VALGESTA
ENERGÍA

Año 8 Nº 5

MAYO
2018

BOLETÍN

INFORMATIVO

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

VALGESTA ENERGÍA

Noticia Destacada

Ricardo Manuel Falú conoce bien la crisis que vivió Alto Maipo. Ha estado presente en todo el proceso de reestructuración del proyecto de 531 MW, primero como vicepresidente de Finanzas de la eléctrica y desde febrero pasado como gerente general de AES Gener.

Por eso, destaca lo compleja que fue la nueva reestructuración que se inició el 8 de mayo de 2017, cuando la contratista CNM dejó la central hidroeléctrica que la empresa de capitales norteamericanos levanta en la comuna de San José de Maipo. Antes de eso, los socios, Antofagasta Minerals -del grupo Luksic-, también habían dejado el proyecto.

Pese a eso, está satisfecho con el resultado, ya que lo principal, asegura, era que Alto Maipo dejara de ser una preocupación para AES Gener, lo que se logró, dice, con la reestructuración que dieron a conocer la mañana del martes y donde anunciaron que la inversión se incrementó a US$ 3.048 millones, mil millones de dólares más de los estimados en enero de 2017, cuando los Luksic dejaron de participar en la iniciativa.

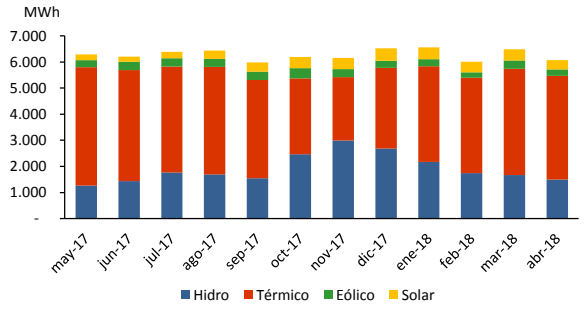
Ahora reconoce el rol de la sueca Strabag, empresa a cargo de la construcción y que hoy es socia de AES Gener en la central, con un 6,7%, pero que puede lograr hasta el 10% de Alto Maipo.

Falú también reconoce que la mayor parte de las nuevas negociaciones se centraron en convencer a la empresa contratista de tomar todos los riesgos del proyecto. Recalca, en todo caso, que a la compañía “se le está pagando por eso”.

Fuente: La Tercera-Pulso (14/05/2018)

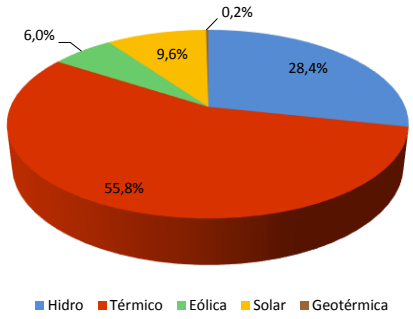
ESTADÍSTICAS A ABRIL 2018

Generación SEN, 2017-2018



Fuente: Coordinador Eléctrico

Capacidad instalada neta SEN, abril 2018



Fuente: Coordinador Eléctrico

Indicadores energéticos abril (GWh)

Generación Térmica	3977,1
Generación Hidráulica	1498,6
Generación Eólica	242,2
Generación Solar	354,6
Generación Total	**6089,2**

Fuente: Coordinador Eléctrico

Precios de electricidad promedio abril (US$/MWh)

CMg Maitencillo 220 kV	49,0
CMg Quillota 220 kV	62,1
CMg Alto Jahuel 220 kV	63,6
CMg Charrúa 220 kV	61,7
CMg Puerto Montt 220 kV	59,7
CMg Crucero 220 kV	51,5

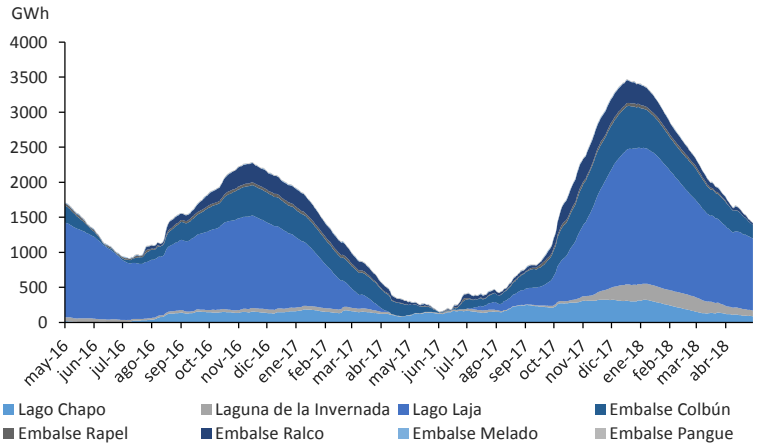
Fuente: Coordinador Eléctrico

Precio de Nudo y PMM (US$/MWh)

