

BOLETÍN

INFORMATIVO



Noticia Destacada

El doctor en Ingeniería Eléctrica de la Universidad de París XI, Darío Morales, se refirió al presente que viven las energías renovables no convencionales (ERNC) en Chile y su impacto en la matriz energética, que en 2050 podría generarse en un 100% con esta tecnología.

Energía amigable

Morales, consultado sobre qué ventajas comparativas poseen las ERNC desde el punto de vista medioambiental, dijo que a diferencia de las centrales que usan combustibles fósiles que queman petróleo, carbón o gas natural, "las renovables no emiten gases de efecto invernadero ni otros tipos de contaminantes locales que pueden producir graves daños a la salud".

Adicionalmente, dijo, las ventajas no se limitan a las consideraciones ambientales, sino que también permiten producir energía a precios bastante menores y son compatibles con otras actividades económicas en los territorios.

100% renovables

Respecto del porcentaje de ERNC que debiera alcanzar Chile en las próximas décadas, el experto precisó que la modificación a la Ley 20.257 - introducida en 2013- estableció alcanzar un 20% de ERNC hacia el año 2025. "A la luz de los acontecimientos, claramente esa ley fue poco ambiciosa".

A diciembre de 2017, la participación de las ERNC alcanzó un 16,4% y en lo que va del 2018 la penetración promedio está en 16,8%. De esta manera, es muy probable que el 20% se logre más cerca del año 2020 que de 2025, proyectó.

La meta de la política de Energía 2050, en tanto, es llegar a un 70% de renovables al año 2050 (incluyendo la gran hidroelectricidad), mientras que el Presidente Sebastián Piñera, durante la campaña presidencial, planteó el desafío de pensar en un 100% al año 2040, especificó Morales.

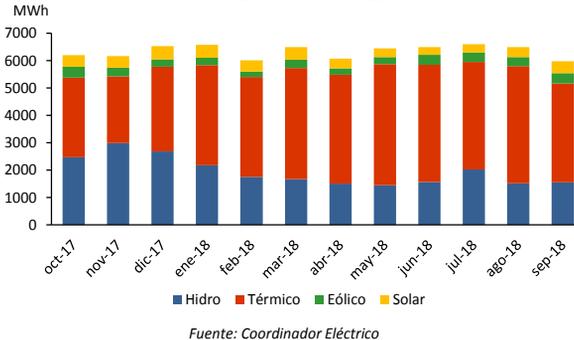
En este mismo contexto, ante la pregunta si es posible que el país llegue a un 100% en 2050, el ingeniero civil eléctrico de la Universidad de Concepción; dijo que "es factible, no sólo desde la perspectiva técnica, sino que sobre todo económica. Las energías renovables son, sin duda, más competitivas y no presentan los enormes riesgos ambientales y sociales que sí tienen las centrales que operan con combustibles fósiles".

Además de lo anterior, los avances tecnológicos, como las redes inteligentes de energía, los sistemas de almacenamiento y la participación de ERNC que operan las 24 horas, como la concentración solar, biomasa y la geotermia, serán los grandes protagonistas para permitir un suministro eléctrico basado 100% en energías renovables, vaticinó.

Fuente: El Mercurio de Calama (01/10/2018)

ESTADÍSTICAS A SEPTIEMBRE 2018

Generación SEN últimos 12 meses



Despacho de generación (GWh)

Generación Térmica	3.635
Generación Hidráulica	1.552
Generación Eólica	374
Generación Solar	429
Generación Total	5.990

Fuente: Coordinador Eléctrico

Precios de electricidad promedio (US\$/MWh)

CMg Crucero 220 kV	54,4
CMg Cardones 220 kV	51,0
CMg Pan de Azúcar 220 kV	51,7
CMg Quillota 220 kV	58,5
CMg Charrúa 220 kV	58,0
CMg Puerto Montt 220 kV	60,3

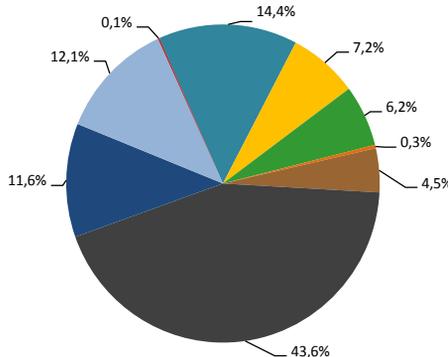
Fuente: Coordinador Eléctrico

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

Quillota 220 kV	65,0
Crucero 220 kV	66,5
PMM SEN	88,9

Fuente: CNE

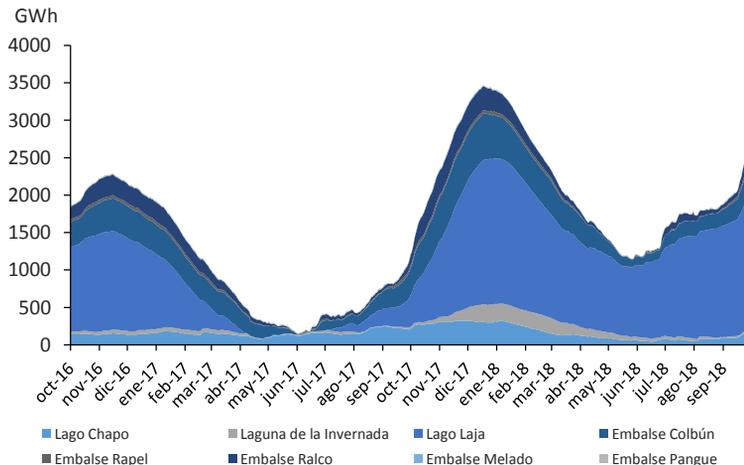
Generación SEN Septiembre 2018



■ Pasada ■ Solar ■ Eólico ■ Geotérmica ■ Biomasa ■ Carbón ■ Embalse ■ GNL ■ Diesel

Fuente: Coordinador Eléctrico

Energía embalsada diaria

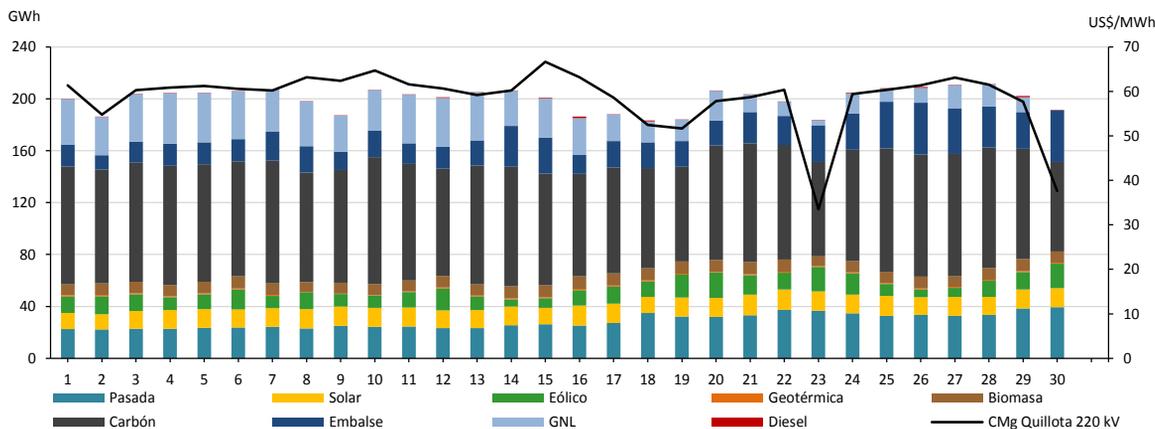


■ Lago Chapo ■ Laguna de la Invernada ■ Lago Laja ■ Embalse Colbún
■ Embalse Rapel ■ Embalse Ralco ■ Embalse Melado ■ Embalse Pangue

