VALGESTA ENERGÍA

Año 8 Nº 6

JUNIO 2018

BOLETÍN

INFORMATIVO

www.valgesta.com
Alonso de Córdova 5900,
oficina 402
contacto@valgesta.com
(+56) 2 2224 9704

VALGESTA ENERGÍA

Noticia Destacada

Mañana comienza en el país trasandino una nueva cumbre del G20, foro en el que Chile participará en su calidad de invitado por un año.

La cita reunirá a los ministros de Energía de los miembros de la organización de países desarrollados, quienes tendrán como principal objetivo abordar la transición hacia sistemas energéticos más limpios y flexibles.

"Queremos contar de la experiencia chilena en política energética, en que los lineamientos estratégicos han estado en desarrollar una matriz limpia, segura y competitiva", comentó la ministra de Energía Susana Jiménez desde Bariloche, donde se encuentra participando en diversas actividades.

La gira de la ministra al país vecino servirá también para que se reúna con su par trasandino, Juan José Aranguren, titular de Energía y Minería, para abordar la agenda de integración energética entre ambos países.

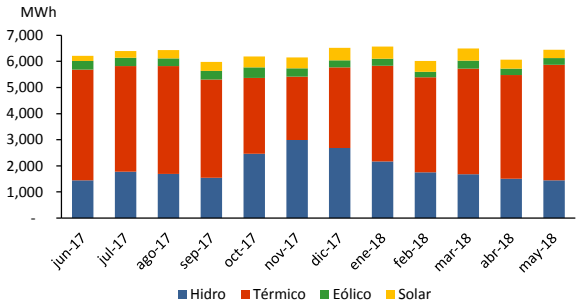
La reunión, que se celebra hoy, se da tras el acuerdo firmado en abril entre los presidentes Sebastián Piñera y Mauricio Macri en materia de integración energética y que permitirá la libre comercialización, importación, exportación y transporte de gas natural y energía eléctrica.

"Nos encontramos en un momento político de gran afinidad que nos permitirá avanzar en materia de integración energética, así como en profundizar la agenda bilateral que tenemos en el sector", dijo la ministra Jiménez. La secretaria de Estado adelantó que se encuentran trabajando en los estudios técnicos para facilitar el desarrollo de este proceso, además de coordinar distintas acciones de cooperación entre ambos países.

Fuente: El Mercurio (14/06/2018)

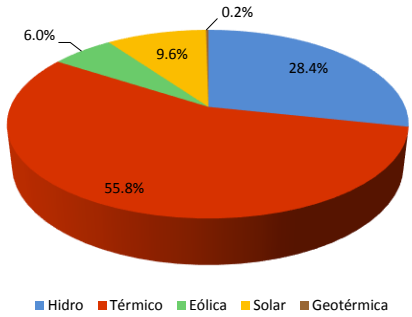
ESTADÍSTICAS A MAYO 2018

Generación SEN, 2017-2018



Fuente: Coordinador Eléctrico

Capacidad instalada neta SEN, mayo 2018



Fuente: Coordinador Eléctrico

Indicadores energéticos mayo (GWh)

Generación Térmica	4428,3
Generación Hidráulica	1442,0
Generación Eólica	259,8
Generación Solar	312,3
Generación Total	6461,5

Fuente: Coordinador Eléctrico

Precios de electricidad promedio mayo (US$/MWh)

CMg Maitencillo 220 kV	54,9
CMg Quillota 220 kV	78,4
CMg Alto Jahuel 220 kV	81,2
CMg Charrúa 220 kV	78,9
CMg Puerto Montt 220 kV	76,6
CMg Crucero 220 kV	56,7

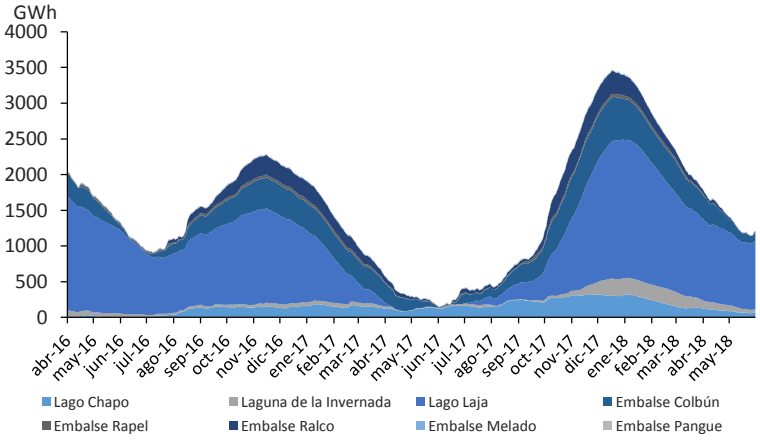
Fuente: Coordinador Eléctrico

Precio de Nudo y PMM (US$/MWh)

