

BOLETÍN

INFORMATIVO



Noticia Destacada

Menos de 24 horas después de que la ministra de Energía, Susana Jiménez, anunciara que está conversando con las empresas distribuidoras para que ellos compren a los clientes sus medidores antiguos, su plan ya sumó un aliado: la italiana Enel.

“Enel Chile comunica que se suma a la propuesta informada por la ministra de Energía, Susana Jiménez, y manifiesta su total disposición a participar de una mesa de trabajo técnica que tendrá por objetivo revisar el procedimiento de instalación de los medidores inteligentes”, dijo ayer la compañía, que agregó que, en su opinión, “el cambio a un sistema de medición inteligente es fundamental para la modernización de la red”.

Pero la reacción de Enel no fue replicada por el resto de los actores. De hecho, fuentes de la industria comentaron que la decisión de Enel las tomó por sorpresa, pues las demás compañías aún están analizando los pasos a seguir y están estudiando los alcances de la propuesta del gobierno.

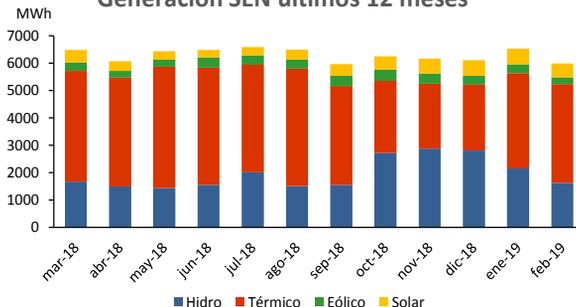
Un tema clave ayer, fue que la vocería del tema, que durante las últimas semanas ha estado radicada en la Asociación de Empresas Eléctricas -que encabeza Rodrigo Castillo-, recayó ahora en las firmas de manera individual. Esto, ante la falta de una posición común.

Durante la tarde de ayer CGE - controlada por la hispana Naturgy y la de mayor número de clientes en el país- respondió al llamado pidiendo reestudiar la puesta en marcha y el despliegue de esta tecnología “mientras no exista el convencimiento generalizado de sus beneficios”.

Fuente: La Tercera-Pulso (15/03/2019)

ESTADÍSTICAS A FEBRERO 2019

Generación SEN últimos 12 meses



Fuente: Coordinador Eléctrico

Despacho de generación (GWh)

Generación Térmica	3.612
Generación Hidráulica	1.631
Generación Eólica	246
Generación Solar	503
Generación Total	6.992

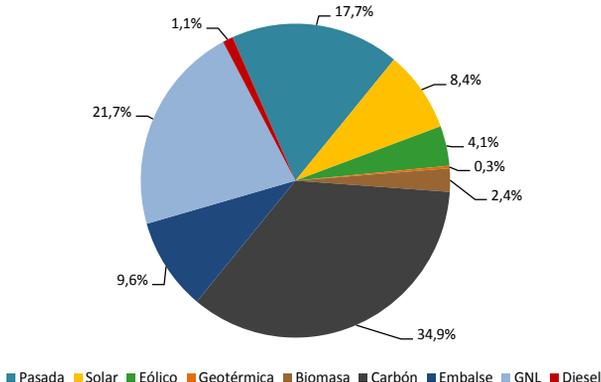
Fuente: Coordinador Eléctrico

Precios de electricidad promedio (US\$/MWh)

CMG Crucero 220 kV	51,2
CMG Cardones 220 kV	50,1
CMG Pan de Azúcar 220 kV	55,9
CMG Quillota 220 kV	62,3
CMG Charrúa 220 kV	62,7
CMG Puerto Montt 220 kV	149,5

