

BOLETÍN

INFORMATIVO



www.valgesta.com
Alonso de Córdova 5900,
Piso 4, Of. 402
contacto@valgesta.com
(+56 2) 2 224 97 04

Noticia Destacada

El Comité de Energía de la Cámara Española de Comercio, realizará este martes el seminario "Licitación Pública de suministro a compañías distribuidoras", en el que se abordará el marco regulatorio de la licitación explicando sus principales novedades y servirá para conocer la opinión y perspectivas de los principales actores de este proceso, tales como empresas distribuidoras, generadoras, entidades financieras, aseguradoras y consultoras.

El evento se realizará a partir de las 8:30 horas en el Hotel El Bosque Ebro, donde participará el secretario ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía (CNE), Andrés Romero.

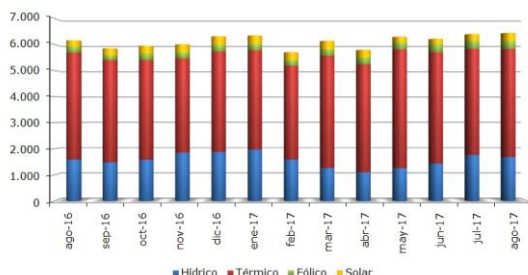
"A dos meses de la fecha prevista para la presentación de ofertas, el Seminario permitirá conocer la opinión del regulador sobre la próxima licitación. Asimismo, contará con la visión de la empresa que presentó la oferta más competitiva en la anterior licitación", informó la Cámara Española de Comercio.

El evento también servirá para obtener las perspectivas sobre los riesgos asociados a las licitaciones y los precios de mercado actuales. Los principales aspectos a considerar en el financiamiento futuro de los proyectos que resulten adjudicados en este proceso serán explicados por el Banco Santander y por último, el bróker Howden Patagonia hablará de las pólizas de seguro y garantías que considera el proceso de licitación.

Fuente: Revista Electricidad (18/08/2017)

ESTADÍSTICAS A AGOSTO 2017

Generación Nacional 2016 - 2017



Indicadores Energéticos Agosto (GWh)

Generación Térmica	4.127
Generación Hidráulica	1.691
Generación Eólica	303
Generación Solar	320
Generación Total	6.441

Fuente: Coordinador Eléctrico

Precios de Electricidad Promedio, Agosto (US\$/MWh)

CMg Maitencillo 220 kV	33,75
CMg Quillota 220 kV	66,03
CMg Alto Jahuel 220 kV	67,60
CMg Charrúa 220 kV	63,21
CMg Puerto Montt 220kV	62,01
CMg Crucero 220 kV	47,65

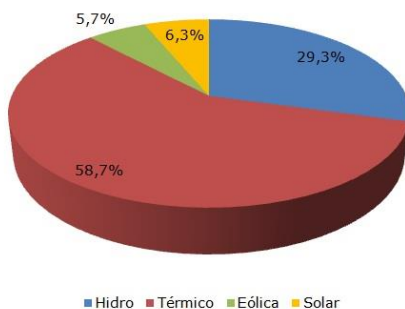
Fuente: Coordinador Eléctrico

Precio de Nudo y PMM (\$/kWh)

Quillota 220 kV	43,90
Crucero 220 kV	31,60
PMM SIC	62,13
PMM SING	60,03

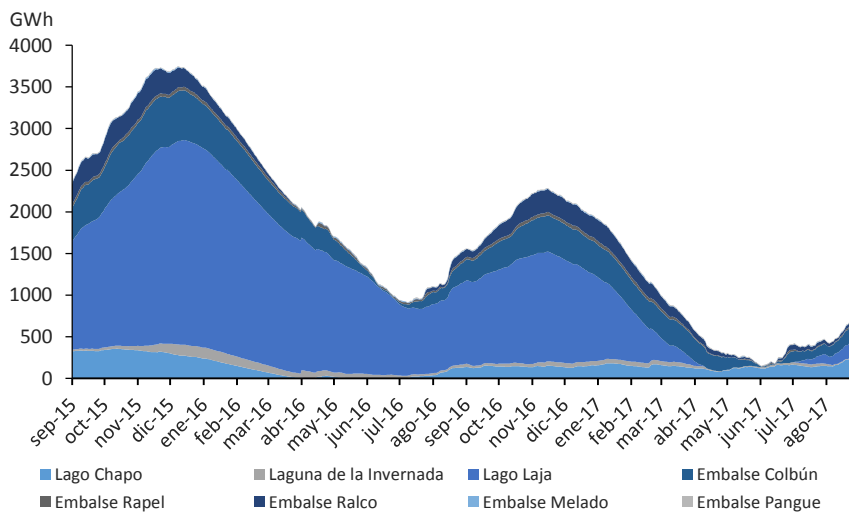
Fuente: CNE Reporte mensual sector energético Agosto 2017