Quillota 220 kV	65,0
Crucero 220 kV	66,5
PMM SEN-SIC	102
PMM SEN-SING	85,3

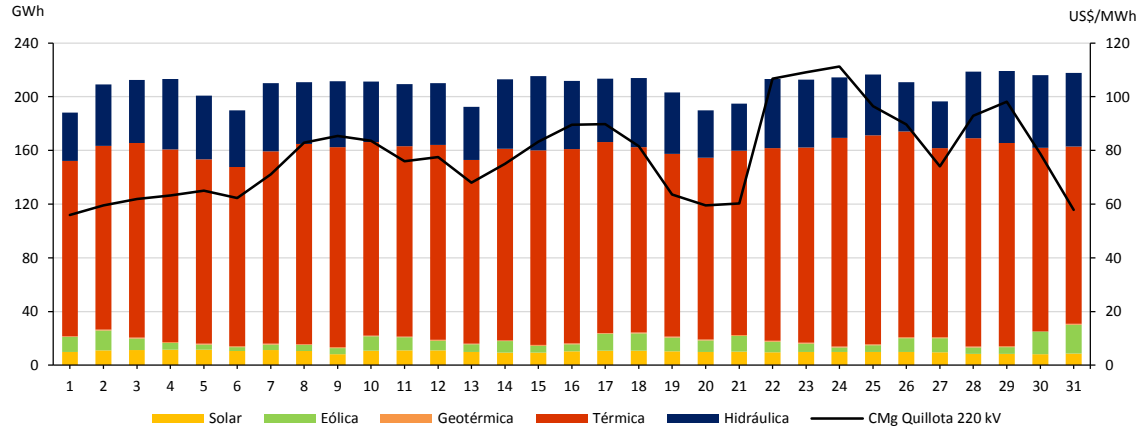
Fuente: CNE

Energía embalsada diaria



Fuente: Coordinador Eléctrico *Considera restricción de cota mínima de embalse*

GENERACIÓN Y COSTOS MARGINALES EN QUILLOTA 220 KV, MAYO 2018

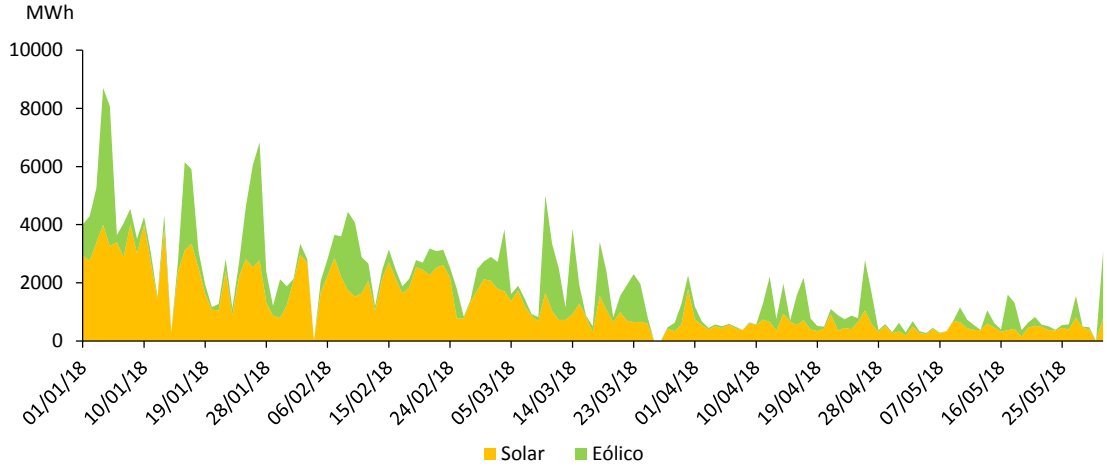


En el mes de mayo de 2018, el total de energía generada en el SEN alcanzó los 6.461 GWh, siendo un 69% generada por centrales térmicas, el 22% de la energía fue aportada por centrales hidráulicas, un 5% fue generada por centrales solares, un 4% generada por centrales eólicas, mientras que un 0,3% fue aportada por geotermia.

El promedio de los costos marginales en la barra Quillota 220 kV correspondió a 78,4US$/MWh.

Fuente: Coordinador Eléctrico

REDUCCIONES DE GENERACIÓN ERNC, ENERO A MAYO 2018



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

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 abril corresponden a las siguientes:

- Enero 113,6 GWh (16% de la generación efectivamente despachada por centrales solares y eólicas)
- Febrero 71,7 GWh (12% de la generación efectivamente despachada por centrales solares y eólicas)
- Marzo 57,9 GWh (8% de la generación efectivamente despachada por centrales solares y eólicas)
- Abril 28,7 GWh (5% de la generación efectivamente despachada por centrales solares y eólicas)
- Mayo 21.8 GWh (4% de la generación efectivamente despachada por centrales solares y eólicas)

Fuente: Coordinador Eléctrico

PLAN DE OBRAS SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

Central	Estado	Entrada en operación
Ampliación PE Lebu (Eólico) 6,5 a 10 MW	En Pruebas	Julio 2018
Loma Los Colorados II (Biogás) 22,4 MW	En Pruebas	Julio 2018
La Mina (Hidro) 34 MW	En Pruebas	Julio 2018
Alto Renaico (Mini-Hidro) 1,5 MW	En Pruebas	Julio 2018
El Pelícano (Solar) 110 MW	En Pruebas	Julio 2018
Cabo Leones (Eólica) 115,5 MW	En Pruebas	Julio 2018
Santiago Solar (Solar) 98 MW	En Pruebas	Julio 2018
Cerro Pabellón (Geotermia) 24 MW	En Pruebas	Julio 2018
Convento Viejo (Pasada) 16,4 MW	En Pruebas	Julio 2018

Central	Estado	Entrada en operación
Cerro Dominador (Solar) 99 MW	En Pruebas	Julio 2018
Cogeneradora Aconcagua (Gas natural) 77 MW	En Pruebas	Julio 2018
Aurora (Eólica) 129 MW	En Pruebas	Agosto 2018
IEM (Carbón) 375 MW	En Construcción	Octubre 2018
Punta Sierra (Eólica) 82 MW	En Construcción	Octubre 2018
Huatacondo (Solar) 98 MW	En Construcción	Octubre 2018

Fuente: Coordinador Eléctrico

Eléctricas se rebelan ante costos derivados de interconexión SIC-SING

De la expectación y el debate en torno a la definición del marco comercial de los servicios que respaldarán la intermitencia de las Energías Renovables No Convencionales (ERNC), la industria eléctrica pasó a las acciones para que se determine a quién o, más bien, a quién no le corresponde asumir los costos asociados a estas prestaciones, especialmente tras la interconexión, en octubre pasado, de los principales sistemas eléctricos del país.

En este contexto, las empresas hidroeléctricas La Higuera y La Confluencia (ligadas a la china SPIC -a través de PacificHydro- y la estatal noruega Stratkraft) acudieron al Panel de Expertos, instancia especializada que dirime las discrepancias en el sector, porque se niegan a pagar los costos asociados a los servicios complementarios para estabilizar la generación renovable eólica y solar, en la zona del otrora Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), donde no tienen presencia porque sus operaciones están en el ex Sistema Interconectado Central (SIC).

“Desde sus inicios hasta el día de hoy y en el futuro, la remuneración de los servicios complementarios es de cargo de las empresas eléctricas que operan coordinadas con los servicios complementarios, de acuerdo a las condiciones y características especiales de cada sistema eléctrico, debiendo el coordinador disponer su uso u operación garantizando la operación más económica”, dice La Higuera en el escrito presentado ante el Panel.

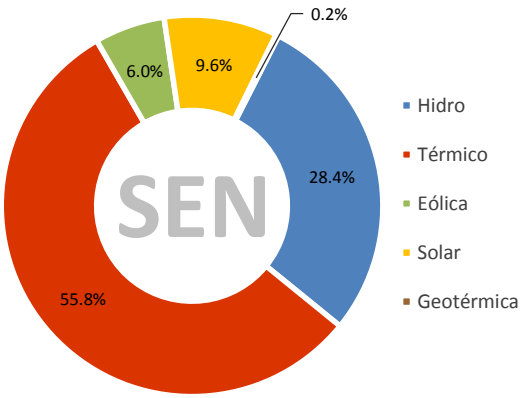
Añade que la seguridad que otorgan estas prestaciones a la coordinación sólo alcanza a las empresas que requieren este respaldo, “siendo ello la causa de la contribución a la coordinación que éstas deben soportar, debiendo así establecerlo el coordinador al determinar las transferencias respectivas”.