Fuente: Coordinador Eléctrico

Generación SEN febrero 2019



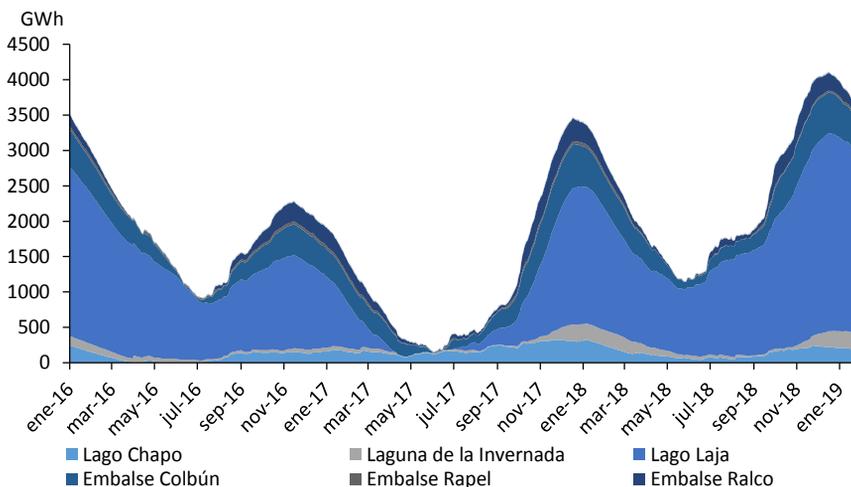
Fuente: Coordinador Eléctrico

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

Quillota 220 kV	62,6
Crucero 220 kV	65,2
PMM SEN	99,6

Fuente: CNE

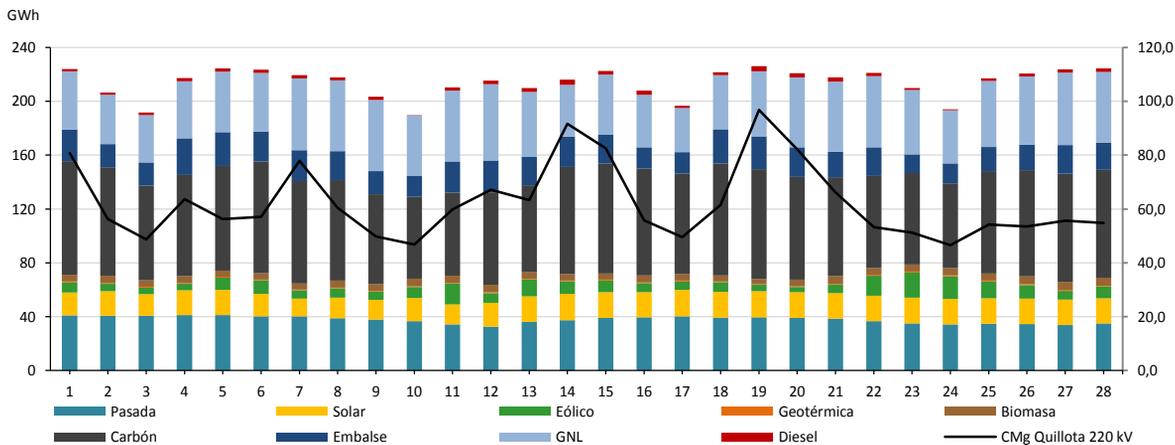
Energía embalsada diaria



Fuente: Coordinador Eléctrico

Considera restricción de cota mínima de embalse

GENERACIÓN Y COSTOS MARGINALES EN QUILLOTA 220 KV, FEBRERO 2019

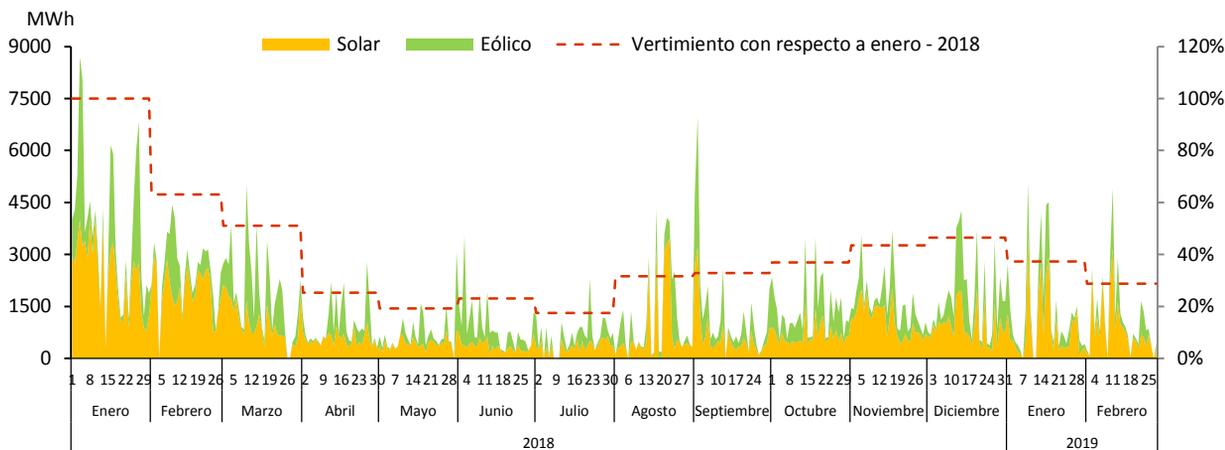


En el mes de febrero de 2019, el total de energía generada en el SEN alcanzó los 5.992 GWh, siendo un 58% generada por centrales térmicas, el 27% de la energía fue aportada por centrales hidráulicas, un 8% fue generada por centrales solares, un 4% fue generada por centrales eólicas, un 2,4% fue generada 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 62,3 US\$/MWh.

Fuente: Coordinador Eléctrico

VERTIMIENTOS DE GENERACIÓN ERNC DE ENERO 2018 A FEBRERO 2019



El gráfico anterior presenta la cantidad de energía diaria reducida de centrales eólicas y solares que se ha presentado desde enero 2018 a febrero 2019, 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 2018 a febrero 2019 que se han observado son:

Enero	113,6 GWh (16%)	Julio	19,8 GWh (3%)	Enero	42,4 GWh (5%)
Febrero	71,7 GWh (12%)	Agosto	35,9 GWh (5%)	Febrero	32,7 GWh (4%)
Marzo	57,9 GWh (8%)	Septiembre	37,3 GWh (5%)		
Abril	28,7 GWh (5%)	Octubre	42,0 GWh (5%)		
Mayo	21,8 GWh (4%)	Noviembre	49,4 GWh (5%)		
Junio	26,2 GWh (4%)	Diciembre	52,8 GWh (5%)		

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	Abril 2019	Lebu (Eólico) 6,5 a 10 MW	En Pruebas	Abril 2019
Cogeneradora Aconcagua (Gas natural) 71 MW	En Pruebas	Abril 2019	Loma Los Colorados (Solar) 3 MW	En Pruebas	Abril 2019
Convento Viejo (Pasada) 16,4 MW	En Pruebas	Abril 2019	IEM (Carbón) 375 MW	En Pruebas	Mayo 2019
Cerro Pabellón (Geotermita) 48 MW	En Pruebas	Abril 2019	Palacios (Pasada) 3,6 MW	En Pruebas	Mayo 2019
Punta Sierra (Eólico) 88 MW	En Pruebas	Abril 2019	PE Aurora (Eólico) 192 MW	En Pruebas	Mayo 2019
Dos Valles (Hidráulica) 2,8 MW	En Pruebas	Abril 2019	Quellón 2 (Diésel) 8 MW	En Pruebas	Junio 2019



“No contar con un corredor de energía como Cardones Polpaico impacta en la eficiencia del sistema eléctrico”

Un nuevo atraso volvió a sufrir la línea de transmisión Cardones Polpaico, fijando como fecha de inicio de operaciones, el próximo 11 de junio. La situación no solo ha generado multas millonarias para la empresa, sino que también un problema para las empresas generadoras, que están a la espera de la electrificación de la totalidad de los tramos de la carretera eléctrica.

Frente a la situación, Claudio Seebach, presidente ejecutivo de Generadoras de Chile, comentó a diario El Día que con este atraso se mantienen las restricciones de capacidad de transmisión de energía eléctrica desde el norte de Chile a la zona central. “Debido a ello, en algunas horas del día no es posible transmitir hacia la zona centro del país parte de la energía eléctrica producida por centrales de energías renovables instaladas en el norte, principalmente solares fotovoltaicas, como también eólicas”, dijo. Asimismo, hizo un llamado a “hacer todos los esfuerzos posibles para su pronta puesta en servicio”.

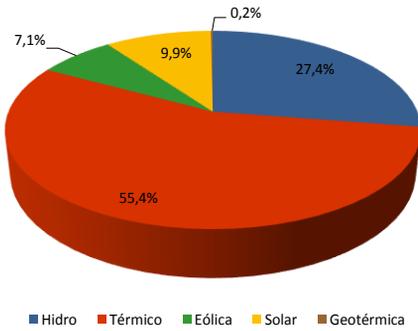
“Sin duda el atraso de un proyecto como la línea Cardones Polpaico tiene un impacto importante en el sistema eléctrico: no contar oportunamente con un corredor de energía eléctrica de la capacidad de este proyecto impacta en la eficiencia de la operación del sistema eléctrico, y por ello se deben hacer todos los esfuerzos posibles para su pronta puesta en servicio”.

“Con este atraso se mantienen las restricciones de capacidad de transmisión de energía eléctrica desde el norte de Chile a la zona central. Debido a ello, en algunas horas del día no es posible transmitir hacia la zona centro del país parte de la energía eléctrica producida por centrales de energías renovables instaladas en el norte, principalmente solares fotovoltaicas, como también eólicas. Al no haber en la zona norte la demanda suficiente para consumir esa energía y al no existir la capacidad de transmisión hacia el sur, esa energía se pierde. Adicionalmente esta restricción de transmisión provoca que los precios de corto plazo (“spot”) de la energía se depriman en la zona norte en aquellas horas donde no hay capacidad de transmisión. Así, las centrales renovables venden menos energía que la que podrían producir si no hubiera restricciones de transmisión, y a un menor precio, lo cual significa un importante desmedro económico”.