Capacidad Instalada Nacional Agosto 2017



Fuente: CEN

Energía Embalsada

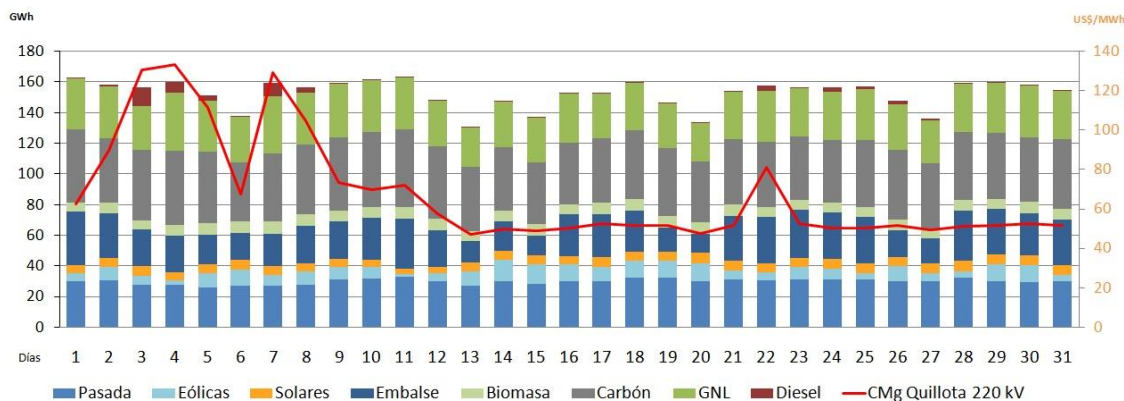


Fuente: CNE

Considera restricción de cota mínima embalsada

GENERACIÓN Y COSTO MARGINAL

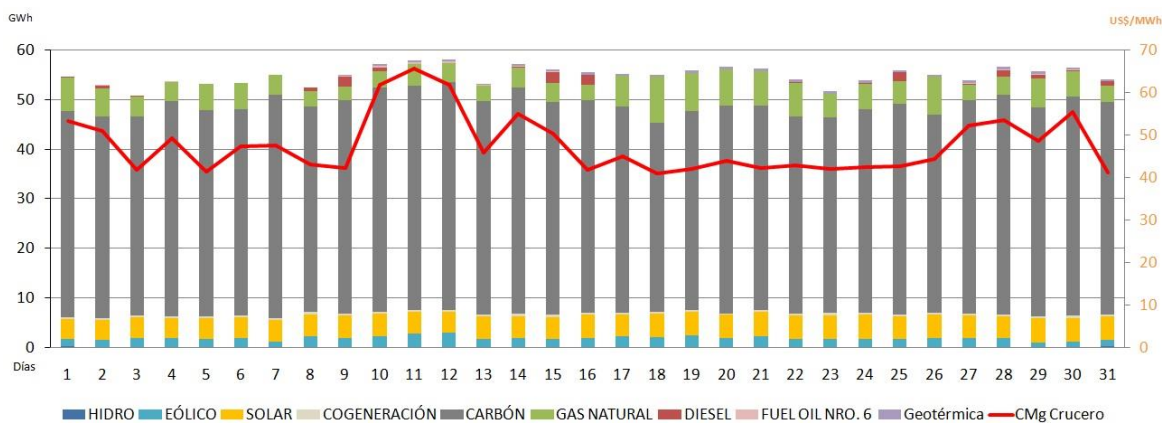
AGOSTO SIC



En el mes de Agosto de 2017, el total de energía generada en el SIC alcanzó los 4.740 GWh, siendo un 19,42 % generada por centrales de pasada y un 16,15 % por centrales de embalse. Respecto a la energía térmica, esta representó un 55,37 % del total mensual. La generación a base de carbón fue de un 28,76 %, el GNL obtuvo un 20,86 %, biomasa generó 4,64 % y el diésel fue de un 1,11 %, mientras que el aporte eólico y solar alcanzaron un 9,06 %. El promedio de los costos marginales en el SIC, en la barra Quillota 220 kV, fue de 66,03 US\$/MWh, mostrando un aumento del 23,1 % respecto al mes anterior.

Fuente: Coordinador Eléctrico

AGOSTO SING



En el mes de Agosto de 2017, el total de generación del SING alcanzó los 1.701 GWh, donde un 77,08 % fue producto de la generación de centrales a carbón, un 0,95 % de centrales diesel y sus derivados, 9,02 % a base de GNL, 0,59 % de generación geotérmica y un 0,72 % de cogeneración. En cuanto a la ERNC, esta alcanzó un 11,64 % de la producción total del sistema. El promedio de los costos marginales en la barra Crucero 220 kV se ubicó en 47,65 US\$/MWh, mostrando una disminución cercana al 9 % respecto al mes anterior.

Fuente: Coordinador Eléctrico

PLAN DE OBRAS DEL SISTEMA

Plan de Obras SIC

Central	Estado	Entrada en operación
Loma Los Colorados (Solar) 1 MW	En Pruebas	Octubre 2017
Ampliación PE Lebu (Eólico) 6,5 a 10 MW	En Pruebas	Octubre 2017
Loma Los Colorados II (Biogás) 22,4 MW	En Pruebas	Octubre 2017
PFV Doña Carmen (Solar) 40 MW	En Pruebas	Octubre 2017
Dos Valles (Hidro) 3MW	En Pruebas	Octubre 2017
Río Colorado (Hidro) 15 MW	En Pruebas	Noviembre 2017
Alto Renaico (Mini-Hidro) 1,5 MW	En Pruebas	Noviembre 2017
PFV PMG Antay (Solar) 13 MW	En Pruebas	Diciembre 2017
La Mina U-2 (Hidro) 34 MW	En Pruebas	Diciembre 2017

Fuente: Coordinador Eléctrico, CNE



Plan de Obras SING

Central	Estado	Entrada en operación
La Huayca II (Solar) 25 MW	En Pruebas	Octubre 2017
Laberinto Etapa I (Solar) 42 MW	En Pruebas	Octubre 2017
Sierra Gorda (Eólica) 112 MW	En Pruebas	Octubre 2017
Cerro Pabellón (Geotermia) 55 MW	En Pruebas	Noviembre 2017
Cerro Dominador (Solar) 99 MW	En Pruebas	Noviembre 2017
Laberinto Etapa II (Solar) 104 MW	En Construcción	Diciembre 2017

Fuente: Coordinador Eléctrico, CNE



CNE afirma que reglamento de servicios complementarios generará nuevas oportunidades a clientes libres

El secretario ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía (CNE), Andrés Romero, afirmó que el reglamento de servicios complementarios generará nuevas oportunidades para los clientes libres, debido a que su contenido otorgará mayor flexibilidad y dinamismo al sistema eléctrico, pues el mercado asignará los precios, los cuales estarán sujetos a supervisión por parte de las autoridades.

“Creemos que la posibilidad de que ingresen nuevos agentes, y la flexibilidad en la incorporación de tecnología son puntos claves para la participación de los clientes”, sostuvo.

La autoridad participó en el Seminario “La nueva normativa de la industria eléctrica y su impacto esperado en los clientes libres”, organizado por la Asociación Nacional de Consumidores de Energía No Regulados (Acenor A.G.), en el marco del 14° Encuentro Anual de Clientes Libres del SIC y SING que organiza el gremio.

Según Romero, actualmente “el rol de los clientes libres es clave, pues tanto en el ámbito de los clientes regulados como de clientes libres, la demanda no había hecho su trabajo, no siendo suficientemente astuta para llamar a la competencia”, por lo que destacó el plan piloto de demanda agregada realizado en la Región del Biobío para “llamar a una oferta más competitiva”.

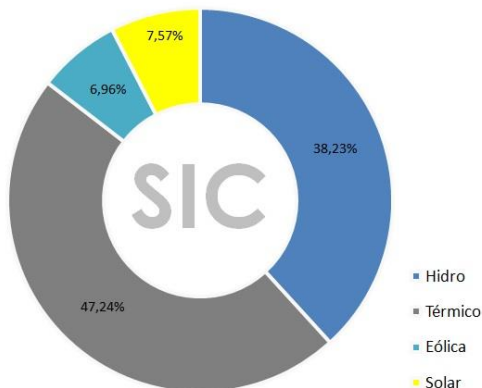
Fuente: Revista Electricidad (06/09/2017)

ESTADÍSTICAS A JULIO 2017

Precios de la Electricidad en el SIC

El costo marginal promedio del SIC para el mes de Agosto fue de 66,03 US\$/MWh en la barra Quillota 220 kV. Este valor fue un 23,1% mayor con respecto al mes anterior.

Capacidad Instalada SIC



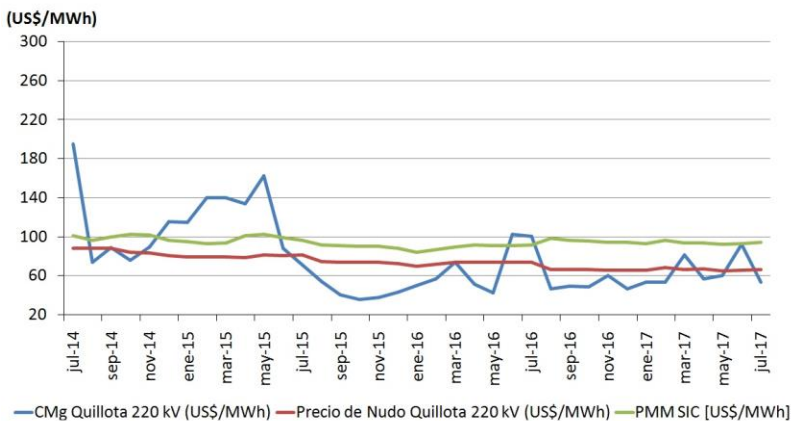
Fuente: Coordinador Eléctrico

Capacidad Instalada Bruta SIC (MW)

Hidro	6.690
Térmico	8.266
Eólica	1.218
Solar	1.324
Total	17.497

Fuente: Coordinador Eléctrico

Costo Marginal, Precio Medio de Mercado y Precio Nudo Histórico



Fuente: CNE / Coordinador Eléctrico, actualizado a julio 2017

Noticias SIC

Mainstream firma 100% de los contratos que se adjudicó en la última licitación de suministro eléctrico

Mainstream Renewable Power completó la firma de los 175 contratos de compraventa de energía (PPAs) correspondientes a los proyectos eólicos que se adjudicó en la última licitación de distribución eléctrica, los cuales tendrán una capacidad de 1.000 MW para inyectar a la matriz a partir de 2021 y 2022. Los contratos fueron firmados con compañías de distribución eléctrica, entre las que se encuentran CGE, Chilquinta, Enel y Saesa, entre otras.

