

BOLETÍN

INFORMATIVO



ESTADÍSTICAS A MARZO 2019

Ministerio de Energía presenta propuesta de perfeccionamiento a Ley de Transmisión

Ante una variada audiencia, compuesta por autoridades, académicos, ejecutivos, consultores e interesados en general, el subsecretario de Energía, Ricardo Irrazábal, dio inicio a la presentación de la propuesta inicial de perfeccionamiento de la ley de transmisión eléctrica, la cual se enmarca en las metas establecidas en la Ruta Energética 2018-2022 y ha sido el resultado de recoger las inquietudes planteadas por distintos sectores de la industria.

La instancia realizada esta tarde y encabezada por el subsecretario de Energía Ricardo Irrazábal, tuvo por objetivo revisar y discutir los principales puntos de la propuesta.

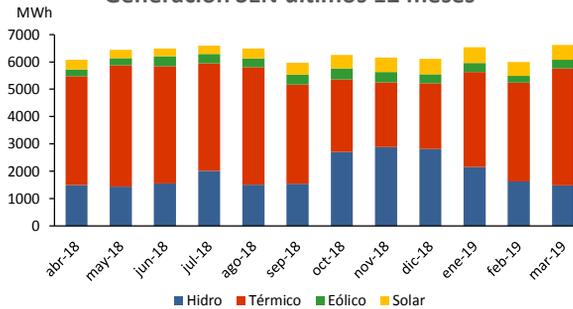
Junto con agradecer la asistencia e interés mostrado en torno a la iniciativa, Irrazábal indicó que “lo que presentaremos hoy son propuestas conceptuales tras la revisión de la ley de transmisión a un par de años de su entrada en vigencia.

Creemos que es importante establecer el marco sobre el cual se elaboraron las propuestas, y en ese sentido el objetivo no es modificar los lineamientos sobre los cuales se construyeron los conceptos que finalmente fueron plasmados en la ley original, pues creemos que el tiempo transcurrido es aún breve para efectuar cambios de fondo, y respetamos los trabajos que se han construido en base al consenso y la evidencia”.

En ese entendido, el subsecretario resaltó que “hemos identificado distintos elementos con espacios grises o que han tenido dificultad para ser aplicados, por lo que presentamos esta propuesta que pretende perfeccionar las disposiciones legales incorporadas en esa oportunidad”.

Fuente: energia.gob.cl (28/03/2019)

Generación SEN últimos 12 meses



Fuente: Coordinador Eléctrico

Despacho de generación (GWh)

Generación Térmica	4.266
Generación Hidráulica	1.487
Generación Eólica	323
Generación Solar	545
Generación Total	6.621

Fuente: Coordinador Eléctrico

Precios de electricidad promedio (US\$/MWh)

CMg Crucero 220 kV	49,2
CMg Cardones 220 kV	48,6
CMg Pan de Azúcar 220 kV	53,0
CMg Quillota 220 kV	61,5
CMg Charrúa 220 kV	62,1
CMg Puerto Montt 220 kV	107,2