La eléctrica reclama que el Coordinador Eléctrico Nacional le asignó la remuneración de servicios prestados en la zona norte del actual sistema nacional “en condiciones operacionales transitorias.

Fuente: Diario Financiero (14/06/2018)

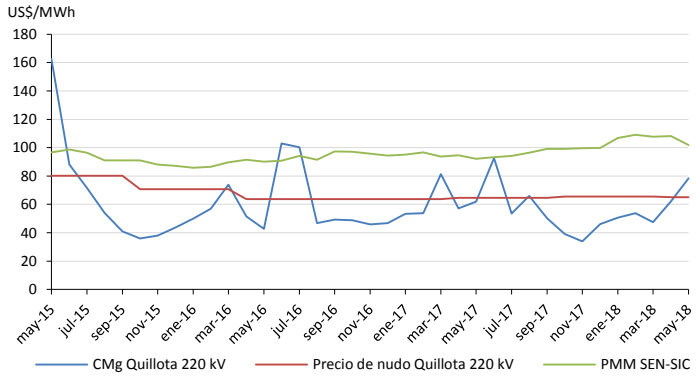
ESTADÍSTICAS DE PRECIOS DE ENERGÍA

Capacidad instalada bruta SEN
mayo 2018



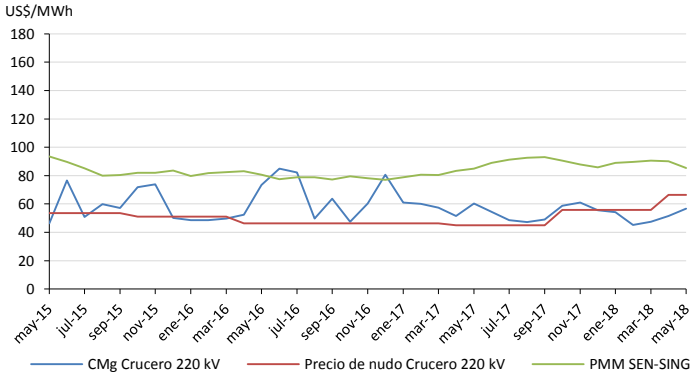
Fuente: Coordinador Eléctrico

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

Capacidad instalada bruta SEN (MW)

Hidro	6.737
Térmico	13.255
Eólica	1.420
Solar	2.285
Geotermia	55
Total	**23.752**

Fuente: Coordinador Eléctrico

Noticias Sistema Eléctrico Nacional

En 2022 partiría construcción del mayor parque eólico de Latinoamérica en Taltal

En 2022 partiría la construcción en la comuna de Taltal del mayor parque eólico de Latinoamérica. Así lo adelantó Juan Eduardo Vásquez, gerente de la División de Negocios y Gestión de Energía de Colbún, firma que en diciembre del año pasado se adjudicó 8 mil hectáreas en esa zona para desarrollar este proyecto energético que requerirá una inversión de US$971 millones y aportará 607 MW al Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

En efecto, hace unos días estuvo en Antofagasta el representante de Colbún para la firma de un contrato de suministro de energía limpia con Minera Zaldívar, mediante el cual esta faena -operada por Antofagasta Minerals, Amsa- quedará abastecida 100% con energía renovable.

"En la actualidad tenemos una matriz diversificada compuesta fundamentalmente por fuentes hidroeléctricas que participa entre un 60% y 70%, una unidad a carbón que es la más eficiente del país (con solo cinco años de operación) y el complejo termoeléctrico Nehuenco que produce energía en base a gas natural", explicó Vásquez.

Fuente: El Mercurio de Calama (14/06/2018)

Zaldívar oficializa acuerdo con Colbún para suministro de energía renovable

Minera Zaldívar (AMSA) y Colbún oficializarán esta tarde en Antofagasta un acuerdo mediante el cual la empresa eléctrica abastecerá a la minera con energía renovable para sus operaciones.
Zaldívar es una operación a rajo abierto de la gran minería del cobre, que el próximo 7 de junio cumple 23 años de producción en Antofagasta. En tanto, Colbún es una empresa dedicada a la generación y comercialización de energía, con presencia en en Chile y Perú, y una cartera diversificada de proyectos de energía renovable, principalmente hídricos.
En septiembre de 2017 se adjudicó 8 mil hectáreas en la comuna de Taltal para desarrollar el parque eólico más grandes de Latinoamérica.

Fuente: Revistaei (06/06/2018)

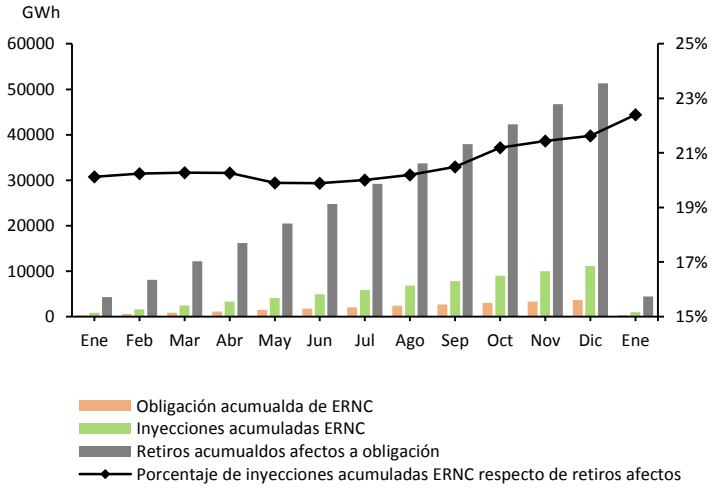
BALANCE ERNC A ENERO 2018

Balance de ERNC enero 2018

Total retiros afectos (GWh)	4.406
Obligación ERNC (GWh)	331.4
Inyección ERNC (GWh)	1.076
% Inyecciones ERNC del total de retiros afectos	24,4%

Fuente: Coordinador Eléctrico

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



Fuente: Coordinador Eléctrico

NOTICIA ERNC

Anuncian el cierre de dos termoeléctricas a carbón en Tocopilla

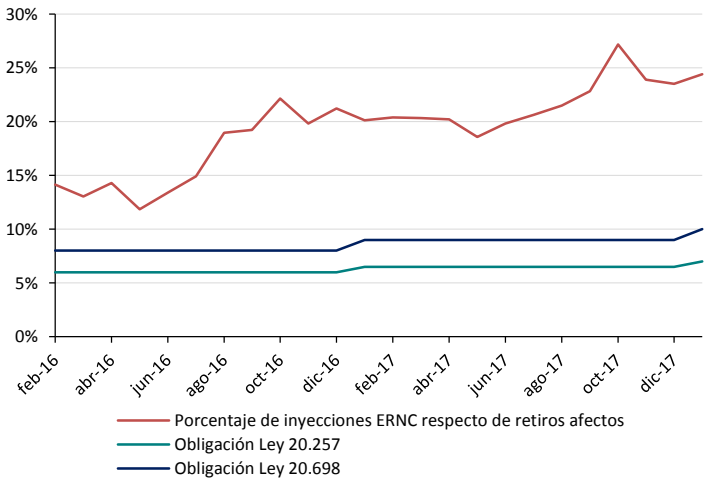
Dos termoeléctricas a carbón se suman al cronograma de cierre de Engie. Se trata de las plantas Tocopilla 12 y Tocopilla 14, las cuales se suman al ya anunciado cierre de las generadoras 12 y 13 de la misma comuna. De esta forma la empresa avanzará en el cierre de 4 de 7 productoras obsoletas, las cuales funcionan hace más de 40 años en el país.