Quillota 220 kV	65,0
Crucero 220 kV	66,5
PMM SEN-SIC	108,2
PMM SEN-SING	90,2

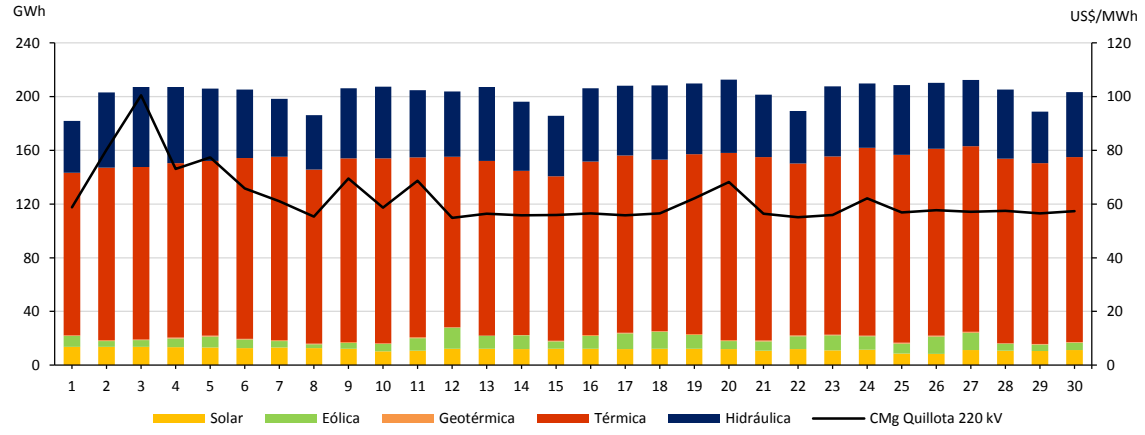
Fuente: CNE

Energía Embalsada



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

GENERACIÓN Y COSTOS MARGINALES EN QUILLOTA 220 KV, ABRIL 2018

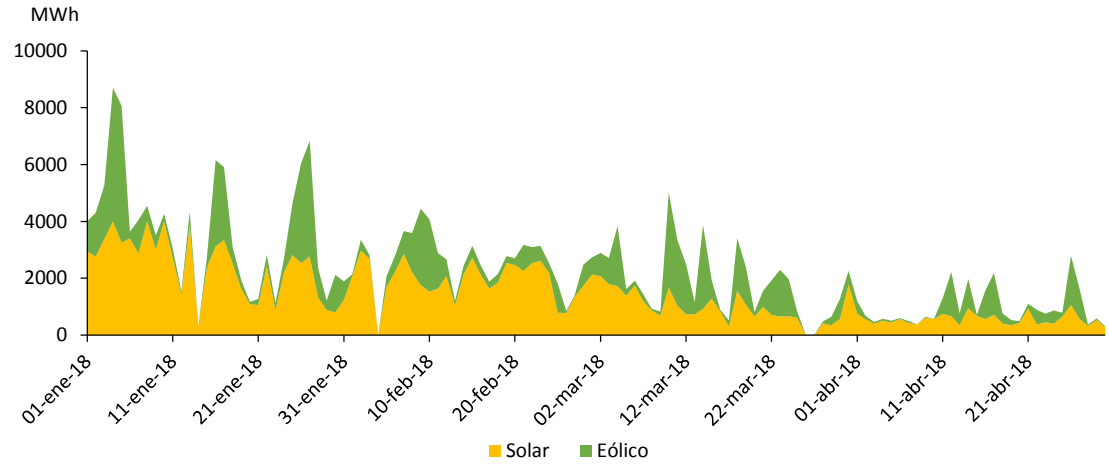


En el mes de abril de 2018, el total de energía generada en el SEN alcanzó los 6.089 GWh, siendo un 65% generada por centrales térmicas, el 25% de la energía fue aportada por centrales hidráulicas, un 6% fue generada por centrales solares, un 4% generada por centrales eólicas, mientras que un 0,3% fue aportada por geotermia.

El promedio de los costos marginales en la barra Quillota 220 kV correspondió a 62,1 US$/MWh.

Fuente: Coordinador Eléctrico

REDUCCIONES DE GENERACIÓN ERNC, ENERO A ABRIL 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)

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	Mayo 2018
Loma Los Colorados II (Biogás) 22,4 MW	En Pruebas	Mayo 2018
Doña Carmen (Solar) 33 MW	En Pruebas	Mayo 2018
La Mina (Hidro) 34 MW	En Pruebas	Mayo 2018
Alto Renaico (Mini-Hidro) 1,5 MW	En Pruebas	Mayo 2018
El Pelícano (Solar) 110 MW	En Pruebas	Junio 2018
Cabo Leones (Eólica) 115,5 MW	En Pruebas	Junio 2018
Santiago Solar (Solar) 98 MW	En construcción	Julio 2018

Central	Estado	Entrada en operación
Bolero (Solar) 146 MW	En Pruebas	Junio 2018
Cerro Pabellón (Geotermia) 24 MW	En Pruebas	Junio 2018
Cerro Dominador (Solar) 99 MW	En Pruebas	Junio 2018
Cogeneradora Aconcagua (Gas natural) 77 MW	En Pruebas	Julio 2018
Aurora (Eólica) 129 MW	En Construcción	Agosto 2018
IEM (Carbón) 375 MW	En Construcción	Octubre 2018

Fuente: Coordinador Eléctrico

El 50% de proyectos de inversión en Chile están hoy parados en la etapa de permisos

Impulsar la inversión era desde antes del 10 de marzo uno de los principales objetivos que el gobierno trazó para sus cuatro años de administración, y tras 65 días de gestión aparecen las primeras señales claras.

Un total de 203 proyectos que se encuentran paralizados por distintos motivos, y que comprometen montos por US$ 65.121 millones, ahora estarán no sólo bajo la mirada de los inversionistas y las comunidades, sino que además serán el foco de atención de la nueva oficina de Gestión de Proyectos Sustentables (GPS), que será dirigida por Juan José Obach.

La idea es que la instancia ayude a destrabar cada una de las iniciativas, lo que de lograrse podría generar unos 250.000 empleos nuevos.

Eso sí, la tarea no será fácil, ya que del total de iniciativas consideradas, un 52% se encuentra en plena etapa de tramitación. Específicamente, 53 proyectos están aún a la espera de recibir la autorización del Servicio de Evaluación Ambiental (SEA), el encargado técnico, y otros 52 requieren la aprobación de los permisos sectoriales, como son por ejemplo, las resoluciones respectivas de la Dirección de Obras Hidráulicas (DOH) en proyectos para embalses.

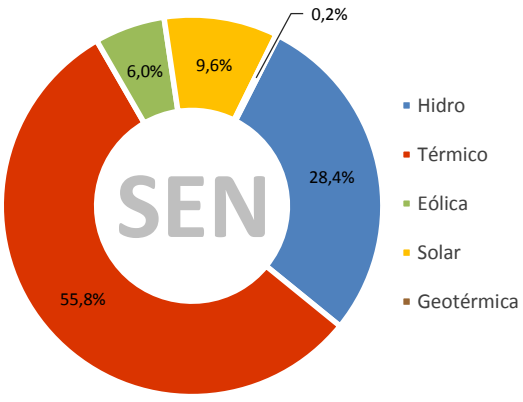
Dichas iniciativas concentran además el grueso de los montos, al comprometer inversiones por US$ 36.575 millones, es decir, un 55% del total.

