

BOLETÍN

INFORMATIVO



Noticia Destacada

Andrés Romero, ex secretario ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía, asumió como director de Valgesta Energía, empresa consultora del sector energético, donde se encargará de ver los temas vinculados a la regulación, tanto del mercado nacional como de la región latinoamericana.

De este modo, Romero trabajará junto a Ramón Galaz, gerente general de Valgesta Energía, donde explica a Revista ELECTRICIDAD que el objetivo es “crear una oferta de valor agregado en nuestro país y en Latinoamérica, especialmente en temas regulatorios para darle una mirada más integral en las áreas de la ingeniería y de la economía”.

“La idea es pasar de la consultoría que se integra por afuera en esta disciplina, hacia una consultoría que ofrezca el valor in house, con una mirada estratégica y multidisciplinaria del tema regulatorio”, precisa Romero.

De acuerdo al ex representante de la CNE “esto permitirá desarrollar los temas que me gusta, los cuales son la política pública y la regulación en materia de energía”.

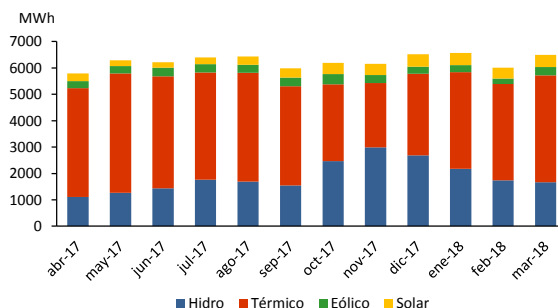
Además de los temas regulatorios Romero verá lo que es la evaluación de mercados energéticos en Chile y la región. “Queremos aportar valor también en los países latinoamericanos para ver cómo poder hacer una integración correcta entre la regulación y el desarrollo de los mercados de la energía”.

A su juicio en la región hay mercados que aún tienen rezagos en materia regulatoria, por lo que “requieren hacer ciertas mejoras regulatorias y cuyos mercados están creciendo, así que hay un espacio para que desde Chile, en alianza con agentes locales, se pueda aportar en este campo”.

Fuente: Electricidad (02/04/2018)

ESTADÍSTICAS A FEBRERO 2018

Generación nacional 2017-2018



Indicadores energéticos Marzo (GWh)

Generación Térmica	4050.1
Generación Hidráulica	1672.1
Generación Eólica	309.2
Generación Solar	460.5
Generación Total	6491.9

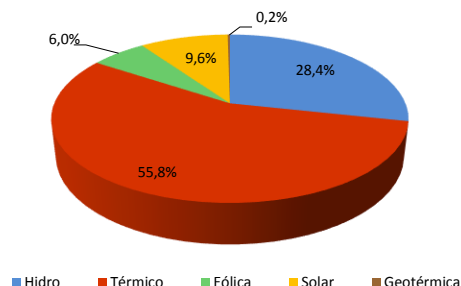
Fuente: Coordinador Eléctrico

Precios de electricidad promedio, Marzo (US\$/MWh)

CMg Maitencillo 220 kV	56,0
CMg Quillota 220 kV	74,5
CMg Alto Jahuel 220 kV	76,5
CMg Charrúa 220 kV	74,6
CMg Puerto Montt 220 kV	77,3
CMg Crucero 220 kV	47,5

Fuente: Coordinador Eléctrico

Capacidad instalada neta nacional febrero 2018



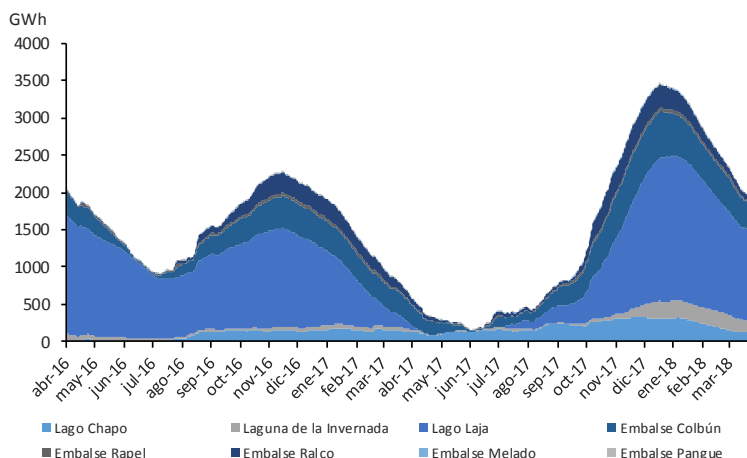
Fuente: Coordinador Eléctrico

Precio de Nudo y PMM (US\$/MWh)