Fuente: Diario El Día (15/03/2019)

ESTADÍSTICAS DE PRECIOS DE ENERGÍA

Capacidad instalada SEN a enero 2019



Fuente: Coordinador Eléctrico

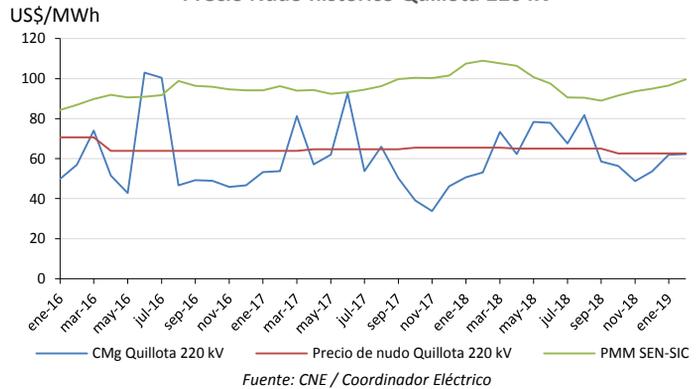
Capacidad instalada SEN (MW)

Hidro	6.754
Térmico	13.638
Eólica	1.741
Solar	2.438
Geoterminia	45
Total	24.617

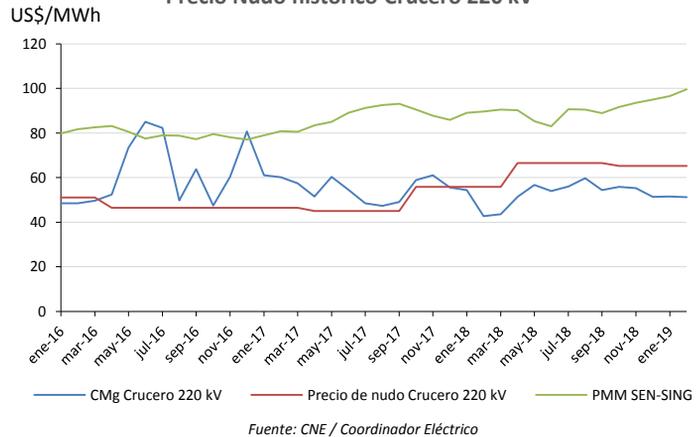
Fuente: Coordinador Eléctrico

OBS: en los gráficos a la derecha, los Precios Medio de Mercado hasta junio 2018 corresponden a SEN-SING y SEN-SIC, luego de dicho mes, corresponden a PMM del SEN.

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



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



Noticias Sistema Eléctrico Nacional

Coordinador Eléctrico ajusta plan de obras y prepara licitaciones por US\$409 millones

A cuatro meses de asumir la presidencia del Coordinador Eléctrico Nacional, Juan Carlos Olmedo indica que la institución está entrando de lleno a una segunda etapa a la que llama "Coordinador 2.0", tras la instalación y la puesta en marcha de la entidad.

"Pasamos la etapa de instalación y ahora entramos a la consolidación, la etapa previa tuvo el desafío de interconectar dos organizaciones y concretar la interconexión de los dos sistemas eléctricos. Hoy tenemos uno de los sistemas más largos del mundo y eso ya se cumplió y bien, ahora viene la consolidación en la que hay que enfocarse en los procesos, consolidar la incorporación de tecnología, generar este enfoque en el cliente y ser cauto en el uso de los recursos", asegura Olmedo.

Para cumplir con este objetivo, uno de los desafíos que se presentan en lo inmediato para la institución tiene que ver con la licitación de obras incluidas en el "Plan de Expansión de la Transmisión en Chile 2019", proceso que considera la adjudicación de los derechos de ejecución y explotación de 14 obras nuevas y la construcción y ejecución de 42 obras de ampliación.

Fuente: El Mercurio (13/03/2019)

Anglo American instala planta solar flotante en el tranque Las Tórtolas

El ministro de Minería, Baldo Prokurica, junto al vicepresidente de Operaciones de Los Bronces, Patricio Chacana, encabezaron la puesta en marcha del primer proyecto de paneles fotovoltaicos flotantes sobre un depósito de relaves, el cual fue instalado en el sector del posón Las Tórtolas.

La iniciativa piloto, la primera en su tipo a nivel mundial, busca reducir la tasa de evaporación de agua, mejorando además la calidad del recurso hídrico y disminuyendo la proliferación de algas.

Cabe señalar que Los Bronces recircula entre el 70% y el 80% del agua del proceso, lo que permite abastecer un 45% del requerimiento total de la operación.

Junto con ello, a través de la iniciativa será posible generar 86 kW de energía eléctrica, lo que equivale al abastecimiento de 70 viviendas, permitiendo de esta manera cubrir parte del consumo de las operaciones de la minera.

La planta solar, que está conformada por 256 paneles fotovoltaicos de 330 watts de capacidad cada uno, se ubica sobre una isla flotante, tiene una extensión de 1.200 metros cuadrados, y se conecta a un sistema de anclajes con el fin de mantenerla en su posición.

Fuente: Revista Electricidad (14/03/2019)

BALANCE ERNC A ENERO 2019

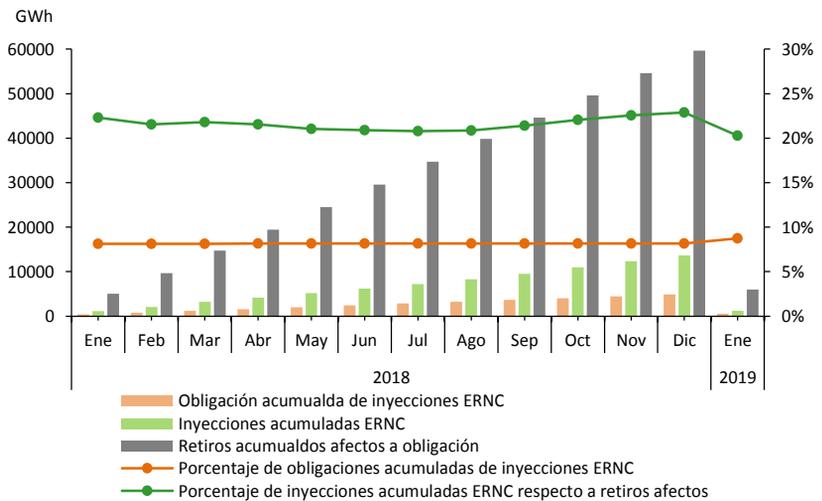
Balance ERNC enero 2019

Total retiros afectos a obligación (GWh)	5.953
Obligación ERNC (GWh)	520.8
% Obligación ERNC respecto a retiros afectos a obligación	8,7%
Inyección ERNC (GWh)	1.206
% Inyecciones ERNC respecto a retiros afectos a obligación	20,3%

Fuente: Coordinador Eléctrico

Lo anterior implica que en enero de 2019 las inyecciones ERNC superaron en **11,6 puntos porcentuales** a la obligación.