El desgloce da cuenta también que 70 proyectos (34%) ya están en etapa de construcción, pero que por distintos motivos sus avances se han visto detenidos. De ellos, 27 se encuentran en la Región Metropolitana y otros 11 se emplazan en la Región de Antofagasta.

Fuente: Diario Financiero (15/05/2018)

ESTADÍSTICAS A ABRIL 2018

Capacidad instalada bruta SEN
abril 2018

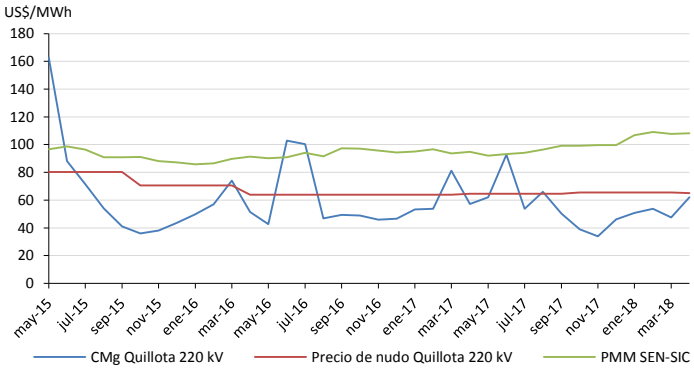


Fuente: Coordinador Eléctrico

Capacidad instalada bruta SEN (MW)	
Hidro	6.737
Térmico	13.255
Eólica	1.420
Solar	2.285
Geotermia	55
Total	**23.752**

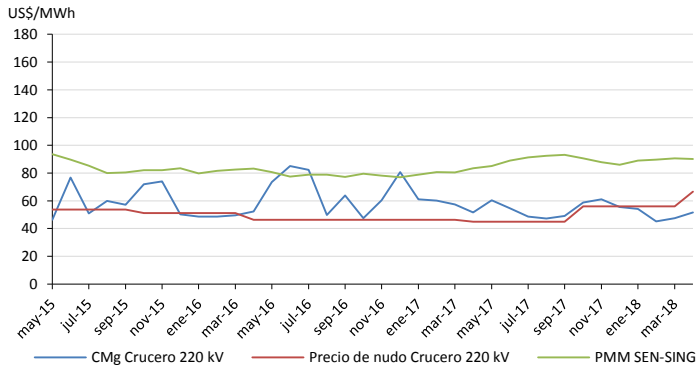
Fuente: Coordinador Eléctrico

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

Incrementan capacidad de Gasoducto del Pacífico

La española Gas Natural Fenosa, dueña en Chile de CGE, está invirtiendo unos US$ 50 millones para aumentar la capacidad del Gasoducto del Pacífico, interconexión gasífera entre Chile y Argentina que fue construida hace 20 años y que atraviesa el yacimiento trasandino de hidrocarburos Vaca Muerta, según confirmó la prensa hispana.

El gasoducto, que demandó una inversión de US$ 320 millones, tiene cerca de 600 kilómetros de longitud y conecta la región argentina de Neuquén con la Región del Biobío en Chile.

Fuente: El Mercurio (15/05/2018)

Presente y futuro: El nuevo horizonte del GNL en Chile

El repunte del Gas Natural Licuado (GNL) en la matriz energética nacional es el principal objetivo que se ha planteado el sector para aumentar la participación de este combustible en el mercado, tanto en la demanda industrial y residencial como en la generación eléctrica, por lo que en el último año los principales actores de la industria destacan a Revista ELECTRICIDAD un aumento en las inversiones en infraestructura a lo largo del país.

En lo inmediato este recurso energético goza de buena salud a nivel local. Según los datos de la Comisión Nacional de Energía (CNE), a febrero pasado, la participación del gas natural en la matriz energética nacional llegó al 20%, equivalente a una capacidad instalada de 4.480 MW, cifra que aumentará cuando se ponga en marcha el único proyecto en construcción con GNL: la central de cogeneración Aconcagua, de Enap, que cuenta con una capacidad de 77 MW.

Fuente: Revistaei (09/05/2018)

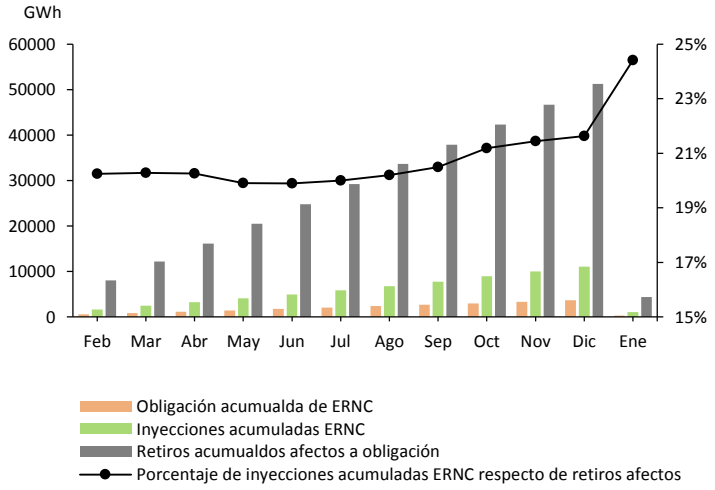
BALANCE ERNC A ENERO 2018

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 enero 2017 a enero 2018



Fuente: Coordinador Eléctrico

NOTICIA ERNC

Piden pronta puesta en marcha de servicios complementarios en sistema eléctrico

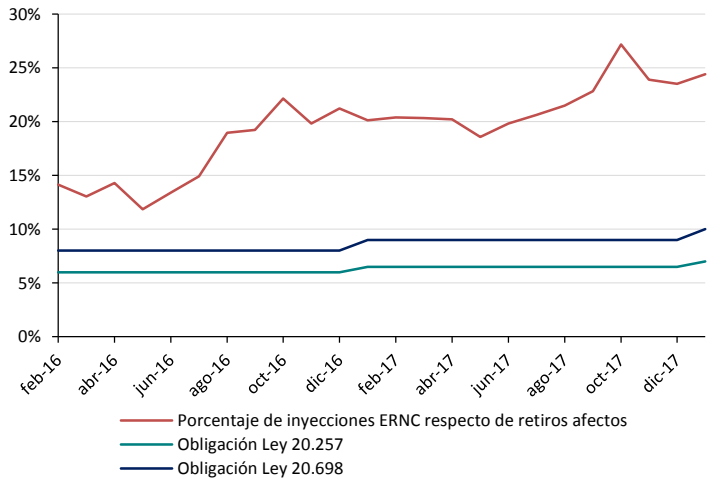
Con el objetivo de capturar proveedores que tienen soluciones o servicios que puedan atender los requerimientos que la industria solar está demandando, y por otra parte, generar un espacio donde concentrar los desafíos de la industria, el Programa de Innovación Abierta Solar, Brilla, lanzó una moderna plataforma digital. Esta busca fortalecer la industria de la energía solar, conectando a proveedores y desarrolladores nacionales con las demandas de distintos sectores prioritarios: Minería, Utility Scale, Agroindustrial, y Generación Distribuida.