Quillota 220 kV	64,9
Crucero 220 kV	66,4
PMM SEN-SIC	107,7
PMM SEN-SING	90,5

Fuente: CNE

Energía Embalsada

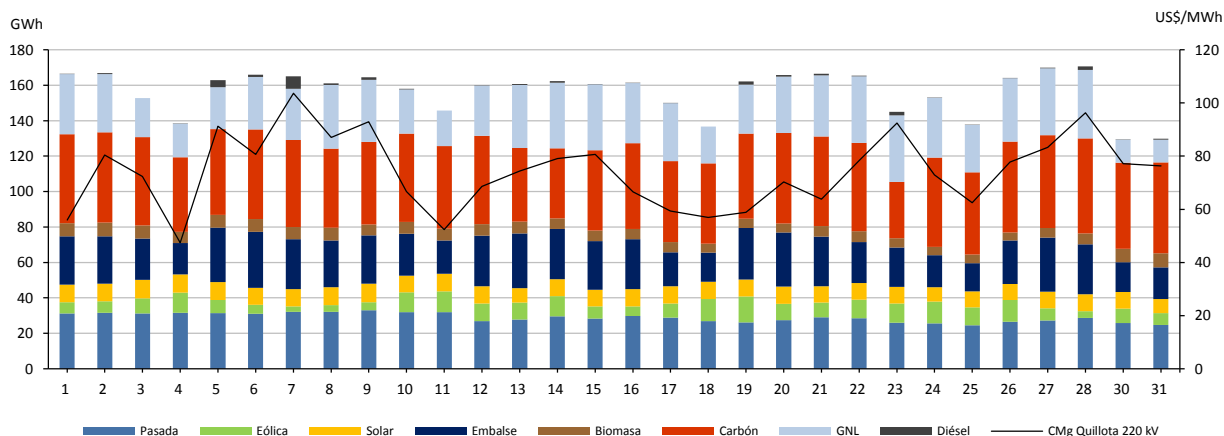


Fuente: Coordinador Eléctrico

Considera restricción de cota mínima de embalse

GENERACIÓN Y COSTO MARGINAL

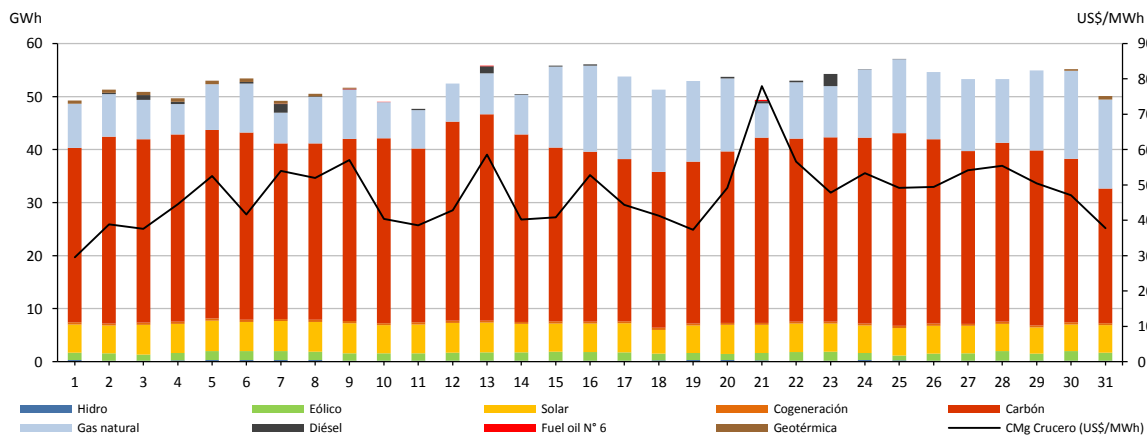
MARZO SEN - SIC



En el mes de marzo de 2018, el total de energía generada en el SIC alcanzó los 4.863 GWh, siendo un 18.4% generada por centrales de pasada y un 15,8% por centrales de embalse. Respecto a la energía térmica, esta representó un 54.3% del total mensual. La generación a base de carbón fue de un 30.5%, el GNL obtuvo un 19.2%, biomasa generó 4.0% y el diésel fue de un 0,5%, mientras que el aporte eólico y solar alcanzaron un 11.5%. El promedio de los costos marginales en el SEN-SIC, en la barra Quillota 220 kV, fue de 74.5 US\$/MWh, mostrando un aumento del 42.0 % respecto al mes anterior.

Fuente: Coordinador Eléctrico

FEBRERO SEN - SING



En el mes de marzo de 2018, el total de generación del SING alcanzó los 1.628 GWh, donde un 64,07% fue producto de la generación de centrales a carbón, un 0,6% de centrales diésel y sus derivados, 20.83% a base de GNL, 0.37% de generación geotérmica y un 0,75% de cogeneración. En cuanto a la generación ERNC, ésta alcanzó un 12,97 % de la producción total del sistema SEN-SING. El promedio de los costos marginales en la barra Crucero 220 kV se ubicó en 47,5 US\$/MWh, mostrando una aumento del 4.86% respecto al mes anterior.

Fuente: Coordinador Eléctrico

Plan de Obras Sistema Eléctrico Nacional

Central	Estado	Entrada en operación
Loma Los Colorados (Solar) 1 MW	En Pruebas	Mayo 2018
Ampliación PE Lebu (Eólico) 6,5 a 10 MW	En Pruebas	Mayo 2018
Loma Los Colorados II (Biogás) 22,4 MW	En Pruebas	Mayo 2018
Doña Carmen (Solar) 33 MW	En Pruebas	Mayo 2018
Dos Valles (Hidro) 3 MW	En Pruebas	Mayo 2018
Santiago Solar (Solar) 98 MW	En Pruebas	Junio 2018
Alto Renaico (Mini-Hidro) 1,5 MW	En Pruebas	Mayo 2018
El Pelicano (Solar) 110 MW	En Pruebas	Mayo 2018
Cabo Leones (Eólica) 115,5 MW	En Pruebas	Junio 2018
La Mina (Hidro) 34 MW	En Pruebas	Mayo 2018
Embalse Ancoa (Pasada) 27 MW	En pruebas	Mayo 2018

Central	Estado	Entrada en operación
La Huayca (Solar) 25 MW	En Pruebas	Mayo 2018
Bolero (Solar) 146 MW	En Pruebas	Junio 2018
Cerro Pabellón (Geotermia) 24 MW	En Pruebas	Mayo 2018
Cerro Dominador (Solar) 99 MW	En Pruebas	Mayo 2018
El Águila (Solar) 2 MW	En Pruebas	Mayo 2018
Aurora (129 MW)	En Construcción	Agosto 2018
Cogeneradora Aconcagua (Gas natural) 77 MW	En Pruebas	Julio 2018
IEM (Carbón)	En Pruebas	Julio 2018

Fuente: Coordinador Eléctrico



Inversiones estimadas a cinco años en energía muestran su primer aumento desde 2016

Positivas son las perspectivas para las inversiones en el sector de energía en un horizonte de cinco años en el país, siendo una de las industrias más dinámicas de la economía nacional.

Según el último reporte sectorial de la Corporación de Bienes de Capital (CBC), se estiman en US\$ 10.931 millones las inversiones en energía para el quinquenio 2017-2021, lo que representa un incremento del 1,3% respecto del informe anterior.

Si bien el crecimiento parece pequeño, el avance cobra relevancia, pues es la primera variación positiva desde 2016. El grueso de la cifra corresponde a inversión en energías renovables no convencionales (ERNC), aunque el ingreso al catastro de proyectos de hidrocarburos ayudó al incremento de la cartera.

El 74,1% del monto estimado al 2021 en energía se destinará a generación, 16,4% a transmisión, 9,2% a hidrocarburos y un 0,2%, a otros segmentos. En generación, la clave son las ERNC. De hecho, la CBC estima que el aporte de estas tecnologías a la matriz eléctrica del país durante estos cinco años correspondería al 71,1% de la capacidad total de la cartera sectorial, al sumar 3.252 MW.

Entre los proyectos renovables más relevantes del portafolio, y que partirían su construcción este año, aparece la fase final del concentrador solar de potencia Cerro Dominador (EIG), que considera una inversión total de US\$ 750 millones.

Otra de las iniciativas relevantes es el parque eólico Cerro Tigre (Mainstream), que se emplazará en la Región de Antofagasta y que contempla una inversión de US\$ 634 millones. También importante es la central solar Cielos de Tarapacá (Valhalla) por US\$ 600 millones.

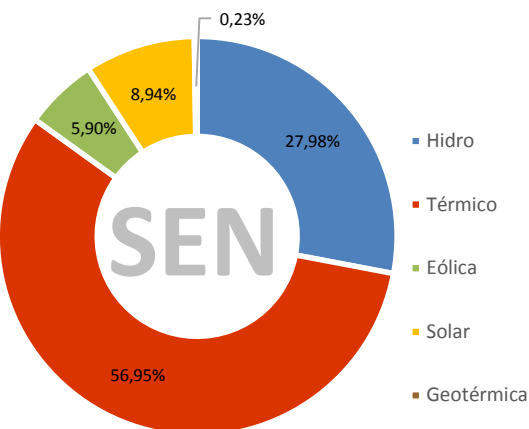
En el caso de las iniciativas de hidrocarburos que se agregaron al catastro figuran la reanudación de la operación de una de las plantas de Methanex en Punta Arenas y los planes de inversiones para este año de Lipigas y Metrogas.