Obligación acumulada de inyecciones ERNC, inyecciones acumuladas de ERNC y retiros acumulados afectos a obligación desde enero 2018 a enero 2019



NOTICIA ERNC

Consumo eléctrico crecerá 83% en 20 años y las energías renovables tendrán un rol clave

Años bastante movidos son los que tiene por delante el sector energético chileno. Esa es una de las conclusiones centrales de un estudio realizado por Coordinador Eléctrico Nacional, que anticipa que la demanda de energía prácticamente se duplicará en los próximos 20 años.

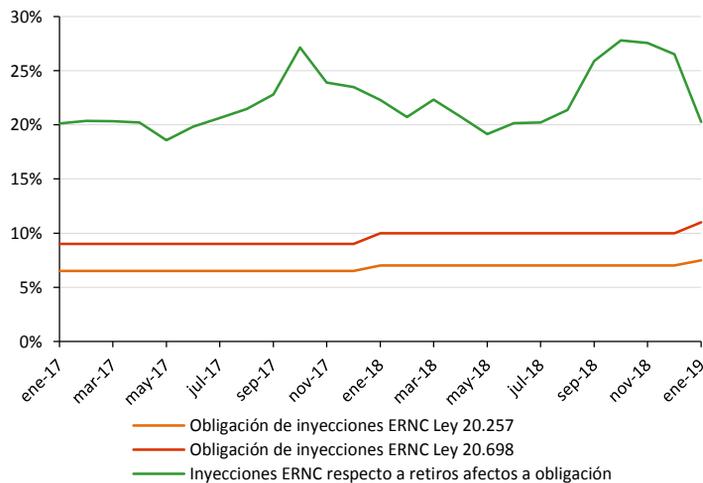
Así, mientras en 2018 la energía que se requirió fue de 70.282 GWh, para 2038 será de 128.776 GWh; es decir, 83% más. El crecimiento se debe principalmente al factor económico, es decir, entre más se desarrolla el país, mayor es la demanda. En 1990 la energía que se requirió fue de 16.000 GWh y actualmente -28 años después- esa cifra se cuadruplicó.

“A medida que los países se vuelven más desarrollados la curva de crecimiento eléctrico es menos pronunciada, debido a aumentos en eficiencia y otros factores, desacoplándose del crecimiento. Creemos que Chile no será la excepción, y si bien nuestro consumo aumentará, seremos cada vez más eficientes en la utilización de los recursos”, aseguró la ministra de Energía, Susana Jiménez.

En esta ocasión, el desafío será no solo incrementar la matriz, sino que además hacerlo con energías limpias.

Fuente: La Segunda (25/02/2019)

Porcentaje de inyecciones ERNC respecto de retiros afectos a obligación



Acreditaciones ERNC

En los balances mensuales efectuados por el Coordinador Eléctrico Nacional, los retiros acumulados afectos a acreditación ERNC (ley 20.257 y ley 20.698) de enero de 2019, corresponden a **5.953 (GWh)**.

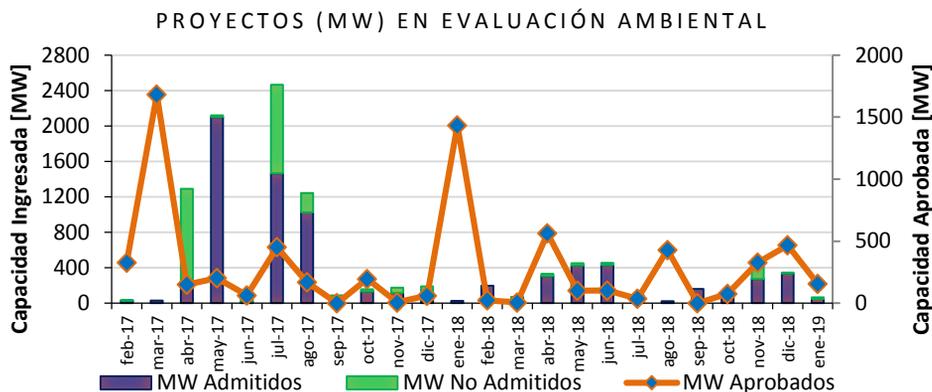
La obligación acumulada de inyecciones ERNC de enero 2019, correspondió a **0.521 (GWh)**, lo que corresponde a un **8,7%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

Por otra parte, las inyecciones acumuladas de ERNC de enero 2019, fueron de **1.206 (GWh)**, lo que corresponde a un **20,3%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

Lo anterior implica que, en el mes de enero, las inyecciones ERNC superaron en **11,6 puntos porcentuales** a las obligaciones.

PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

Proyectos de generación eléctrica ingresados en el SEIA en enero 2019



Estado de Proyectos

A partir de los datos estadísticos registrados en la plataforma electrónica del SEIA (e-SEIA), en enero de 2019 ingresaron al SEIA un total de 65,1 MW de potencia. Mientras que se registraron 156 MW aprobados.

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

Proyectos aprobados en el SEIA en el mes de enero 2019

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región	Fecha de Ingreso
Parque Solar Fotovoltaico Miracea	Miracea SpA	9	Fotovoltaico	Región del Maule	23-abr-2018
Parque Solar Fotovoltaico Meli	Meli SpA	9	Fotovoltaico	Región de O'Higgins	20-abr-2018
Parque Eólico Litueche	PLAN 8 Energía Infinita Ltda	138	Eólica	Región de O'Higgins	21-feb-2018

Proyectos No Admitidos a Tramitación en el SEIA en el mes de enero 2019

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región	Fecha de Ingreso
Parque Fotovoltaico San Alfonso	Sunco Energy Chile SpA	7	Fotovoltaico	Región de Valparaíso	24-ene-2019
Nueva Central Solar Fotovoltaica MAUI	MAUI SOLAR SpA	9	Fotovoltaico	Región del Maule	22-ene-2019