Al respecto el gerente de gestión de portafolio de Engie, Damian Talavera, indicó que el proceso se realizó considerando a todos los actores. "Estamos trabajando con los sindicatos, en empleabilidad y reconversión de capacidades, pero la empresa no puede hacerse cargo sola de la transición, necesitamos del resto de las empresas, del Estado, las comunidades y las ONGs para reconvertir todas estas zonas y acompañarlas en la transición que tendrá definitivamente un beneficio para todos".

Respecto al cierre la directora ejecutiva de Chile Sustentable, Sara Larraín, destacó que el país tienen la urgencia de terminar con este tipo de distribuidoras de energía para reducir el impacto sobre la población local y cumplir con los compromisos internacionales.

Fuente: Soy Chile (08/06/2018)

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), correspondientes a enero de 2018, corresponden a **4.406 (GWh)**.

La obligación de ERNC del mes de enero de 2018, fue de **331 (GWh)**, lo que corresponde a un **7,5%** respecto de los retiros afectos.

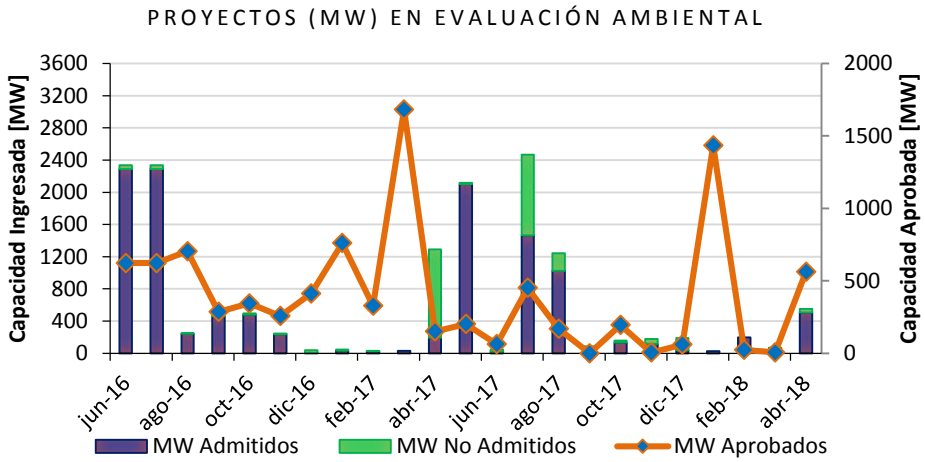
Por otra parte, las inyecciones ERNC del mes de enero de 2018, correspondieron a **1.076 (GWh)**, lo que corresponde a un **24,4%** respecto de los retiros afectos.

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 abril 2018



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

Estado de Proyectos

A partir de los datos estadísticos registrados en la plataforma electrónica del SEIA (e-SEIA), en el mes de abril se ingresaron a tramitación ambiental al SEA un total de **558,9 MW**. Mientras que fueron aprobados **563,2 MW** de potencia en proyectos de generación.

Proyectos aprobados en el SEIA en el mes de abril 2018

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Fecha de Ingreso
Planta Fotovoltaica Paraguay	PFV La Molina SpA	9	Solar Fotovoltaica	22-09-2017
Parque Eólico Lomas de Duqueco	WPD Chile SpA	58,8	Eólica	22-02-2016
Proyecto Fotovoltaico Libertadores	Inversiones Los Sauces SpA	9	Solar Fotovoltaica	22-06-2017
Planta Generadora Tapihue II	TECNORED S.A.	6,4	Gas Natural	23-12-2016
Central a Gas Natural Las Arcillas	Engie Energía Chile	480	Gas Natural	03-10-2016

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

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Fecha de Ingreso
Parque Fotovoltaico Los Corrales del Verano	Peteroa Energy SpA	18	Solar Fotovoltaica	20-04-2018
Parque Solar Santa Fe	Parque Solar Santa Fe SpA	9	Solar Fotovoltaica	23-04-2018

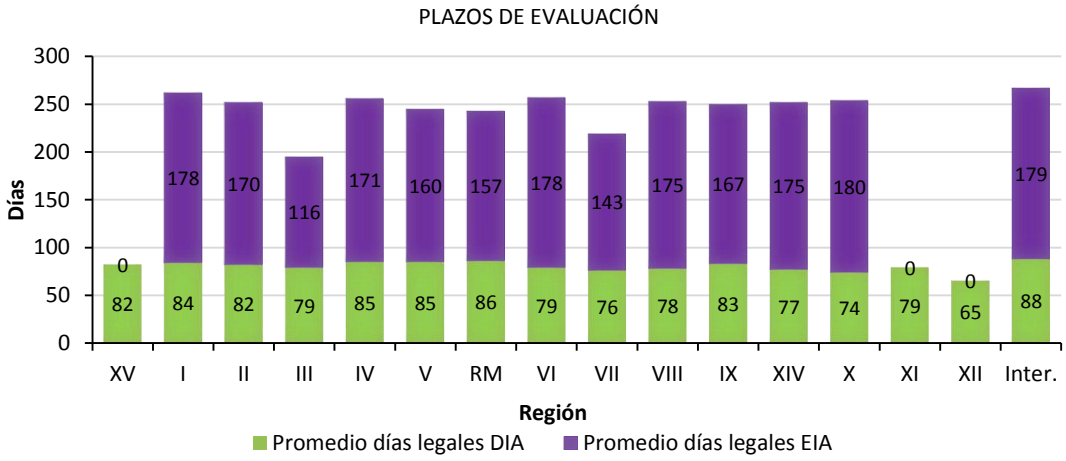
Proyectos en Calificación en el SEIA en el mes abril 2018

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Fecha de Ingreso
Parque Eólico Calama	ENGIE Energía Chile S.A.	162	Eólica	20-04-2018
Parque Fotovoltaico Pampa Tigre	AR Pampa SpA	142	Solar Fotovoltaica	23-04-2018

Fuente: SEIA (e-SEIA)

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 abril de 2018.