Brilla es una potente red de colaboración abierta que apunta a impulsar el desarrollo de una industria solar de avanzada para Chile y el mundo, convocando a los mejores actores para crear soluciones innovadoras que respondan a los desafíos energéticos de hoy y mañana.

La plataforma es una herramienta online clave para cumplir con una de las metas principales definidas en la hoja de ruta de energía solar: capturar el 55% del valor local de la industria solar a 2035, partiendo de la base que en 2015, sólo el 19% de las demandas se resolvían con empresas nacionales.

Fuente: hubsustentabilidad (04/05/2018)

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.

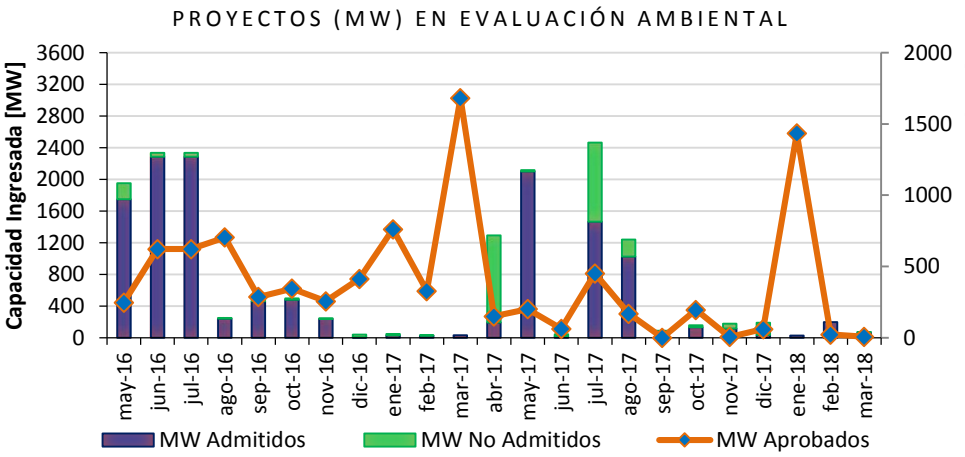
Por otra parte, las inyecciones ERNC del mes de enero de 2018, correspondieron a **1.076 (GWh)**, lo que corresponde a un **24,4%** respecto de los retiros afectos.

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 marzo 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 febrero se ingresaron a tramitación ambiental al SEA un total de **69,7 MW**. Mientras que fueron aprobados **6,6 MW** de potencia en proyectos de generación.

Proyectos aprobados en el SEIA en el mes de marzo 2018

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Fecha de Ingreso
Minihidro El Médano	Colbún	6,6	Pasada	21/07/2017

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

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Fecha de Ingreso
Planta Fotovoltaica Los Troncos	Ecoinversol Chile SpA	3,7	Fotovoltaico	23/03/2018

Proyectos en Calificación en el SEIA en el mes marzo 2018

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Fecha de Ingreso
Parque Fotovoltaico Chicauma del Verano	Puntiagudo Energy SpA	9,0	Fotovoltaico	23/03/2018
Parque Fotovoltaico Fuster del Verano	LASCAR Energy SpA	9,0	Fotovoltaico	22/03/2018
Central a Gas El Peñon	Innovación Energía S.A.	21,0	Gas	22/03/2018
Parque Fotovoltaico Gabriela	Bronte SpA	9,0	Fotovoltaico	22/03/2018
Parque Fotovoltaico Huaquelón	Nueva Gales SpA	9,0	Fotovoltaico	22/03/2018

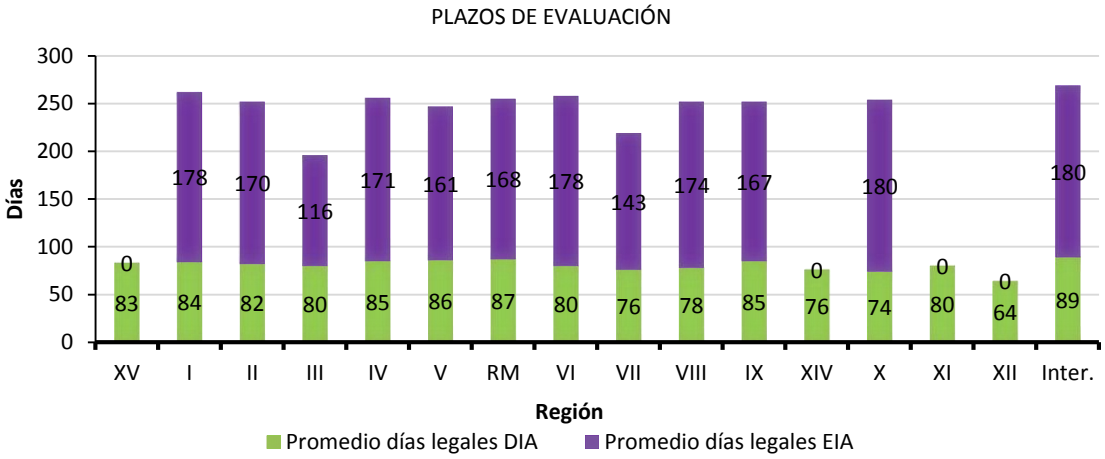
Fuente: SEIA (e-SEIA)

VALGESTA ENERGÍA

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.