Fuente: Coordinador Eléctrico

Considera restricción de cota mínima de embalse

GENERACIÓN Y COSTOS MARGINALES EN QUILLOTA 220 KV, SEPTIEMBRE 2018

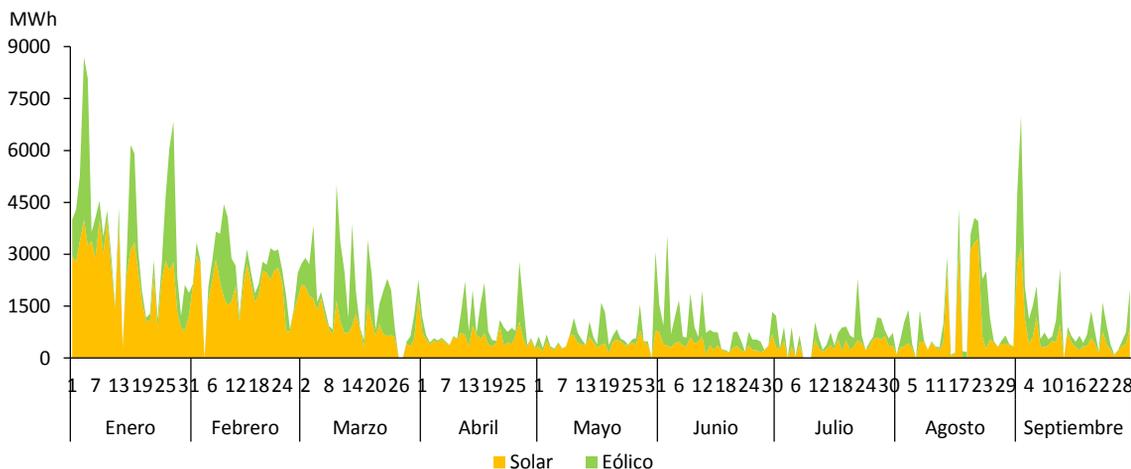


En el mes de septiembre de 2018, el total de energía generada en el SEN alcanzó los 5.990 GWh, siendo un 61% generada por centrales térmicas, el 26% de la energía fue aportada por centrales hidráulicas, un 7% fue generada por centrales solares, un 6% fue generada por centrales eólicas, un 4% fue generada por centrales de biomasa, y un 0,3% fue aportada por geotermia.

El promedio de los costos marginales en la barra Quillota 220 kV correspondió a 58,5 US\$/MWh.

Fuente: Coordinador Eléctrico

VERTIMIENTOS DE GENERACIÓN ERNC DE ENERO A SEPTIEMBRE 2018



El gráfico anterior presenta la cantidad de energía diaria reducida de centrales eólicas y solares que se ha presentado durante el año 2018, desde la barra Nogales 220 kV al norte.

Dichas reducciones corresponden a limitaciones a la generación de centrales eólicas y solares, las cuales son dispuestas por el Coordinador Eléctrico Nacional en respuesta a la presencia de congestiones en el sistema de transmisión.

Las reducciones mensuales de generación de centrales eólicas y solares desde enero a agosto que se han observado son:

Enero	113,6 GWh (16%)	Julio	19,8 GWh (3%)
Febrero	71,7 GWh (12%)	Agosto	35,9 GWh (5%)
Marzo	57,9 GWh (8%)	Septiembre	37,3 GWh (5%)
Abril	28,7 GWh (5%)		
Mayo	21,8 GWh (4%)		
Junio	26,2 GWh (4%)		

Los porcentajes presentados para cada mes corresponden a la energía reducida respecto a la generación efectivamente despachada por centrales solares y eólicas.

Fuente: Coordinador Eléctrico

PLAN DE OBRAS SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

Central	Estado	Entrada en operación	Central	Estado	Entrada en operación
Loma Los Colorados II (Biogás) 22,4 MW	En Pruebas	Noviembre 2018	Punta Sierra (Eólica) 82 MW	En Construcción	Noviembre 2018
El Pelicano (Solar) 110 MW	En Pruebas	Noviembre 2018	Aurora (Eólica) 129 MW	En Construcción	Diciembre 2018
Cogeneradora Aconcagua (Gas natural) 71 MW	En Pruebas	Noviembre 2018	Huatacondo (Solar) 100 MW	En Construcción	Marzo 2019
Convento Viejo (Pasada) 16,4 MW	En Pruebas	Noviembre 2018	San Gabriel (Eólico) 180 MW	En Construcción	Julio 2020
Cerro Pabellón (Geotermia) 48 MW	En Pruebas	Noviembre 2018			
Punta Sierra (eólico) 88 MW	En pruebas	Noviembre 2018			
Santiago Solar (Solar) 98 MW	Pruebas	Noviembre 2018			
IEM (Carbón) 375 MW	En Construcción	Noviembre 2018			

Fuente: Coordinador Eléctrico



AES Gener sobre descarbonización: Probablemente pongamos a disposición algunas unidades

El COO de la chilena AES Gener, Javier Giorgio, aseguró que en el marco de la mesa de descarbonización de la matriz energética que lleva adelante el Gobierno, la empresa ponga a disposición del ministerio de Energía algunas unidades para asumir este compromiso.

“El plan de descarbonización lo estamos trabajando con la ministra de Energía, en donde estamos aportando con antecedentes. Hasta ahora lo único que hemos comprometido es no construir plantas nuevas, y vamos a seguir discutiendo en esa mesa un plan de descarbonización, donde probablemente pongamos a disposición del Ministerio de Energía algunas unidades, para tener un plan ordenado de descarbonización”, dijo el ejecutivo en el marco de la Comisión Especial Investigadora de la Cámara de Diputados por los episodios de contaminación que han afectado a las comunas de Quintero y Puchuncaví.

De todas formas, Giorgio remarcó que este plan debe ser implementado de forma ordenada, para no así perjudicar al suministro eléctrico.

“(…) tiene que seguir una lógica ordenada, porque el objetivo es que no haya una afectación de precios y suministro”, acotó.