Fuente: Reporte Estadístico mensual de Proyectos en el SEIA

Noticias

Consejo de Ministros para la Sustentabilidad revisa proyecto de Ley que reforma el Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental

La secretaria de Estado explicó que esta iniciativa busca fortalecer el SEIA como el principal instrumento de protección del medio ambiente, mejorar las instancias de participación ciudadana y dar certeza jurídica, aumentando estándares de calidad de los procesos, y optimizando los tiempos asociados.

"Esta reforma implica más poder de decisión para las autoridades de la región. Hoy todo lo que se resuelve en la Comisión de Evaluación Regional termina en el Comité de Ministros. Con la reforma, lo que se resuelva con la participación de las autoridades regionales es definitivo y sólo podrá ser revisado por los Tribunales Ambientales", enfatizó la ministra Cubillos.

Luego que el proyecto sea aprobado por el Consejo de Ministros para la Sustentabilidad, la SEGPRES podrá ingresar el proyecto al Congreso. Eso sí, desde hoy habrá reuniones pre legislativas con parlamentarios y en los próximos días hay programados encuentros con los distintos actores involucrados, como ONG, gremios, Poder Judicial, entre otros.

Entre las medidas propuestas está la obligatoriedad de la participación ciudadana previa para los Estudios de Impacto Ambiental (EIA), teniendo como objetivo generar un diálogo temprano entre la comunidad y el titular de un proyecto. También se elimina el Comité de Ministros y el Recurso de Reclamación Administrativo, evitando una doble revisión administrativa de la Resolución de Calificación Ambiental.

Fuente: Portal del Ministerio del Medio Ambiente (4/06/2018)

Gobierno comienza plan para retirar las centrales a carbón de la matriz energética

Para hoy están convocadas las organizaciones contactadas por el Gobierno para iniciar la planificación de la descarbonización de la matriz energética. Se trata de la constitución de la mesa público-privada pactada a comienzos de año entre el Ministerio de Energía y la Asociación de Generadoras, compuesta por las compañías Enel, Engie, Colbún y Aes Gener.

"Buscamos tomar la posta del acuerdo voluntario que se suscribió entre el Ministerio de Energía y las empresas generadoras a base de carbón", explica la ministra de ese ramo, Susana Jiménez, quien liderará la discusión. Agrega que "el objetivo es que una vez sensibilizado y expuestas todas las aristas, podamos alcanzar un acuerdo entre las generadoras y el Gobierno, que permita establecer un cronograma gradual de retiro o reconversión de las centrales de carbón".

Este mineral en mayo pasado representó el 42,7% de la matriz energética del país y se proyecta que vaya disminuyendo en paralelo con la entrada de las energías renovables.

A la fecha, ya existen firmas que han presentado avances en esta materia, como ocurre con Engie, que fue la primera en anunciar el cierre de dos unidades térmicas en Tocopilla, solicitud que ya fue aprobada por el Coordinador Eléctrico y se concretará en los próximos meses.

Fuente: El Mercurio (11/06/2018)

GENERACIÓN Y PROYECCIÓN

Plan de obras de generación SEN. ITD de PNCP, primer semestre 2018, CNE

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.

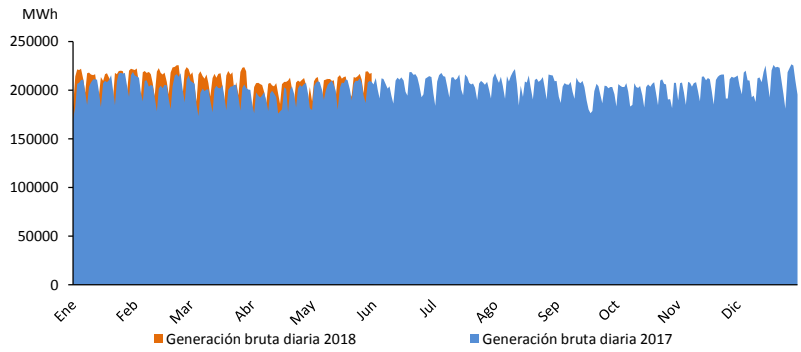
En la generación térmica, cuyos principales combustibles corresponden a Carbón, Diésel y GNL, se proyecta una potencia a instalar en torno a los 466 MW.

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 (MWh) desde enero del 2017 a mayo del 2018



Fuente: Coordinador Eléctrico

Demanda máxima horaria del SEN

2017	10.215 MWh
2018	10.605 MWh

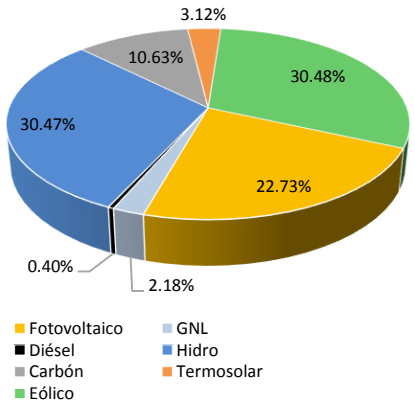
Fuente: Coordinador Eléctrico

Capacidad abril 2018 y recomendada a instalar a diciembre de 2028 (MW)

	Actual	Rec.
Eólica	1.420	1.075
Geotermia	55	-
Hidro	6.737	1.074
Solar	2.285	911
Térmico	13.255	466

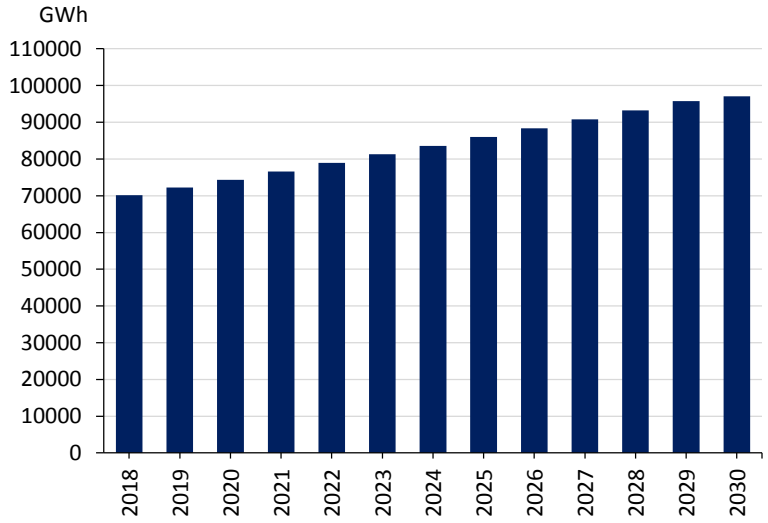
Fuente: ITD Primer Semestre 2018, CNE

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



Fuente: ITD Primer Semestre 2018, CNE

Demanda proyectada del SEN (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