“La firma del 100% de los contratos de suministro eléctrico con las compañías de distribución es un paso importante en el proceso de desarrollo de nuestros proyectos, que entregarán energía limpia y sustentable al país. La participación de Mainstream, junto con la entrada de mayor competencia en la última licitación también permitirán reducir los precios de la electricidad, crear empleos en rubros nuevos e impulsar el crecimiento”, señaló Bart Doyle, gerente general de Mainstream Renewable Power Chile.

Fuente: Revista Electricidad (21/08/2017)

Derechos de agua con remates pendientes por hasta una década suman US\$ 60 millones y Gobierno busca agilizar subastas

Tres edificios de departamentos de 15 pisos en un barrio de clase media se podrían construir con los dineros que no ha logrado recaudar el Estado debido a trabas para rematar derechos de aprovechamientos de agua (DAA) ligados a propietarios que no los utilizaron y tampoco pagaron las patentes por no uso.

Se trata de 3.259 DAA con subastas pendientes desde hace hasta 10 años, que a nivel nacional suman un caudal de 15,6 millones de litros por segundo e involucran 837.506 UTM, unos US\$ 60 millones, según información elaborada por la Confederación de Canallistas de Chile (CCCh) sobre la base de datos obtenidos de servicios públicos.

Estos antecedentes forman parte de una batería de datos que levantó la agrupación para respaldar sus argumentos contrarios a la reforma al Código de Aguas (Boletín 7543-12), que desde 2011 se discute en el Congreso. En 2014, el actual gobierno le introdujo ajustes a esta iniciativa, que se ha planteado -entre otros- como necesaria para garantizar el consumo humano y evitar el acaparamiento de derechos de agua por parte de especuladores.

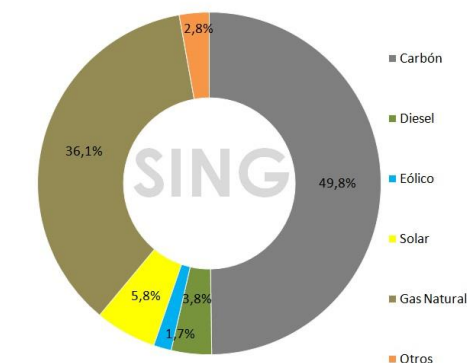
Fuente: El Mercurio (21/08/2017)

ESTADÍSTICAS A JULIO 2017

Precios de la Electricidad en el SING

El costo marginal promedio en el SING para el mes de agosto fue de 47,65 US\$/MWh en la barra Crucero 220 kV. Este valor corresponde a una disminución de un 9% respecto al mes anterior.

Capacidad Instalada SING



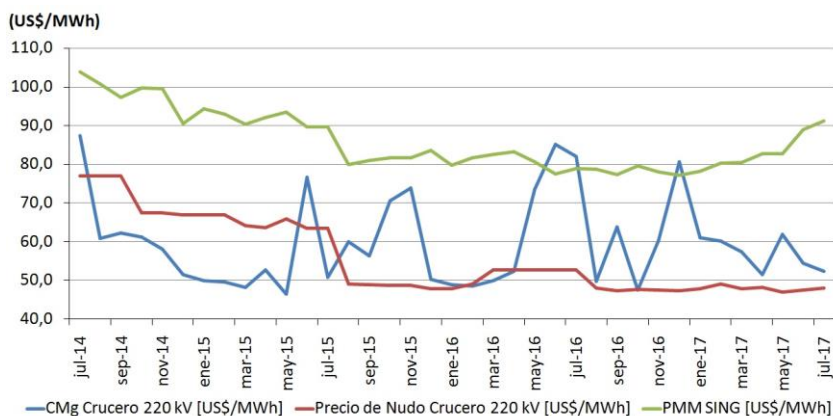
Fuente: Coordinador Eléctrico

Capacidad Instalada Bruta SING (MW)

Gas Natural	1.936
Carbón	2.668
Fuel Oil Nro. 6	110
Diesel	203
Eólico	90
Diesel + Fuel Oil	12
Solar	310
Cogeneración	18
Hidro	11
TOTAL	5.358

*No Incluye C. Salta 642,8 MW
Fuente: CEN

Costo Marginal, Precio Medio de Mercado y Precio Nudo Crucero 220 KV



Fuente: CNE / Coordinador Eléctrico, actualizado a mayo 2017

Noticias SING

Grandes eléctricas provisionan menos de lo esperado por impuesto verde: solo US\$ 35 millones

Lejos. Muy lejos de las expectativas con las que el gobierno incluyó en la reforma tributaria el cobro de un "impuesto verde" para gravar las emisiones de las centrales térmicas están las provisiones que las principales empresas eléctricas hicieron por este concepto al primer semestre.

En los cuatro mayores actores de este segmento, el tributo, que entró en vigencia en enero de este año y tendrá su primer pago efectivo en abril del próximo, les ha implicado a junio un monto total que supera levemente los US\$ 35 millones.

La generación eléctrica estaría en el foco de este impuesto y la estimación del gobierno cuando impulsó este gravamen era que recaudaría US\$ 200 millones. Luego aterrizó esta proyección a US\$ 140 millones, aunque a la luz de lo que fue la primera parte del año, podría ubicarse en torno a la mitad.

Se trata de las provisiones que AES Gener, Enel Generación Chile, Engie Energía Chile y Colbún efectuaron por este concepto, que corresponde a un cobro por las emisiones que este tipo de unidades realizan a partir de su operación efectiva.

Fuente: Revista Electricidad (01/08/2017)

Tribunal ambiental inicia actividades en la jurisdicción norte

El presidente del Tribunal Ambiental de Antofagasta, Daniel Guevara, junto al ministro suplente especializado en ciencias, Fabrizio Queirolo, concurrieron a las oficinas del Tribunal Ambiental de Santiago, con el propósito de notificar el inicio de actividades de la judicatura local, a contar de hoy.

Debe recordarse que el tribunal capitalino estaba resolviendo las causas ambientales originadas en el norte del país a la espera que la sede local iniciara actividades. Por ende, el trámite de notificación cumplido el viernes en Santiago resultaba protocolariamente necesario.

El acto simbólico tuvo lugar en el mesón del Tribunal de Santiago, donde los ministros Guevara y Queirolo fueron recibidos por el presidente de esa sede, Alejandro Ruiz.

Ruiz, junto con recibir el escrito respectivo, deseó suerte a los ministros. De esta manera, a contar de hoy, el Tribunal Ambiental de Antofagasta asume la competencia territorial entre las regiones de Arica y Parinacota y Coquimbo.

Fuente: Fundación Terram (04/09/2017)

NOTICIAS ERNC

Emprendimiento del Bío Bío busca hacer rentable la energía olamotriz

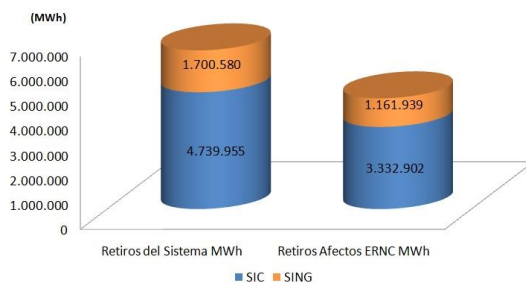
Debido a su geografía, la región del Bío Bío es una zona propicia para aprovechar las energías renovables que entrega la naturaleza y precisamente eso es lo que está haciendo un emprendimiento impulsado por Nelson Miranda, apoyado por el Departamento de Geofísica de la Universidad de Concepción, que busca obtener electricidad a partir de la mecánica generada por el movimiento de las olas.