Fuente: Mercurio (12/04/2018)

ESTADÍSTICAS A Marzo 2018

Capacidad Instalada Bruta SEN

Febrero 2018



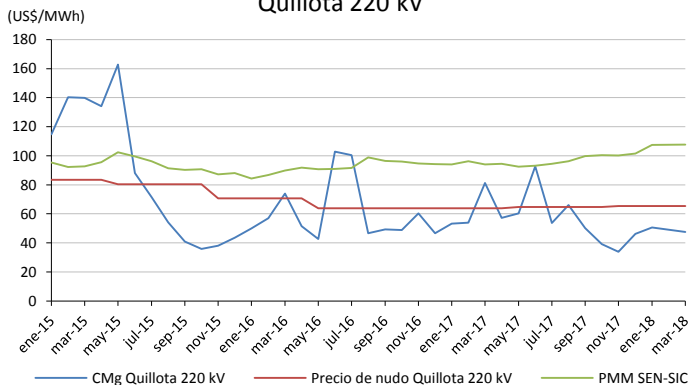
Fuente: Coordinador Eléctrico

Capacidad Instalada Bruta SEN (MW)

Hidro	6.735
Térmico	13.710
Eólica	1.419
Solar	2.152
Geotermia	55
Total	24.072

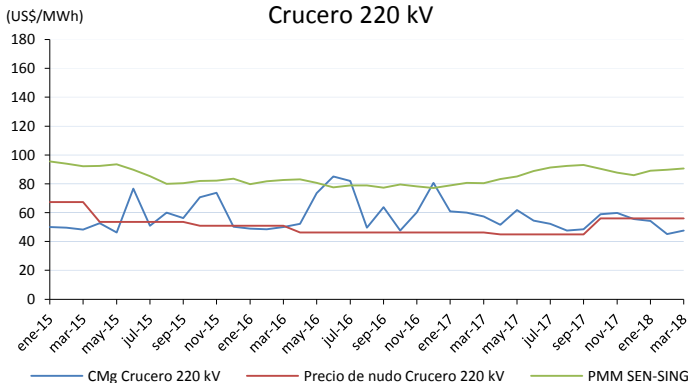
Fuente: Coordinador Eléctrico

Costo Marginal, Precio Medio de Mercado y Precio Nudo Histórico Quillota 220 kV



Fuente: CNE / Coordinador Eléctrico

Costo Marginal, Precio Medio de Mercado y Precio Nudo Histórico Crucero 220 kV



Fuente: CNE / Coordinador Eléctrico

Noticias Sistema Eléctrico Nacional

Participación del carbón en la matriz eléctrica cayó 9% en seis años

En un 9% cayó la participación del carbón en la matriz eléctrica regional durante los últimos seis años. Así lo muestran las cifras de la Seremi de Energía, que además dan cuenta del rápido posicionamiento que lograron en ese periodo otras fuentes energéticas consideradas "limpias" como el gas natural y las Energías Renovables No Convencionales (ERNC).

El anuncio hecho por Engie Energía Chile en torno a extender contratos de suministro con cuatro mineras de la zona -ahora en base a ERNC- e iniciar el proceso de cierre de dos de sus cuatro unidades a carbón de la Central Termoeléctrica Tocopilla, fue muy bien recibido en diversos sectores del acontecer regional y nacional. "Valoramos la decisión que ha tomado la compañía, porque va en línea con la energía limpia y la reducción de emisiones que impulsamos como gobierno del Presidente Piñera", dijo la ministra de Energía, Susana Jiménez.

Cierre

El cierre de las centrales se encuentra en línea con el trabajo que se ha realizado desde la introducción de la norma de emisiones para centrales termoeléctricas en 2012.

Fuente: El Mercurio de Calama (10/03/2018)

Interchile se defiende en el Tribunal Ambiental para evitar perder Polpaico-Cardones

La empresa Interchile, filial del grupo colombiano ISA, participó ayer de una audiencia en el Primer Tribunal Ambiental, con sede en Antofagasta. En la ocasión se discutió el rechazo al plan de cumplimiento presentado por la compañía en el marco de un proceso sancionatorio iniciado en su contra por parte de la Superintendencia de Medio Ambiente (SMA).

La causa, según informó el tribunal especializado, se relaciona con una infracción ocurrida en la comuna de los Vilos con ocasión de la construcción de una instalación de faena, no descrita en la evaluación ambiental del proyecto.

A esto se suma el no cumplimiento del plan de rescate, relocalización y monitoreo de trasplante de suculentas (ejemplares de flora), en el marco del proyecto línea de transmisión Cardones-Polpaico, que conectará la zona de Copiapó con Santiago a través de un tendido en doble circuito energizado en 500 kV.

En la audiencia, Interchile solicitó que se le dé espacio para una nueva reunión donde puedan explicar de qué se trata el plan de cumplimiento. En el fondo, señalan que la SMA no les dio todo el tiempo necesario, como sí se hace en otros casos, donde tienen hasta tres reuniones.

Fuente: Pulso-La Tercera (21/03/2018)

BALANCE ERNC A ENERO 2018

Balace de ERNC enero 2018

Total retiros afectos (GWh)	4.405
Obligación ERNC (GWh)	331.4
Inyección ERNC (GWh)	1.075
% Inyecciones ERNC del total de retiros afectos	24,4%

Fuente: Coordinador Eléctrico

NOTICIA ERNC

Piden pronta puesta en marcha de servicios complementarios en sistema eléctrico

La puesta en marcha de forma urgente del reglamento de Servicios Complementarios junto con la promoción de los sistemas de almacenamiento de energía en el sistema eléctrico fueron algunos de los puntos planteados por José Ignacio Escobar, presidente de la Asociación Chilena de Energías Renovables (Acer A.G.) en su exposición “Desafíos futuros en financiamiento y comercialización de ERNC”, realizado en el marco del Latam Energy Forum.

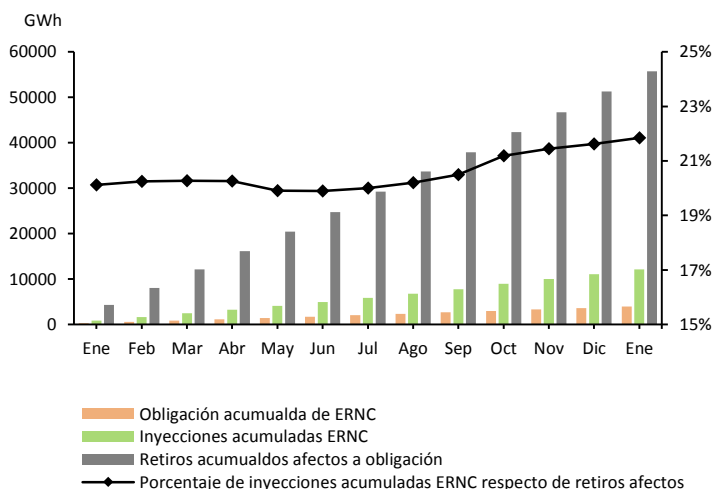
El ejecutivo sostuvo que la inclusión del almacenamiento energético “es un componente fundamental si queremos tener energía de base renovable en alta cantidad”.