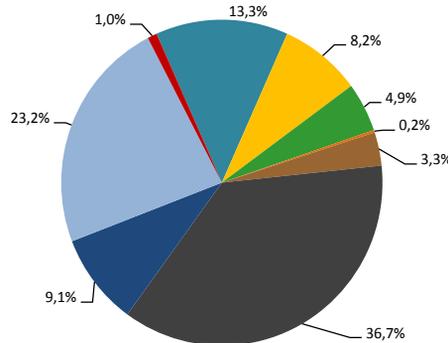
Fuente: Coordinador Eléctrico

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

Quillota 220 kV	62,6
Crucero 220 kV	65,2
PMM SEN	97,8

Fuente: CNE

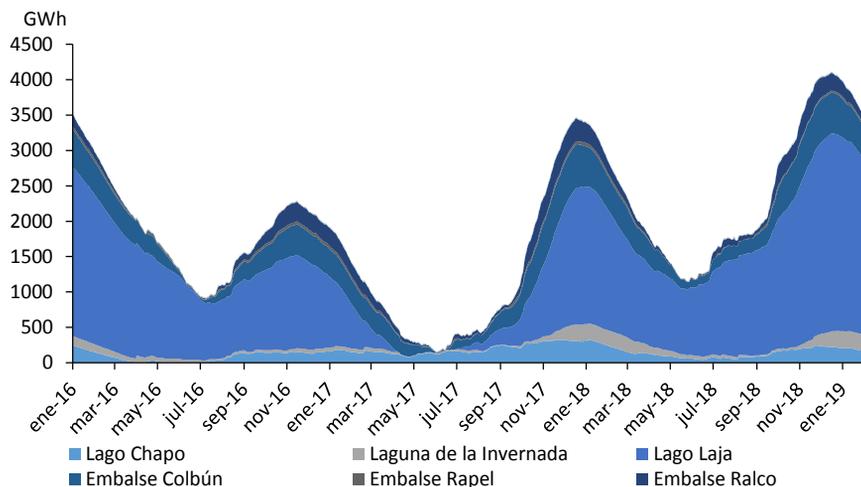
Generación SEN marzo 2019



Fuente: Coordinador Eléctrico

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

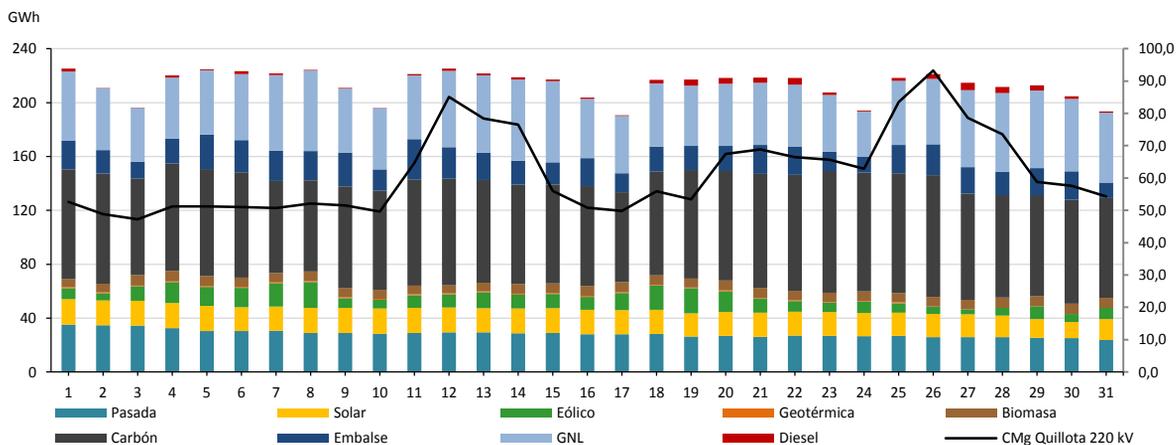
Energía embalsada diaria



Fuente: Coordinador Eléctrico

Considera restricción de cota mínima de embalse

Generación y costos marginales en Quillota 220 kV, marzo 2019

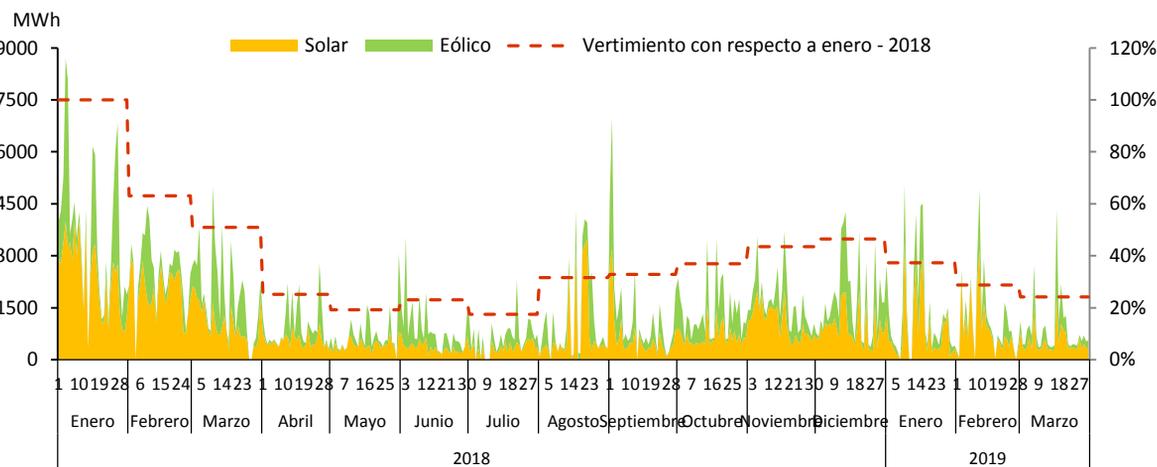


En el mes de marzo de 2019, el total de energía generada en el SEN alcanzó los 6.621 GWh, siendo un 61% generada por centrales térmicas, el 22% de la energía fue aportada por centrales hidráulicas, un 8% fue generada por centrales solares, un 5% fue generada por centrales eólicas, un 3,3% fue generada por centrales de biomasa, y un 0,2% fue aportada por geotermia.