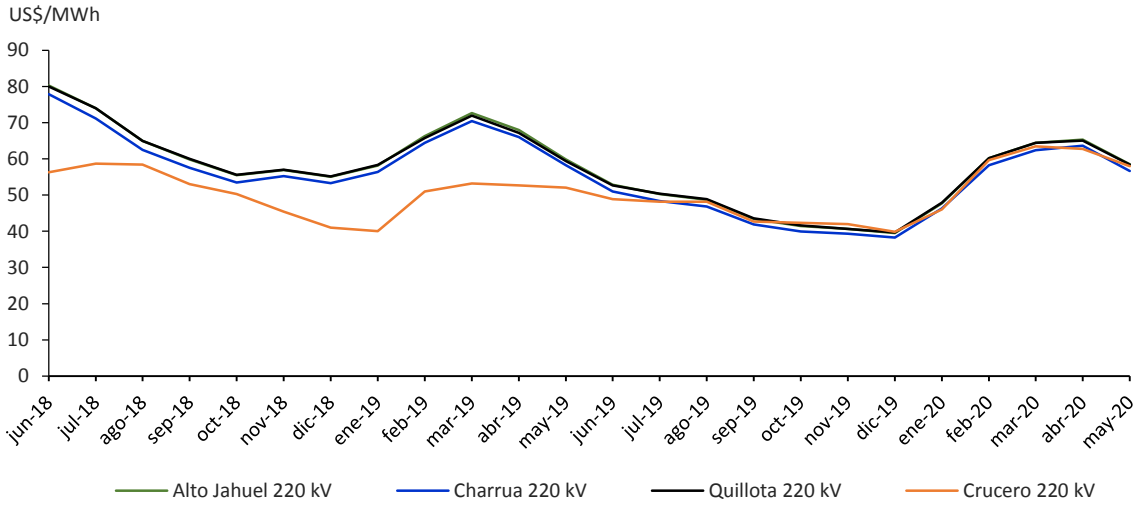
Proyecciones de costos marginales Valgesta Energía

Dada la postergación de la entrada en servicio de la línea Cardones – Polpaico 500 kV, particularmente el tramo Pan de Azúcar – Polpaico 500 kV, se mantienen restricciones en las transferencias de energía en ciertas líneas de transmisión de 220 kV al norte de Nogales 220 kV, y por ende continúan limitaciones a la generación de centrales solares y eólicas ubicadas al norte de dicha barra. Lo anterior se ve reflejado en las diferencias que se mantienen entre los costos marginales proyectados para las barras Quillota 220 kV y Crucero 220 kV, las cuales debieran atenuarse con la entrada en servicio de la línea Cardones – Polpaico 500 kV.

Para los próximos meses del año 2018 se espera que los costos marginales promedio mensual en Quillota 220 kV se sitúen en un rango de 70 a 85 USD/MWh. Cabe indicar que dichos costos marginales proyectados dependen en gran parte de la condición hidrológica que se presente en la temporada de precipitaciones.

En todo caso, durante el mes de mayo de 2018 los costos marginales en el sector centro – sur del SEN se mantuvieron al alza producto de las escasa precipitaciones registradas a la fecha. No obstante, se registra una situación más favorable de energía embalsada con respecto al mismo mes del año pasado. En efecto, la energía embalsada a fines de mayo de este año es significativamente mayor que la del año pasado.

Para la barra Crucero 220 kV se proyectan costos marginales promedio mensual en torno a 55 USD/MWh, producto principalmente de los moderados precios de combustibles y la oferta disponible de generación proveniente de energías renovables no convencionales.



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

Tipo de Cambio - Dólar

SANTIAGO.- Con una subida de más de $2 se cotiza este viernes el dólar en el mercado local. Subida que lo posiciona en sus mayores niveles del año.

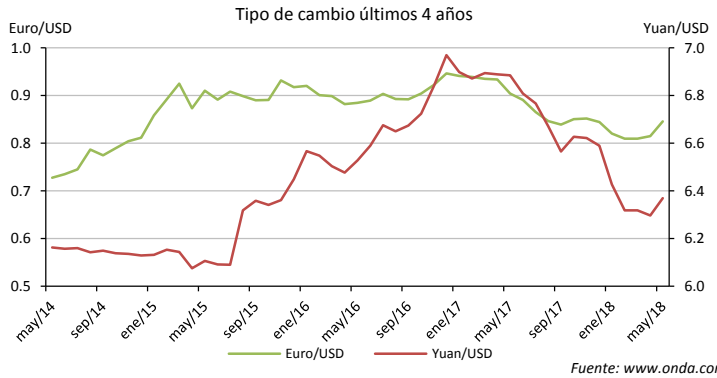
Así, a las 09:30 horas, el billete verde operaba con un alza de $2,15, ubicándose en $638,15 vendedor y $637,85.

Carlos Quezada, analista de Mercados de XTB Latam, señaló que "el cobre cayó un 0,85% en la sesión europea arrastrado por los malos datos publicados".

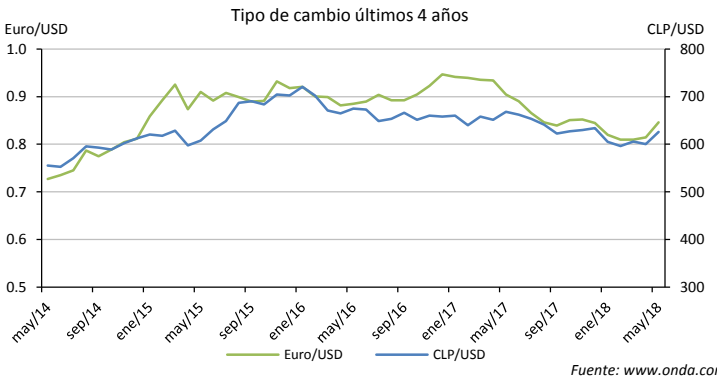
Por ello, "esperamos una apertura alcista para el tipo de cambio local impulsado por la caída en el precio del cobre".