Fuente: Reporte Estadístico mensual de Proyectos en el SEIA

Noticias

Compañías de Seguro dejan de financiar plantas a carbón

Según datos de la Organización Mundial de la Salud, el carbón es una de las principales causas de la contaminación del aire, que compromete la salud de 9 de cada 10 personas en el mundo. Por esta razón las compañías de seguros de vida dejarán de fomentar esa fuente contaminante, y así ocurre hoy en Europa y en Japón.

Recientemente, Dai-ichi Life Insurance, una de las cuatro mayores empresas de seguros de Japón, decidió no financiar las plantas de carbón en el extranjero, convirtiéndose en la primera institución en hacerlo. Nippon Life Insurance está considerando tomar la misma medida.

En Europa, las aseguradoras están dejando de dar cobertura de seguro para la construcción y operación de minas de carbón y plantas de carbón, como Allianz, que junto con AXA, Zurich y Scor. Allianz ya había optado por desinvestir de empresas de carbón.

El carbón proporciona un tercio de toda la energía utilizada mundialmente y representa el 40% de la generación de electricidad. Los principales consumidores son China, India, Estados Unidos y la Unión Europea.

El Banco Mundial cree que esta fuente de energía sufrirá un declive dramático en los próximos 30 años.

Fuente: Mercurio (14/05/2018)

Impuestos verdes recaudan casi US$ 300 millones y 94% de tributos a fuentes fijas lo pagan termoeléctricas

En abril, por primera vez, ingresaron a las arcas fiscales los llamados impuestos a las emisiones de fuentes fijas, que operan desde el 1 de enero de 2017, y que fueron establecidos en el marco de la reforma tributaria de 2014.

Dicho gravamen -que se aplica a las emisiones de establecimientos que tengan calderas y turbinas con potencia igual o superior a 50 megawatts térmicos (MWt)- le aportó al fisco un total de $115.361 millones, el equivalente a US$ 191,3 millones, pagados por las empresas afectadas por este "impuesto verde"; es decir, cuando emiten contaminantes de sus fuentes fijas, tales como dióxido de carbono, material particulado u óxido de nitrógeno.

Claro que a dicho monto se suma lo que cancelaron las fuentes móviles -como automóviles y camiones-, que opera desde el 29 de diciembre de 2014 y grava por única vez la primera compraventa de vehículos nuevos, en función del rendimiento urbano, potencial de emisión de NOX y el precio de venta.

Durante 2017, el Estado recaudó US$ 107 millones por este concepto. Así, en total, la recaudación por impuestos verdes, sumando fuentes fijas y móviles, alcanzó a los US$ 298,3 millones de recaudación correspondiente al ejercicio 2017.

Fuente: Tercera- Pulso (14/05/2018)

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.

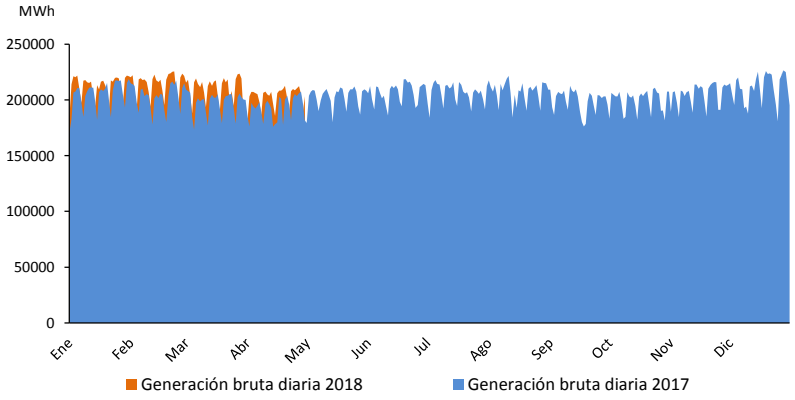
En la generación térmica, cuyos principales combustibles corresponden a Carbón, Diésel y GNL, se proyecta una potencia a instalar en torno a los 466 MW.

