
| | | Pampa Solar | oct-15 | 90,6 |
| | | Conejo (Etapa I) | jun-15 | 108 |
| | | Valleland | ene-16 | 67,4 |
| | | PFV Olmué | mar-16 | 126 |
| | | Pelícano | jul-16 | 99 |
| | Hidroeléctrica Convencional | Río Picoiquén | feb-15 | 19 |
| | | La Montaña I | abr-15 | 3 |
| | | El Paso | may-15 | 60 |
| | | Itata | jun-15 | 20 |
| | | Malalcahuello | jul-15 | 9,2 |
| | | Carilafquén | jul-15 | 19,8 |
| | | Río Colorado | jun-16 | 15 |
| | | Ñuble | jul-17 | 136 |
| | | Alto Maipo - Las Lajas | feb-18 | 267 |
| | | Alto Maipo - Alfalfal II | may-18 | 264 |
| | | Los Cóndores | dic-18 | 150 |
| | San Pedro | jul-20 | 144 | |
| | Termoeléctrica | Los Guindos | abr-15 | 132 |
| | | Cogeneración Cordillera | jun-15 | 50 |
| | | Doña Carmen | ago-15 | 70 |
| | | Bioenergías Forestales | sep-15 | 5 |
| | | Guacolda V | oct-15 | 139 |
| | CTM-3 | jun-17 | 243 | |

Fuente: CNE

Total en Construcción por Tecnología SIC



Proyección según fecha de Inicio de Operación SIC

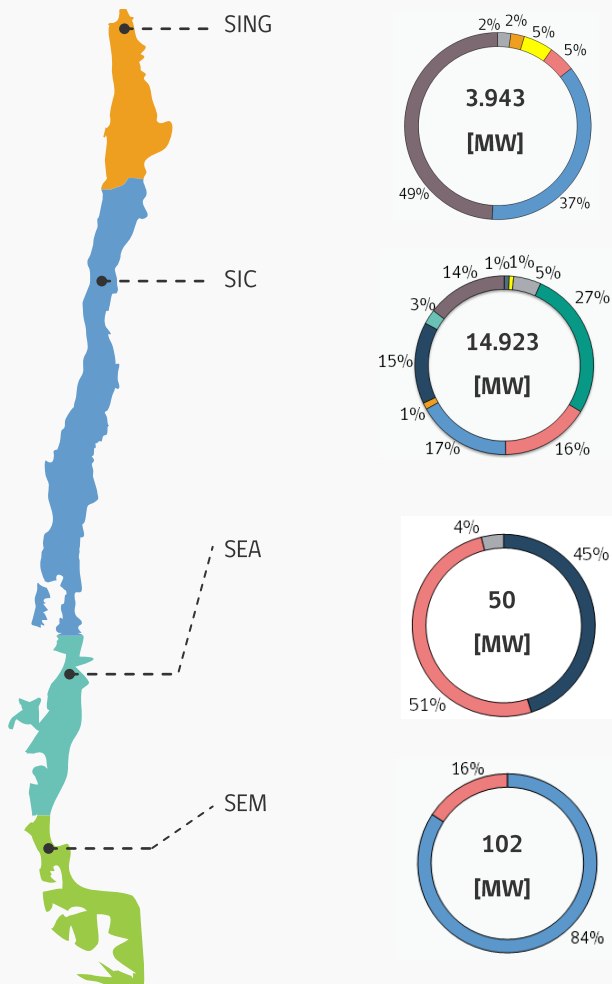




2 Capacidad de Generación Eléctrica Instalada

La capacidad instalada de generación eléctrica a marzo 2015 asciende a *19.027 MW. De estos, 14.923 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 a febrero está categorizada en un 58% termoelectricidad, 32% hidroelectricidad convencional y un 9% ERNC.

Capacidad Instalada por Tecnología



Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING y CNE

Capacidad Instalada por Sistema

| Sistema | Capacidad [MW] | Capacidad [%] |
|---------|----------------|---------------|
| SING | 3.943 | 20,7% |
| SIC | 14.923 | 78,5% |
| SEA | 50 | 0,3% |
| SEM | 102 | 0,5% |

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING y CNE



Además de la capacidad total instalada, existe un total de 9 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 estas, 5 centrales se encuentran en el SIC alcanzando una capacidad total de 161 MW, y 4 en el SING con una capacidad de 14 MW.

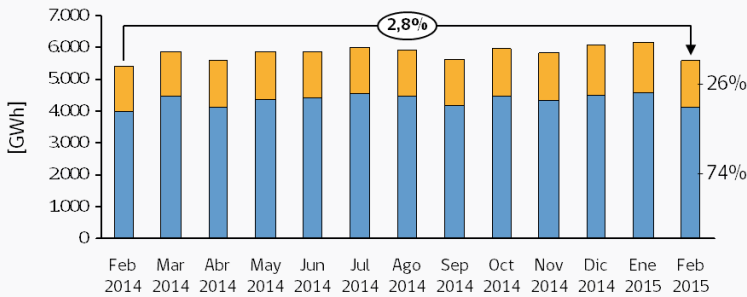
*El total de la capacidad instalada considera también los sistemas de "Los Lagos" (6 MW) e "Isla de Pascua" (3 MW)



3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de febrero 2015 en el SIC alcanzó un total de 4.136 GWh, los cuales se categorizan en un 56% en termoeléctricas, 32 % hidroeléctricas convencionales y un 12% en ERNC. A su vez, en el SING se generaron 1.430 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 5.566 GWh, lo que representó una disminución del 9,6% respecto al mes anterior y de un aumento de 2,8% respecto del mes de febrero del año 2014.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SIC-SING



Variación Generación por Sistema

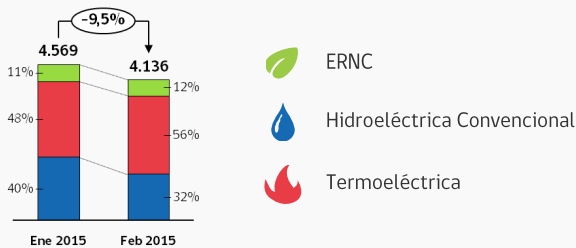
| | [GWh] | Mensual | Anual |
|---------|-------|----------|--------|
| ● Total | 5.566 | ▼ -9,6% | ▲ 2,8% |
| ● SING | 1.430 | ▼ -10,0% | ▲ 2,0% |
| ● SIC | 4.136 | ▼ -9,5% | ▲ 3,1% |

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

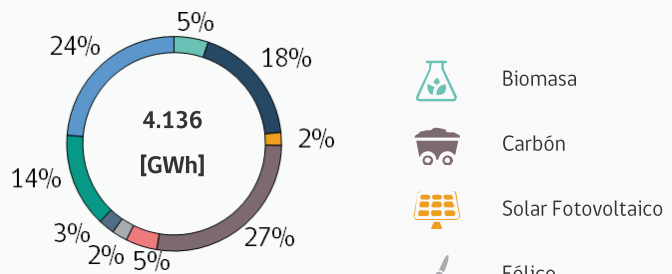
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SIC y SING.