Fuente: Emol (15/06/2018)

INDICADORES INTERNACIONALES

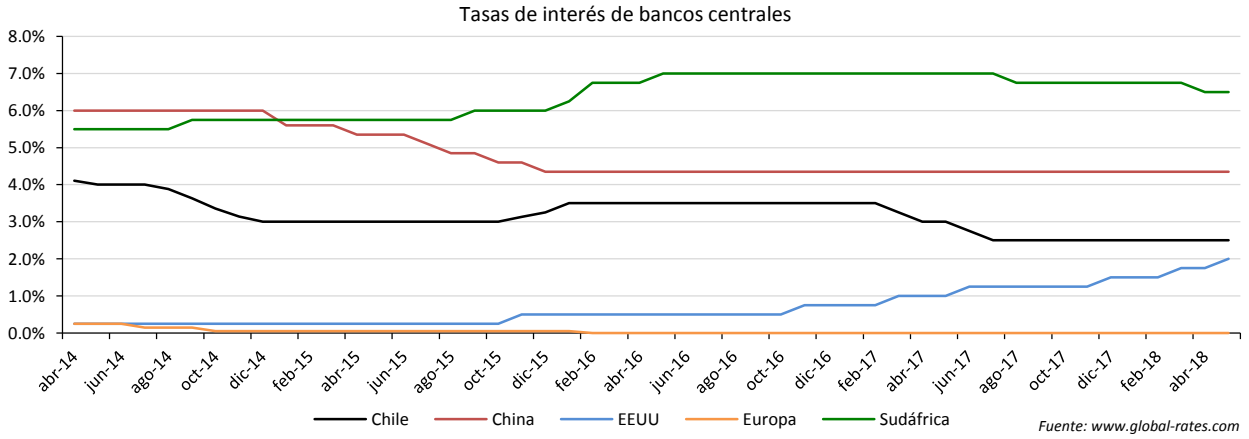


Fuente: www.onda.com



Fuente: www.onda.com

Indicadores Económicos



Fuente: www.global-rates.com

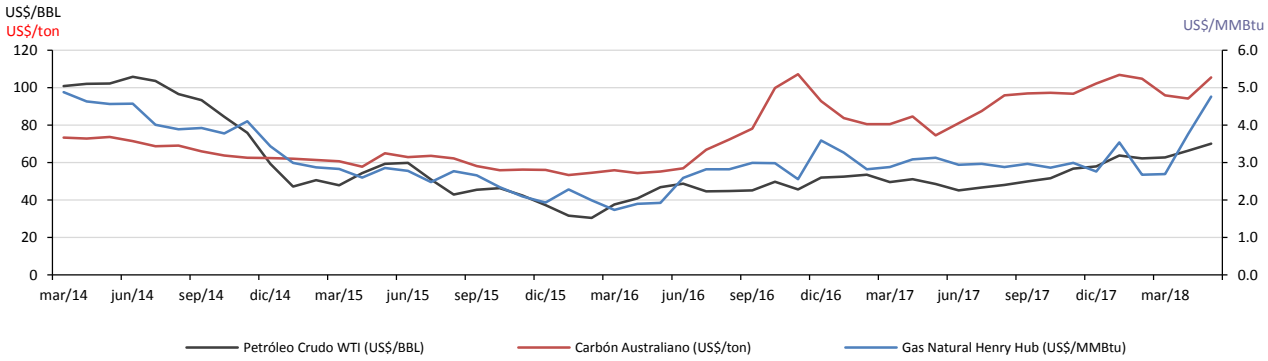
La temporada de resultados del 1T18 llegó a su fin, con resultados operacionales levemente por sobre nuestras estimaciones. Los sectores Forestal y Eléctrico fueron los que mostraron mayores crecimientos de Ebitda a/a. En el primer caso, tanto CMPC como Copec se vieron beneficiados por mayores precios de celulosa, los que aumentaron sobre 40% a/a. Las eléctricas por su parte, se vieron beneficiadas por nuevos contratos en Engie Chile y AES Gener, y por la consolidación de CELG-D en Enel Américas. Considerando toda la muestra, los ingresos aumentaron 2,2% a/a, mientras que el EBITDA creció 8,8% a/a.

Los sectores cíclicos continuaron reportando modestas cifras operacionales, a pesar de una economía que creció sobre las expectativas de mercado durante el 1T18, lo que sugiere que el mayor dinamismo en la actividad económica aún no se refleja en los resultados de las compañías. Por el lado del Retail, seguimos viendo desaceleración en las ventas de tiendas por departamentos, y menores SSS en supermercados, mientras que la depreciación de las monedas frente al CLP continúa impactando los resultados. La buena noticia se da en el negocio de mejoramiento del hogar, en línea con una reactivación progresiva de la actividad de construcción.

Fuente: La Tercera-Pulso (12/06/2018)

INDICADORES INTERNACIONALES

Precio Internacional de Combustibles



Noticia de Combustibles

Repunte del petróleo a US$100 está "lejos de ser improbable" según autoridades de Noruega.

Hace dos años, el mayor país productor de petróleo de Europa occidental dijo que nadie debía contar con una vuelta de los precios del crudo a US$100. Ahora Noruega está cambiando el tono.

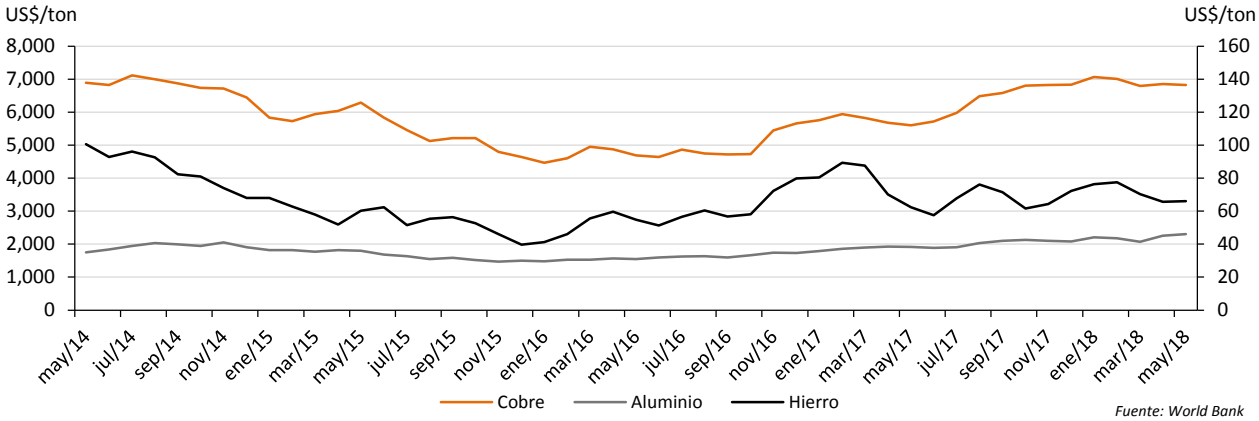
"No es improbable que volvamos a ver US$100", dijo ayer el ministro de Petróleo y Energía, Terje Soviknes.