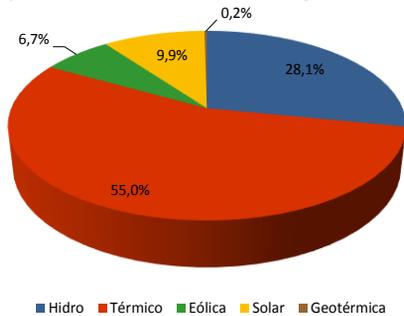
En cuanto a fechas, el ejecutivo señaló que hasta ahora no se han definido fechas de cierres, indicando que “el plan y calendario de comisionamiento lo vamos a ir discutiendo en la mesa de descarbonización”.

Cabe destacar que la par de AES Gener, Engie Energía Chile, ya inició un programa de cierre de unidades generadoras a carbón en la localidad de Tocopilla, lo que también se enmarca en el proceso de descarbonización de la matriz energética que buscan llevar a cabo las empresas y el propio Gobierno.

Fuente: Economía y Negocios online (10/10/2018)

ESTADÍSTICAS DE PRECIOS DE ENERGÍA

Capacidad instalada SEN a agosto 2018



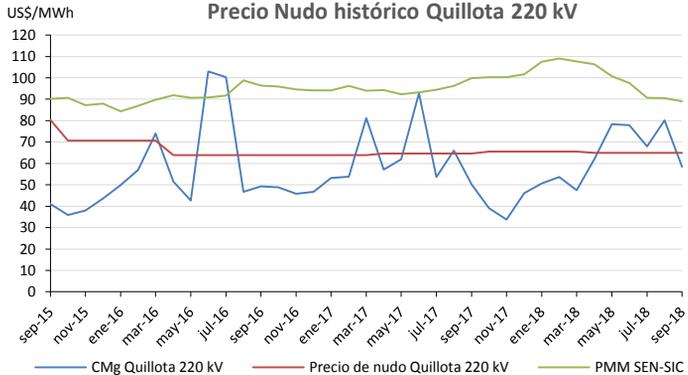
Fuente: Coordinador Eléctrico

Capacidad instalada SEN (MW)

Hidro	6.763
Térmico	13.240
Eólica	1.621
Solar	2.390
Geotermia	55
Total	24.069

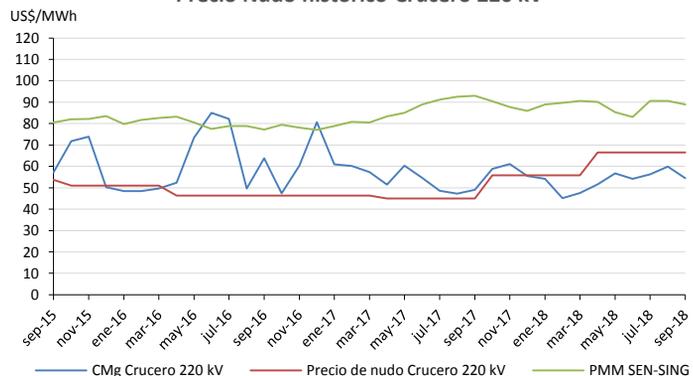
Fuente: Coordinador Eléctrico

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

Colbún firma acuerdo de suministro de energía por 25 GWh/año con Sonda hasta 2024

La chilena Colbún firmó un acuerdo de suministro de energía 100% renovable con la integradora tecnológica Sonda, el cual se extenderá hasta 2024.

En un comunicado, ambas empresas señalaron que el acuerdo de suministro estará dirigido al abastecimiento de energía eléctrica de sus operaciones radicadas en los Edificios Corporativos y de Servicios en Santiago Centro, y su Data Center Tier III ubicado en Quilicura, todas ellas ubicadas en la Región Metropolitana. Además, incluye la integración del nuevo centro de datos Tier IV actualmente en construcción en Quilicura y que se proyecta esté operativo a finales del próximo año.

El contrato, que comprende un consumo de energía cercano a 25 GWh/año, será cubierto a partir de fuentes de energía hidráulica, solar y eólica, incluyendo centrales existentes y futuros proyectos.

Thomas Keller, gerente general de Colbún, destacó la estrategia de expansión que Colbún ha seguido en el mercado de clientes libres, segmento que ha mostrado atractivas tasas de crecimiento y respecto del cual el acuerdo con Sonda representa un nuevo paso.

Fuente: Eyn (05/10/2018)

El 40% de la generación energética de la región de Antofagasta sigue siendo a carbón

Si bien la región ha liderado el desarrollo de proyectos de energías renovables no convencionales (ERNCC) en los últimos seis años, pasando de 0 a 1.142 MW de capacidad instalada en proyectos solares, eólicos y uno geotérmico, que en conjunto representan el 18,8% del total; la matriz energética de Antofagasta sigue teniendo como principal fuente de generación el carbón.

Eraza dijo que con 6.162,74 MW de capacidad instalada, la región se configura como la capital energética del país, pues aporta el 27% del total del Sistema Eléctrico Nacional (SEN), que desde noviembre de 2017 integró al Sistema Interconectado Central (SIC) y el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING).

Aunque la región de Antofagasta también es la de mayor generación de dióxido de carbono (CO₂) del país, debido, principalmente, a las nueve centrales termoeléctricas que operan en las comunas de Tocopilla y Mejillones.

Para revertir este escenario, detalló Aldo Erazo, "el gobierno del Presidente Sebastián Piñera propuso la Ruta Energética 2018-2022, basada en la modernización, la sustentabilidad, y que en su eje número cuatro plantea la necesidad de generar una energía baja en emisiones".

Fuente: El Mercurio de Calama (05/10/2018)

BALANCE ERNC A AGOSTO 2018

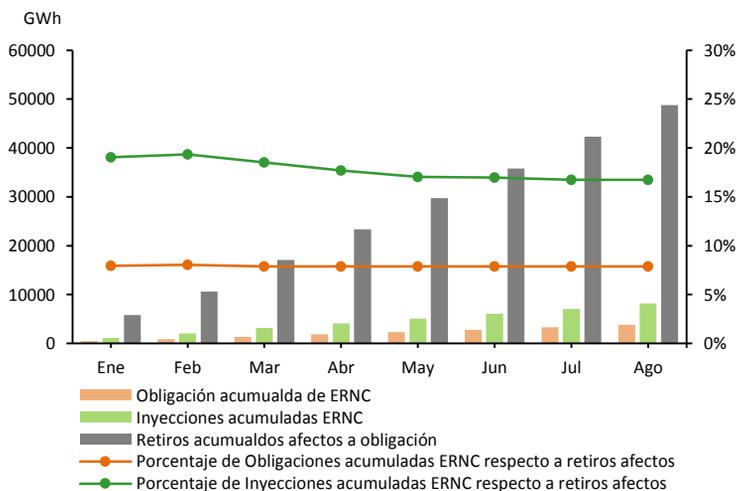
Balance ERNC agosto 2018

Total retiros afectos a obligación (GWh)	6.467
Obligación ERNC (GWh)	514,4
% Obligación ERNC respecto a retiros afectos a obligación	8,0%
Inyección ERNC (GWh)	1076,9
% Inyecciones ERNC respecto a retiros afectos a obligación	16,7%

Fuente: Coordinador Eléctrico

Lo anterior implica que en agosto las inyecciones ERNC superaron en 8,7 puntos porcentuales a la obligación.