Se trata de un prototipo llamado Generador Undimotriz Hidrostático, que consiste en una balsa flotante con ocho brazos que se mueven en el oleaje en forma independiente de la base, estos accionan pistones que succionan agua de mar, la que es subida a piscinas en tierra para después hacerla caer produciendo energía y fuerza del mismo modo que una empresa hidroeléctrica.

El generador se instaló a modo de prueba en la Bahía de Concepción, lugar que posee un oleaje normal pero ahora se llevará fuera de la bahía, cerca de la playa de Merquiche en Tomé, donde la electricidad generada irá en beneficio de la Escuela Rural básica de Burca.

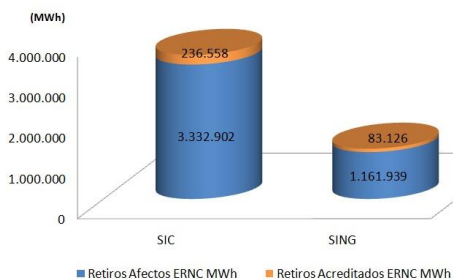
Fuente: Diario Concepción (18/08/2017)

Retiros del sistema y retiros afectos Julio 2017 (MWh)



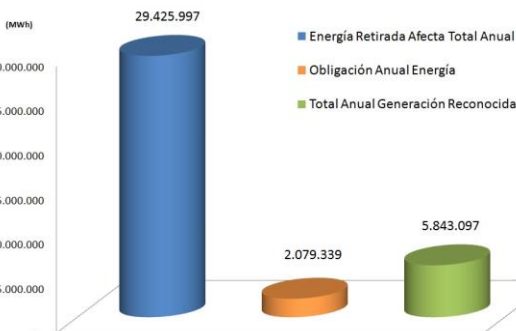
Fuente: Coordinador Eléctrico

Retiros de Julio afectos a la ley y acreditados mediante ERNC (MWh)



Fuente: Coordinador Eléctrico

Resumen Total Anual



Fuente: Coordinador Eléctrico

Inyección Reconocida para Acreditación y Obligación ERNC 2016-2017



Fuente: Coordinador Eléctrico

Observación: Según la ley el 5% de la obligación anual de energía ERNC se mantiene vigente para los contratos pactados después de 31 de agosto de 2007 y antes del 1 de julio de 2013 (Ley 20.257). Con posterioridad al 1 de julio del 2013 los nuevos contratos deben regirse a la Ley 20.698, esta señala que para el año 2014 un 6% de la energía anual retirada por estos contratos debe provenir de fuentes ERNC. Para el año 2017 la obligación es de un 6,5% y un 9% para los contratos que se rigen por la Ley 20.257 y la Ley 20.698 respectivamente.

Balance de ERNC Julio 2017

Total energía afecta (MWh)	4.494.840
Retiros acreditados (MWh)	319.684
Inyección reconocida (MWh)	915.395
% retiros afectos a acreditación del total de retiros.	69,8
% oferta ERNC del total de energía acreditable.	65,1

Fuente: Coordinador Eléctrico

Acreditaciones ERNC

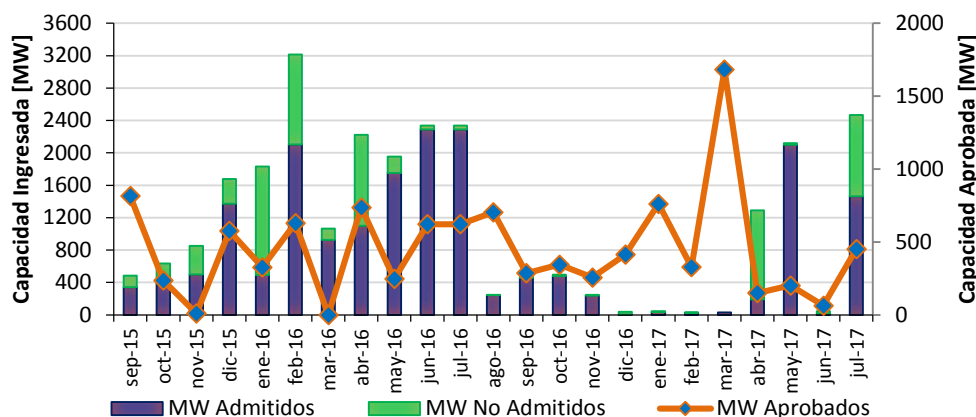
En función de los balances mensuales efectuados por el Coordinador Eléctrico, los retiros totales (de ambos sistemas) sujetos a las leyes de acreditación ERNC (20.257 y 20.698) son iguales a **319.684 (MWh)**. Este valor se encuentra asociado a la obligación mensual de **4.494.840 (MWh)** de energía retirada afecta a las leyes.

La oferta de energía reconocida fue de **915.395 (MWh)**, obteniendo un superávit de **48%** del total acreditado.

PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

Proyectos de generación ingresados en el SEIA a Julio 2017

PROYECTOS (MW) EN EVALUACIÓN AMBIENTAL



Estado de Proyectos

A partir de los datos estadísticos registrados en la plataforma electrónica del SEIA (e-SEIA), en el mes de julio se contabilizaron 451 **MW** aprobados. 450 MW en el SING, mientras que 1,8 MW en el SIC.

Proyectos aprobados en el SEIA en el mes de julio 2017

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Sistema	Fecha de Ingreso
Planta de Concentración Solar de Potencia Likana Solar	Likana Solar SpA	450	Termosolar	SING	25/07/2017
Ampliación planta de generación eléctrica Biocruz	Biocruz Generación S.A	1,8	Gas	SIC	24/07/2017

Fuente: SEIA

Proyectos No Admitidos a Tramitación en el SEIA en el mes de junio 2017

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Sistema	Fecha de Ingreso
Parque Fotovoltaico Bronte	Bronte SpA	9	Fotovoltaico	SIC	25/07/2017
Proyecto Termosolar Bundanq –qu Pozo Almonte	Andes Green Energy SpA	1000	Termosolar-Fotovoltaico	SING	21/07/2017

Fuente: SEIA

Proyectos en Calificación en el SEIA en el mes de junio 2017

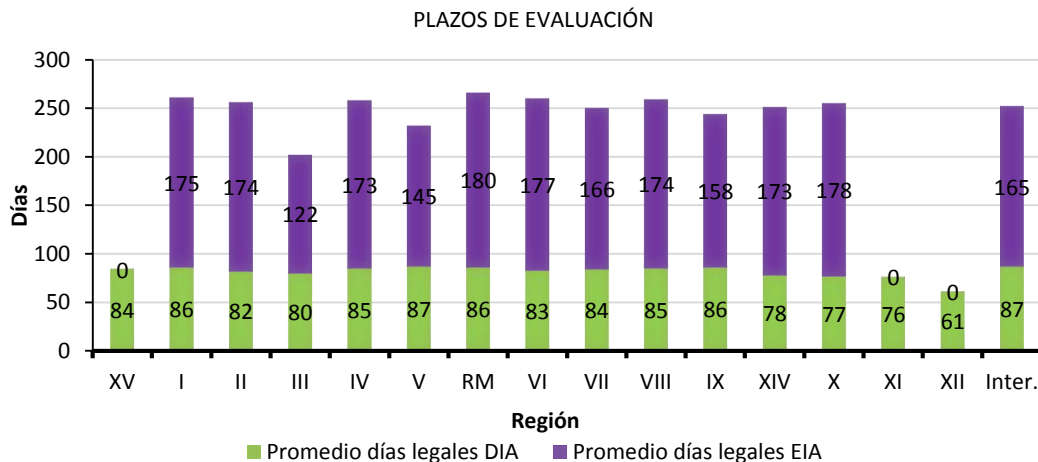
Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Sistema	Fecha de Ingreso
Proyecto Solar fotovoltaico Ciprés	Cipres SpA	9	Fotovoltaico	SIC	21/07/2017
Proyecto Solar fotovoltaico Granada	Granada SpA	9	Fotovoltaico	SIC	21/07/2017
Termosolar Bundanq-qu Calama	Andes Green Energy SpA	1000	Termosolar - Fotovoltaico	SING	21/07/2017
Proyecto ERNC Loa	Ibereólica Loa SpA	412,5	Fotovoltaico -Eólica	SING	21/07/2017
Minihidro El Médano		6,6	Pasada	SIC	21/07/2017

Fuente: SEIA

PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

Indicadores de plazo de evaluación (Días legales)

A continuación, se presentan los tiempos promedios de tramitación de un proyecto ingresado al SEIA hasta la notificación de su RCA para cada región del país. Lo anterior en el marco de la evaluación ambiental del período entre enero de 2016 hasta julio de 2017.