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 abril del 2018



Fuente: Coordinador Eléctrico

Demanda máxima horaria del SEN

2017	10.215 MWh
2018	10.339 MWh

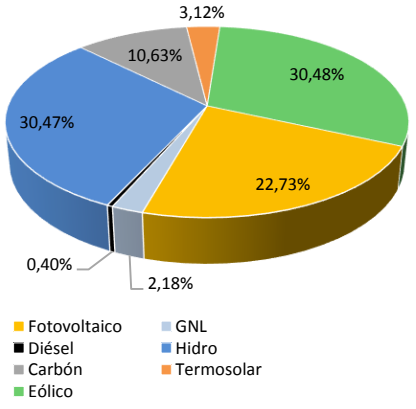
Fuente: Coordinador Eléctrico

Capacidad actual 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

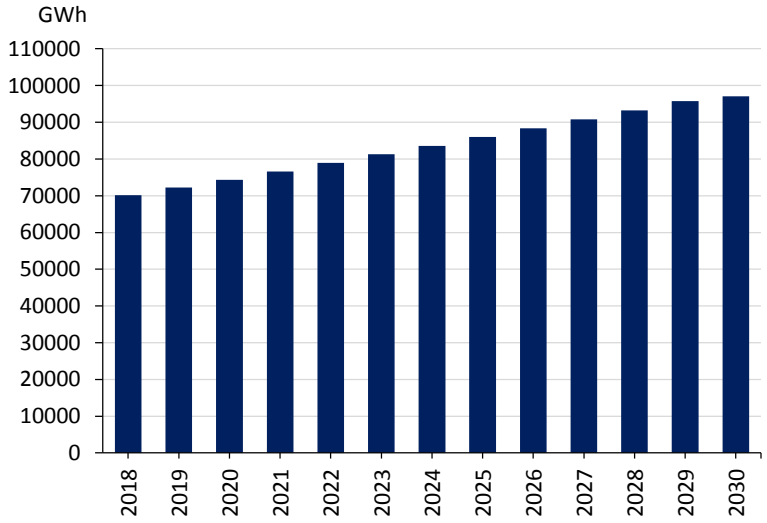
Fuente: ITD Primer Semestre 2018, CNE

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

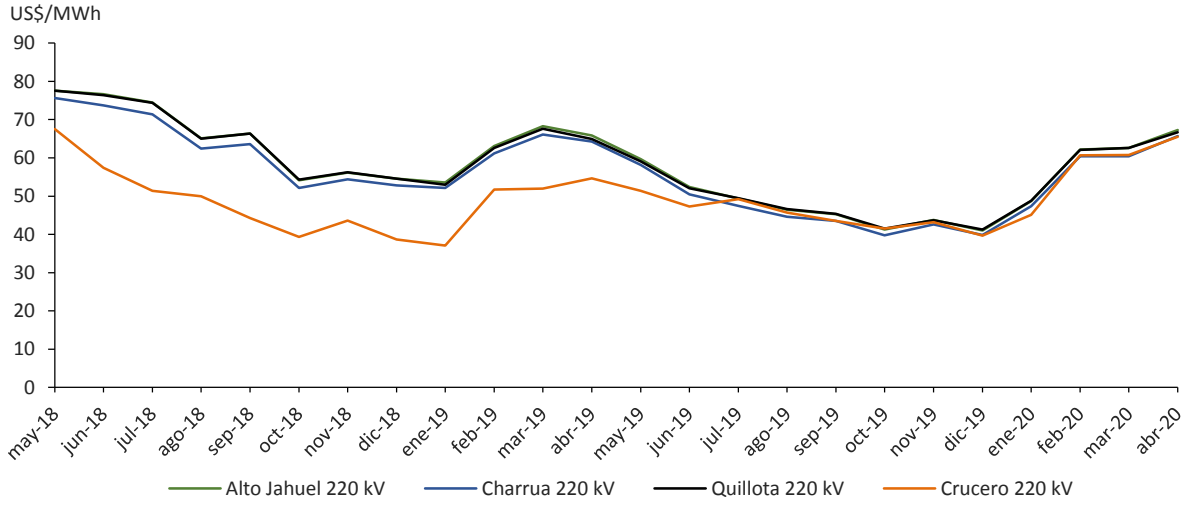
Proyecciones de costos marginales Valgesta Energía

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 65 a 80 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.

Para la barra Crucero 220 kV se proyectan costos marginales promedio mensual en torno a 50 USD/MWh, producto principalmente de los moderados precios de combustibles y la oferta disponible de generación proveniente de energías renovables no convencionales.

En todo caso, para el mes de mayo de 2018 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 abril de este año es significativamente mayor que la del 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.

Fuente: Valgesta Energía

Tipo de Cambio

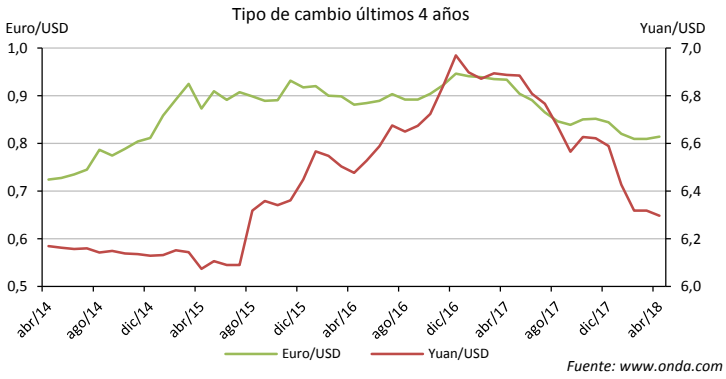
SANTIAGO.-. El dólar abrió la jornada de este martes con una importante alza de más de $5 en el mercado cambiario local, ante un fuerte repunte a nivel internacional. A las 08:32 horas de esta mañana, la divisa estadounidense operaba con una cotización de $630,43 vendedor y $630,13 comprador.

En dólar en las últimas jornadas ha mostrado fuertes diferencias en su cotización. Mientras que en 7 jornadas acumuló un alza de más de $30, la semana pasada en tres sesiones registraba un descenso en torno a los $15.

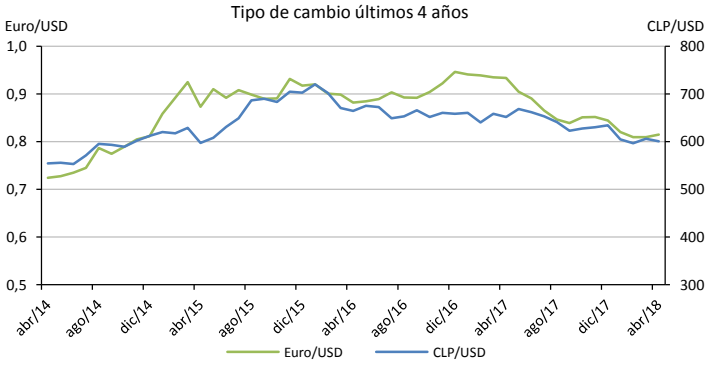
Paralelamente, el cobre anotó una leve caída de 0,08% en la Bolsa de Metales de Londres, cerrando en US$3,09 la libra.

Fuente: Emol (15/05/2018)

INDICADORES INTERNACIONALES

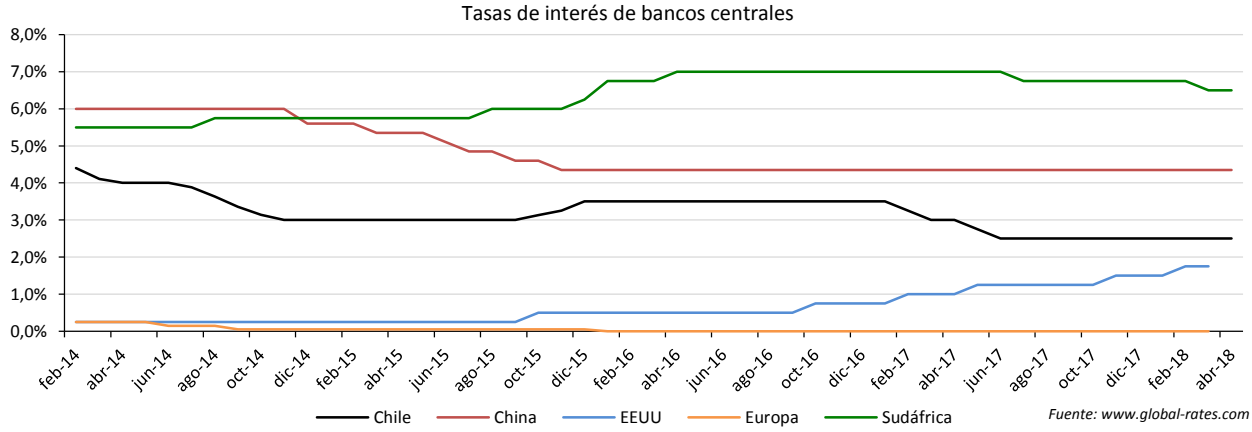


Fuente: www.onda.com



Fuente: www.onda.com

Indicadores Económicos



Fuente: www.global-rates.com

La Bolsa de Santiago cerró levemente a la baja el lunes en una volátil sesión, presionada principalmente por descensos en títulos de gran peso en la plaza como los de la minera SQM y del grupo Latam Airlines.