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



NOTICIA ERNC

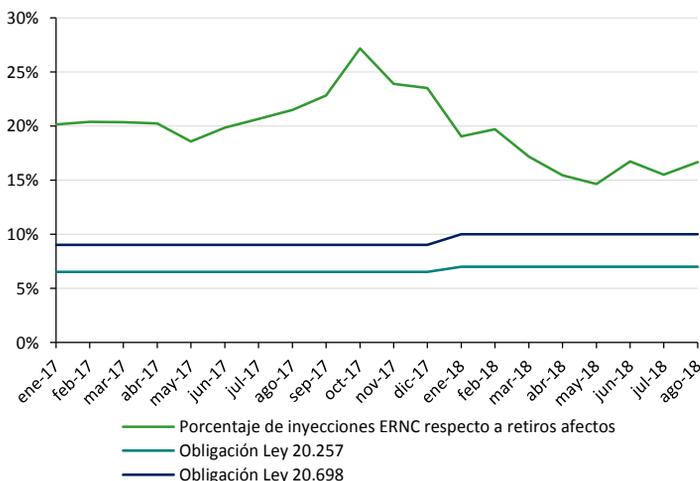
Afirman que descarbonización requiere de cifras claras para seguridad del sistema eléctrico

El proceso de descarbonización, cuyo trabajo público-privado se inició este año, necesita una serie de definiciones para lograr establecer cómo se logrará la meta de retirar unidades generadoras con este combustible fósil, especialmente en lo que se refiere a cifras de costos, certezas regulatorias y la seguridad y estabilidad del sistema eléctrico, considerando también la realidad de los contratos existentes entre esta tecnología y la demanda.

Aldo Erazo destacó que el trabajo para ver la descarbonización considera una serie de iniciativas de impacto social en Tocopilla, por lo que mencionó la relevancia de cómo irá funcionando la planta de concentración solar de Potencia de Cerro Dominador, además de otros proyectos de desalinizadoras y fotovoltaicos, para ver el tema de las competencias laborales de la población local.

Fuente: Revistaei (03/10/2018)

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 afectos a acreditación ERNC (ley 20.257 y ley 20.698), desde enero a agosto de 2018, corresponden a **48.779 (GWh)**.

La obligación de ERNC, desde enero a agosto de 2018, correspondió a **3.847 (GWh)**, lo que corresponde a un **7,9%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

Por otra parte, las inyecciones ERNC, desde enero a agosto de 2018, fueron de **8.165 (GWh)**, lo que corresponde a un **16,7%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

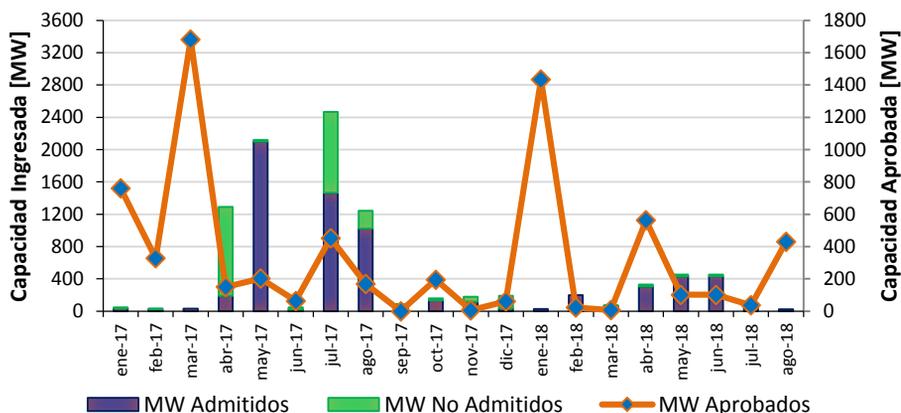
Lo anterior implica que, considerando desde enero a agosto de 2018, las inyecciones ERNC superan 8,8 puntos porcentuales a las obligaciones.

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 registrarse 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 eléctrica ingresados en el SEIA en agosto 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 agosto ingresaron tres proyectos de generación eléctrica que en total suman 21,7 MW de potencia, mientras que se registraron un total ocho proyectos aprobados que suman un total de 429,4 MW.

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

Proyectos aprobados en el SEIA en el mes de agosto 2018

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región /Comuna	Fecha de Ingreso
Central Fotovoltaica Inca de Varas II	Inca de Varas II S.A	95	Eólica	Atacama/Loc. Carrera Pinto	25/02/2015
Parque Eólico Tolpán Sur	Consortio Eólico Pulmahue SpA	140	Fotovoltaica	Araucanía/Renaico	21/06/2016
Fotovoltaica del Desierto	Fotovoltaica del Desierto SpA	9	Fotovoltaica	Antofagasta	23/08/2017
Planta Fotovoltaica Rinconada	GR Tamarugo SpA	8	Fotovoltaica	Libertador O'Higgins/Rengo	22/09/2017
Parque Fotovoltaico Granate	Granate SpA	9	Fotovoltaica	Coquimbo	20/10/2017
Parque Fotovoltaico Anakena	Anakena SpA	9	Diésel	Coquimbo	20/10/2017
Central de Respaldo Llanos Blancos	Prime Energía Spa	150	Fotovoltaica	Coquimbo	22/11/2017
Parque Fotovoltaico Tamarama	Tamarama SpA	9	Eólica	Atacama	22/11/2017

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

No se registraron proyectos no admitidos a tramitación en el mes de agosto-18

Proyectos en Calificación en el SEIA en el mes agosto 2018

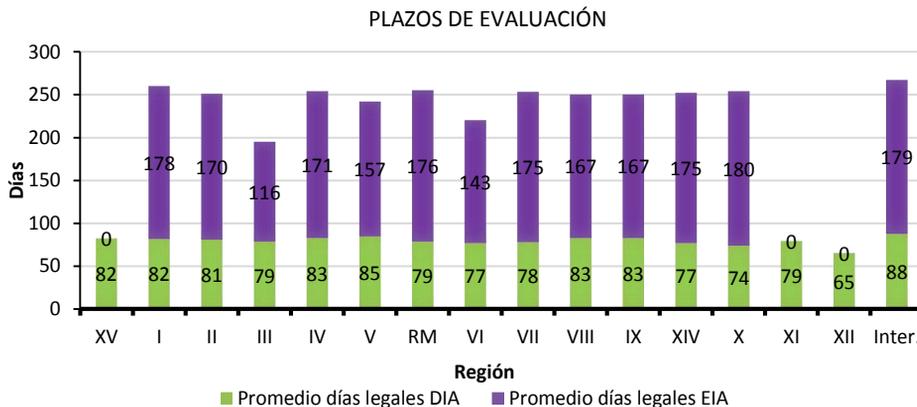
Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región /Comuna	Fecha de Ingreso
Central Hidroeléctrica de Pasada Huirinlil	Hidrowatt Huirinlil spa	3,7	Pasada	Araucanía	28/08/2018
Parque Solar Fotovoltaico Pencahue	Hiruela Energía SpA	9	Fotovoltaica	El Maule	23/08/2018
Proyecto Fotovoltaico Covadonga	Chungungo Solar SpA	9	Fotovoltaica	Atacama/ Chañaral	23/08/2018

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 agosto de 2018.