Fuente: SEIA

Noticias

Presidenta Bachelet llama a incorporar "criterios de sustentabilidad" en gestión energética regional

La jefa de Estado encabezó la ceremonia de apertura de la III Reunión Ministerial de la Alianza de Energía y Clima de las Américas que se realiza hasta este viernes en Viña del Mar.

La Presidenta Michelle Bachelet afirmó la necesidad de que los países americanos avancen en la materialización de acuerdos multilaterales en materia de energía, aprovechando los recursos con que cuenta el continente para la generación eléctrica, destacando que la transición tecnológica debe incorporar "criterios de sustentabilidad de nuestra gestión energética".

La jefa de Estado encabezó la ceremonia de inauguración de la III Reunión Ministerial de la Alianza de Energía y Clima de las Américas (Ecpa), que continuará hasta este viernes en Viña del Mar, donde se abordan los ejes temáticos de eficiencia energética, energías renovables, integración energética regional y en la investigación e innovación energética.

"Nos comprometemos a transitar hacia energías más limpias, modernas y accesibles para todos, pues en nuestra región tenemos el mayor potencial mundial de energías renovables no convencionales (ERNC). Así como en Chile tenemos una de las zonas con mayor radiación solar de planeta, en cada uno de los países hay enormes recursos energéticos naturales", sostuvo Bachelet.

Planteó que por lo tanto es necesario avanzar en el desarrollo de recursos humanos en materia energética dentro de la región, junto con impulsar sistemas de transmisión eficientes e incentivos al mercado para la innovación.

Fuente: Electricidad (07/09/2017)

El 73% de la cartera de grandes proyectos de los últimos 5 años no se ha concretado

Iniciativas sin concretar alcanzan US\$ 54.778 millones. Sofofa lo atribuye, entre otras razones, a "la preponderancia de la lógica política" en la evaluación ambiental.

La dividida decisión del Comité de Ministros de rechazar el proyecto minero Dominga, que se emplazaría en la comuna de La Higuera -en la Región de Coquimbo-, puso en evidencia la dificultad que enfrentan algunos desarrolladores de grandes proyectos de inversión, la mayor parte de ellos asociados a minería o energía, para iniciar su construcción.

Prueba de esa complejidad es que la mayoría de los 20 principales proyectos que catastró Sofofa en 2012, y que suman unos US\$ 75 mil millones, no se ha materializado. Así, el monto no ejecutado llega a US\$ 54.778 millones, el 73% del total. Por el contrario, sólo el 27% de la inversión, equivalente a US\$ 20.214 millones, efectivamente se concretó.

¿Qué explica esta situación? Los motivos son variados. Varios de ellos no lograron obtener el permiso ambiental (entre ellos, el propio proyecto Dominga o el complejo HidroAysén, cuya autorización fue revocada por el Comité de Ministros), mientras que otros no avanzaron por problemas geológicos, judicialización o porque los números finalmente no dieron.

Fuente: La Tercera (25/08/2017)

GENERACIÓN Y PROYECCIÓN

Plan de Obras de Generación SIC-SING CNE ITD Segundo Semestre 2017

De acuerdo al Informe Técnico Definitivo del Segundo Semestre del 2017, se proyecta una capacidad instalada al año 2028 de una capacidad adicional de 4.310 MW. Esta proyección incluye centrales en construcción y recomendadas por la CNE, sin considerar la capacidad actual.

En la generación hidroeléctrica se proyecta una potencia adicional instalada en torno a 1.210 MW para el año 2028.

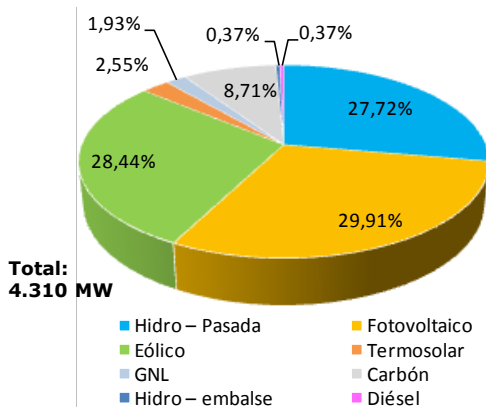
En la generación térmica, cuyos principales combustibles corresponden a Carbón, Diésel y GNL, se proyecta una potencia a instalar en torno a los 475 MW.

Para el año 2028, se estiman 1.399 MW de capacidad adicional en instalaciones solares.

Por otro lado las centrales eólicas proyectan una capacidad adicional de 1.256 MW al año 2028.

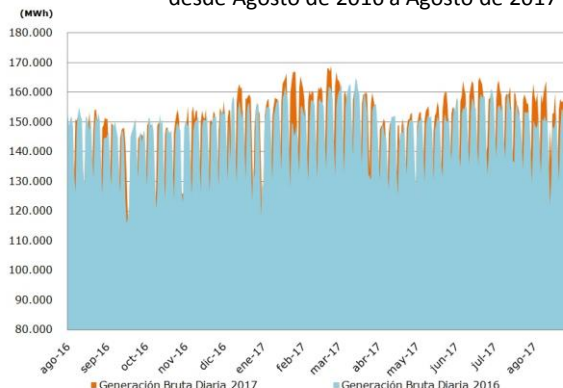
Fuente: ITD Segundo Semestre 2017 SIC, CNE

Capacidad adicional en construcción y recomendada por la CNE para diciembre del año 2028

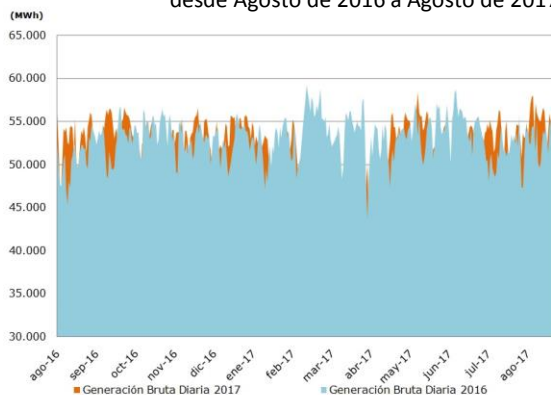


Fuente: ITD Segundo Semestre 2017 SIC, CNE

Evolución de la generación bruta diaria SIC (MWh) desde Agosto de 2016 a Agosto de 2017



Evolución de la generación bruta diaria SING (MWh) desde Agosto de 2016 a Agosto de 2017



Generación Máxima SEN 2012-2017 (MW)