El Índice de Precios Selectivo de Acciones (IPSA), integrado por las 40 principales acciones de la plaza bursátil, cedió un 0,12%, a 5.695,82 puntos.

Los papeles serie B de la productora de litio y fertilizantes SQM cayeron un 1,48%, a $34.921, debido a tomas de ganancias luego de tocar más temprano un máximo intradía desde mediados de enero.

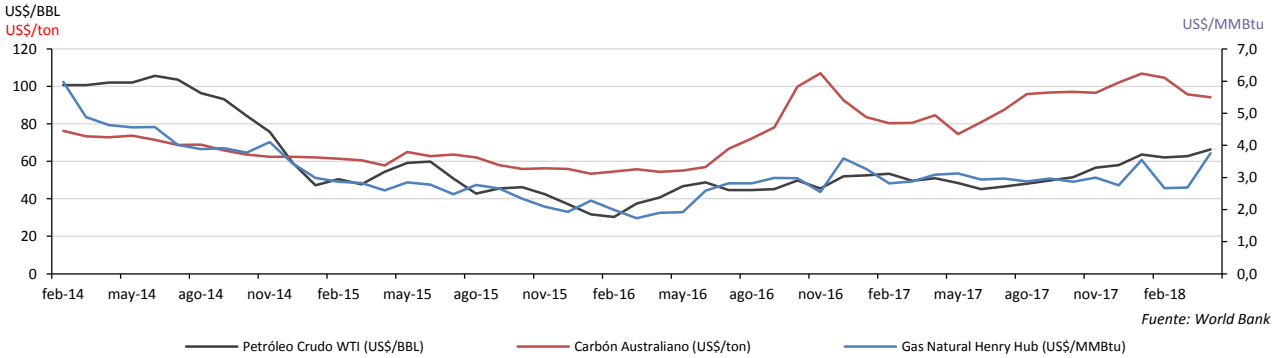
Los títulos de Latam -el mayor conglomerado de transporte aéreo en América Latina- bajaron un 1,31%, a $8.620,60, en medio de perspectivas menos optimistas para la economía de Brasil, el principal mercado del grupo, y dificultades en Argentina por el derrumbe de la moneda local.

El monto negociado en acciones en la Bolsa de Comercio de Santiago alcanzó el equivalente de US$189,5 millones, por encima del promedio diario reciente.

Fuente: Emol (14/05/2018)

INDICADORES INTERNACIONALES

Precio Internacional de Combustibles



Fuente: World Bank

Noticia de Combustibles

Los precios del crudo suben, suben y no paran de subir en medio de nuevos reportes sobre la disminución de la oferta y los renovados temores por los conflictos en torno a la zona de Medio Oriente.

El barril Brent del Mar del Norte, de referencia para Europa, anotó un salto de 1,02% en Londres y llegó a los US$ 79,18. Se trata de su nivel más alto desde el 24 de noviembre de 2014.

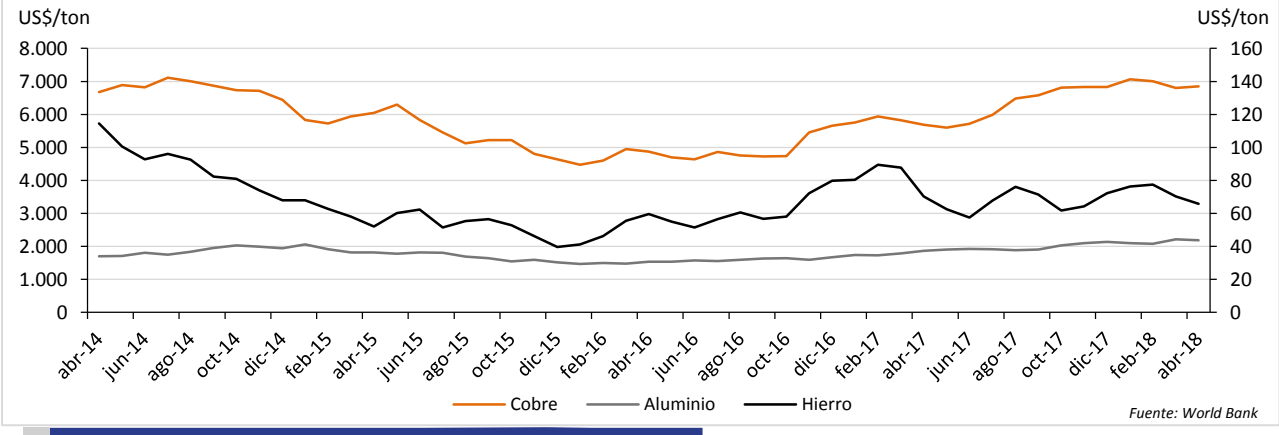
En Nueva York, el crudo WTI cerró con un alza de 0,45% hasta los US$ 71,06 por barril

Según la OPEP, la sobreoferta de petróleo ya se ha reducido en un 97% desde que se inició la reducción del bombeo en enero de 2017.

El dato cumple prácticamente el objetivo fijado en el inicio de aplicación de los recortes de producción, pero no garantiza, ni mucho menos, que la OPEP decida no prolongar estas restricciones, vigentes, en principio, hasta el cierre de 2018, informó EFE.

Fuente: Diario Financiero (15/05/2018)

Precio Internacional de Cobre, Aluminio y Hierro



Fuente: World Bank

Noticia de Metales

Con una baja de 0,08% cerró este martes de cobre en la Bolsa de Metales de Londres (LME), al transarse en US$ 3,09463 la libra contado `grado A`, valor que se compara con los US$ 3,09713 del lunes y con los US$ 3,11573 del viernes.