El promedio de los costos marginales en la barra Quillota 220 kV correspondió a 61,6 US\$/MWh.

Fuente: Coordinador Eléctrico

Vertimientos de generación ERNC de enero 2018 a marzo 2019



El gráfico anterior presenta la cantidad de energía diaria reducida de centrales eólicas y solares que se ha presentado desde enero 2018 a marzo 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.

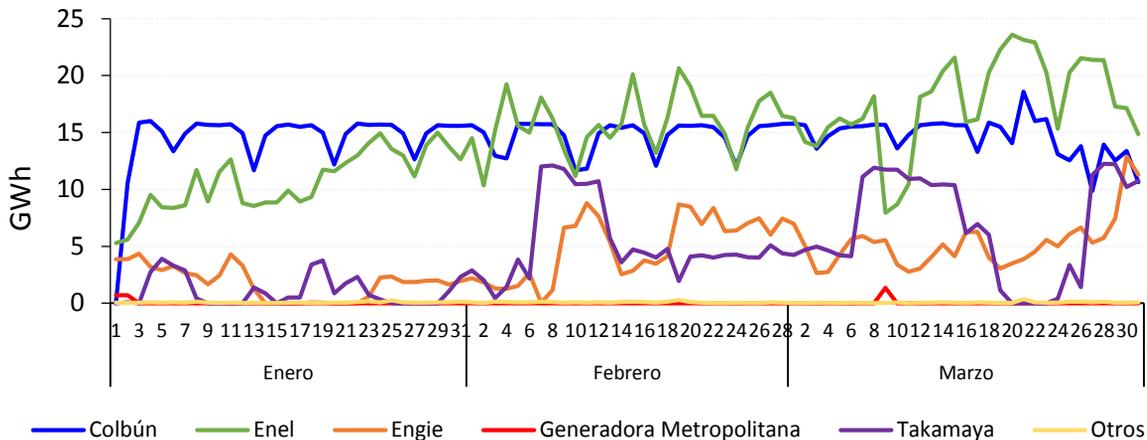
Las reducciones mensuales de generación de centrales eólicas y solares desde enero 2018 a marzo 2019 que se han observado son:

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%)	Marzo	27,5 GWh (3%)
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

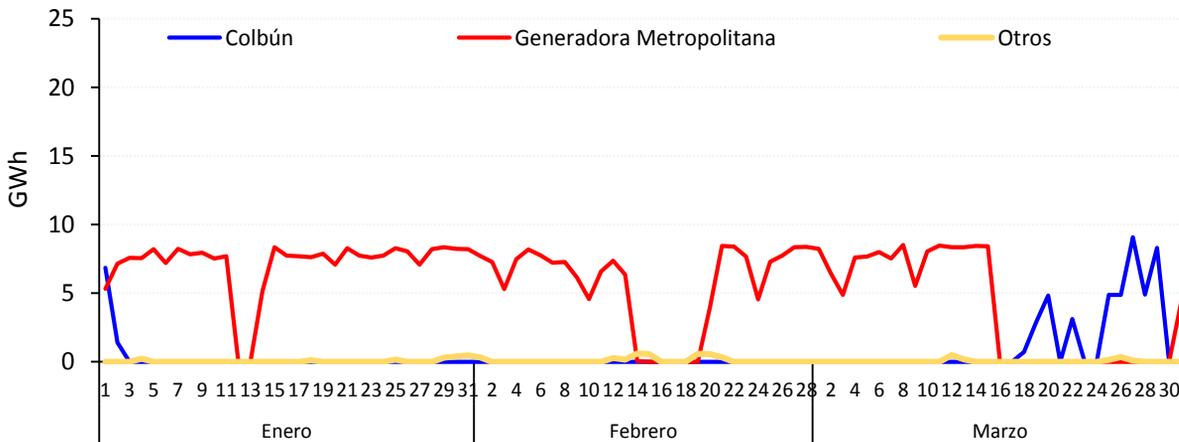
Generación con gas natural desde terminales Quintero - Mejillones