	SIC	SING
Año 2012	6.992	2.167
Año 2013	7.246	2.219
Año 2014	7.547	2.372
Año 2015	7.577	2.463
Año 2016	7.789	2.555
Año 2017	8.057	2.511

Fuente: CNE



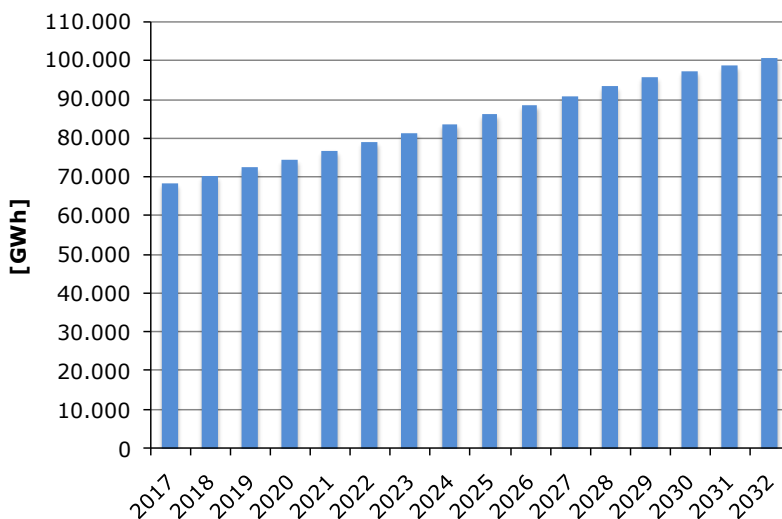
Capacidad Actual y Recomendada a instalar para diciembre de 2028 (MW)

	Actual	Rec.
Eólica	1.308	1.256
Geotermia	-	-
Hidro	6.700	1.210
Solar	1.435	1.399
Térmico	14.569	475

Fuente: ITD Segundo Semestre 2017 SIC, CNE



Demanda Proyectada (SIC+SING) hasta 2032 (GWh)



Fuente: ITD Segundo Semestre 2017 SIC, CNE

PROYECCIÓN DEL SISTEMA SIC

Proyecciones de costos marginales Valgesta Energía

Valgesta Energía SpA

contacto@valgesta.com

(+56 2) 2 224 97 04

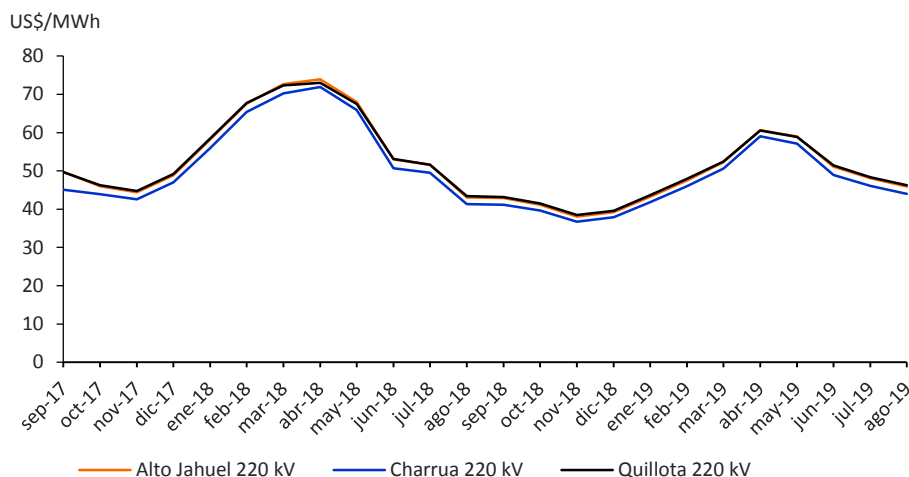
ÁREAS DE TRABAJO

- Estudio Mercado Eléctrico
- Diseño e Ingeniería Proyectos de Energía
- Análisis Económicos y Financieros
- Análisis Ambiental Estratégico

www.valgesta.com

El costo marginal promedio mensual en la barra Quillota 220 kV en el mes de agosto alcanzó los 67,1 US\$/MWh.

Para septiembre de 2017 se espera que el costo marginal promedio mensual en Quillota 220 kV se encuentre en torno a los 50 US\$/MWh. Dicho costo esperado, se debe principalmente al aumento en la energía embalsada en el sistema. Para los meses que restan del año se espera que los costos marginales promedio mensual se mantengan en relativos bajos costos marginales debido principalmente al inicio del periodo de deshielo.



Fuente: Valgesta Energía

Para la proyección de costos marginales promedio mensual se emplea como elemento principal el modelo SDDP (sigla en inglés que corresponde a Programación Dinámica Dual Estocástica), que permite optimizar y simular la operación de sistemas hidrotérmicos (o térmicos, si es el caso) en el mediano y largo plazo. El modelo de despacho hidrotérmico estocástico SDDP permite optimizar y simular la operación de un sistema hidrotérmico multiembalse y multinodal, incorporando la incertidumbre hidrológica presente en los caudales afluentes a los embalses y en los aportes a las centrales de pasada. Además, siendo un modelo multinodal, incorpora una representación del sistema de transmisión.

La información en este Boletín fue desarrollada por Valgesta Energía solamente para fines informativos, educativos e ilustrativos, por lo que no constituye asesoría en estas materias.

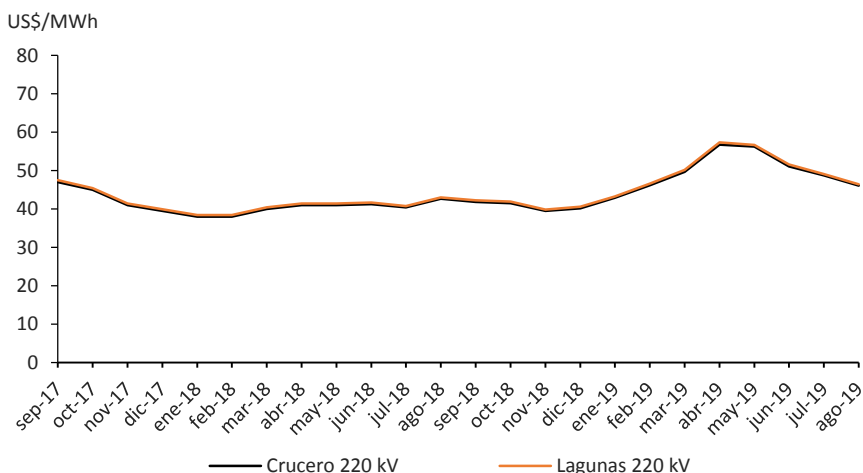
PROYECCIÓN DEL SISTEMA SING

Proyecciones de costos marginales Valgesta Energía

El costo marginal promedio mensual en la barra Crucero 220 kV en el mes de agosto alcanzó los 47,7 US\$/MWh.

En los meses que van del presente año los costos marginales promedio mensual en la barra Crucero 220 kV se han mantenido aproximadamente entre los 45 y 65 US\$/MWh, siendo el mes de agosto el que, hasta el momento, ha presentado el menor costo marginal promedio mensual. Los relativamente bajos costos marginales se deben mayoritariamente a los bajos precios de los combustibles junto con el aumento en la oferta de generación proveniente de ERNC.

Para el mes de septiembre de 2017 se espera que costo marginal promedio mensual en Crucero 220 kV se encuentre en torno a los 50 US\$/MWh. Para los meses que restan del año no se esperan considerables variaciones en los costos marginales promedio mensual, e incluso se espera que dichos costos puedan disminuir producto principalmente del ingreso de mayor oferta de generación ERNC y la interconexión con el SIC en los siguientes meses.