Fuente: Reporte Estadístico mensual de Proyectos en el SEIA

Noticias

Expertos de la ONU instan a la pronta ratificación de un histórico tratado ambiental en América Latina y el Caribe

Expertos en derechos humanos de la ONU celebran la adopción del histórico acuerdo de Escazú e ahora instan a los Estados en América Latina y el Caribe a firmar y ratificar, a la mayor brevedad posible, un tratado ambiental pionero para la región.

El Acuerdo Regional sobre el Acceso a la Información, la Participación Pública y el Acceso a la Justicia en Asuntos Ambientales en América Latina y el Caribe fue adoptado el pasado 4 de marzo de 2018 en Escazú, Costa Rica, y se estará abierto a la firma a partir del 27 de septiembre en la Asamblea General de la ONU, en Nueva York.

El tratado es el primero de su tipo en el mundo que incluye disposiciones vinculantes específicas para la protección y promoción de personas, grupos y organizaciones que promueven y defienden los derechos humanos en asuntos ambientales. Fue negociado bajo los auspicios de la Comisión Económica para América Latina y el Caribe (CEPAL) y es el único tratado vinculante emanado de la Conferencia de la ONU sobre Desarrollo Sostenible (Rio+20).

“Este histórico tratado regional no solo garantiza una buena gobernanza y derechos democráticos básicos, sino que también facilita la protección medioambiental y el desarrollo sostenible”, señalaron los 27 expertos en una declaración conjunta.

Fuente: Naciones Unidas Derechos Humanos (13/09/2018)

Ex Secretario General de la ONU por el cambio climático : “Llegamos a un punto de no retorno”.

El mundo alcanzó un “punto de no retorno” en materia de cambio climático, advirtió el martes el ex secretario general de la ONU Ban Ki-moon en el lanzamiento en Holanda de una comisión internacional para el clima.

La comisión examinará las medidas que los países, en particular los más pobres, pueden tomar para enfrentar los efectos del cambio climático, como el aumento del nivel de las aguas y la sequía de larga duración.

Una cumbre será organizada por Holanda en 2020 para hacer un balance sobre los trabajos de la comisión, a la que están asociadas grandes potencias mundiales como China, India y Alemania, y otros 14 países.

La comisión, cuya sede está en Rotterdam, está encabezada por Ban Ki-moon, Bill Gates, fundador de Microsoft y activista climático, y Kristalina Georgieva, directora del Banco mundial.

“Estamos en un punto de no retorno”, declaró Ban Ki-moon en la conferencia que lanzó oficialmente la comisión en La Haya.

El mundo debe emprender el camino que pueda garantizarle un “futuro más resiliente con el clima”, agregó el ex secretario general de Naciones Unidas de 2007 a 2016.

Fuente: Bio-bio Chile(16/10/2018)

GENERACIÓN Y PROYECCIÓN

Plan de obras de generación SEN, ITD de PNCP, segundo semestre 2018

De acuerdo al Informe Técnico Definitivo del Segundo Semestre del 2018, se proyecta una capacidad instalada adicional al año 2029 de 4.043 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 1.136 MW para el año 2029.

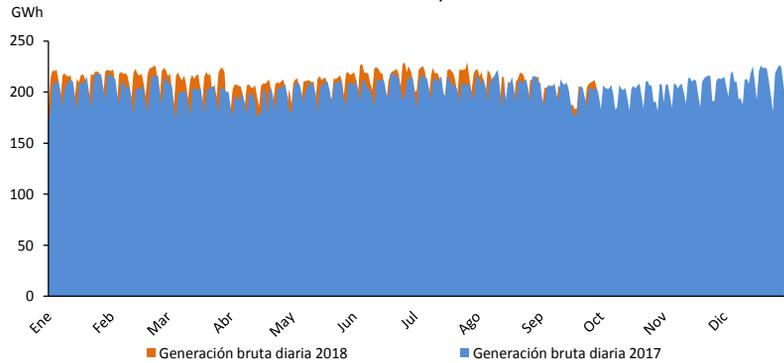
En la generación térmica, cuyos principales combustibles corresponden a Carbón, Diésel y GNL, se proyecta una potencia a instalar en torno a los 847 MW.

Para el año 2029, se estiman 301 MW de capacidad adicional en instalaciones solares y 110 MW termosolar.

Por otro lado para las centrales eólicas se proyecta una capacidad adicional de 1.650 MW al año 2029.

Fuente: ITD Segundo Semestre 2018, CNE

Evolución de la generación bruta diaria SEN (GWh) desde enero del 2017 a septiembre del 2018



Fuente: Coordinador Eléctrico

Demanda máxima horaria del SEN

2017	10.215 MWh
2018	10.776 MWh

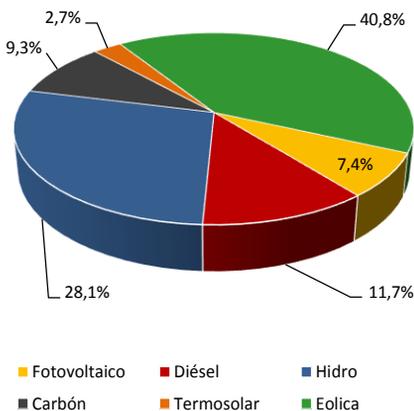
Fuente: Coordinador Eléctrico

Capacidad julio 2018 y recomendada a instalar a diciembre de 2029 (MW)

	Actual	Rec.
Eólica	1.539	1.650
Geotermia	55	0
Hidro	6.764	1.136
Solar	2.351	301
Termosolar	0	110
Térmico	13.222	847