Proyectos en Calificación en el SEIA en el mes enero 2019

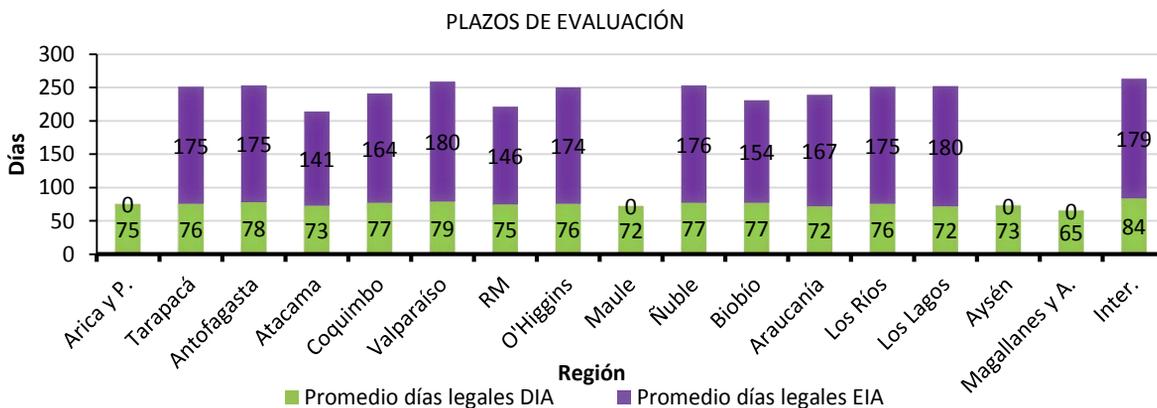
Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región	Fecha de Ingreso
Central Hidroeléctrica de Pasada El Gato	EL GATO HYDRO CHILE SPA	6	Hidro de Pasada	Región de Los Lagos	28-ene-2019
PROYECTO PARQUE SOLAR MECO CHILLÁN	Parque Solar Meco Chillan SpA	7.1	Fotovoltaico	Región de Ñuble	23-ene-2019
Parque Solar Kariba	CVE Proyecto Doce SpA	9	Fotovoltaico	Región Metropolitana	22-ene-2019
Fotovoltaico El Boco II	Sociedad Boco Solar SpA	9	Fotovoltaico	Región de Valparaíso	22-ene-2019
Nueva Central Solar Fotovoltaica Margarita	Margarita Solar SpA	9	Fotovoltaico	Región de O'Higgins	22-ene-2019
Parque Solar Las Vegas	Valle Solar SpA	9	Fotovoltaico	Región del Maule	22-ene-2019

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 2018 hasta enero de 2019.



Fuente: Reporte Estadístico mensual de Proyectos en el SEIA

Noticias

Chile anuncia fechas de la cumbre de cambio climático más importante del mundo

La ministra del Medio Ambiente, Carolina Schmidt, confirmó que entre el 2 y el 13 de diciembre nuestro país será la sede de COP25.

“Este es un desafío histórico para la acción climática global y será el evento internacional más grande que ha organizado Chile desde el mundial de 1962”, afirmó la secretaria de Estado.

La Convención Marco de las Naciones Unidas (UNFCCC) confirmó las fechas en que se desarrollará la próxima Conferencia de las Partes (COP) en Santiago de Chile. COP25 tendrá lugar entre el 2 al 13 de diciembre de 2019 y el periodo pre-sesional acordado será entre el 26 de noviembre y el 1 de diciembre de este mismo año.

“Chile cumple con 7 de las 9 condiciones de vulnerabilidad ante el cambio climático y todos somos responsables. Este es un desafío histórico para la acción climática global y será el evento internacional más grande que ha organizado Chile desde el mundial de 1962. Se trata de un gran hito para nuestro país y reafirma nuestro compromiso con el planeta”, señaló la ministra del Medio Ambiente, Carolina Schmidt.

El encuentro reunirá a representantes de más de 195 países, se espera la llegada de más de 20 mil participantes, y será una oportunidad única para trabajar por la acción climática.

Fuente: Portal web del Ministerio del Medio Ambiente (07/03/2019)

Oficialmente atrasado: comunidad agrícola cuestiona al Estado por proyecto Cardones Polpaico

Una semana clave vivirá la comunidad agrícola La Dormida, en el conflicto que sostienen hace meses con la empresa colombiana Inter Chile S.A, a cargo del proyecto de la carretera eléctrica Cardones Polpaico, que se encuentra oficialmente atrasado.

Se está esperando que tribunales de Limache defina la entrega o el rechazo de un permiso con presencia de un notario para que puedan finalmente ingresar a los predios privados, para instalar las 13 torres restantes de la iniciativa energética.

El problema, según los dirigentes, es que los permisos están vencidos hace cerca de 14 meses, cuestionando de paso la solicitud que tiene la empresa para intervenir áreas verdes de parte de la Corporación Nacional Forestal (Conaf), que también habrían excedido su plazo en diciembre del 2018.

En este contexto, la organización buscará apoyo de los parlamentarios para destrabar el conflicto: su solicitud es que la red pase por otro sector y no por sus terrenos.

Fuente: Radio Biobío (12/03/2019)

GENERACIÓN Y PROYECCIÓN

Plan de obras de generación SEN, ITD de PNCP, primer semestre 2019

De acuerdo al Informe Técnico Definitivo del Primer Semestre del 2019, se proyecta una capacidad instalada adicional al año 2029 de 3.999 MW. Esta proyección incluye centrales en construcción y recomendadas por la CNE, sin considerar la capacidad actual.

En relación con centrales hidroeléctricas se proyecta una potencia adicional instalada en torno a 1.162 MW para el año 2029.

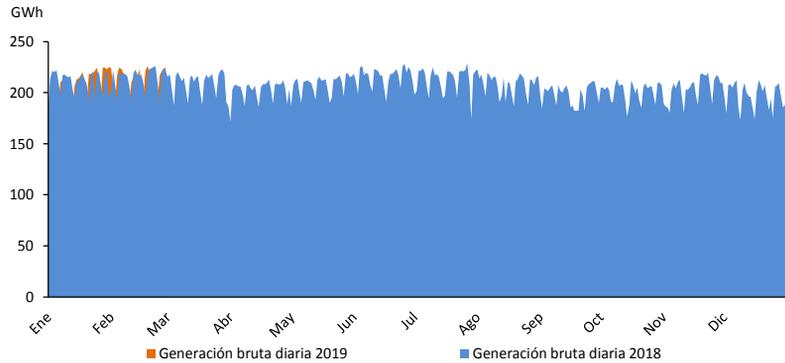
Con respecto a centrales térmicas, cuyos principales combustibles corresponden a Carbón, Diésel y GNL, se proyecta una potencia a instalar en torno a los 771 MW.

Para el año 2029, se estiman 365 MW de capacidad adicional en instalaciones solares y 110 MW termosolar.

Por otro lado para las centrales eólicas se proyecta una capacidad adicional de 1.592 MW al año 2029.