Escobar también mencionó que otro reto a futuro es el plan de cierre de termoeléctricas, donde “queremos ver un plan razonable, escalado, coherente con la situación del país y de los inversionistas en el mediano plazo”.

“Si queremos llegar al 2040 con 100% de energía renovables tenemos que partir ya”, afirmó el dirigente gremial.

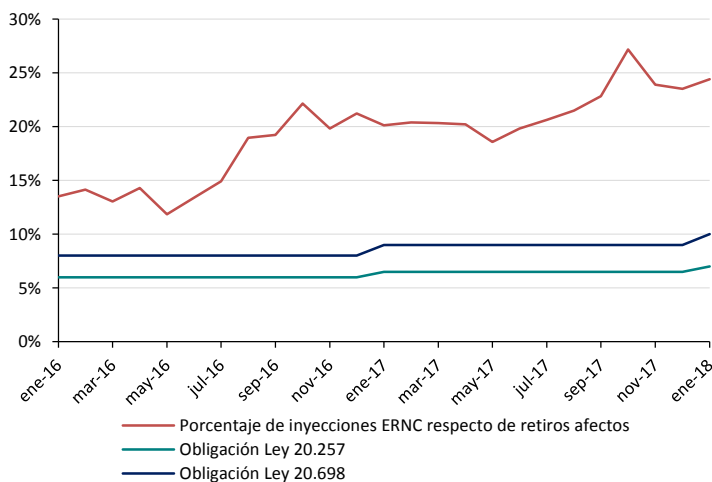
Fuente: Revista Electricidad (03/04/2018)

Obligación acumulada de ERNC, inyecciones acumuladas de ERNC y retiros acumulados afectos a obligación desde enero 2017 a enero 2018.



Fuente: Coordinador Eléctrico

Porcentaje de inyecciones ERNC respecto de retiros afectos a obligación



Acreditaciones ERNC

En función de los balances mensuales efectuados por el Coordinador Eléctrico Nacional, los retiros acumulados afectos a acreditación ERNC (ley 20.257 y ley 20.698), desde enero 2017 a enero de 2018, corresponden a **55.695 (GWh)**.

La obligación de ERNC acumulada, desde enero-17 a enero-18, fue de **3.971 (GWh)**, lo que corresponde a un **7,1%** respecto de los retiros afectos acumulados.

Por otra parte, las inyecciones ERNC acumuladas, desde enero-17 a enero-18, corresponden a **12.167 (GWh)**, lo que corresponde a un **21,8%** respecto de los retiros afectos acumulados.

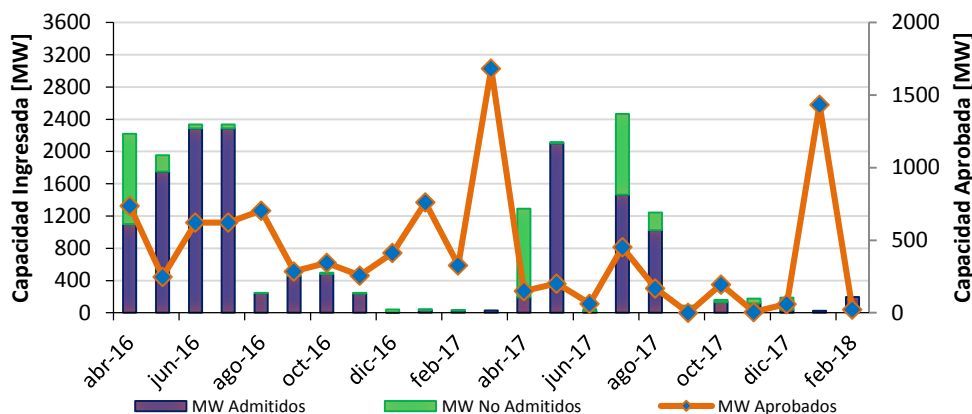
Fuente: Coordinador Eléctrico

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 2018 la obligación es de un 7% y un 10% para los contratos que se rigen por la Ley 20.257 y la Ley 20.698 respectivamente.

PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

Proyectos de generación ingresados en el SEIA a febrero 2018

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 febrero se ingresaron a tramitación ambiental al SEA un total de **196,6 MW**. Mientras que fueron aprobados **22,5 MW** de potencia en proyectos de generación.

Fuente: Elaboración propia con datos obtenidos del SEIA (e-SEIA)

Proyectos aprobados en el SEIA en el mes de febrero 2018

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Fecha de Ingreso
Central Hidroeléctrica del Río Chaica	Hidroeléctrica Lumen SA	7,3	Pasada	23/09/2016
Proyecto Parque Solar Tricahue	Arica Solar S.A	9	Fotovoltaico	20/01/2017
Planta Bio Energía Los Pinos	Bio Energía Los Pinos SpA	6,2	Biomasa	24/08/2017

Proyectos No Admitidos a Tramitación en el SEIA en el mes de febrero 2018

No se registraron proyectos No Admitidos a tramitación Ambiental el mes de febrero de 2018.

Proyectos en Calificación en el SEIA en el mes de febrero 2018

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Fecha de Ingreso
Parque Fotovoltaico Verano de San Juan II	Paine Energy SpA	9	Fotovoltaico	22/02/2018
Parque Fotovoltaico Verano de San Juan I	Victoria Solar SpA	9	Fotovoltaico	22/02/2018
Parque Eólico Litueche	PLAN 8 Energía Infinita Ltda	138	Eólico	21/02/2018
Central Doña Luzma	Energía Alcones SpA	40,6	Térmica	20/02/2018

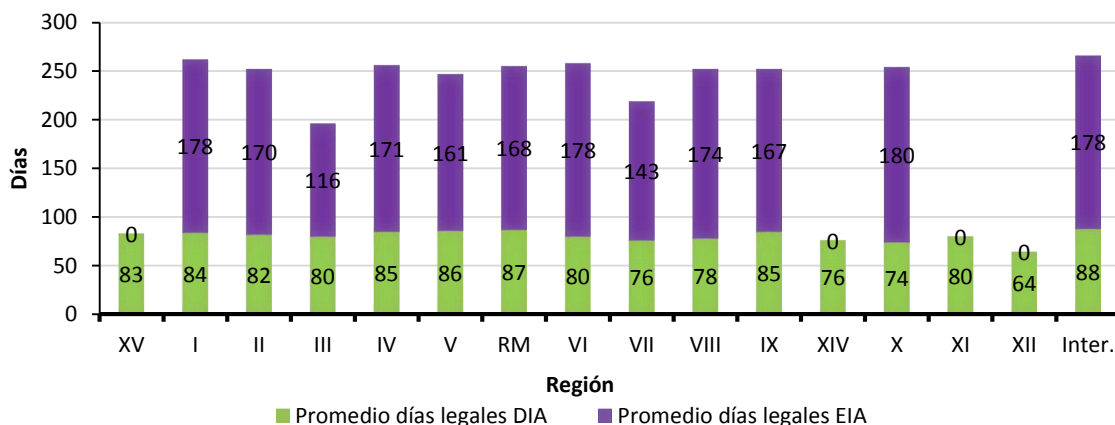
Fuente: SEIA (e-SEIA)

PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

Indicadores de plazo de evaluación (Días legales)

A continuación, se presentan los plazos promedios para la evaluación ambiental de proyectos ingresados como Evaluación de Impacto Ambiental (EIA) y Declaración de Impacto Ambiental (DIA) al Sistema de Evaluación Ambiental (SEA) de cada región. Lo anterior considerando, como situación basal, el tiempo empleado en las evaluaciones de proyectos calificados (aprobados y rechazados) durante el periodo comprendido entre enero de 2017 hasta marzo de 2018.

PLAZOS DE EVALUACIÓN



Fuente: Reporte Estadístico mensual de Proyectos en el SEIA

Noticias

Proyectos ingresados a tramitación ambiental caen 28%, pero pronostican fuerte repunte

Los proyectos ingresados al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA) sumaron 171 durante el primer trimestre del 2018, totalizando una inversión estimada de US\$ 3.496,8 millones, monto correspondiente a una disminución del 28% si se le compara con igual lapso de 2017, cuando llegaron a US\$ 4.895,4 millones.

Pese a la caída, en la industria de consultores que elaboran los estudios para ingresar proyectos a tramitación ambiental apuestan por un fuerte repunte para el resto del año, fundamentado en el aumento de la confianza empresarial y un mayor dinamismo de industrias claves, tras la mejora en el precio del cobre.

Además, el director del Servicio de Evaluación Ambiental (SEA), Hernán Brucher, explicó que la diferencia entre el primer trimestre de este año y el anterior se explica por dos proyectos mineros puntuales que abultan la base de comparación: Minera Centinela y el Desarrollo Mantoverde, los que suman casi US\$ 1.200 millones entre ambos. Durante el primer trimestre del ejercicio actual, la iniciativa más relevante en inversión fue la adecuación de obras para la División Andina de Codelco, por US\$ 250 millones. Más atrás se situó una iniciativa de Enap, por US\$ 245 millones.

Fuente: Mercurio (03/04/2018)

Cambio Climático: industrias de petróleo, carbón y gas perderían US\$ 1,6 billones a 2025

Si se mantiene el aumento de temperatura mundial y no se toman medidas para pasar a una economía baja en emisiones de gases de efecto invernadero (GEI), al 2025, las compañías productoras de petróleo, carbón y gas corren el riesgo de sobre invertir cerca de US\$1,6 billones.

Esta es la principal conclusión del estudio "Mind the gap: the \$1,6 trillion energy transition risk", desarrollado por Carbon Tracker Initiative, un think tank basado en Londres, especializado en investigaciones sobre cambio climático en el mercado financiero, que se ha transformado en un referente mundial en los últimos años.

Las proyecciones con respecto al cambio climático se cruzaron con la producción de cada uno de los combustibles fósiles hasta el 2035, además de la inversión de capital hasta 2025 que poseen las propias compañías de este rubro, principalmente en las mayores naciones productoras, como EEUU, China, Brasil y Rusia, por nombrar algunas. "Las empresas que malinterpretan las señales e invierten demasiado en proyectos marginales de petróleo, gas y carbón, basados en una falsa sensación de seguridad, podrían destruir el valor para los accionistas en miles de millones de dólares", dice Andrew Grant, autor de la investigación, en el informe final.

Fuente: Tercera-Pulso (28/03/2018)

GENERACIÓN Y PROYECCIÓN

Plan de Obras de Generación SEN CNE ITD Primer Semestre 2018

De acuerdo al Informe Técnico Definitivo del Primer Semestre del 2018, se proyecta una capacidad instalada adicional al año 2028 de 3.527 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 1.075 MW para el año 2028.

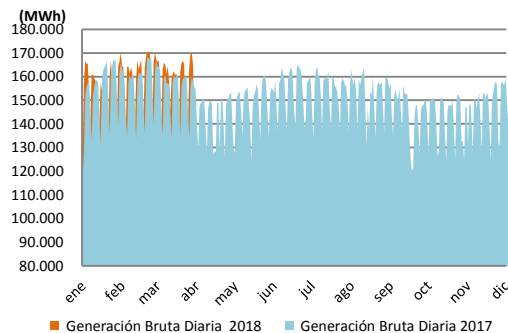
En la generación térmica, cuyos principales combustibles corresponden a Carbón, Diésel y GNL, se proyecta una potencia a instalar en torno a los 466 MW.

Para el año 2028, se estiman 912 MW de capacidad adicional en instalaciones solares.

Por otro lado las centrales eólicas proyectan una capacidad adicional de 1.075 MW al año 2028.

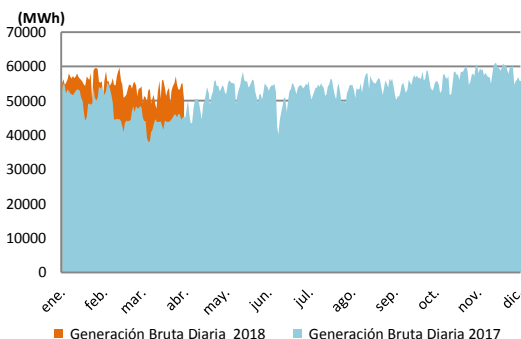
Fuente: ITD Primer Semestre 2018, CNE

Evolución de la generación bruta diaria SEN-SIC (MWh) desde enero del 2017 a marzo del 2018



Fuente: Coordinador Eléctrico

Evolución de la generación bruta diaria SEN-SING (MWh) desde enero del 2017 a febrero del 2018



Fuente: Coordinador Eléctrico

Demanda máxima horaria del SEN

2017	10.215 MWh
2018	10.339 MWh

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional



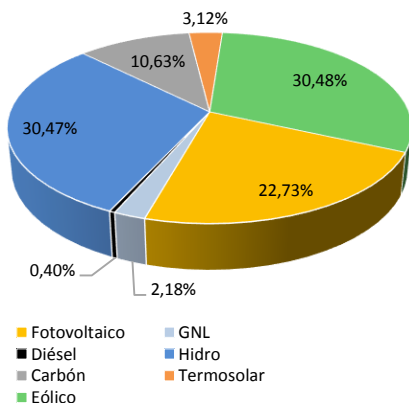
Capacidad Actual y Recomendada a instalar para diciembre de 2028 (MW)