Fuente: Valgesta Energía

Para la proyección de costos marginales promedio mensual se emplea como elemento principal el modelo SDDP (sigla en inglés que corresponde a Programación Dinámica Dual Estocástica), que permite optimizar y simular la operación de sistemas hidrotérmicos (o térmicos, si es el caso) en el mediano y largo plazo. El modelo de despacho hidrotérmico estocástico SDDP permite optimizar y simular la operación de un sistema hidrotérmico multiembalse y multinodal, incorporando la incertidumbre hidrológica presente en los caudales afluentes a los embalses y en los aportes a las centrales de pasada. Además, siendo un modelo multinodal, incorpora una representación del sistema de transmisión.

La información en este Boletín fue desarrollada por Valgesta Energía solamente para fines informativos, educativos e ilustrativos, por lo que no constituye asesoría en estas materias.

Valgesta Energía SpA

contacto@valgesta.com

(+56 2) 2 224 97 04

ÁREAS DE TRABAJO

- Estudio Mercado Eléctrico
- Diseño e Ingeniería Proyectos de Energía
- Análisis Económicos y Financieros
- Análisis Ambiental Estratégico

www.valgesta.com

INDICADORES INTERNACIONALES

Tipo de Cambio

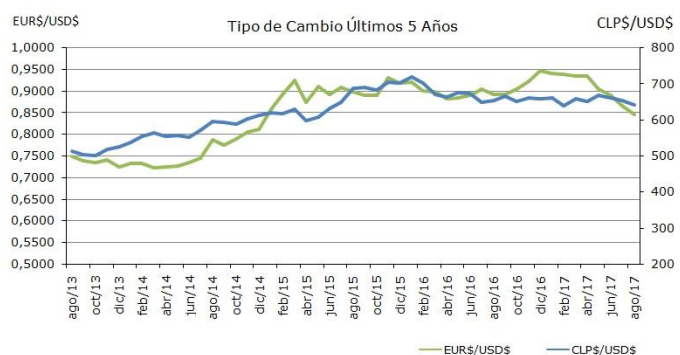
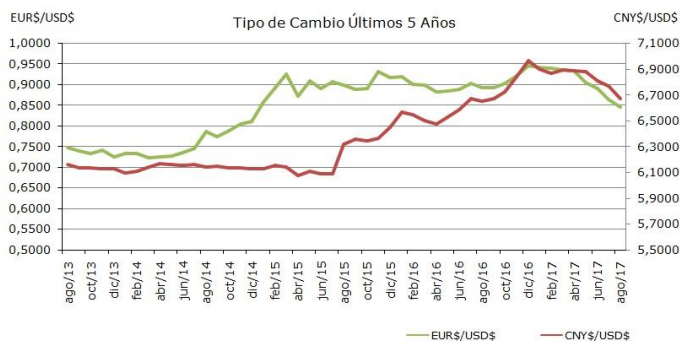
El dólar sigue subiendo frente al peso chileno, en línea con la fuerte caída del precio del cobre que extiende su periodo de corrección tras las sucesivas alzas que lo situaron en máximos de tres años.

En la apertura, el tipo de cambio cotiza en \$ 629,5, un alza de \$ 2,1 respecto al cierre de ayer. Con este movimiento, la divisa estadounidense acumula un alza de \$ 15,2 en una semana.

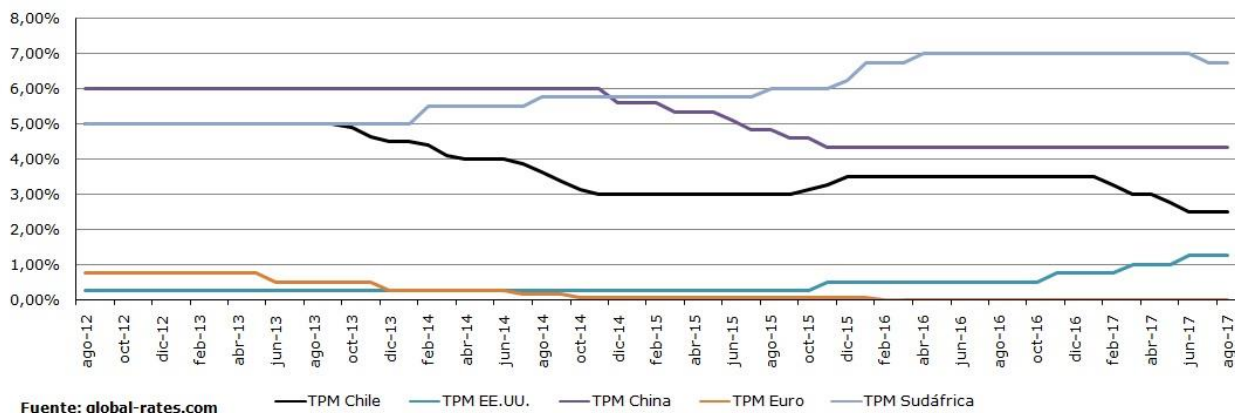
En Londres los futuros de cobre cedían 1,3% ante los malos datos de China que dan cuenta de que la economía se estaría desacelerando. Con esto el valor del metal se acerca a los US\$ 2,90.

Analistas de la plaza habían indicado que en términos técnicos si hoy el dólar se mantenía sobre los \$ 624,5, iría en busca de los \$ 630.

Fuente: Diario Financiero (14/09/2017)



Indicadores Económicos



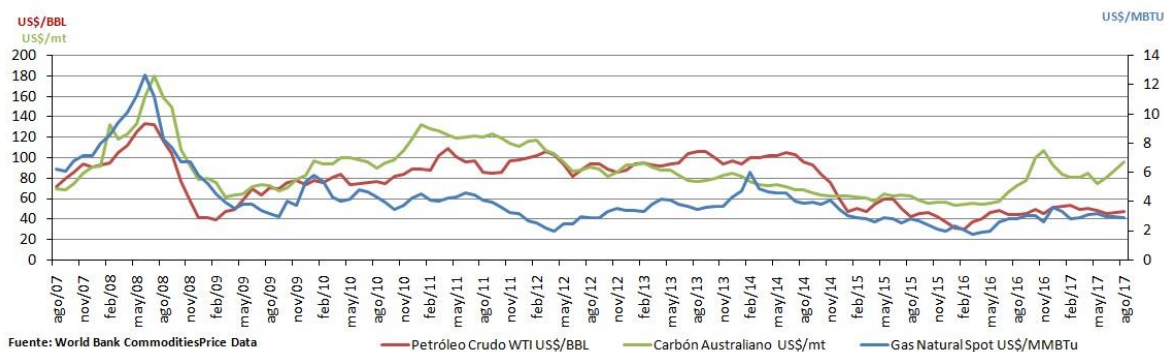
Los aires primaverales y la misma celebración de Fiestas Patrias se conjugan tradicionalmente en septiembre para impulsar los precios de los productos internos, en particular de algunos alimentos. Sin embargo, este año la depreciación del dólar en lo que va del tercer trimestre (\$ 41,1) restará presión a dicha trayectoria.

Así lo reflejan las expectativas de inflación asociadas a instrumentos de mercado, las que se han reducido casi a la mitad en el último mes: a comienzo de agosto apuntaban a que el Índice de Precios al Consumidor (IPC) anotara un alza de 0,46% en el citado período, mientras que ayer los pronósticos se movieron en un rango entre 0,24% y 0,27%.