Variación Mensual en Generación SIC



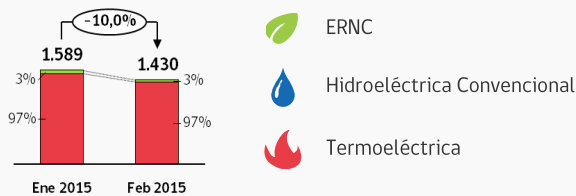
Fuente: CDEC-SIC

Generación SIC por Fuente



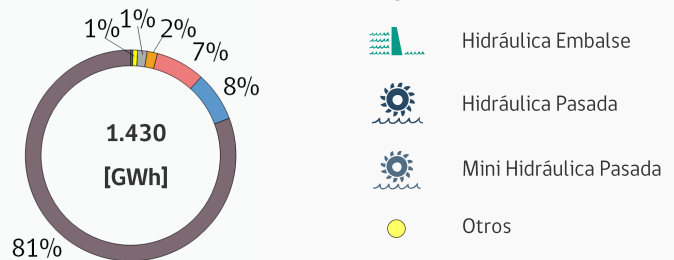
Fuente: CDEC-SIC

Variación Mensual en Generación SING



Fuente: CDEC-SING

Generación SING por Fuente



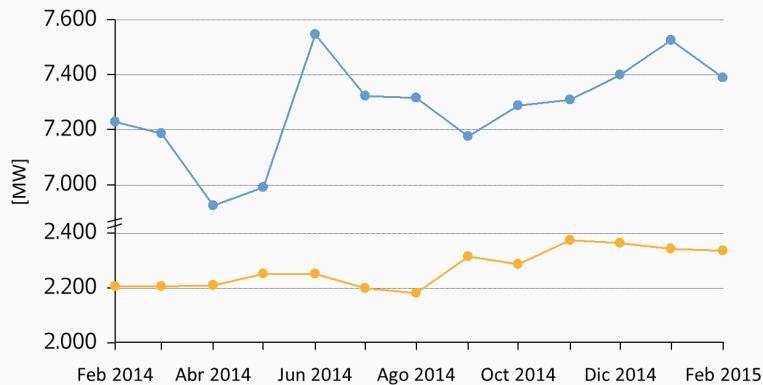
Fuente: CDEC-SING



4 Demanda máxima horaria

En el mes de febrero 2015, la demanda máxima horaria registrada el día 12 de febrero en el SIC, alcanzó los 7.391 MW, siendo un 1,8% menor que la demanda máxima registrada en el mes anterior y un 2,3% mayor que la registrada en el mes de febrero del 2014. Por su parte, la demanda máxima registrada el día 22 de febrero en el SING alcanzó los 2.334 MW, siendo un 0,3% menor que la demanda máxima registrada en el mes anterior y un 5,9% 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 | 7.391 | ▼ -1,8% | ▲ 2,3% |
| ● SING | 2.334 | ▼ -0,3% | ▲ 5,9% |

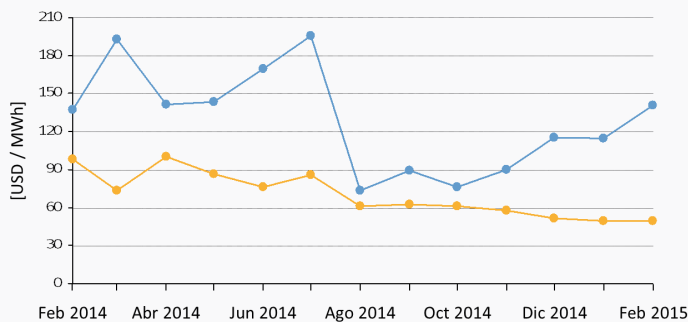
Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

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 febrero el costo marginal promedio del SIC fue de 140,4 USD/MWh siendo un 22% mayor que el registrado en el mes anterior y un 2% mayor que el registrado en el mes de febrero del 2014. En el caso del SING el costo marginal promedio fue de 49,6 USD/MWh manteniéndose con el registrado en el mes anterior y un 49% menor que el registrado en el mes de febrero del 2014.

Evolución Costos Marginales SIC-SING



Variación Costos Marginales SIC-SING

| | [USD/MWh] | Mensual | Anual |
|--------|-----------|---------|--------|
| ● SIC | 140,4 | ▲ 22% | ▲ 2% |
| ● SING | 49,6 | ▬ 0% | ▼ -49% |

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

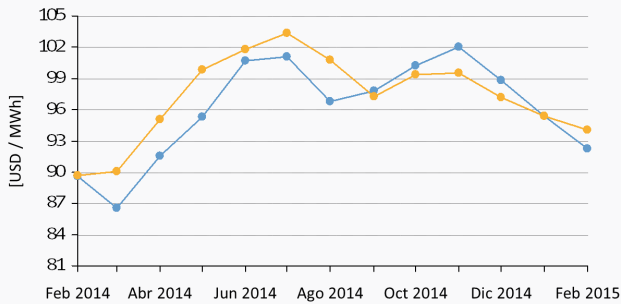


6 Precio Medio de Mercado

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 febrero para el SIC, promedió los 92,3 USD/MWh siendo un 3,2% menor que el registrado en el mes anterior y un 3,0% mayor que el registrado en mes de febrero del año 2014. Por su parte, el PMM del SING promedió los 94,0 USD/MWh siendo un 1,5% menor que el registrado en el mes anterior y un 4,9% mayor que el registrado en el mismo mes del 2014.

Evolución Precios Medios de Mercado SIC-SING



Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

| | [USD/MWh] | Mensual | Anual |
|--------|-----------|---------|--------|
| ● SIC | 92,3 | ▼ -3,2% | ▲ 3,0% |
| ● SING | 94,0 | ▼ -1,5% | ▲ 4,9% |

Fuente: CDEC-SIC / CDEC-SING

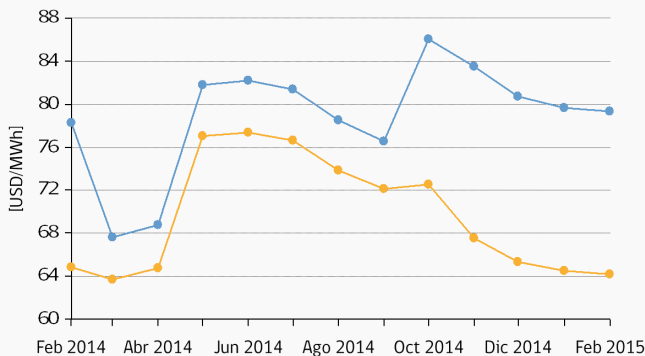
7 Precios Nudo de Corto Plazo

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 la Energía

El precio nudo de la energía es el promedio en el tiempo de los costos marginales de energía del sistema eléctrico operando a mínimo costo actualizado de operación y de racionamiento. El Precio nudo de energía vigente para febrero en el SIC, fue 79,3 USD/MWh, disminuyendo 0,4% respecto al mes anterior y aumentando 1,4% respecto al mismo mes del 2014. En el mismo mes de febrero el Precio nudo de energía del SING fue 64,2 USD/MWh, presentando variaciones poco significativas.

Evolución Precios Nudos de Energía SIC-SING



Fuente: CNE

Variación por Sistema Precios Nudos de Energía

| | [USD/MWh] | Mensual | Anual |
|--------|-----------|---------|---------|
| ● SIC | 79,3 | ▼ -0,4% | ▲ 1,4% |
| ● SING | 64,2 | ▼ -0,4% | ▼ -0,9% |

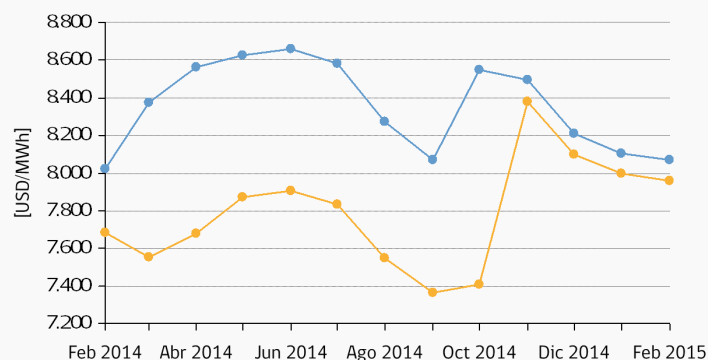
Fuente: CNE



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



Fuente: CNE

Variación Precio Nudo de Potencia

| | [USD/MW] | Mensual | Anual |
|--------|----------|---------|--------|
| ● SIC | 8.069 | ▼ -0,4% | ▲ 0,6% |
| ● SING | 7.961 | ▼ -0,4% | ▲ 3,6% |