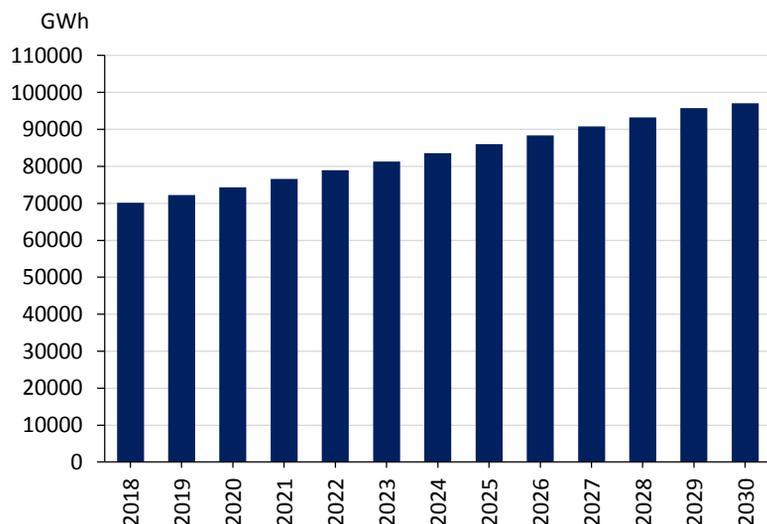
Fuente: ITD Segundo Semestre 2018, CNE

Capacidad adicional en construcción y recomendada por la CNE para diciembre del 2029



Fuente: ITD Segundo Semestre 2018, CNE

Demanda proyectada del SEN (GWh)



Fuente: ITD Segundo Semestre 2018, CNE

PROYECCIÓN DEL SISTEMA SEN
Proyecciones de costos marginales Valgesta Energía
ÁREAS DE TRABAJO

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

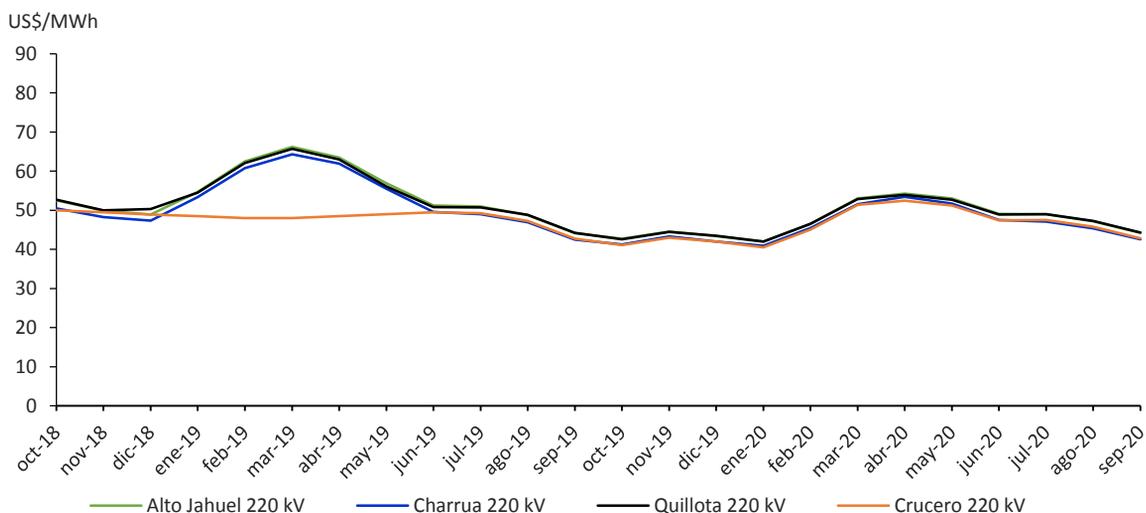
www.valgesta.com

Para la realización de la proyección de costos marginales de energía, se ha considerado como supuesto una postergación de la entrada en servicio de la línea Cardones – Polpaico 500 kV, particularmente el tramo Pan de Azúcar – Polpaico 500 kV. Esto conlleva que para los siguientes meses se espera que se mantengan restricciones de transferencias de energía en ciertas líneas de transmisión al norte de la barra Nogales 220 kV, y en consecuencia se podrían continuar observando condiciones de vertimiento de generación proveniente de centrales solares y eólicas ubicadas al norte de la referida barra.

Lo expuesto en el párrafo precedente se ve reflejando en las diferencias de costos marginales proyectados entre la barra Quillota 220 kV y Crucero 220 kV, particularmente en el primer semestre del año 2019. Dichas diferencias debieran atenuarse con la entrada en servicio del tramo Pan de Azúcar – Polpaico 500 kV.

Para los meses que restan del año 2018 se espera que los costos marginales promedio mensual en la barra Quillota 220 kV y en la barra Crucero 220 kV se encuentren en torno a los 45 y 55 US\$/MWh.

Para el primer semestre del año 2019 se espera que los costos marginales promedio mensual en la barra Crucero 220 kV se mantengan en torno a los 50 US\$/MWh debido mayoritariamente a los moderados precios de combustibles y a la considerable oferta disponible de generación proveniente de energías renovables no convencionales. Asimismo, se espera que para el segundo semestre de dicho año las diferencias de costos marginales entre la barra Crucero 220 kV y Quillota 220 kV se atenúen con la materialización del último tramo de la línea Cardones – Polpaico 500 kV.



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.

Fuente: Valgesta Energía

INDICADORES INTERNACIONALES

Tipo de Cambio - Dólar

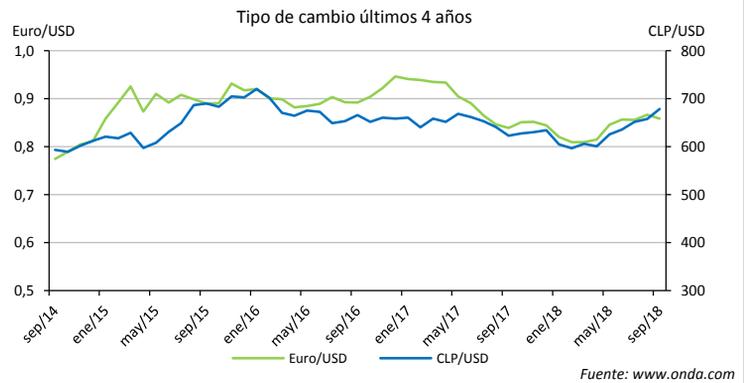
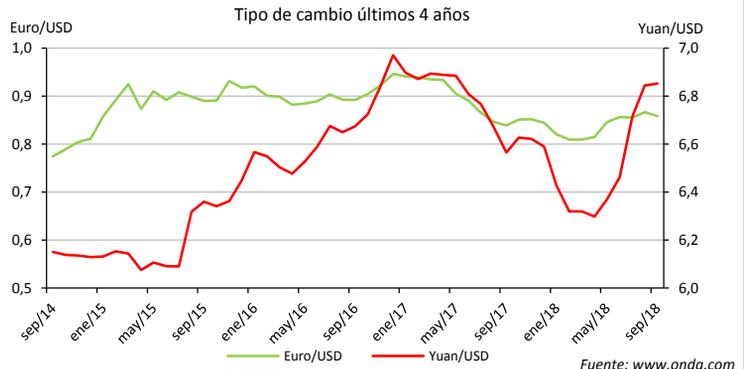
SANTIAGO.- El dólar comenzó la sesión de hoy con un importante descenso en el mercado cambiario local.

A las 08:34 horas de esta mañana, la divisa estadounidense se transaba en puntas de \$675,60 vendedor y \$675,30 comprador, tras anotar una caída de \$4.