Fuente: ITD Primer Semestre 2019, CNE

Evolución de la generación bruta diaria SEN (GWh) desde enero del 2018 a febrero del 2019



Fuente: Coordinador Eléctrico

Demanda máxima horaria del SEN

2017	10.360 MWh
2018	10.776 MWh
2019	10.514 MWh

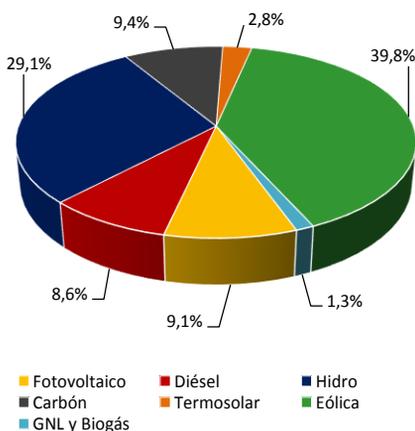
Fuente: Coordinador Eléctrico

Capacidad enero 2019 y recomendada a instalar al año 2029 (MW)

	Ene. 19	Rec.
Eólica	1.741	1.592
Geotermia	45	0
Hidro	6.753	1.162
Solar	2.412	365
Termosolar	0	110
Térmico	13.635	771

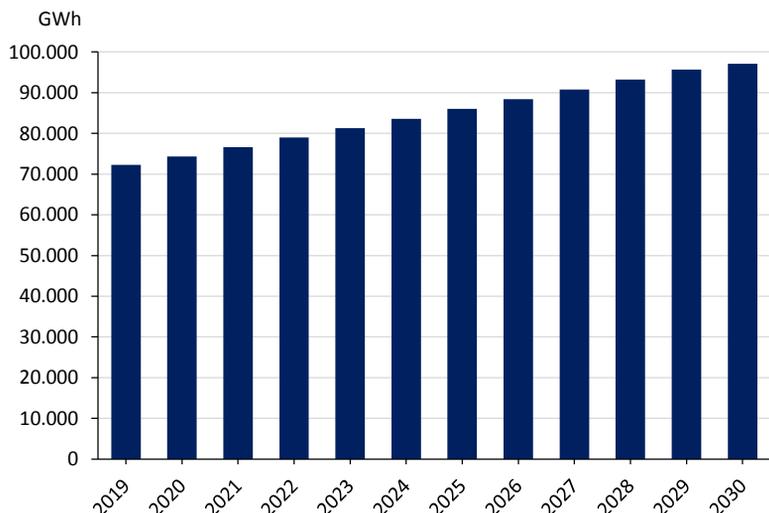
Fuente: ITD Primer Semestre 2019, CNE

Capacidad adicional en construcción y recomendada por la CNE hasta el año 2029



Fuente: ITD Primer Semestre 2019, CNE

Demanda proyectada del SEN (GWh)



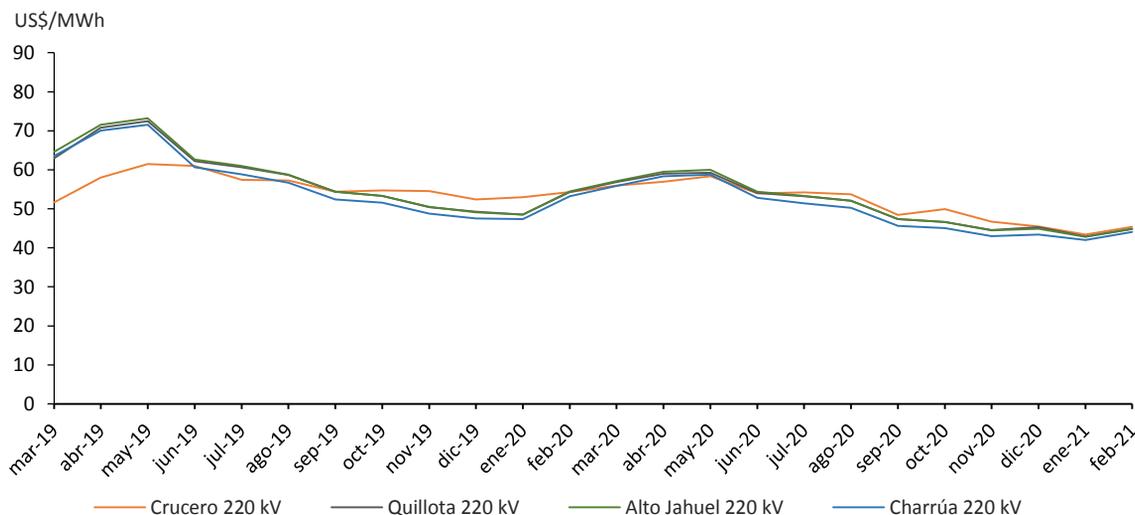
Fuente: ITD Primer Semestre 2019, CNE

PROYECCIÓN DEL SISTEMA SEN
Proyecciones de costos marginales Valgesta Energía

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 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 60 US\$/MWh. 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

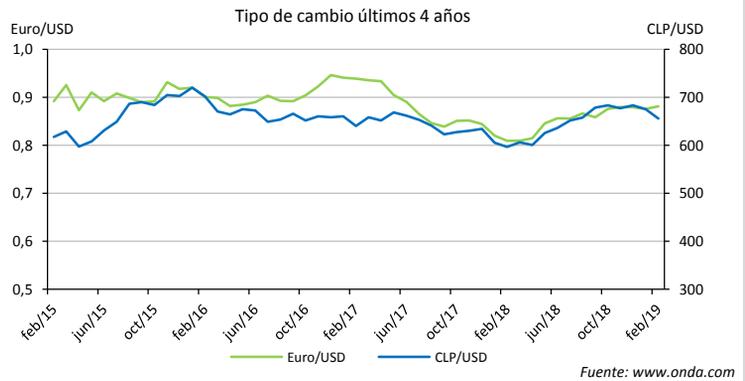
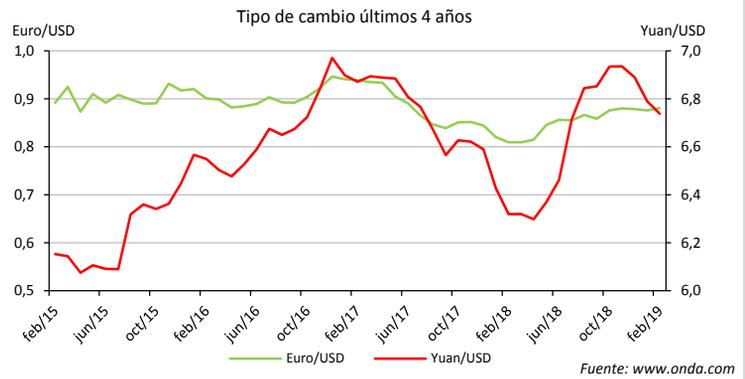
Tipo de Cambio - Dólar

Este viernes el dólar opera a la baja en el cruce local ante un nuevo repunte del cobre y pese a un avance de la divisa en los mercados internacionales.

Así, a las 09:05 horas, el billete verde se cotizaba con una baja de \$3,35, ubicándose en \$663,35 vendedor y \$663,05 comprador.