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 febrero 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 | 66 | ▲ 0,6% | ▲ 9,4% |
| Tres Puentes | 72 | ▲ 0,6% | ▲ 8,7% |
| Pto Natales | 100 | ▲ 1,1% | ▲ 8,8% |
| Porvenir | 101 | ▲ 1,1% | ▲ 8,7% |
| Pto Williams | 431 | ▼ -2,7% | ▲ 8,7% |
| Aysén 23 | 111 | ▼ -2,7% | ▲ 3,9% |
| Chacab23 | 116 | ▼ -2,8% | ▲ 3,6% |
| Mañi23 | 108 | ▼ -2,7% | ▲ 3,5% |
| Ñire33 | 107 | ▲ 1,0% | ▲ 3,6% |
| Tehuel23 | 109 | ▼ -1,6% | ▲ 7,7% |
| Palena | 177 | ▲ 1,1% | ▲ 4,7% |
| G.Carrera | 128 | ▲ 1,1% | ▲ 8,7% |
| Cochamó | 253 | ▲ 1,1% | ▲ 2,5% |
| Hornopirén | 179 | ▲ 1,1% | ▲ 8,7% |

Fuente: CNE

Variación Precios Nudos de Potencia Sistemas Medianos

| Barra | [USD/MWh-mes] | Indexación | Anual |
|--------------|---------------|------------|--------|
| Pta Arenas | 13.206 | ▲ 1,1% | ▲ 8,7% |
| Tres Puentes | 12.469 | ▲ 1,1% | ▲ 8,7% |
| Pto Natales | 11.657 | ▲ 1,1% | ▲ 8,7% |
| Porvenir | 14.195 | ▲ 1,1% | ▲ 8,7% |
| Pto Williams | 13.530 | ▲ 1,1% | ▲ 8,7% |
| Aysén 23 | 13.502 | ▲ 1,1% | ▲ 8,7% |
| Chacab23 | 13.502 | ▲ 1,1% | ▲ 8,7% |
| Mañi23 | 13.502 | ▲ 1,1% | ▲ 8,7% |
| Ñire33 | 13.502 | ▲ 1,1% | ▲ 8,7% |
| Tehuel23 | 13.502 | ▲ 1,1% | ▲ 8,7% |
| Palena | 13.502 | ▲ 1,1% | ▲ 8,7% |
| G.Carrera | 13.502 | ▲ 1,1% | ▲ 8,7% |
| Cochamó | 13.830 | ▲ 1,1% | ▲ 8,7% |
| Hornopirén | 13.830 | ▲ 1,1% | ▲ 8,7% |

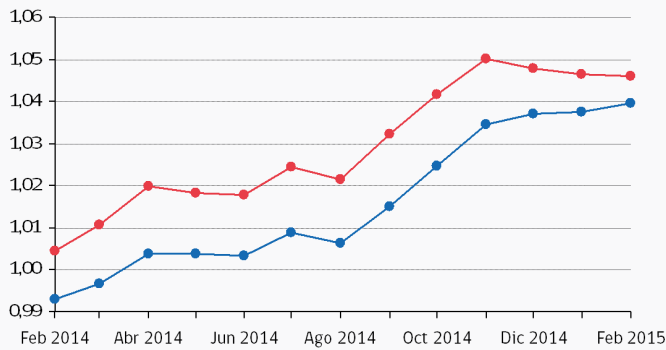
Fuente: CNE



9 Evolución indexación del Valor Agregado de Distribución

El 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. 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. Los componentes del VAD se indexan mensualmente. A continuación se presenta su evolución en el tiempo y su valor para el mes de febrero 2015.

Evolución Indexación del VAD



Fuente: CNE

Variación Indexación del VAD

| | Índex | Mensual | Anual |
|--------|-------|---------|--------|
| ● CDAT | 1,04 | ▲ 0,2% | ▲ 4,7% |
| ● CDBT | 1,05 | ▼ -0,1% | ▲ 4,1% |

Fuente: CNE

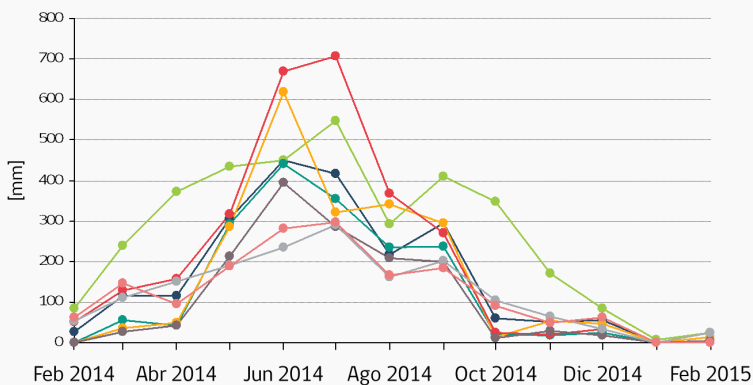
10 Estadísticas Hidrológicas

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 28 de febrero 2015, a continuación se muestran las precipitaciones mensuales en los principales puntos de medición.

Evolución Precipitaciones Anuales



Fuente: CDEC-SIC

Variación Precipitaciones Anuales

| | mm | Mensual | Anual |
|--------------|----|---------|---------|
| ☁ Abanico | 0 | ▬ 0% | ▼ -100% |
| ☁ Canutillar | 24 | ▲ 213% | ▼ -72% |
| ☁ OTROS | 1 | ▲ 100% | ▲ 100% |
| ☁ Colbún | 14 | ▲ 100% | ▲ 100% |
| ☁ Pangué | 0 | ▬ 0% | ▼ -100% |
| ☁ Pehuenche | 5 | ▲ 100% | ▲ 100% |
| ☁ Pilmaiquén | 25 | ▲ 100% | ▼ -54% |
| ☁ Pullinque | 0 | ▬ 0% | ▼ -100% |

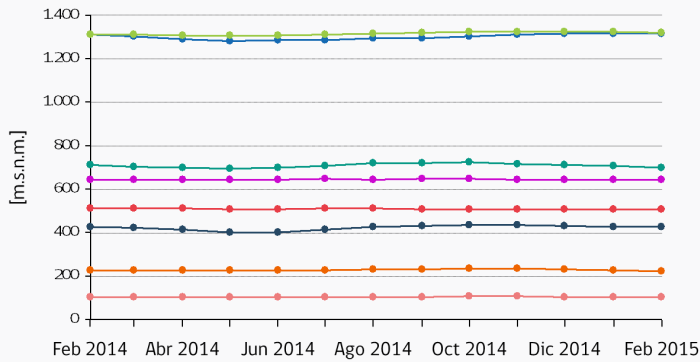
Fuente: CDEC-SIC



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

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

Evolución Cota de Embalses



Fuente: CDEC-SIC

Variación Cota de Embalses

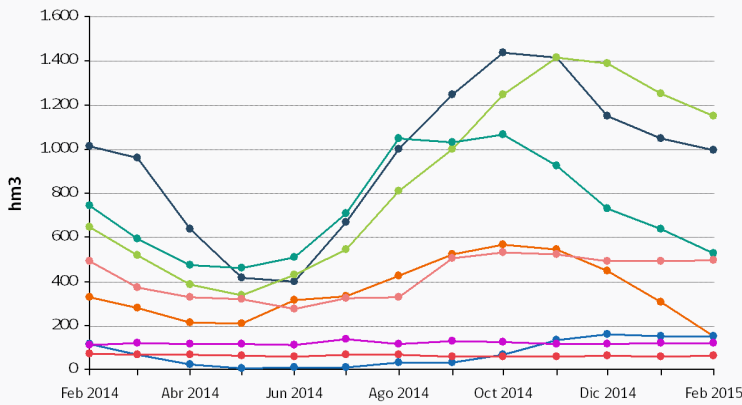
| | [m.s.n.m.] | Mensual | Anual |
|--------------|------------|---------|-------|
| Chapo | 223 | ▼ -2% | ▼ -2% |
| Colbun | 423 | ▬ 0% | ▬ 0% |
| La Invernada | 1.315 | ▬ 0% | ▬ 0% |
| Laja | 1.320 | ▬ 0% | ▲ 1% |
| Melado | 645 | ▬ 0% | ▬ 0% |
| Pangue | 508 | ▬ 0% | ▬ 0% |
| Ralco | 699 | ▼ -1% | ▼ -1% |
| Rapel | 104 | ▬ 0% | ▬ 0% |

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 febrero 2015.