En el mes de marzo de 2019, la generación de centrales en base a GNL asociadas a los terminales Quintero y Mejillones fue de 1.375 GWh, lo que representó el 20% de la generación total del SEN. De estas inyecciones, un 40% se atribuye a Enel Generación, un 33% se atribuye Colbún, un 15,2% se atribuye Tamakaya, un 11,9% se atribuye a Engie, un 0,1% se atribuye a Generadora Metropolitana y el resto a otras empresas generadoras con una menor participación.

Fuente: Coordinador Eléctrico

Generación con gas natural argentino



En el mes de marzo de 2019, la generación de centrales GNL abastecidas con gas argentino fue de 164 GWh, lo que representó el 2,5% de la generación total del SEN. Estas inyecciones se atribuyen principalmente a las empresas Generadora Metropolitana y Colbún, cuyas participaciones fueron 72% y 27% respectivamente. Estas inyecciones representaron el 10,7% de la generación total de centrales a GNL en el SEN.

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	Mayo 2019	Loma Los Colorados (Solar) 3 MW	En Pruebas	Mayo 2019
Cogeneradora Aconcagua (Gas natural) 71 MW	En Pruebas	Mayo 2019	IEM (Carbón) 375 MW	En Pruebas	Mayo 2019
Cerro Pabellón (Geoterminia) 48 MW	En Pruebas	Mayo 2019	Palacios (Pasada) 3,6 MW	En Pruebas	Mayo 2019
Punta Sierra (Eólico) 88 MW	En Pruebas	Mayo 2019	PE Aurora (Eólico) 192 MW	En Pruebas	Mayo 2019
Dos Valles (Hidráulica) 2,8 MW	En Pruebas	Mayo 2019	Quellón 2 (Diésel) 8 MW	En Pruebas	Junio 2019



“Estas son las cinco tecnologías ERNC con más MW en construcción”

De acuerdo al Reporte ERNC de la Comisión Nacional de Energía (CNE) el año pasado cerró con 4.824 MW de operaciones para las distintas tecnologías bajo esta denominación: Solar Fotovoltaica, Eólica, Mini Hidro, Biomasa y Concentración Solar de Potencia, además de la geoterminia que actualmente tiene 40 MW de potencia en pruebas, según los datos del organismo regulador.

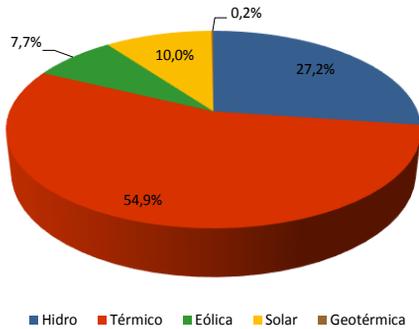
Pero también están los proyectos en construcción, donde el reporte de la CNE de marzo muestra un total de 1.317 MW de capacidad instalada que en el futuro ingresarán al sistema eléctrico, los cuales están listados de mayor a menor tamaño.

1. Eólica: Esta tecnología encabeza el ranking de los proyectos ERNC que se encuentran en construcción, con un total de 820 MW de capacidad instalada, entre los cuales están los parque eólicos San Gabriel (Acciona Energía Chile) y el Parque La Flor (Vientos de Renaico), según se indica en la información que entrega la CNE al Ministerio de Energía.
2. Solar Fotovoltaica: La energía solar fotovoltaica tiene 307 MW de capacidad instalada en construcción para ingresar al Sistema Eléctrico Nacional. Algunas de las iniciativas que se encuentran en esta situación son el parque solar Almeida (Acciona Energía Chile) y Huatacondo (Sojitz-Austrian Solar).
3. Concentración Solar de Potencia: Esta tecnología tiene 110 MW de capacidad instalada en construcción, la cual pertenece al proyecto termosolar Cerro Dominador que se ubica en la comuna de María Elena, en la Región de Antofagasta.
4. Mini Hidro: Las pequeñas y medianas centrales hidráulicas registran un total de 75 MW de proyectos en construcción, entre los cuales están la central hidráulica El Pinar, de 12 MW.
5. Biomasa: Según los datos de la CNE, la tecnología de biomasa tiene 6 MW en construcción.