Fuente: Diario Financiero (12/09/2017)

INDICADORES INTERNACIONALES

Precio Internacional de Combustibles



Noticia de Combustibles

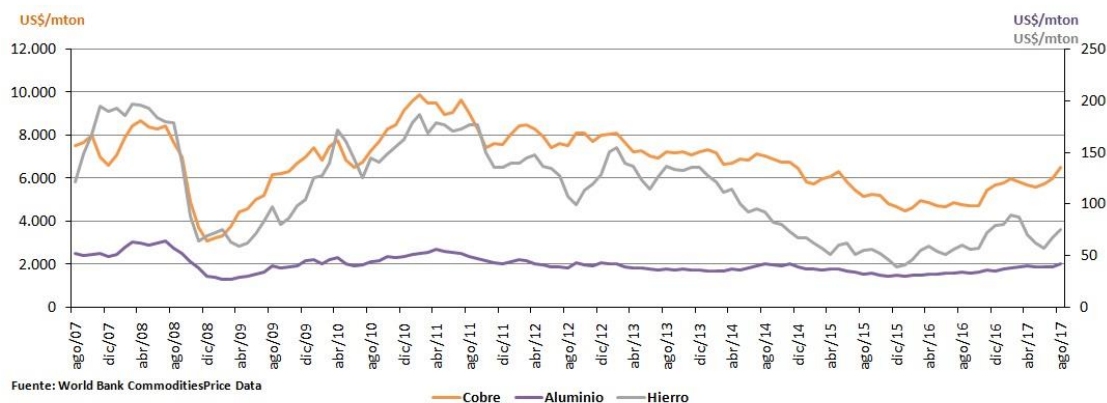
Los precios del crudo subieron el jueves cerca de un 3 por ciento y los futuros de la gasolina se dispararon más de un 13%, ya que casi un cuarto de la capacidad de refinación de Estados Unidos permaneció cerrada y los operadores se apuraban en reorientar millones de barriles de combustible.

El huracán Harvey, que provocó una inundación en Texas, el corazón petrolero de Estados Unidos y dejó al menos 35 muertos, ha paralizado al menos 4,4 millones de barriles por día (bpd) de capacidad de refinación, según reportes de empresas y estimaciones de Reuters.

La Oficina de Seguridad Ambiental del Departamento del Interior estadounidense dijo que casi un 13,5% de la producción petrolera en el Golfo de México permanecía cerrada el jueves.

Fuente: Pulso (01/09/2017)

Precio Internacional de Cobre, Aluminio y Hierro



Noticia de Metales

La presión bajista que ha experimentado el cobre en los últimos días no le dio tregua el miércoles, con caídas en el precio spot de la principal exportación del país y en los futuros a distintos plazos. Al cierre de la jornada, según cifras de Cochilco, la libra de metal rojo cedió un 1,13% hasta ubicarse en los US\$2,9606. Con esto, la materia prima anotó su sexto día de racha negativa, período en el que ha acumulado una contracción de 5,46%.

Los futuros a diciembre de este año retrocedieron por debajo de los US\$3 por libra por primera vez en casi cuatro semana, posicionándose en los US\$2,9835.

Por su parte, los futuros a 12 meses y las posiciones largas -correspondientes a contratos a septiembre de 2018 y julio de 2022 respectivamente- sufrieron pérdidas intradía de 1,75% en la sesión, pero se mantuvieron sobre los US\$3.

Fuente: Pulso (14/09/2017)

NOTICIAS INTERNACIONALES

ESTADOS UNIDOS



Las coincidencias que logren incorporarse en materia de Energía en el TLCAN, beneficiarán a México, pues fomentará la llegada de inversiones y propiciará un mercado integrado entre los tres países.

Especialistas del sector, aseguran que la región de América del Norte podrá convertirse en una potencia energética, y depender lo menos posible de las importaciones de otras partes del mundo.

Destacaron que México, Estados Unidos y Canadá, son energéticamente dependientes entre sí, pues exportan e importan hidrocarburos y combustibles.

Fuente: América Economía (18/08/2017)

BOLIVIA



El Gobierno boliviano puso en vigor un decreto para fijar límites a los costes de operación de las petroleras que trabajan en el país, lo que generó preocupación de la cámara que agrupa a ese sector, que ha advertido de que se verán afectadas las inversiones futuras.

El vicepresidente Álvaro García Linera hizo el anuncio en el discurso pronunciado en la inauguración del décimo Congreso "Bolivia. Gas & Energía", organizado por la Cámara Boliviana de Hidrocarburos y Energía (CBHE) en Santa Cruz (este).

La variable de los costos recuperables declarados por las empresas petroleras debe ser reconocida por el Estado y si son altos eso reduce los ingresos para las arcas estatales.

Fuente: Periódico de la Energía (24/08/2017)

LATINOAMERICA



La demanda de electricidad en Latinoamérica y el Caribe se duplicará en las próximas dos décadas, según afirma el jefe de la División de Energía del Banco Interamericano de Desarrollo (BID), Ariel Yépez.

Este mayor requerimiento energético, motivado por el incremento demográfico y el crecimiento económico proyectado en un 3% anual, debe ir acompañado de recursos, infraestructura y voluntad de los gobiernos y el sector privado, señala Yépez en una entrevista con Efe.

El experto del BID participó esta semana en la III Reunión Ministerial de la Alianza de Energía y Clima de las Américas (ECPA, por sus siglas en inglés), celebrada en la ciudad chilena de Viña del Mar.

Fuente: Periódico de la Energía (11/09/2017)

ARGENTINA



El ministerio de Energía y Minería de Argentina publicó ayer en el Boletín Oficial la Resolución 275-E/2017 para licitar la generación de energías renovables por 1.200 MW. De ese total, 550 MW corresponden a eólica, 450 MW a energía solar fotovoltaica, 100 MW a biomasa, 35 MW biogas, 15 MW a biogas de rellenos sanitarios (una categoría que no estaba en las licitaciones 1 y 1.5), y 50 MW de aprovechamientos mini hidroeléctricos.

Ha habido algunas sorpresas, empezando por la cantidad de potencia asignada: Marcelo Álvarez, de la Cámara Argentina de Energías Renovables (CADER), dijo a pv magazine en mayo que Ronda 2 podría asignar hasta 2 gigavatios de potencia de generación de fuente renovable. La cantidad correspondiente a solar (450 MW) se ha mantenido a la baja, pues frente a los 400 MW subastados en Ronda 1, Ronda 1.5 licitó 516,2 MW.

Fuente: PV Magazine (18/08/2017)

UNIÓN EUROPEA



Una fiscalidad mal planteada puede traer consecuencias nefastas, energéticamente hablando, para muchos países de la Unión Europea, entre ellos España. Un informe de The Oxford Institute for Energy Studies señala que la fiscalidad es una barrera para lograr la descarbonización de la economía.

Hasta ahora, los grandes esfuerzos para caminar hacia esa descarbonización se han realizado a través de energías renovables y eficiencia energética, pero no se han tenido muy en cuenta otros factores determinantes para conseguir ese objetivo.

Según el instituto británico, el transporte y los edificios son claves para lograr abandonar las emisiones de carbono y limpiar los distintos sistemas energéticos de cada país.

Fuente: Periódico de la Energía (11/09/2017)

ALEMANIA



El think tank Agora Energiewende ha asegurado en su último informe que Alemania se quedará muy atrás de sus objetivos de reducción de emisiones. Concretamente, el think tank germano ha dicho que la primera economía europea alcanzará solo el 30% de la reducción de emisiones en 2020 respecto a los datos de 1990.

El compromiso de Merkel era el de alcanzar un 40% de reducción de emisiones, por tanto, dejarse 10 puntos porcentuales de 40 significa que se deja por el camino el 25% de lo que debería hacer.

El Gobierno alemán sabía perfectamente que iba a incumplir ese objetivo del 40%. Portavoces del gobierno de Merkel aseguraron que se quedarían a unos cinco puntos, pero ahora este think tank le ha destapado la verdadera cara a Merkel y su ejecutivo.

Fuente: Periódico de la Energía (08/09/2017)



www.valgesta.com