Evolución Volumen de Embalses



Fuente: CDEC-SIC

Variación Volumen de Embalses

| | [hm³] | Mensual | Anual |
|--------------|-------|---------|--------|
| Chapo | 151 | ▼ -50% | ▼ -54% |
| Colbun | 994 | ▼ -5% | ▼ -2% |
| La Invernada | 150 | ▼ -1% | ▲ 32% |
| Laja | 1.150 | ▼ -8% | ▲ 79% |
| Melado | 120 | ▲ 2% | ▲ 9% |
| Pangue | 62 | ▲ 6% | ▼ -12% |
| Ralco | 524 | ▼ -18% | ▼ -29% |
| Rapel | 495 | ▲ 1% | ▲ 1% |

Fuente: CDEC-SIC

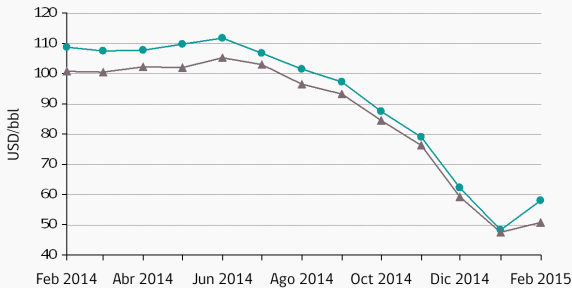


SECTOR HIDROCARBUROS

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 febrero el precio del petróleo WTI promedió los 50,7 USD/bbl, lo que represento un aumento del 7 % respecto al mes anterior y de una disminución del 50% respecto del mismo mes del año anterior. Por su parte el precio promedio en febrero para el petróleo BRENT fue 58,1 USD/bbl, lo que represento un aumento del 21% respecto al mes anterior y una disminución del 47% respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

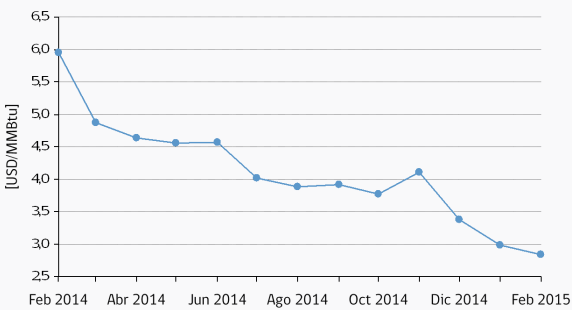
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

| | USD/bbl. | Mensual | Anual |
|-------------|----------|---------|-------|
| CRUDO BRENT | 58,1 | 21% | -47% |
| CRUDO WTI | 50,7 | 7% | -50% |

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

A continuación se detalla la evolución del precio en el marcador Henry Hub (en Louisiana), el cual sirve de referencia para la importación de Gas natural licuado (GNL) a Chile. Durante el mes de febrero el valor del Henry Hub promedió los 2,84 USD/MMBtu lo que representa una disminución del 5% respecto al mes anterior y del 52% respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

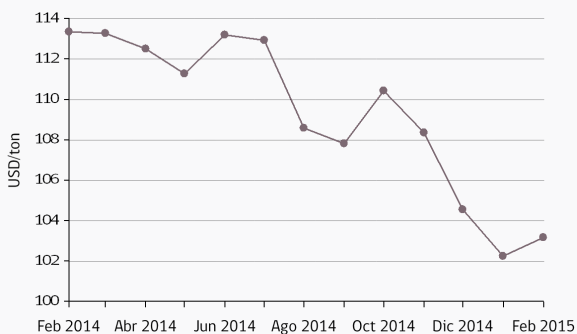
Variación Gas Natural (Henry Hub)

| | USD/MMBtu | Mensual | Anual |
|-----------------------|-----------|---------|-------|
| GAS NATURAL HENRY HUB | 2,84 | -5% | -52% |

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

A continuación se detalla la evolución de precio del carbón mineral térmico EQ 7000 kCal/kg el cual durante el mes de febrero promedió un precio de 103,14 USD/ton, lo que representa un aumento del 1% respecto al mes anterior y una disminución del 9% respecto a febrero del año 2014.

Evolución Carbón Térmico EQ 7000 kCal/kg



Fuente: Elaboración propia, a partir de datos Platts Coal Trader International

Variación Gas Natural (Henry Hub)

| | USD/ton | Mensual | Anual |
|----------------------------------|---------|---------|-------|
| CARBON TERMICO EQ. 7.000 kCal/kg | 103,14 | 1% | -9% |

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

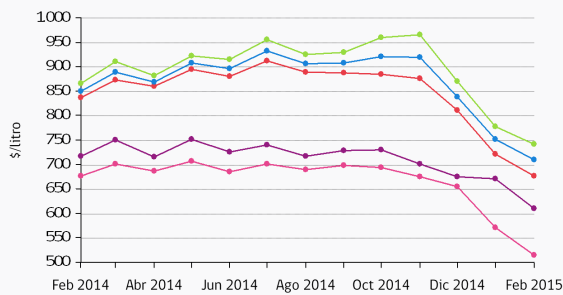


2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

A continuación se presenta la evolución de los diferentes tipos de combustibles líquidos derivados del petróleo que se expenden o comercializan en las estaciones de servicio (gasolina 93, 95, 97 octanos, diesel, kerosene doméstico y petróleo diesel), durante el último año móvil, junto con el precio promedio del mes de febrero 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



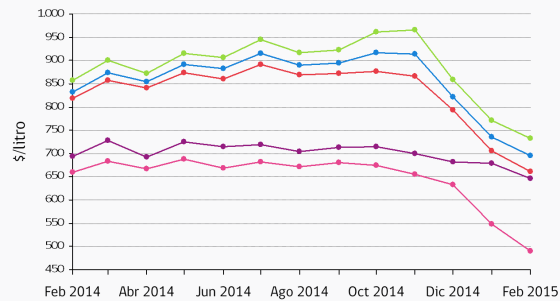
Fuente: Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

| Tipo de Combustible | \$/litro | Mensual | Anual |
|---------------------|----------|---------|----------|
| Gasolina 93 | 677 | ▼ -6,1% | ▼ -19,2% |
| Gasolina 95 | 709 | ▼ -5,6% | ▼ -16,5% |
| Gasolina 97 | 742 | ▼ -4,6% | ▼ -14,3% |
| Kerosene Doméstico | 610 | ▼ -9,0% | ▼ -14,9% |
| Petróleo Diesel | 515 | ▼ -9,9% | ▼ -23,9% |

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

Metropolitana

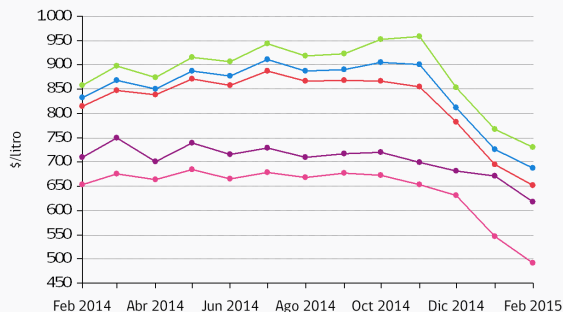


Fuente: Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

| Tipo de Combustible | \$/litro | Mensual | Anual |
|---------------------|----------|----------|----------|
| Gasolina 93 | 662 | ▼ -6,3% | ▼ -19,2% |
| Gasolina 95 | 695 | ▼ -5,5% | ▼ -16,5% |
| Gasolina 97 | 732 | ▼ -5,0% | ▼ -14,6% |
| Kerosene Doméstico | 647 | ▼ -4,8% | ▼ -6,9% |
| Petróleo Diesel | 490 | ▼ -10,6% | ▼ -25,6% |