	Actual	Rec.
Eólica	1.414	1.075
Geotermia	55	-
Hidro	6.709	1.074
Solar	2.201	911
Térmico	13.513	466

Fuente: ITD Primer Semestre 2018, CNE

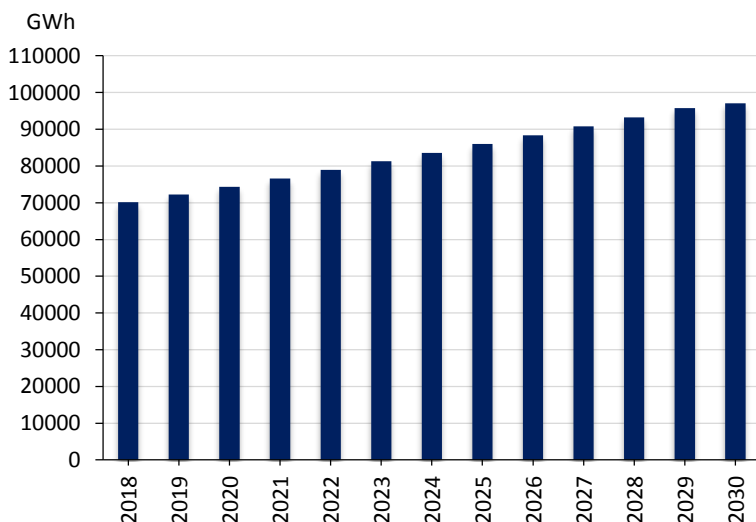


Capacidad adicional en construcción y recomendada por la CNE para diciembre del año 2028



Fuente: ITD Primer Semestre 2018, CNE

Demanda Proyectada del SEN hasta 2030 (GWh)



Fuente: ITD Primer Semestre 2018, CNE

PROYECCIÓN DEL SISTEMA SEN



ÁREAS DE TRABAJO

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

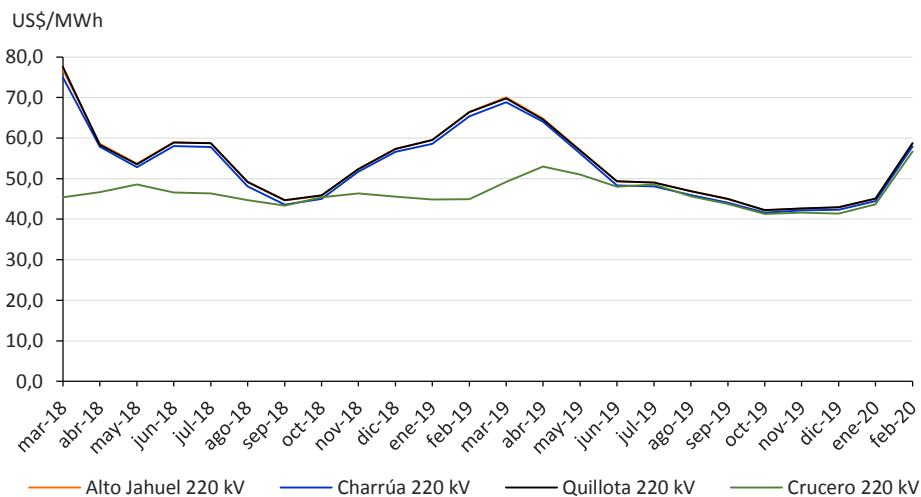
www.valgesta.com

Proyecciones de costos marginales Valgesta Energía

Dada la postergación de la entrada en servicio de la línea Cardones-Polpaico, particularmente el tramo Pan de Azúcar-Polpaico, se mantienen restricciones en las transferencias de energía, particularmente de fuentes renovables, en el sistema. Ello se ve reflejado en la mantención de diferencias entre los costos marginales proyectados para las barras Quillota 220 kV y Crucero 220 kV, las que debieran atenuarse con la entrada en servicio de dicha línea.

Se espera que para los próximos meses los costos marginales promedio mensual en Quillota 220 kV se sitúen en un rango de 60 a 70 USD/MWh, ello en parte debido al fin de la temporada de deshielo, lo que hace tender los costos marginales al alza previo a la ocurrencia de precipitaciones. Para la barra Crucero 220 kV se proyectan costos marginales promedio en torno a 50 USD/MWh, influenciado principalmente por los precios de combustibles y la oferta disponible de generación proveniente de energías renovables no convencionales.

En todo caso, para el mes de abril de 2018 se registra una situación más favorable en lo respectivo a la energía embalsada con respecto al mismo mes del año pasado. En efecto, la energía embalsada a fines de marzo de este año es significativamente mayor que el año pasado.



La proyección entregada en este boletín fue desarrollada por Valgesta Energía solamente para fines informativos e ilustrativos, por lo que no constituye asesoría en estas materias.

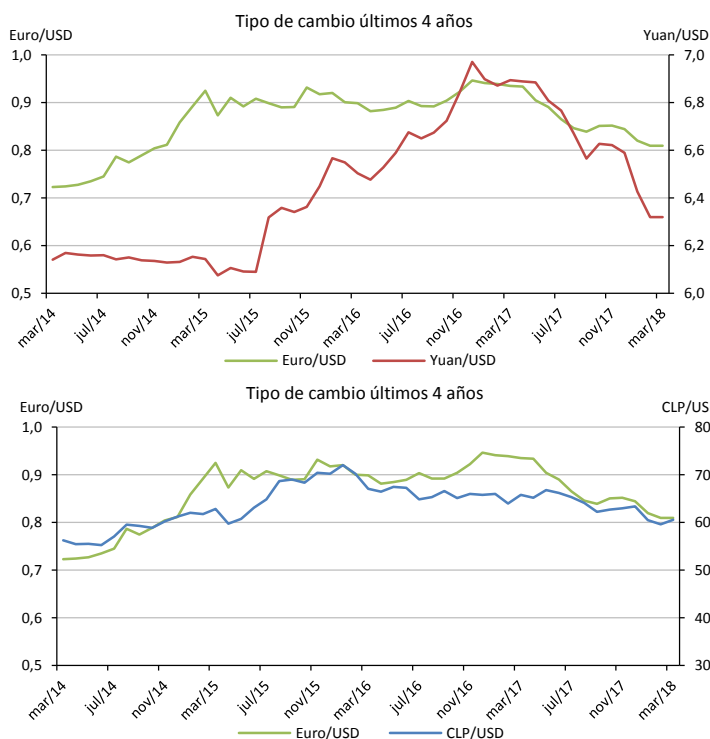
INDICADORES INTERNACIONALES

Tipo de Cambio

SANTIAGO.- El dólar sigue bajo presión en una nueva jornada de cotización en el mercado local, en una jornada marcada por una fuerte caída del cobre, que cayó más de 2% en la Bolsa de Metales de Londres. La divisa estadounidense cayó \$1 -su cuarto descenso consecutivo-, hasta quedar en puntas de \$597,00 vendedor y \$596,70 comprador. Se trata de su nivel más bajo desde el pasado 1 de marzo, cuando se transó en \$595,30.