"En el ambiente se mantiene la fuerte volatilidad debido a fundamentos cruzados como la guerra comercial, caída en las Bolsas, alza de tasas de interés y bonos del tesoro de Estados Unidos, donde aún no se toma un rumbo claro en los principales instrumentos financieros", señaló César Valencia, analista de Alpari Research & Analysis.

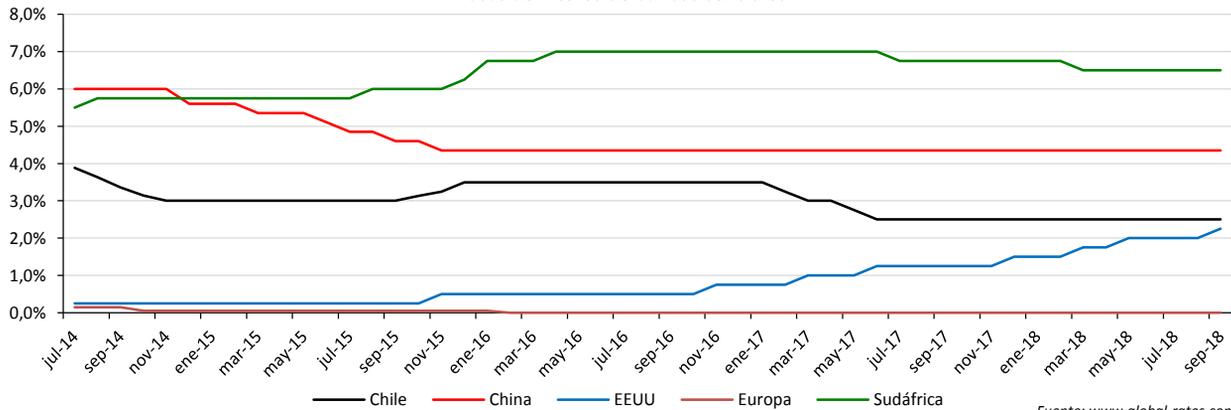
Cabe consignar que ayer el mercado cambiario no operó por ser feriado en Chile.

Fuente: Emol (16/10/2018)



Indicadores Económicos

Tasas de interés de bancos centrales



La Bolsa de Comercio de Santiago cerró con una ligera baja el viernes, presionada por recortes en los títulos de firmas líderes, a pesar del positivo desempeño de los mercados externos referenciales.

El índice IPSA, que agrupa a las 30 principales acciones de la plaza bursátil, retrocedió un 0,46%, a 5.144,98 puntos.

Entre las principales caídas de la sesión figuraron los títulos de Latam Airlines, con una variación negativa de 2,16%, a 6.308,40 pesos. También destacó el descenso de los papeles de la minorista Cencosud, con un retroceso del 1,53%, a 1.525,20 pesos por unidad.

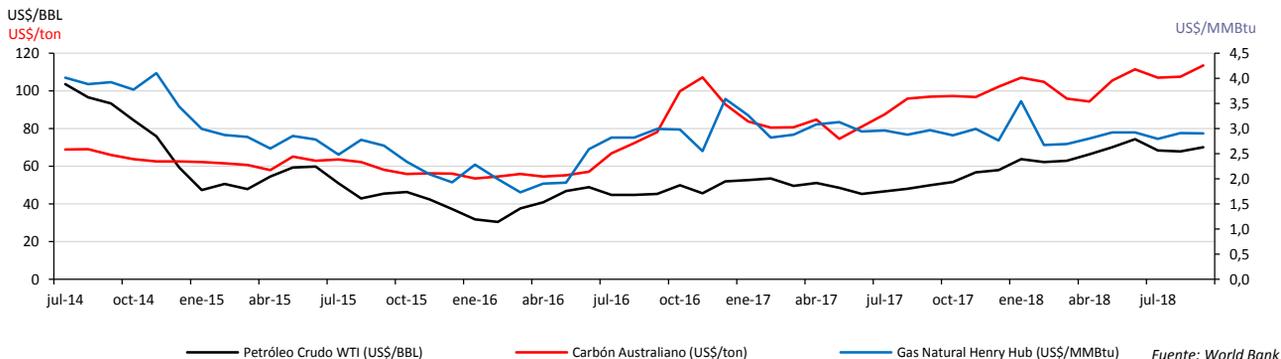
Por su parte, Wall Street cortó su racha de caídas y las acciones tecnológicas repuntaron tras una semana de fuertes descensos, con inversionistas buscando oportunidades antes de la temporada de resultados y pese a los persistentes temores por la tensión comercial entre Estados Unidos y China.

Por su parte, las principales bolsas europeas cerraron con bajas. Así, la de Madrid cayó 1,18%, Frankfurt retrocedió un 0,13%, Milán bajó un 0,52%, París descendió en 0,20% y Londres lo hizo en 0,16%.

Fuente: Emol (12/10/2018)

INDICADORES INTERNACIONALES

Precio Internacional de Combustibles



Noticia de Combustibles

Los altos precios del crudo provocaron que Rusia y Arabia Saudita acordaran en privado aumentar la producción de petróleo para reducir los costos del combustible antes de las elecciones legislativas del 6 de noviembre en Estados Unidos.

El acuerdo muestra cómo Rusia y Arabia Saudita están decidiendo cada vez más las políticas de producción de petróleo de manera bilateral, antes de consultar con el resto de la OPEP.

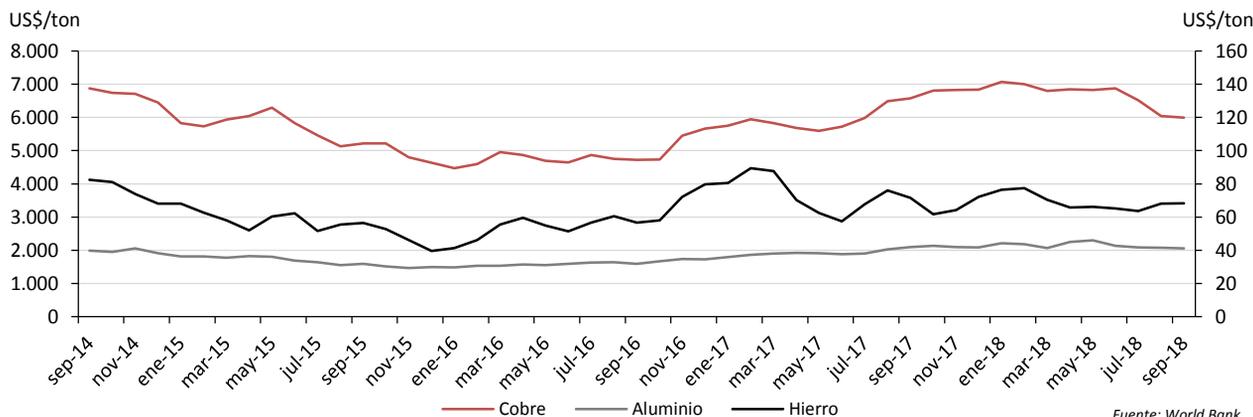
Las fuentes dijeron que el ministro saudí de Energía, Khalid al-Falih, y su homólogo ruso, Alexander Novak, acordaron durante una serie de reuniones elevar la producción desde septiembre hasta diciembre, mientras el crudo se dirigía a los US\$80 por barril. Actualmente supera los US\$85.