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

Valparaíso



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

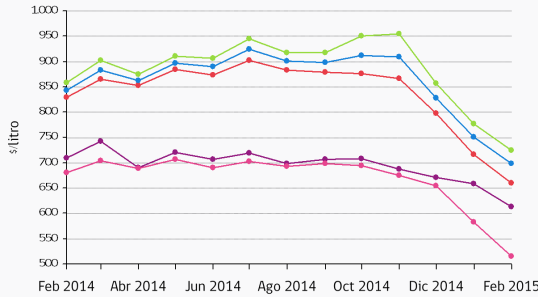
| Tipo de Combustible | \$/litro | Mensual | Anual |
|---------------------|----------|----------|----------|
| Gasolina 93 | 652 | ▼ -6,1% | ▼ -20,0% |
| Gasolina 95 | 687 | ▼ -5,3% | ▼ -17,4% |
| Gasolina 97 | 730 | ▼ -4,8% | ▼ -14,9% |
| Kerosene Doméstico | 617 | ▼ -8,0% | ▼ -13,1% |
| Petróleo Diesel | 491 | ▼ -10,1% | ▼ -24,9% |

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



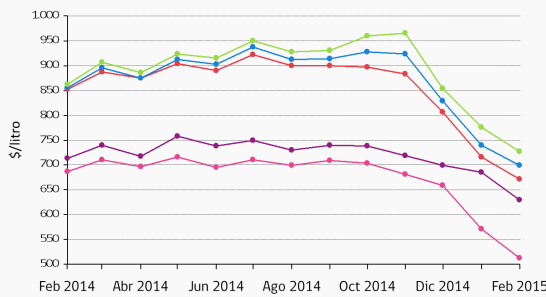
Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción



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

Puerto Montt



Fuente: 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 | 660 | ▼ -7,9% | ▼ -20,4% |
| Gasolina 95 | 699 | ▼ -6,9% | ▼ -17,0% |
| Gasolina 97 | 724 | ▼ -6,8% | ▼ -15,6% |
| Kerosene Doméstico | 613 | ▼ -6,9% | ▼ -13,5% |
| Petróleo Diesel | 515 | ▼ -11,6% | ▼ -24,3% |

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

| Tipo de Combustible | \$/litro | Mensual | Anual |
|---------------------|----------|----------|----------|
| Gasolina 93 | 671 | ▼ -6,3% | ▼ -21,2% |
| Gasolina 95 | 699 | ▼ -5,5% | ▼ -18,2% |
| Gasolina 97 | 727 | ▼ -6,3% | ▼ -15,7% |
| Kerosene Doméstico | 630 | ▼ -8,2% | ▼ -11,7% |
| Petróleo Diesel | 512 | ▼ -10,3% | ▼ -25,4% |

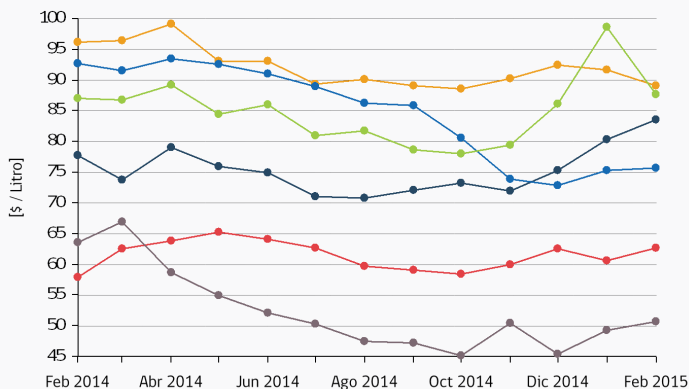
Fuente: Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio.

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 presente la evolución del margen de comercialización para la gasolina 93 y diesel en las regiones V, VI, VII, VIII, XII y Metropolitana.

Gasolina 93

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE

Variación Margen Bruto de Comercialización

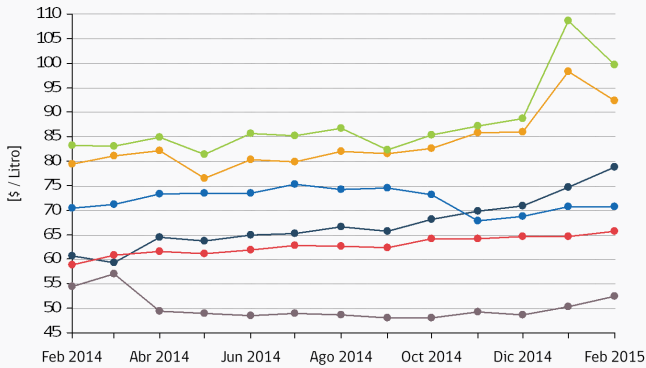
| Gasolina 93 | [\$/litro] | Mensual | Anual |
|----------------------|------------|---------|--------|
| V Región | 84 | ▲ 4% | ▼ 7% |
| VI Región | 89 | ▲ -3% | ▲ -7% |
| VII Región | 76 | ▼ 1% | ▼ -18% |
| VIII Región | 88 | ▲ -11% | ▲ 1% |
| Región Metropolitana | 63 | ▲ 3% | ▲ 8% |
| XII Región | 51 | ▼ 3% | ▼ -20% |

Fuente: CNE



Diesel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE

Variación Margen Bruto de Comercialización

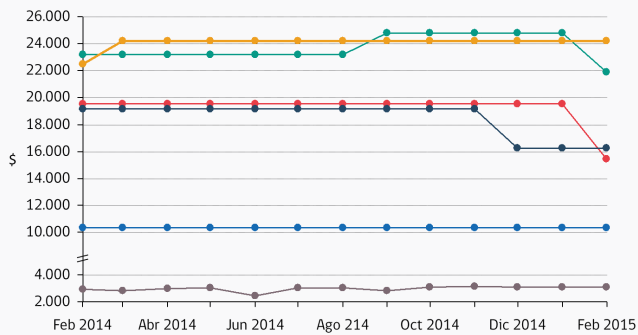
| Petróleo Diesel | [\$/litro] | Mensual | Anual |
|----------------------|------------|---------|-------|
| V Región | 79 | ▲ 5% | ▲ 30% |
| VI Región | 92 | ■ -6% | ▲ 16% |
| VII Región | 71 | ▲ 0% | ▼ 0% |
| VIII Región | 100 | ▲ -8% | ▲ 20% |
| Región Metropolitana | 66 | ▲ 2% | ▲ 12% |
| XII Región | 52 | ▼ 4% | ▼ -4% |

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: Sistema de precio de Gas en Línea

Variación Precios de Gas en Red

| EMPRESA (REGIÓN) | \$ | Mensual | Anual |
|------------------------|--------|----------|----------|
| LIPIGAS (II) | 10.312 | ■ 0,0% | ■ 0,0% |
| GASVALPO (V) | 15.465 | ▼ -20,9% | ▼ -20,9% |
| METROGAS (R. Metrop.) | 16.278 | ■ 0,0% | ▼ -15,0% |
| GASSUR (VII) | 21.892 | ▼ -11,9% | ▼ -5,7% |
| INTERGAS (VII) | 24.213 | ■ 0,0% | ▲ 7,5% |
| GASCO MAGALLANES (XII) | 3.090 | ▲ 0,1% | ▲ 6,8% |