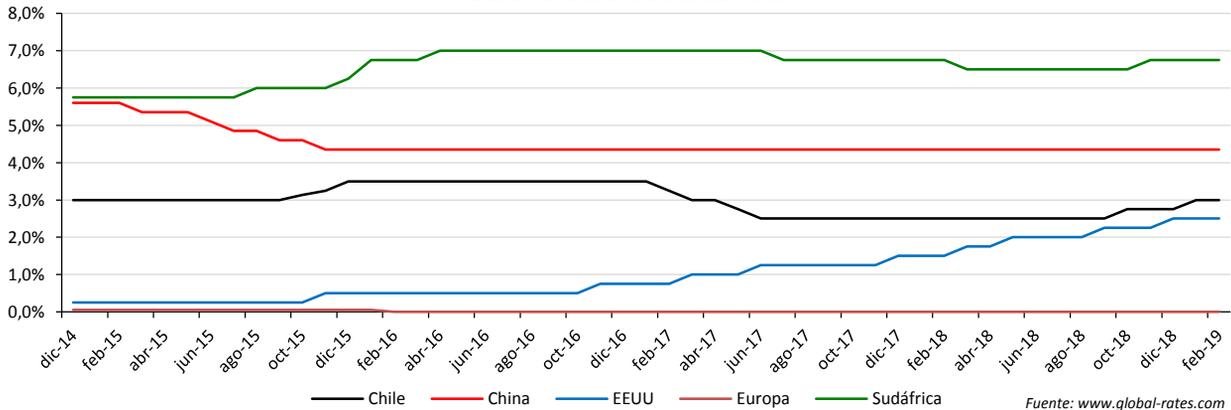
César Valencia, analista de Alpari Research & Analysis, comentó que "el cobre sube más de 1% debido a las expectativas de un acuerdo comercial entre Estados Unidos y China". "Hoy terminó una nueva ronda de negociaciones entre ambos países, donde el secretario del Tesoro Steven Mnuchin declaró que fueron muy 'productivas' lo que genera ánimo en los inversionistas de un pronto acuerdo", explicó el analista.

Fuente: Emol (15/02/2019)



Indicadores Económicos

Tasas de interés de bancos centrales



En febrero las AFP recuperaron la posición compradora que mostraron durante gran parte de 2018, alcanzando una compra neta de US\$82 millones. La mayor compra corresponde a Andina-B con US\$117,7 millones, "considerando una mayor posición al estar muy subponderada", destaca un informe de Tanner Investments. Le siguió Falabella con US\$39,8 millones, "cuyo precio disminuyó tras la publicación de resultados al cuarto trimestre de 2018", detalla.

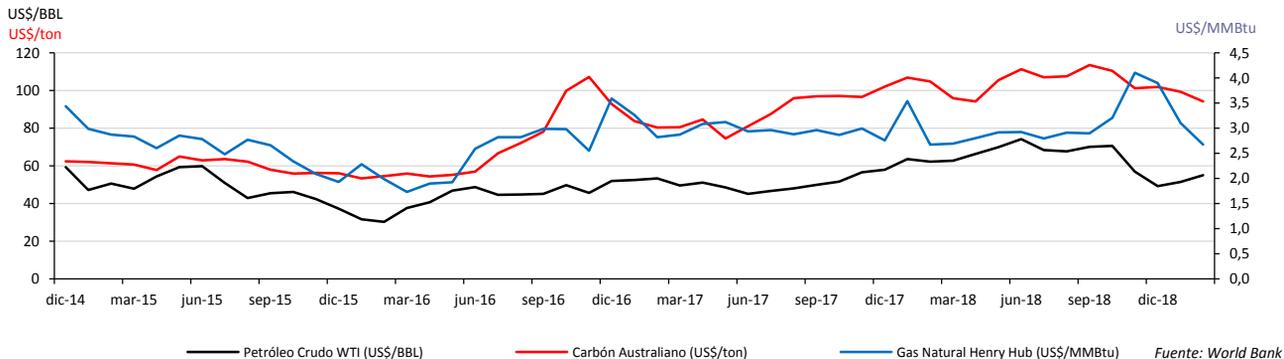
En el tercer lugar se posicionó Mallplaza con compras por US\$21,8 millones, lo que "se explican por la mantención de la tendencia compradora desde la apertura en bolsa", explica el informe. Por su parte, el cuarto lugar de las mayores compras se lo adjudicó Santander con US\$13,2 millones.

La mayor venta, en tanto, la hicieron en Cencosud con una desinversión de US\$36,7 millones, lo que "se explican por una posible estrategia para tomar posesión en la apertura en bolsa de Cencosud Shopping", dijo Taner.

Fuente: La Tercera-Pulso (13/03/2019)

INDICADORES INTERNACIONALES

Precio Internacional de Combustibles



Noticia de Combustibles

El crudo subía el jueves y tocó máximos de cuatro meses ya que los recortes al bombeo impulsados por la OPEP, así como las sanciones de Estados Unidos contra Irán y Venezuela, redujeron el abastecimiento, en un avance apoyado además por un descenso inesperado en los inventarios y la producción en Estados Unidos.

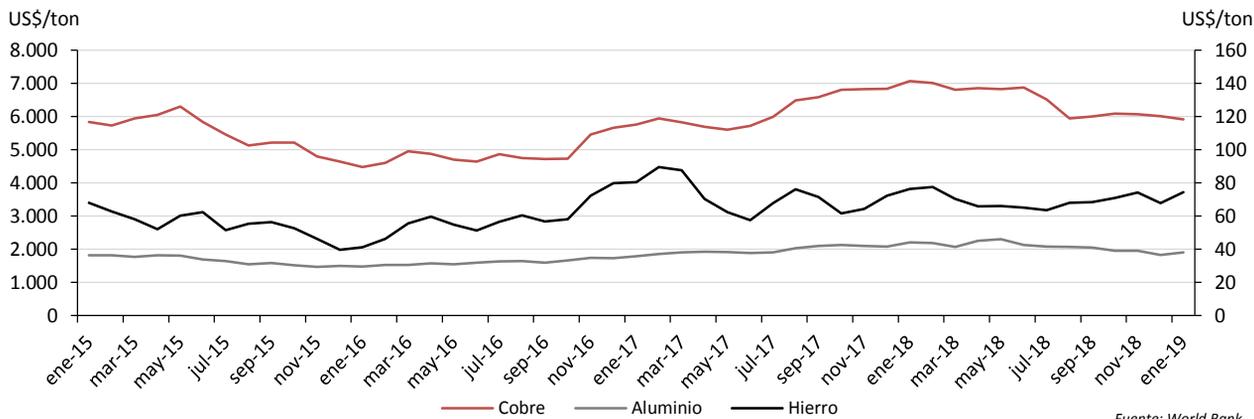
El Brent tocó un máximo para 2019 de 68,14 dólares por barril y a las 0932 GMT tenía un alza de 37 centavos, o un 0,55 por ciento, a 67,92 dólares el barril. El West Texas Intermediate sumaba 28 centavos, o un 0,48 por ciento a 58,54 dólares por barril.