Pese a lo anterior, el promedio del mes escaló a US$ 3,08770, mientras que el anual disminuyó a US$ 3,13787.

En tanto, la cotización futuro a 3 meses finalizó en US$ 3,11301 la libra, con una variación positiva de 0,01% con respecto al lunes (US$ 3,11255).

Fuente: soychile.cl/Antofagasta (15/05/2018)

NOTICIAS INTERNACIONALES

ESTADOS UNIDOS

California se convirtió el miércoles en el primer estado de EE.UU. en requerir paneles solares en casi todas las casas nuevas, lo que envía la señal más clara hasta ahora de que la energía en azoteas se está moviendo más allá de un nicho de mercado y convirtiéndose en la norma.

Se requerirá que la mayoría de las casas nuevas construidas después del 1 de enero de 2020 incluyan sistemas solares como parte de las normas de eficiencia energética adoptadas el miércoles por la Comisión de Energía de California. Si bien eso es un impulso para la industria solar, los críticos advirtieron que también aumentará el costo de comprar una casa en casi US$10.000.

Fuente: La Tercera-Pulso (10/05/2018)

JAPÓN

Investigadores del centro científico nipón Riken aseguran haber creado la célula solar orgánica ultrafina más eficiente hasta ahora, que puede estamparse en tejidos y usarse para cargar dispositivos portátiles sin necesidad de baterías externas.

La célula fotovoltaica, desarrollada junto al fabricante textil Toray, tiene un grosor de tres micrómetros (unidad equivalente a una milésima parte de un milímetro), soporta temperaturas de unos 100 grados centígrados y tiene una eficiencia de conversión energética del 10% -la mayor hasta ahora-, dijo ayer el grupo en un comunicado.

Fuente: La Tercera-Pulso (18/04/2018)

CHINA

El fabricante estadounidense Tesla anunció que abrió una filial en Shanghái que se dedicará a la investigación y el desarrollo de automóviles eléctricos, una decisión que confirma los planes de la compañía de tener cada vez más presencia en el gigante asiático. Tesla recibió la licencia comercial para su filial, que registró un capital de 15,8 millones de dólares con un único accionista, Tesla Motors HK Limited. La compañía se ha beneficiado así de la reciente apertura del sector automovilístico en el país.

Tesla todavía no cuenta con una planta de montaje en China, pero sí tiene entre sus planes la apertura de una fábrica para aumentar el ritmo de producción de su Model 3. La compañía podría encontrar un importante nicho de mercado en el gigante asiático, donde el Gobierno está fomentando la compra de este tipo de vehículos como estrategia para luchar contra los elevados índices de contaminación.

Hace unos días, el fundador y consejero delegado de Tesla, Elon Musk, dijo que la empresa está planeando anunciar la ubicación de una "fábrica gigante" en China en el tercer trimestre de este año.

Fuente: Emol (15/05/2018)

BRASIL

El control de Eletropaulo es disputado por Neoenergia, la italiana Enel y la brasileña Energisa. Ante las diferentes propuestas, el órgano regulador determinó que las tres interesadas modifiquen la fecha de sus respectivas Ofertas Públicas de Adquisición (OPA) de acciones y la fijen conjuntamente. El pasado martes, en su primera propuesta, Neoenergia había ofrecido 25,51 reales (unos US$7,5) por cada acción ordinaria de Eletropaulo. En su oferta, Enel se propuso adquirir la totalidad de las acciones ordinarias de la compañía paulista por 28 reales (unos US$8,2 dólares) cada título. Energisa, otra de las grandes distribuidoras de Brasil, presentó el 5 de abril pasado una propuesta para asumir el control de la distribuidora con una oferta de 19,38 reales (US$5,87) por acción ordinaria, que hasta ahora no ha mejorado.

La disputa por el control de Eletropaulo se produjo luego de que la estadounidense AES, su mayor accionista junto al estatal Banco Nacional de Desarrollo Económico y Social (BNDES) de Brasil, anunciara su interés en vender su participación en la empresa. El gran interés por Eletropaulo obedece a que esta distribuidora es la mayor del país en facturación y responsable por abastecer la región metropolitana de Sao Paulo. La subasta fue programada para el 18 de mayo.

Fuente: La Tercer-Pulso (24/04/2018)

ALEMANIA

Pese a que Noruega fue uno de los países pioneros en apoyar el avance de los vehículos con motores eléctricos y menos contaminantes, el primer trimestre de este 2018 otro mercado europeo se volvió el más importante para la venta de este tipo de automóviles.

Entre enero y marzo de este año, los germanos adquirieron un total de 17.574 autos eléctricos o híbridos, de acuerdo con datos entregados por la Asociación de Fabricantes Europeos de Automóviles.

Este número no solo es un 70% mayor al registrado en el mismo período de 2017, sino que también provocó que, por primera vez en la historia, las ventas en Alemania sobrepasaran a las de Noruega, las que crecieron un 20% respecto del año pasado, promediando poco menos de 16.200 unidades.

Fuente: El Mercurio (04/05/2018)

ARABIA SAUDITA

Saudi Aramco nombró nuevos miembros de su junta de directorio, incluyendo a una mujer, un hecho histórico en Arabia Saudita y la industria del petróleo. Los nombramientos se dan en momentos en que el Gobierno saudí planea una Oferta Pública Inicial (OPI) para más adelante este año o comienzos de 2019.

El ministro saudí de Finanzas, Mohammed al-Jadaan, y su par de Economía y Planeamiento, Mohammed al-Tuwaijri, fueron nombrados en la junta de directores. A ellos se suma Lynn Laverty Elsenhans, ex directora ejecutiva de la refinadora estadounidense Sunoco Inc.

Elsenhans fue nombrada por Forbes en 2008 como una de las mujeres más poderosas del mundo. Antes de su papel en Sunoco, fue vicepresidenta ejecutiva de fabricación global de Royal Dutch Shell, donde trabajó durante más de 28 años.

Fuente: Reuters/Pulso (30/04/2018)

VALGESTA
ENERGÍA

www.valgesta.com