Fuente: Sistema de precio de Gas en Línea

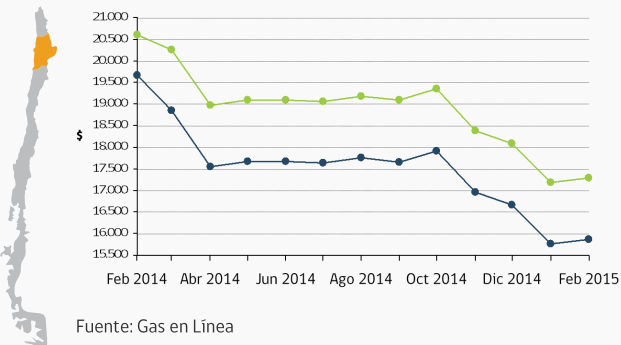


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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 2kg, 5kg, 11kg, 15kg y 45kg. 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

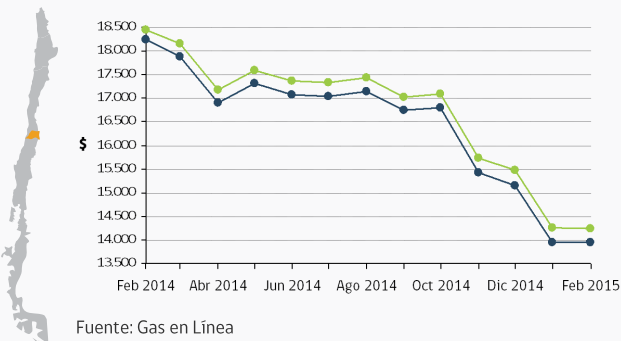


Variación Precios de GLP envasado

| Tipo | \$ | Mensual | Anual |
|------------|--------|---------|--------|
| Catalítico | 17.290 | ▲ 0,6% | ▼ -16% |
| Corriente | 15.865 | ▲ 0,7% | ▼ -19% |

Fuente: Gas en Línea

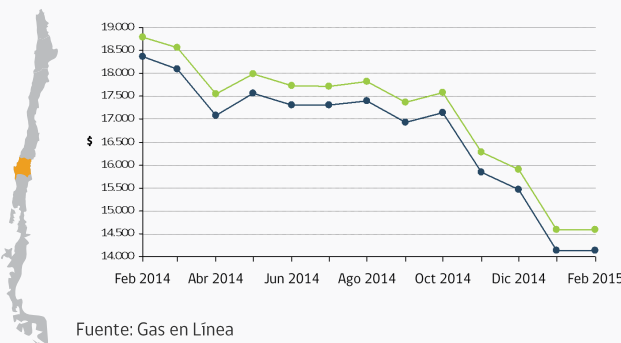
Metropolitana



| Tipo | \$ | Mensual | Anual |
|------------|--------|---------|--------|
| Catalítico | 14.245 | ▼ -0,1% | ▼ -23% |
| Corriente | 13.947 | ▬ 0,0% | ▼ -24% |

Fuente: Gas en Línea

Concepción



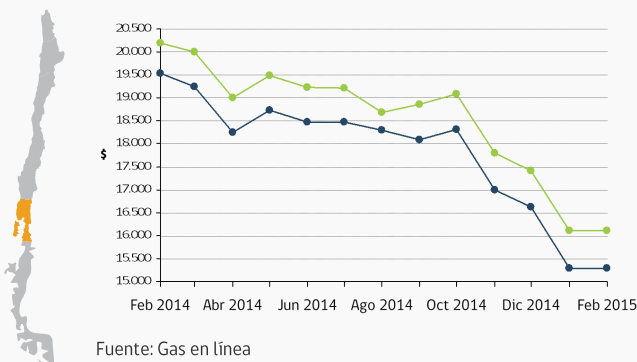
| Tipo | \$ | Mensual | Anual |
|------------|--------|---------|--------|
| Catalítico | 14.593 | ▬ 0,0% | ▼ -22% |
| Corriente | 14.130 | ▬ 0,0% | ▼ -23% |

Fuente: Gas en Línea



Evolución Precios de GLP Envasado

Puerto Montt



Variación Precios de GLP Envasado

| Tipo | \$ | Mensual | Anual |
|------------|--------|---------|-------|
| Catalítico | 16.103 | 0,0% | -20% |
| Corriente | 15.293 | 0,0% | -22% |

Fuente: Gas en línea

6 Importaciones y Exportaciones de Combustibles

La información relacionada con las importaciones y exportaciones de combustibles primarios y secundarios corresponden al mes de enero 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, diesel y gas natural, los cuales equivalen a más del 90% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de enero del año 2015.

Las principales exportaciones de combustibles realizadas durante el mes de enero fueron carbón y GLP, que en total equivalen al 98% de lo exportado medido en toneladas.

La variación total de las importaciones registraron una disminución de un 5% con respecto al mes anterior y de un 6% respecto a enero 2014. por su parte, la variación total de las exportaciones registraron un aumento del 170% con respecto al mes anterior y un 125% en comparación a enero 2014.

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

Durante enero las exportaciones del diesel y las gasolinas registraron como principal país de destino, Bolivia. Para el carbón fue la India y el GLP a Ghana.

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 | 747 | ▲ 21% | ▼ -5% |
| Crudo | 687 | ▼ -24% | ▼ -6% |
| Diesel | 390 | ▲ 2% | ▼ -4% |
| Gas Natural | 132 | ▼ -39% | ▼ -50% |
| Gasolina | 85 | ▲ 21% | ▲ 73% |
| GLP | 84 | ▲ 23% | ▲ 185% |
| IFO | 0 | (**) | (**) |
| Kerosene | 24 | ▲ 100% | ▲ 66% |
| Total general | 2.149 | ▼ -5% | ▼ -6% |

Fuente: Aduana suministrado por COMEX

Variación Exportaciones en el período

| Combustible | miles de TON | Mensual | Anual |
|----------------------|--------------|---------|---------|
| Carbón | 542 | ▲ 284% | ▲ 180% |
| Diesel | 7 | ▲ 12% | ▼ -4% |
| Fuel Oil 6 | 0 | (*) | (*) |
| Gasolina | 2 | ▼ -61% | ▼ -49% |
| GLP | 16 | (**) | ▲ 52% |
| IFO | 0 | ▼ -100% | ▼ -100% |
| Kerosene | 0 | (*) | (*) |
| Total general | 567 | ▲ 170% | ▲ 126% |

Fuente: Aduana suministrado por COMEX

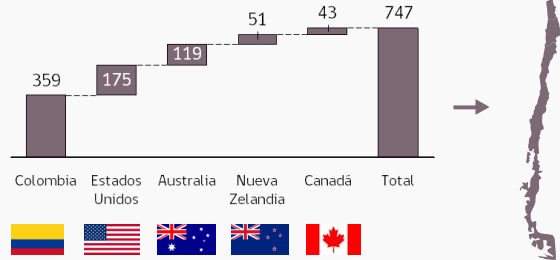
(*) Sin transacciones registradas durante el periodo analizado

(**) Sin transacciones registradas durante el mes comparado



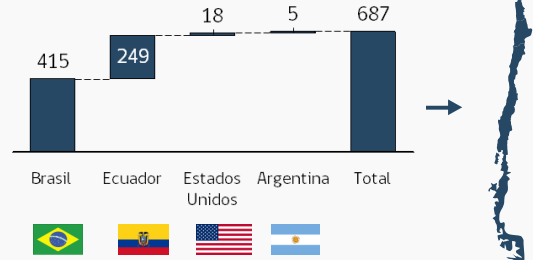
Importaciones según país de origen [miles de TON]

Carbón (*)



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

Petróleo Crudo



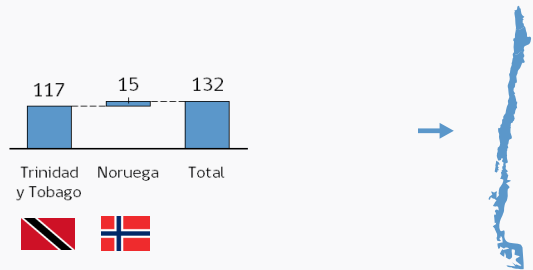
Fuente: Aduana suministrado por Servicio COMEX de la Cámara de Comercio de Santiago