Fuente: Revista Eléctricidad (26/03/2019)

ESTADÍSTICAS DE PRECIOS DE ENERGÍA

Capacidad instalada SEN a marzo 2019



Fuente: Coordinador Eléctrico

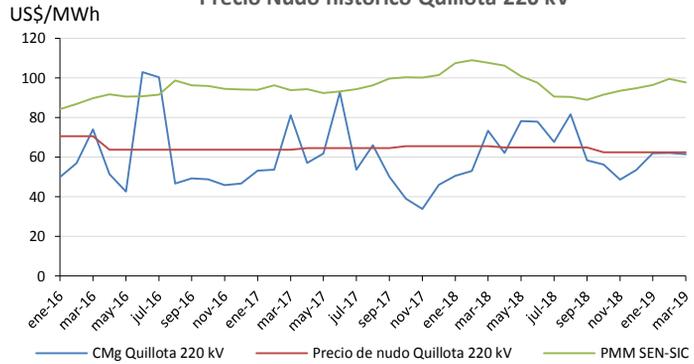
Capacidad instalada SEN (MW)

Hidro	6.760
Térmico	13.645
Eólica	1.914
Solar	2.438
Geotermia	45
Total	24.617

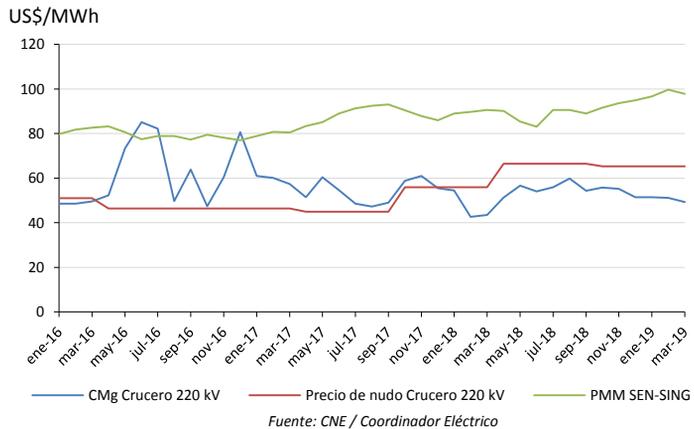
Fuente: Coordinador Eléctrico

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

Energía presenta 6 ejes de la próxima reforma a la distribución eléctrica

La ministra de Energía, Susana Jiménez, presentó ante las dos cámaras del Congreso las propuestas y cronograma de la reforma de distribución eléctrica, hoy en etapa de estudio.

Hasta ahora, dentro de sus objetivos destaca elevar los estándares de calidad y seguridad del servicio de distribución, creando mecanismos de prevención con un adecuado sistema de seguimiento, fiscalización y comunicación hacia los usuarios finales. Otra meta será exigir que las empresas distribuidoras cuenten con planes de contingencia para hacer frente a los cortes de suministro y establecer mecanismos ágiles de compensación a los consumidores cuando corresponda.

La ministra Jiménez también enfatizó en que modificar la actual regulación logrará una adecuada incorporación de nuevas tecnologías como redes inteligentes, sistemas de almacenamientos, gestión de demanda, generación distribuida y comercialización. Otro objetivo será modernizar el esquema de tarificación, especialmente en lo que se refiere a los procedimientos tarifarios del Valor Agregado de Distribución (VAD).

Fuente: La Tercera – Pulso (04/04/2019)

Derechos de agua devueltos al Estado en 2018 subieron 89% y anotaron récord histórico

El alto costo de las patentes por no uso de los permisos, creciente en el tiempo, explica este fenómeno. Entre las mayores empresas que renunciaron a sus derechos destacaron HidroAysén y Energía Austral, tras desear proyectos hidroeléctricos.