La OPEP y algunos productores aliados encabezados por Rusia acordaron reducir su bombeo para apuntalar los precios del barril. En Venezuela, la producción y envíos de crudo han sido limitados por la crisis que sufre el país y por el veto impuesto a las firmas estadounidenses de hacer negocios con Caracas.

A esa turbulencia se sumó la explosión de dos tanques de almacenamiento de diluyente el miércoles en las instalaciones de un proyecto petrolero en el oriente de Venezuela, dijeron a Reuters un legislador y dos fuentes.

Fuente: Reuters (14/03/2019)

Precio Internacional de Cobre, Aluminio y Hierro



Noticia de Metales

LONDRES.- Con un alza de 0,96% cerró este jueves el cobre en la Bolsa de Metales de Londres (LME), ante positivo resultados de importaciones de China, mientras los mercados aguardaban los resultados de las negociaciones de comercio entre Washington y Beijing.

El commodity se transó en el mercado internacional en US\$2,80 la libra contado `grado A`, valor que se compara con los US\$2,77 del miércoles y los US\$2,76782 del martes. Producto de lo anterior, el promedio del mes subió a US\$2,79, mientras que el anual repuntó a US\$2,72243.

Las importaciones de China de cobre bruto sumaron 479.000 toneladas en enero, nivel más alto desde septiembre.

Fuente: Emol (14/02/2019)

NOTICIAS INTERNACIONALES

EL COMITÉ EUROPEO DE LAS REGIONES



El miembro alemán del Partido Popular Europeo (PPE) en el Comité Europeo de las Regiones, Mark Speich, señaló que el cambio para estas regiones tiene una dimensión “climática pero también política”, ya que se trata de una industria que garantiza “sustento y suministro energético”.

“La industria de carbón va a tener que aportar mucho en las reducciones para cumplir los objetivos climáticos. Estos beneficiarán a todas las regiones de la UE, pero unas pocas regiones van a notar más que las otras el peso de este esfuerzo”, afirmó el político alemán.

Speich se mostró convencido de que para que esta transición sea un éxito se debe garantizar que la gente “se siga pudiendo ganar la vida de una manera digna”, y recordó que el cambio no afectará solo a quienes tienen un empleo directo en la industria del carbón sino también a unas 200.000 personas en industrias y actividades relacionadas indirectamente.

Fuente: EFEVerde (19/02/2019)

OPEP



La OPEP (Organización de Países Exportadores de Petróleo) recortó el jueves sus pronósticos para la demanda global por su crudo en 2019 ante una mayor oferta de productores rivales, apoyando los argumentos para prolongar más allá del primer semestre el pacto de reducción al bombeo que acordó con Rusia y otros aliados.

En su reporte mensual, la OPEP dijo que en 2019 la demanda por su crudo declinaría a 30,46 millones de barriles por día, un recorte de 130.000 bpd respecto a la cifra que calculó el mes pasado y menos que el volumen de su producción actual.

Fuente: La Tercera-Pulso (15/03/2019)

PERÚ



La Agencia de Promoción de la Inversión Privada (ProInversión) informó que el proyecto de masificación del gas natural Siete Regiones, cuenta con tres postores para la etapa final del proceso de licitación.

El proyecto comprende la construcción de la red de ductos de gas natural en las regiones Apurímac, Ayacucho, Huancavelica, Junín, Cusco, Puno y Ucayali.

Entre las tres compañías que buscan ganar la adjudicación de la obra, destaca la estatal boliviana Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).

YPFB ya había mostrado su interés en participar de la licitación del proyecto peruano a través del ministro de Hidrocarburos de ese país.

También participan la empresa Gas Natural de Lima y Callao SA (Cálida), que ya cuenta con la concesión para la distribución del gas natural en Lima y Callao; y el consorcio Wapsi Perú, conformado por LNG Holding SAC y la China Gezhouba Group sucursal Perú.

Fuente: AméricaEconomía (14/03/2019)

SUIZA



Las principales marcas automovilísticas del mundo exhibieron en el Salón de Ginebra cómo será su futuro. Y la mayoría coinciden en que pasa por la electrificación.

En el Palexpo de Ginebra estuvieron presentes los prototipos con los que las distintas marcas lucharán por hacerse un espacio en el mercado de los eléctricos, que aunque no termina de despegar en la mayoría de los países por la falta de infraestructura, parece estar más refinado que nunca.

Con los conceptuales exhibidos en Ginebra las automovilísticas están rompiendo con una de las principales barreras de este tipo de modelos: la autonomía. Gran parte de los modelos ya superan los 400 kilómetros de alcance y llegarán al mercado desde el año que viene, como es el caso del nuevo Q4 e-tron concept.

Además, también se puede constatar el giro que han dado las compañías del sector, que ya no son meros fabricantes de vehículos, sino también proveedores de movilidad.

Fuente: El Mercurio (13/03/2019)

CHINA



La organización ecologista Greenpeace alertó hoy jueves de que China aumentó sus emisiones de dióxido de carbono (CO2) un 3 por ciento durante el pasado año, a pesar de la fuerte inversión en energías renovables del país asiático.

Se trata del “mayor aumento en emisiones de CO2 desde al menos 2013”, según un informe de Greenpeace redactado por el experto en energías renovables Lauri Myllyvirta.

“Creo que es probable que el crecimiento del 1 por ciento en el uso del carbón (del que informó hoy la oficina estadística de China) se quede corto”, explicó Myllyvirta a Efe, ya que la producción hullaera china aumentó un 4,5 por ciento en 2018 -en 2017 había subido un 3,3 por ciento-, además del aumento en la importación de esta materia.

Fuente: Cooperativa (01/03/2019)

ECUADOR



El consorcio integrado por las petroleras Frontera Energy y GeoPark informó el miércoles que Ecuador le adjudicó contratos de participación para la exploración de dos bloques, lo que implicará una inversión bruta de unos 64 millones de dólares.

El país llamó a una licitación internacional el año pasado para el desarrollo de 8 bloques petroleros poco explorados y con alto potencial de reservas, denominados Intracampos, bajo una modalidad contractual en la que la producción obtenida es compartida entre el Estado y las empresas.

“Los bloques (Perico y Espejo) fueron adquiridos bajo un contrato inicial de exploración por cuatro años, con la opción de extender el periodo de exploración por dos años adicionales”, dijo el consorcio en un comunicado.

Las ofertas fueron presentadas el martes para siete de los ocho bloques.

El Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables explicó que, por orden de prelación y en datos preliminares, la canadiense Gran Tierra Energy presentó mejor oferta para los bloques Charapa, Chanangue e Iguana.

Fuente: Reuters (14/03/2019)