Diesel



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

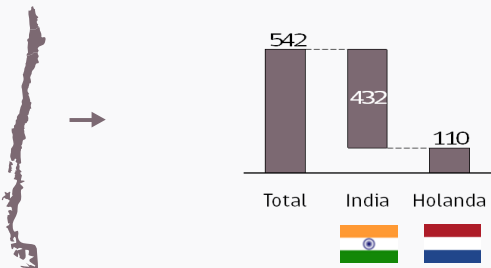
Gas Natural



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

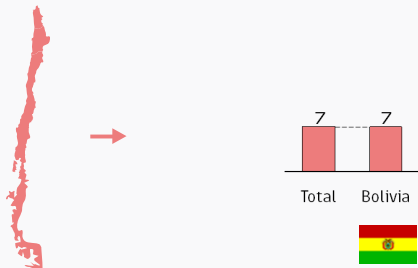
Exportaciones según país de destino [miles de TON]

Carbón ()**



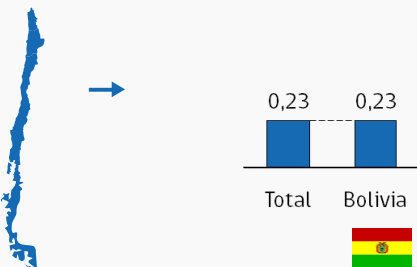
Fuente: Aduana suministrado por Servicio COMEX de la Cámara de Comercio de Santiago

DIESEL



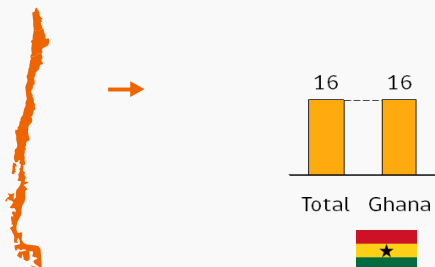
Fuente: Aduana suministrado por Servicio COMEX de la Cámara de Comercio de Santiago

Gasolina



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

GLP



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

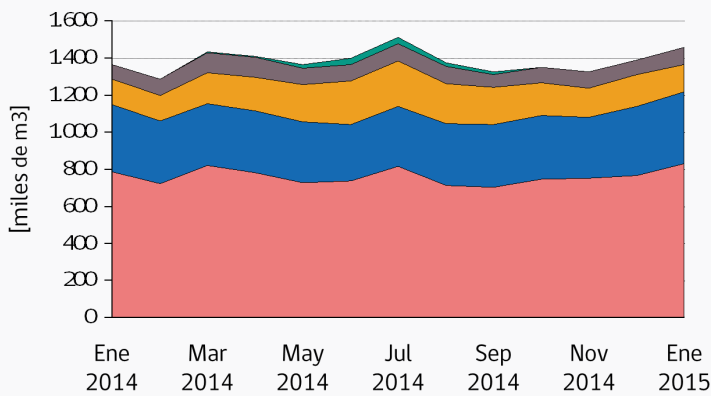
(*) El carbón importado corresponde, principalmente, a "Hulla Bituminosa"
 (**) El carbón exportado corresponde, principalmente, a "Hulla Sub Bituminosa"



7 Venta de Combustibles

A continuación se detalla la evolución y variación de las ventas de los principales combustibles derivados del petróleo, estos son: kerosene doméstico, petróleo combustible, gas licuado, diesel y gasolinas 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 | 1 | ▼ 4% | ▼ -3% |
| Petróleos Combustibles | 89 | ▲ 13% | ▲ 14% |
| Gas Licuado | 149 | ▼ -12% | ▲ 6% |
| Gasolina Automotriz | 387 | ▲ 3% | ▲ 7% |
| Petróleo Diesel | 830 | ▲ 8% | ▲ 6% |

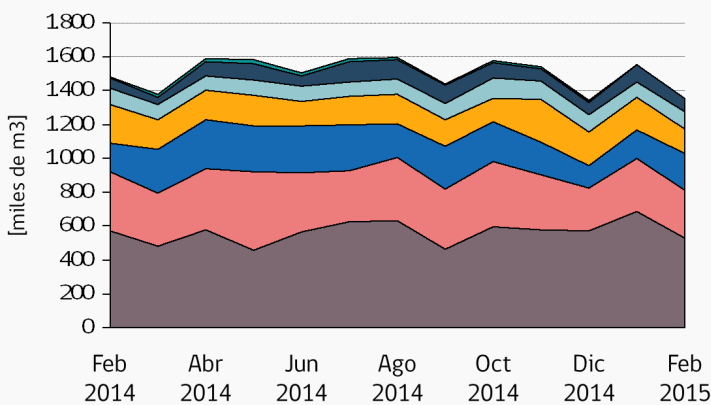
Fuente: ENAP

Fuente: elaboración propia en base a información ENAP

8 Inventario de Combustibles

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

Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



Fuente: CNE

Variación Inventario de Combustibles por Tipo

| Tipo | miles de m³ | Mensual | Anual |
|------------------------|--------------|---------------|--------------|
| Gas Licuado | 143 | ▼ -26% | ▼ -36% |
| Gasolina Automotriz | 213 | ▲ 27% | ▲ 26% |
| Gasolina Aviación | 1 | ▲ 302% | ▼ -5% |
| Kerosene Aviación | 107 | ▲ 18% | ▲ 10% |
| Kerosene Doméstico | 8 | ▼ -7% | ▲ 56% |
| Petróleo Crudo | 529 | ▼ -23% | ▼ -7% |
| Petróleo Diesel | 286 | ▼ -8% | ▼ -18% |
| Petróleos Combustibles | 77 | ▼ -26% | ▲ 23% |
| Total general | 1.364 | ▼ -13% | ▼ -8% |

Fuente: CNE



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de febrero 2015 ingresaron 18 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de 1.231 MMUSD. De ellos, 12 proyectos son de generación eléctrica, 2 proyectos son de transmisión y/o subestaciones eléctricas y 4 proyectos son de petróleo y/o gas.

Detalle Proyectos energéticos ingresados en enero de 2014 a evaluación ambiental

| Tipo de proyecto | Nombre del proyecto | Titular del proyecto | Inversión [MMUSD] | Fecha presentación |
|--|---|---|-------------------|--------------------|
| Generación | Central Fotovoltaica Inca de Varas II | INCA DE VARAS II S.A. | 130,0 | 25-feb-2015 |
| Línea de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje | Sistema de Transmisión Campos del Sol | Sociedad de Transmision Campos del Sol | 67,5 | 23-feb-2015 |
| Generación | Parque Fotovoltaico Valle Solar Este | Sinergia Solar SpA | 18,0 | 23-feb-2015 |
| Generación | Parque Fotovoltaico Valle Solar Oeste | Solar Brothers SpA | 18,0 | 23-feb-2015 |
| Generación | Proyecto Fotovoltaico Lagunas | Planta Solar Lagunas S.A. | 180,0 | 20-feb-2015 |
| Generación | Parque Fotovoltaico Malaquita Solar | Apolo del Norte SpA | 18,0 | 20-feb-2015 |
| Generación | Parque Fotovoltaico Cachiyuyo Solar | Nuovosol SpA | 18,0 | 20-feb-2015 |
| Generación | Parque Eólico La Estrella | Agrícola Santa Lucía Ltda. | 105,0 | 19-feb-2015 |
| Generación | Parque Eólico El Arrebol | Empresa Eléctrica El Arrebol SpA | 20,0 | 19-feb-2015 |
| Generación | Planta de Cogeneración Eléctrica Santa Juana | compañía eléctrica Santa Juana Ltda | 7,0 | 19-feb-2015 |
| Generación | "Modificaciones Proyecto Antucoya" | Minera Antucoya | 10,1 | 19-feb-2015 |
| Desarrollo minero de petróleo y gas | Desarrollo del Pozo Ache Este x-1 | GeoPark Fell SpA | 4,5 | 18-feb-2015 |
| Generación | Parque Eólico La Esperanza | Eólica La Esperanza S.A. | 25,0 | 18-feb-2015 |
| subestación eléctrica | Subestacion Electrica Los Tilos | Cooperativa de consumo de energía eléctrica Chillan | 0,8 | 18-feb-2015 |
| Desarrollo minero de petróleo y gas | Líneas de Flujo Espora H y Lautaro Sur 7 | Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes | 0,8 | 18-feb-2015 |
| Generación | Central Ciclo Combinado Los Rulos | Cerro el Plomo S.A. | 594,0 | 10-feb-2015 |
| Desarrollo minero de petróleo y gas | Perforación de Pozos Hidrocarburíferos en Área Ilen | GeoPark Fell SpA | 5,0 | 10-feb-2015 |
| Desarrollo minero de petróleo y gas | Ampliación de Locación Pozo Ache X-1 | GeoPark Fell SpA | 9,0 | 3-feb-2015 |