Operadores dijeron que en los últimos días se ha visto una alta oferta de divisas por parte de algunas Administradoras de Fondos de Pensiones (AFP), a las que en esta sesión se habrían sumado empresas del sector minero, consigna Reuters. Las transacciones electrónicas en el mercado cambiario local llegaron a alrededor de US\$1.250 millones contra los 1.515 millones negociados en la jornada anterior.

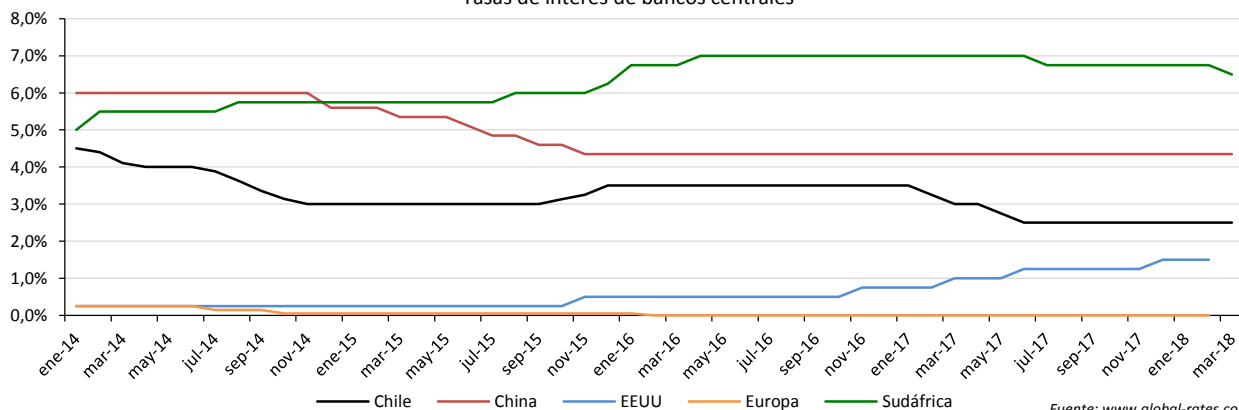
Fuente: Emol (12/04/2018)



Fuente: www.onda.com

Indicadores Económicos

Tasas de interés de bancos centrales



Fuente: www.global-rates.com

Con pérdidas empezaron las primeras transacciones de la Bolsa de Santiago durante este miércoles. Pero después del mediodía se logró revertir la tendencia y así el IPSA subió 0,14% hasta los 5.613,81 puntos, logrando de paso su tercer día consecutivo al alza.

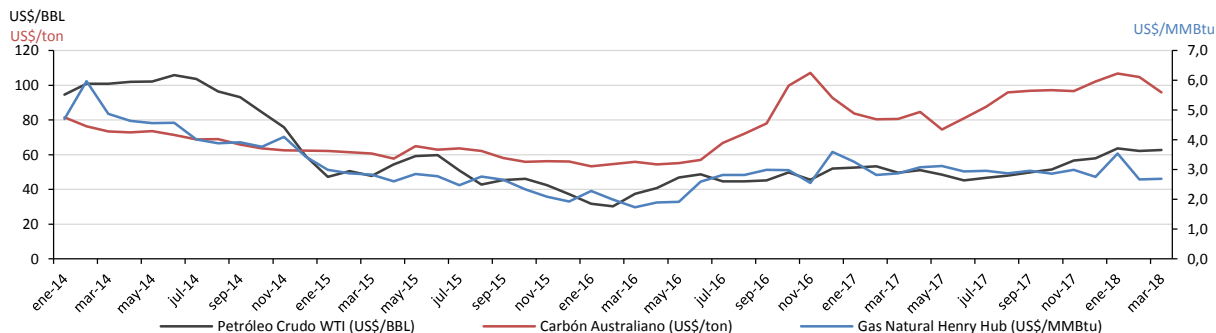
Las ganancias fueron impulsadas por Copec, papel que subió 0,99% y que tiene la mayor ponderación del IPSA. También destacó la acción del Banco Santander Chile, la cual se incrementó 0,93%. Este miércoles el banco inauguró su Work Café número 23, iniciativa que forma parte de una transformación operativa de la entidad.

Los papeles que tuvieron las mayores alzas, dentro de los componentes del IPSA, fueron los del holding Antar Chile que subieron 1,69%. Por su parte, el holding Enel Chile se apreció 1,21%, luego de recibir una positiva recomendación por parte de Santander GCB. En sentido contrario, a la baja se hizo sentir BCI, acción que retrocedió -1,69% hasta los \$44.678 por título.

Fuente: El Mercurio (11/04/2018)

INDICADORES INTERNACIONALES

Precio Internacional de Combustibles



Fuente: World Bank

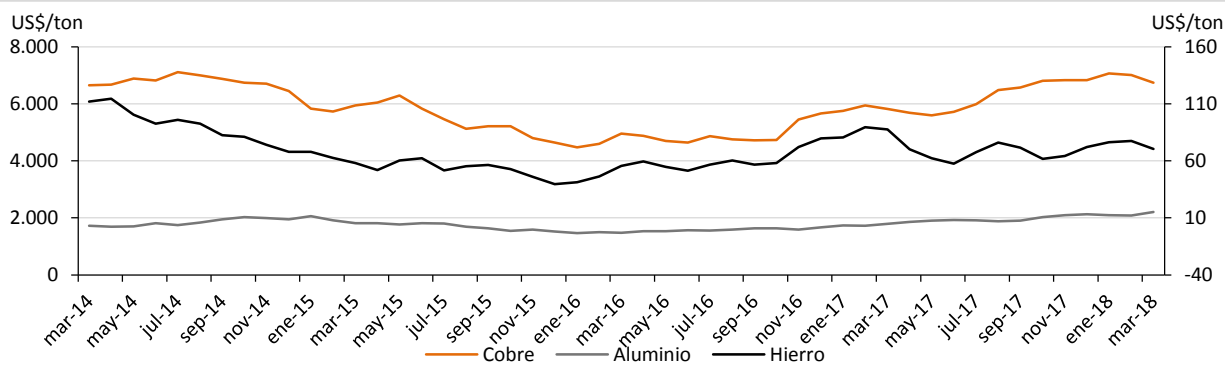
Noticia de Combustibles

La Agencia Internacional de Energía (AIE) ve déficit en mercado petrolero si Venezuela baja producción de crudo. Un déficit en el mercado mundial de petróleo prevé la Agencia Internacional de Energía (AIE) si Venezuela intensifica el descenso en su producción de crudo, además de la situación de inestabilidad en ese país. Esto, pese que el petróleo da cada vez más signos de que se equilibra. En su informe mensual publicado hoy, la AIE revisó ligeramente al alza sus previsiones sobre la demanda global de petróleo para este año hasta 99,3 millones de barriles diarios, lo que significa un crecimiento de 1,5 millones de barriles diarios más que en 2017 y 90.000 más de lo que había anticipado en febrero.