Las renuncias a los derechos de aprovechamiento de agua alcanzaron un récord en 2018. Según cifras de la Dirección General de Aguas (DGA) del Ministerio de Obras Públicas, el año pasado se registraron renuncias por un caudal promedio anual total del orden de los 3,6 millones de litros por segundo, muy por sobre los 250 mil litros por segundo de 2017. A modo de ejemplo, el Río Baker, el más caudaloso del país, tiene un promedio de 900 mil litros por segundo.

Desde 2006, los titulares de derechos de aprovechamiento de agua que no utilizan el caudal que se les asignó deben pagar una patente anual, cuyo monto se duplicó a partir del sexto año y se cuadruplicó a partir del undécimo, plazo que se cumplió en 2018. Uno de sus principales objetivos de esta norma, además de reducir la especulación de derechos de aprovechamiento de aguas e incentivar la utilización del agua, es que aquellos que no tuvieran real interés en usar las aguas, terminaran desprendiéndose de los derechos.

Fuente: La Tercera – Pulso (10/04/2019)

BALANCE ERNC A FEBRERO 2019

Balance ERNC febrero 2019

Total retiros afectos a obligación (GWh)	5.236
Obligación ERNC (GWh)	457
% Obligación ERNC respecto a retiros afectos a obligación	8,7%
Inyección ERNC (GWh)	1.000
% Inyecciones ERNC respecto a retiros afectos a obligación	19,1%

Fuente: Coordinador Eléctrico

Lo anterior implica que en febrero de 2019 las inyecciones ERNC superaron en **10,4 puntos porcentuales** a la obligación.

NOTICIA ERNC

Los cinco proyectos de Tecnología CSP en carpeta después de Cerro Dominador

Según la información entregada a Revista Electricidad por el Comité Solar de Corfo, estas iniciativas cuentan con su Resolución de Calificación Ambiental (RCA) aprobada para poder desarrollar este tipo de tecnología en el país.

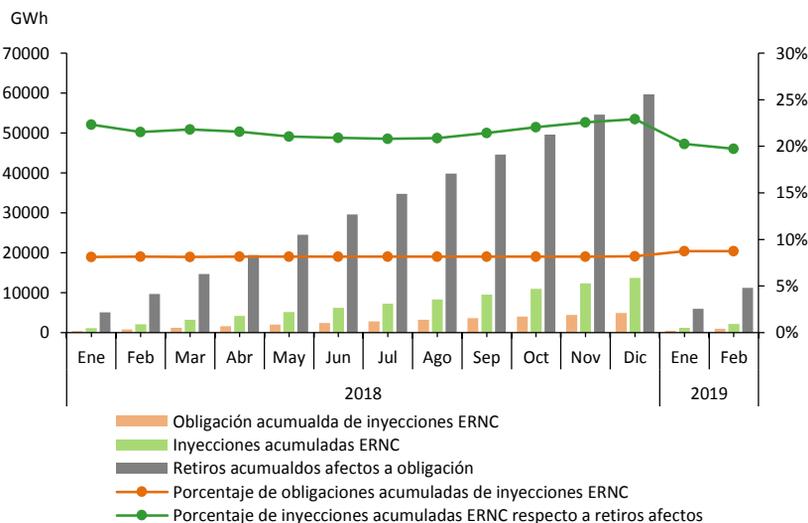
Cinco son los proyectos de Concentración Solar de Potencia (CSP) que se encuentran con su Resolución de Calificación Ambiental aprobada (RCA) en el Servicio de Evaluación Ambiental, los cuales suman un total de 1.305 MW de capacidad instalada, según la información entregada a Revista Electricidad por el Comité Solar de Corfo.

Tres de estos proyectos pertenecen a la empresa SolarReserve Chile, otro a Elecnyr y el último a la firma Ceme 1 SpA.