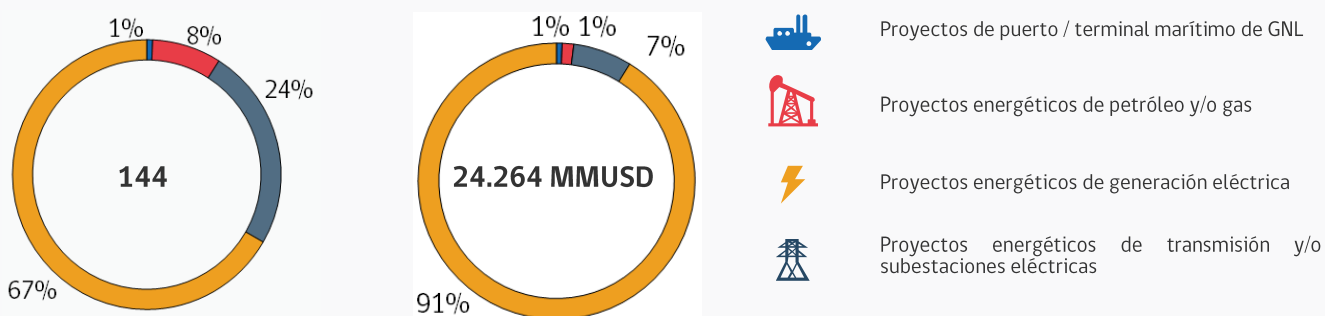
Fuente: SEIA



2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de febrero 2015, 144 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 67% son proyectos de generación eléctrica, el 24% son proyectos de transmisión y/o subestaciones eléctricas y el 8% son proyectos de petróleo y/o gas. En su conjunto, representan una inversión total de 24.264 MMUSD.

Distribución de cantidad de proyectos y su inversión [MMUSD]



Fuente: SEIA

3 Proyectos con RCA aprobada

Durante el mes de febrero, 6 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, de los cuales, 4 proyectos son de generación eléctrica sumando una potencia de 2,5 MW, mientras que 1 proyecto es de transmisión y/o subestación eléctrica y 1 proyecto es de petróleo y/o gas. En conjunto suman una inversión de 1.944 MMUSD.

| Tipo de proyecto | Región | Titular del proyecto | Nombre del proyecto | Inversión [MMU\$] | Fecha de RCA |
|-------------------------------------|--------|--|---|-------------------|--------------|
| Generación | X | SAGESA SA | Ampliación Central Hornopirén | \$ 1,44 | 11-feb-2015 |
| Generación | II | Kelar S.A. | Modificación Proyecto Central Kelar | \$ 400,00 | 10-feb-2015 |
| Generación | II | E-CL S.A. | Actualización Infraestructura Energética Mejillones | \$ 1.516,00 | 13-feb-2015 |
| Subestación Eléctrica | II | TRANSELEC NORTE S.A. | Subestación Seccionadora Miraje | \$ 11,77 | 13-feb-2015 |
| Generación | II | E-CL S.A. | Uso de Cal Hidratada, Central Térmica Mejillones para Cumplimiento de Norma de Emisión para Centrales Termoeléctricas | \$ 11,50 | 10-feb-2015 |
| Desarrollo Minero de Petróleo y gas | XII | Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes | Fracturación Hidráulica Pozos Lynch PK-A y Lynch Norte PK-A, Bloque Intracampos | \$ 3,60 | 20-feb-2015 |

Fuente: SEIA



NORMATIVAS SECTORIALES

1 Proyectos de Ley en Trámite

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

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Decreto N°142 del Ministerio de Energía, que otorga a Empresa Andes Mainstream SpA concesión definitiva para establecer en la Región de Antofagasta, Provincia de Tocopilla, comuna de María Elena, la Subestación Seccionadora Pallata, publicado en el Diario Oficial el 03 de febrero de 2015.

Resolución N°60 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles que otorga a Colbún S.A. concesión provisional para la central hidroeléctrica San Pedro y deja sin efecto resolución n° 56, de 2014, publicada en el Diario Oficial el 06 de febrero de 2015.

Decreto N°147 del Ministerio de Energía, que otorga a Desarrollo Energético Solar Chile SpA concesión definitiva para establecer la "línea de transmisión eléctrica 1x110 kV estancia Délano - Maitencillo" en la Región de Atacama, Provincia de Huasco, comunas de Vallenar y Freirina, publicado en el Diario Oficial el 09 de febrero de 2015.

Resolución Exenta N°62 de la Comisión Nacional de Energía de fecha 09 de febrero de 2015, que declara abierto el proceso para formar el Registro de Usuarios e Instituciones Interesadas, en el marco del proceso de licitación de suministro de energía para satisfacer los consumos de los clientes sometidos a regulación de precios, publicada en el Diario Oficial el 10 de febrero de 2015.

Decreto N°10 T del Ministerio de Energía, que fija precios de nudo para suministros de electricidad publicado en el Diario Oficial el 13 de febrero de 2015.

Decreto N°140 del Ministerio de energía, que otorga a Valledland SpA concesión definitiva para establecer la "línea de transmisión 1x220 kV Estancia el Romero a línea 1x220 kV Maitencillo - Cardones" en la Región de Atacama, Provincia de Huasco, comuna de Vallenar, publicado en el Diario Oficial el 19 de febrero de 2015.

Notificación de Resolución de Calificación Ambiental N° 0084/2015, de fecha 29 de enero de 2015, Estudio De impacto ambiental "Proyecto nueva línea 2x500 kV Charrúa-Ancoa: tendido del primer conductor", publicada en el Diario Oficial el 23 de febrero de 2015.

Decreto N° 151 del Ministerio de Energía, que otorga a Distribuidora Parral S.A. concesión definitiva de servicio público de distribución en las Regiones del Maule y Biobío, publicado en el Diario Oficial el 27 de febrero de 2015.

(*) Por la fecha de ingreso del Proyecto a la Cámara de Diputados aún no tiene N° de boletín asociado, por eso va con el N° del mensaje.



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta CNE N° 77, de fecha 18 de febrero de 2015, que crea el Registro de Usuarios e Instituciones Interesadas, a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley 20.805, en el marco del proceso de licitación de suministro de energía para satisfacer los consumos de los clientes sometidos a regulación de precios.

Resolución Exenta CNE N° 78, de fecha 18 de febrero de 2015, que establece procedimiento de observaciones al informe de licitaciones, a que se refiere el artículo N° 131 ter de la Ley 20.805.

Resolución Exenta CNE N° 79, de fecha 18 de febrero de 2015, que aprueba Informe preliminar de licitaciones, a que se refiere el artículo 131 ter de la Ley 20.805.

Resolución Exenta CNE N° 86/15, de fecha 26 de febrero de 2015, que Aprueba Presupuesto de Costos de conformidad a lo establecido en el Artículo 55° de la Resolución Exenta C.N.E. N° 164 de 2010.

4 Dictámenes del Panel de Expertos

No se registraron en el período informado

Comisión Nacional de Energía

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

www.cne.cl

Santiago - Chile