Originalmente, los dos países esperaban anunciar un aumento general de 500.000 barriles por día de la OPEP -liderada por Arabia Saudita- y aliados -entre ellos Rusia- en una reunión de ministros de Petróleo en Argel a fines de septiembre.

Pero ante la oposición de algunos miembros de la OPEP como Irán, que está sujeto a las sanciones de los Estados Unidos, decidieron aplazar cualquier decisión formal hasta una cumbre de la OPEP en diciembre.

Fuente: La Tercera-Pulso (04/10/2018)

Precio Internacional de Cobre, Aluminio y Hierro



Noticia de Metales

LONDRES.- Con una caída de 0,46% cerró este lunes el cobre en la Bolsa de Metales de Londres (LME).

El metal rojo se transó en el mercado internacional en US\$2,85582 la libra contado "grado A", valor que se compara con los US\$2,86897 del viernes, cuando el commodity ganó 2,76%.

En el mercado sigue habiendo preocupación por el negativo impacto sobre los metales de la imposición de aranceles mutuos entre el mayor consumidor mundial, China, y Estados Unidos, pese a que los datos comerciales chinos de septiembre mostraron la semana pasada más resistencia de lo esperado, según Reuters.

Fuente: Emol (15/10/2018)

NOTICIAS INTERNACIONALES

BRASIL



La industria brasileña de iluminación factura US\$ 919 millones por año y aunque Chile representa un mercado pequeño, sigue apostando por expandirse en nuestro país.

Con ese objetivo, once de las más importantes empresas de esta área del gigante sudamericano darán vida al evento "La Luz de Brasil", en el Hotel Marriott el próximo 17 de octubre, donde mostrarán sus productos destacados y las últimas tendencias en diseño y decoración para iluminar espacios.

Fuente: Emol (14/10/2018)

DINAMARCA



El gobierno de Dinamarca acaba de proponer una ley con la que quiere prohibir la venta de autos con motor a gasolina o diésel para 2030, y de híbridos para 2035.

El plan aún requiere de aprobación parlamentaria para pasar a ser ley, y está previsto que se presente en el Parlamento la semana que viene.

El gobierno danés ya fue blanco de las críticas por incrementar los impuestos de los autos eléctricos en 2016, lo que provocó una caída de las ventas.

"Es un plan muy ambicioso, que será difícil de conseguir, pero esa es exactamente la razón por la que lo tenemos que intentar", dijo el Primer Ministro danés Lars Lokke Rasmussen..

Fuente: El Mercurio (03/10/2018)

IRAK



El ministro del Petróleo iraní, Bijan Zanganeh, rechazó lo pronunciado por el príncipe heredero de Arabia Saudita sobre que Riad puede reemplazar el crudo que no exportará Teherán por culpa de las sanciones.

"Los comentarios de (Mohammed) bin Salman solo pueden satisfacer a (el presidente de Estados Unidos, Donald) Trump. Nadie más le creará. El petróleo de Irán no puede ser reemplazado por Arabia Saudita ni por ningún otro país", dijo Zanganeh, citado por el sitio web de su ministerio.

El príncipe Mohammed en una entrevista con Bloomberg el viernes que Arabia Saudita cumplió con la promesa hecha a Washington de que compensará los suministros petroleros iraníes afectados por las sanciones de Estados Unidos.

Sin embargo, Irán, el tercer mayor productor de la OPEP, ha dicho en repetidas ocasiones que sus exportaciones no pueden ser reducidas a cero por los altos niveles de demanda que hay en el mercado, al tiempo que culpó a Trump del aumento en los precios del petróleo por la imposición de las sanciones sobre Teherán.

Fuente: La Tercera-Pulso (09/10/2018)

CHINA



El mayor productor chino de litio, metal usado en baterías de vehículos eléctricos, dijo que llegó a un acuerdo con Tesla para suministrar una quinta parte de su producción al fabricante de vehículos, lo que destaca el impulso hacia los acuerdos de suministro.

Tesla especificará a sus proveedores de baterías que compren productos de hidróxido de litio a Ganfeng Lithium y a su filial, dijo la empresa con sede en Jiangxi en un comunicado enviado a la bolsa de Shenzhen el viernes. El acuerdo se extiende desde 2018 a 2020 y podría extenderse por tres años, dijo Ganfeng. Sus acciones se dispararon.

Los productores de vehículos eléctricos, entre ellos Tesla, de Elon Musk, están presionando para garantizar el suministro de litio para baterías, al tiempo que los inversores y las compañías mineras evalúan el potencial de crecimiento de la industria. Aun así, el floreciente mercado se vio sacudido en 2018 por la caída de los precios y las proyecciones de algunos bancos de que una ola de nuevos proyectos mineros superará el crecimiento de la demanda.

Fuente: La Tercera-Pulso LTA (24/09/2018)

COLOMBIA



Lucio Rubio, director general de Enel (Codensa-Emgesa) en Colombia, sostuvo que la empresa posee un plan trienal de inversiones por casi US\$1.500 millones, que se va a concentrar en los sistemas de telecontrol y ampliación de coberturas.

Lucio Rubio habla con pausa. Es prudente. Lo suyo es el negocio de la energía, desde la generación hasta la trasmisión y entrega en casa. En otras palabras, lidera el equipo que permite que muchos colombianos tengan luz para su televisor, su computador o su nevera. Con iPad en mano, en conversación con El Espectador, habla de la subasta que se viene, de cómo está cambiando el sector por la entrada de las no convencionales y, en últimas, de cómo por medio de un tomacorriente están combatiendo la pobreza en Colombia.

Fuente: América Economía / ElEspectador.com (03/10/2018)

ALEMANIA



El ministro de Relaciones Exteriores, Roberto Ampuero, suscribió hoy una declaración de intenciones sobre cooperación en energía con el Secretario de Estado del Ministerio Federal de Economía y Energía de Alemania, Ulrich Nussbaum, en el marco de la visita del Presidente de la República, Sebastián Piñera, a Hamburgo.

"Este es un mecanismo de diálogo gubernamental a través del cual el Ministerio de Energía de Chile y el Ministerio Federal de Economía y Energía de Alemania intercambiarán experiencias y conocimientos en torno a la implementación y los desafíos futuros en torno a la agenda de transformación energética de cada país", afirmó el Canciller Ampuero tras la firma. El Secretario de Estado explicó que se considerarán materias "como la incorporación de fuentes de energía renovable, la eficiencia energética, los combustibles limpios, la eficiencia y expansión de redes en el ámbito energético".

Fuente: Economía y Negocios Online (12/10/2018)