Ese incremento se explica por un consumo superior en 240.000 barriles diarios al esperado en la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico (OCDE), y en particular en Polonia, Turquía, Estados Unidos y Japón. Por el contrario, los autores del estudio corrigieron a la baja sus expectativas sobre la demanda al margen de la OCDE, sobre todo en Pakistán, Rusia y varios países de Oriente Medio, donde se está sustituyendo el petróleo por el gas para la generación de electricidad.

Fuente: Pulso (15/03/2018)

Precio Internacional de Cobre, Aluminio y Hierro



Fuente: World Bank

Noticia de Metales

Con un alza de 1,06% cerró este martes el cobre en la Bolsa de Metales de Londres (LME), al transarse en US\$3,06447 la libra contado 'grado A'. Este valor se comparación los US\$3,03227 del jueves y con los US\$2,99439 del miércoles.

El lunes el mercado londinense permaneció cerrado debido al feriado en Gran Bretaña por Pascua de Resurrección.

El promedio del mes se situó en US\$3,06447, mientras que el anual disminuyó a US\$3,15580. Renato Campos, jefe de Análisis XTB Latam, indicó que el metal rojo sube durante la jornada a pesar de conocer cifras relativamente negativas al inicio de semana, ante los mayores temores de una guerra comercial.

Fuente: Emol (03/04/2018)

NOTICIAS INTERNACIONALES

ESTADOS UNIDOS



Iberdrola participa en una subasta por la energía eólica marina en EEUU. A través de sus filiales en ese país compite por un proyecto en dos concursos en los estados de Massachusetts y Connecticut. Se trata de la planta Vineyard Wind que se construirá entre este año y 2020. La construcción conlleva a 990 MW. Lo que implica una inversión superior a los 2.500 millones de euros. De ganar la subasta Iberdrola podría tener operativos 400 MW antes de 2021.

El proyecto es una iniciativa de las suministradoras de electricidad de Massachusetts. A través de ella se presentaron dos propuestas, una por 400 MW y otra por 800 MW. En esa subasta también se presentaron la norteamericana Deepwater Wind, y la danesa Orsted.

Fuente: Revista Energía16 (12/04/2018)

ESPAÑA



Los indicadores del año 2016 muestran una leve mejoría de la sostenibilidad del sistema energético español. No obstante, la sostenibilidad se debe principalmente a factores no controlables como es la disponibilidad hidráulica. Así se desprende del Informe 2017 del Observatorio de Energía y Sostenibilidad. Un estudio elaborado por la Cátedra BP de Energía y Sostenibilidad de la Universidad Pontificia Comillas ICAI-ICADE. La Cátedra BP es el resultado del acuerdo entre la Universidad Pontificia Comillas ICAI-ICADE y BP España.

El Informe señala que en 2016 el sistema energético español consumió 6,3 exajulios (EJ) de energía primaria. Igualmente, emitió 306 millones de toneladas (Mt) de CO₂. El valor añadido generado (sin descontar los costes externos) fue de 51.300 millones de euros. Esta cifra equivale a un 4,6% del PIB.

Fuente: Por Energía 16 (11/04/2018)

ARGENTINA



En la Argentina, dos grupos nacionales de capital privado que se destacan por su participación en los sectores de la energía eléctrica y los hidrocarburos: Pampa Energía y Bidas Corporation.

Pampa Energía está presente en los tres segmentos del mercado eléctrico, como accionista de la empresa monopólica de transporte en alta tensión Transener; en el mercado de la generación con 3648 megavatios de potencia instalada, y en la mayor distribuidora de electricidad del país, Edenor, con 2,8 millones de clientes. Por su parte, Bidas Corporation es, a través de su controlada Pan American Energy (PAE), la segunda mayor productora de crudo (con el 20% del mercado) y la tercera de gas (con el 12%); en tanto que su subsidiaria Axion es la tercera empresa del mercado de los combustibles (con el 13%).

Fuente: Desarrollo (07/04/2018)

CHINA



El año pasado el mundo invirtió más dinero en plantas nuevas de energía solar que en ninguna otra fuente de energía y China representó la mayor parte del auge, reveló un informe publicado el jueves por el Programa de las Naciones Unidas para el Medio Ambiente (PNUMA). Globalmente, se instaló un total récord de 98 gigavatios de capacidad solar nueva en el 2017, con inversiones superiores a los \$160,000 millones: un incremento de 18 por ciento respecto al año previo. China gastó \$86,500 millones en instalaciones solares, con lo que añadió 53 gigavatios de capacidad.

Las nuevas inversiones en energía renovable totalizaron casi \$280,000 millones el año pasado, un incremento de 2 por ciento respecto al 2016, pero aún por debajo del récord de \$323,000 millones en el 2015. El gas y el carbón representaron inversiones por un total de \$103,000 millones, al tiempo que los gastos en plantas hidroeléctricas y nucleares fueron de \$45,000 millones y \$42,000 millones respectivamente. Hubo también incrementos considerables en inversiones en Australia (147 por ciento, a \$8,500 millones), México (810 por ciento, a \$6,000 millones) y Suecia (127 por ciento, a \$3,700 millones).

Fuente: ovacen.com (03/04/2018)

BRASIL



Energía eólica en Brasil, ya casi tan barata como en México.

Électricité de France se adjudicó contratos para vender energía por 67.6 reales (20.23 dólares) por megavatio-hora en cuatro proyectos eólicos, de acuerdo con los resultados publicados en línea el miércoles por el Consejo Federal de la Energía Eléctrica de Brasil.

Eso se acercó a una oferta de su rival Enel SpA de 18.14 dólares por megavatio-hora en una subasta mexicana en noviembre. Con la economía de Brasil recuperándose de su peor recesión, la demanda de energía está aumentando. El gobierno canceló dos subastas de energía en 2016, frenando las nuevas plantas de energía, y los desarrolladores ahora están ansiosos por hacer que sus proyectos avancen. Eso ayudó a elevar las posturas en la subasta, y con los precios de turbinas que siguen cayendo, los participantes estaban listos para ofrecer menores precios.

Fuente: Economía hoy (04/04/2018)

AUSTRALIA



El desafío de crear baterías para almacenar energías renovables:

Uno de los mayores desafíos en el ámbito de la energía renovable es crear baterías que puedan almacenar la energía excedente para utilizarla cuando sea necesaria.

Australia es el país que lidera esta búsqueda, seguido por Estados Unidos.

En Hornsdale, en el sur de Australia, la compañía Tesla puso a prueba una batería de ion gigante que es capaz de suministrar energía durante una hora a 30.000 hogares.

Fuente: BBC Mundo (12/04/2018)



www.valgesta.com