Gracias a los recortes de producción de la Opep y otros productores como Rusia, el petróleo ha tenido una recuperación espectacular tras la caída abrupta que hizo que el crudo de referencia Brent llegara a caer a US$27 el barril en enero de 2016. La Opep y sus aliados concluyeron recientemente que habían logrado su objetivo de volver a equilibrar el mercado en abril.

"Es probable que veamos mayor demanda que producción debido a las bajas inversiones durante un período de tiempo", indicó Soviknes desde Oslo, agregando que "la pregunta es cuándo sucederá".

Fuente: La Tercera-Pulso (30/05/2018)

Precio Internacional de Cobre, Aluminio y Hierro



Fuente: World Bank

Noticia de Metales

LONDRES.- Este viernes el cobre volvió a caer en la Bolsa de Metales de Londres, cerrando así una semana que no supo de subidas y que retrocedió gran parte de lo ganado la anterior, donde tocó máximos de cuatro años y medio.

Así, el metal rojo finalizó su cotización diaria con una baja de 0,85%, al transarse en US$3,23684 la libra contado `grado A`.

El anterior valor se compara con los US$3,26451 del jueves y los US$3,26655 del miércoles.

Con el valor de hoy, el commodity registró una variación semanal de -1,74%. Sin embargo, y pese a lo anterior, el promedio del mes subió a US$3,23014 y el anual a US$3,14310.

Fuente: Emol (15/06/2018)

NOTICIAS INTERNACIONALES

NORUEGA

Cuando se habla de electromovilidad es casi imposible no mencionar a Noruega, país donde más fuerte ha impactado la tendencia de los vehículos limpios y el más avanzado en electrificación en términos de cuotas de mercado según el último informe de la Agencia Internacional de la Energía (AIE).

El estudio señala que en 2017 en Noruega el 39% de los autos nuevos vendidos tenían algún tipo de motorización eléctrica, convirtiéndose así en el país más adelantado de todo el mundo en esta materia. De hecho, un reporte publicado por Reuters indica que en esta medición se excluyeron los coches híbridos con pequeños motores eléctricos no enchufables.

Fuente: Emol (01/06/2018)

ARGENTINA

Argentina está lista para comenzar a exportar gas natural extraído desde su yacimiento de Vaca Muerta. El incremento en la producción de las compañías, incluyendo la estatal YPF, y Tecpetrol, del multimillonario trasandino Raolo Rocca, significa que la nación ya necesita transportar los excedentes de gas a su vecino Chile durante el verano, cuando usa menos gas que en el invierno, dijo el ministro de energía, Juan José Aranguren, a periodistas reunidos en Bariloche.

El gobierno argentino ha permitido exportaciones de gas a Chile en el pasado, pero hasta ahora, las compañías tenían que comprometerse a importar los mismos volúmenes de gas de regreso al país dentro de un año.

Fuente: Diario Financiero (15/06/2018)

ESTADOS UNIDOS

El petróleo toca mínimos de un mes con la petición de EE.UU. para que la Opep reaccione ante los problemas en Irán y Venezuela.

La cotización del petróleo vuelve a frenar su intento de remontada. Las tímidas subidas iniciales, con el barril de Brent por encima de los 75 dólares, se han esfumado con las informaciones sobre la petición de Estados Unidos a la Opep para que aumente su producción.

La agencia Bloomberg pone cifras a esta petición. Donald Trump habría solicitado al cartel petrolero un incremento en su bombeo de un millón de barriles diarios.

En los dos últimos meses, la Opep ha estabilizado su producción en 31,9 millones de barriles diarios, sus cifras más bajas en un año. El incremento de la demanda, sin embargo, amenaza con generar un déficit de suministro. Estas preocupaciones se ven agravadas por las sanciones de EE.UU. contra Irán, y por los problemas de producción de otro miembro del cartel como Venezuela.

Fuente: Diario Financiero (06/06/2018)

BRASIL

Este jueves AES Gener anunció que completó la venta de su participación en la distribuidora brasileña Eletropaulo.

Andrés Gluski, Presidente de AES señaló tras concretar la venta que "estamos muy orgullosos de lo que el equipo AES Eletropaulo logró en los últimos 20 años en términos de modernización de la empresa y mejoras en la tecnología, además del servicio al cliente y la seguridad pública".

"Estamos seguros de que estas mejoras continuarán bajo la nueva administración. Para AES, la venta de AES Eletropaulo representa el capítulo final de nuestra decisión estratégica de salir del negocio de distribución en Brasil", añadió.

Gluski explicó que por ahora, la firma está enfocada en "crecer en el negocio de energías renovables en AES Tiete y en traer nuevas tecnologías, como el almacenamiento de energía, digitalización y aplicaciones de drones al sector eléctrico de Brasil".

El 16,8% de la participación de la firma fue adquirido por Enel, porcentaje que Gener evaluó en alrededor de US$ 265 millones.

Fuente: Diario Financiero (15/06/2018)

ALEMANIA

Si hasta ahora la carga inalámbrica era una tecnología que giraba solo en torno a los teléfonos inteligentes, BMW pensó que sería una muy buena idea llevarla al mundo automotriz y, por lo mismo, ya anunció que próximamente lanzará al mercado el primer cargador inductivo para vehículos eléctricos o híbridos.

La automotriz alemana se transformará de esta manera en el primer gran fabricante de automóviles que pondrá a disposición del público que posea un "vehículo ecológico" un accesorio ideal para olvidarse del trámite de repostar su batería.

Este nuevo sistema entrará en producción en julio próximo y se estima que las primeras unidades serán vendidas a pedido en Estados Unidos, Reino Unido, China, Japón y Alemania.

Según la empresa, esta tecnología será de muy fácil uso ya que consiste básicamente en una pequeña plataforma que se ubica en el estacionamiento del vehículo y que está conectada a la red eléctrica.

Fuente: Emol (31/05/2018)

AUSTRALIA

La puesta en marcha de los proyectos de litio Mt Marion y Mt Cattlin en Australia durante el año pasado, hicieron que Chile perdiera el primer lugar como productor mundial de este mineral.

Así lo arrojaron cifras del Servicio Geológico de Estados Unidos (USGS), que mostraron que en 2017 la producción de litio contenido del país alcanzó 14.100 toneladas, versus las 18.700 toneladas reportadas por el país oceánico (ver infografía). Lo anterior, implicó que la participación de mercado de Chile pasara desde 37,6% en 2016 a 32,8% en 2017; y la de Australia, desde 36,8% a 43,5% en el mismo período.

Si bien, en su reporte "Mercado Internacional del litio y su potencial en Chile", la Comisión Chilena del Cobre (Cochilco) alertó de esta posibilidad, señaló que la pérdida del liderazgo podría generarse en 2017 o 2018.

Fuente: La Tercera-Pulso (11/06/2018)

VALGESTA
ENERGÍA

www.valgesta.com