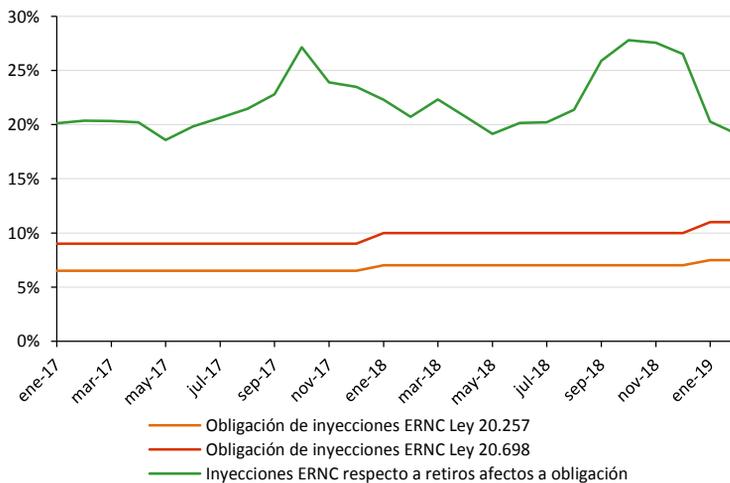
Actualmente, el único proyecto que usará esta tecnología para inyectar generación eléctrica en el sistema nacional es Cerro Dominador, que ejecuta EIG Global Energy Partners en la comuna de María Elena, en la Región de Antofagasta, el cual comprende una planta termosolar de 110 MW de potencia instalada (que funcionará con una torre solar y un sistema de almacenamiento en base a sales fundidas) y un sistema de almacenamiento para producir electricidad con una turbina a vapor durante las 24 horas.

Fuente: Revistaei (03/04/2019)

Obligación acumulada de inyecciones ERNC, inyecciones acumuladas de ERNC y retiros acumulados afectos a obligación desde enero 2018 a Febrero 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 a febrero 2019, corresponden a **11.189 (GWh)**.

La obligación acumulada de inyecciones ERNC de enero a febrero 2019, correspondió a **0,978 (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 a febrero 2019, fueron de **2.207 (GWh)**, lo que corresponde a un **19,7%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

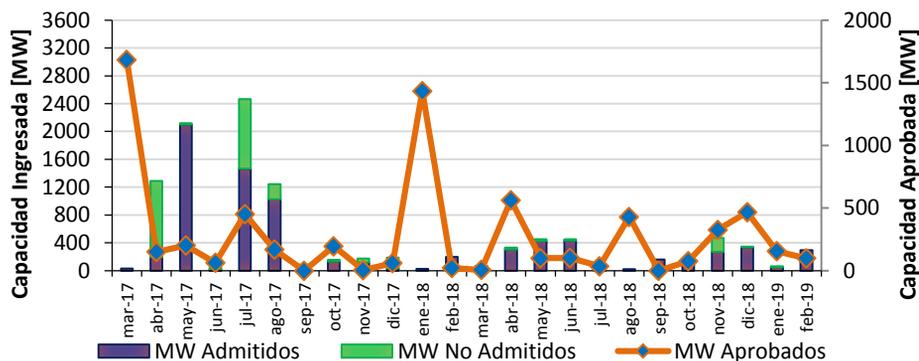
Lo anterior implica que, en el mes de febrero, las inyecciones ERNC superaron en **11,0 puntos porcentuales** a las obligaciones.

Observación: Según la ley el 5% de la obligación anual de energía ERNC se mantiene vigente para los contratos pactados después de 31 de agosto de 2007 y antes del 1 de julio de 2013 (Ley 20.257). Con posterioridad al 1 de julio del 2013 los nuevos contratos deben registrarse a la Ley 20.698, esta señala que para el año 2014 un 6% de la energía anual retirada por estos contratos debe provenir de fuentes ERNC. Para el año 2018 la obligación es de un 7% y un 10% para los contratos que se rigen por la Ley 20.257 y la Ley 20.698 respectivamente.

PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

Proyectos de generación eléctrica ingresados en el SEIA en febrero 2019

PROYECTOS (MW) EN EVALUACIÓN AMBIENTAL



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 febrero de 2019 ingresaron al SEIA un total de 295,7 MW de potencia. Mientras que se registraron 99,59 MW aprobados.

Proyectos aprobados en el SEIA en febrero 2019

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región	Fecha de Ingreso
Planta Solar Fotovoltaica Ocoa 2	ANDES SOLAR S.A.	6	Fotovoltaico	Región de Valparaíso	21-jun-2018
Nueva Central Solar Fotovoltaica Casabermeja	Casa Bermeja SpA	10,78	Fotovoltaico	Región Metropolitana	23-may-2018
“Planta Fotovoltaica San Vicente”	GR Ciprés SpA	8	Fotovoltaico	Región de O’Higgins	20-abr-2018
Parque Solar Panimávida	Los Libertadores Solar Spa	9	Fotovoltaico	Región del Maule	18-abr-2018
Proyecto Hidroeléctrico El Mañío (Reingreso)	Sociedad Hidroeléctrica Río Conquil S.A.	7,16	Hidro de Pasada	Región de Los Ríos	22-mar-2017
Parque Eólico Las Viñas	Enel Green Power del Sur S.P.A.	58,65	Eólica	Región de La Araucanía	21-jun-2016

Proyectos en Calificación en el SEIA en febrero 2019

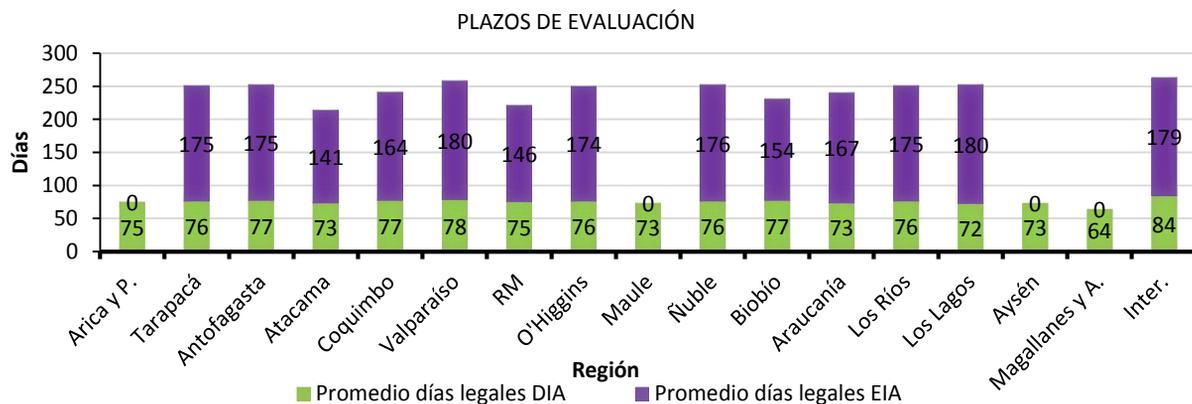
Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región	Fecha de Ingreso
Central Solar Fotovoltaica El Sauce	Genermin Spa	100	Fotovoltaico	Región de Atacama	22-feb-2019
PARQUE FOTOVOLTAICO CABRERO SOLAR	EDUARDO MORICE SOFFIA	9	Fotovoltaico	Región del Biobío	20-feb-2019
Parque Fotovoltaico San Alfonso	Sunco Energy Chile SpA	8	Fotovoltaico	Región de Valparaíso	20-feb-2019
Parque Solar Fotovoltaico Playero	TIKUNA SpA	9	Fotovoltaico	Región del Maule	20-feb-2019
Parque Solar Liquidambar	CVE Proyecto Siete SpA	9	Fotovoltaico	Región de Valparaíso	20-feb-2019
Parque Fotovoltaico Halcones	RA SOLAR SpA	90	Fotovoltaico	Región de O’Higgins	20-feb-2019
Parque Solar Newentún	Solar TI Tres SpA.	8.3	Fotovoltaico	Región de O’Higgins	20-feb-2019
Parque Solar San Antonio	Cuenca Solar SpA.	9	Fotovoltaico	Región del Maule	20-feb-2019
Proyecto Eólico Kosten Aike	Eólica Kosten Aike SpA	36	Eólica	Región de Aysén	20-feb-2019
Parque Solar Avilés	Solar TI Seis SpA.	8.4	Fotovoltaico	Región Metropolitana	19-feb-2019
Nueva Central Solar Fotovoltaica MAUI	MAUI SOLAR SpA	9	Fotovoltaico	Región del Maule	19-feb-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 febrero de 2019.



Fuente: Reporte Estadístico mensual de Proyectos en el SEIA

Noticias

Gobierno reafirma compromiso de sacar al carbón de la matriz energética y renueva interés por el gas argentino

En el marco de la reunión de la organización de la COP 25, la cumbre mundial del medio ambiente que recibirá Chile a fines de este año, el presidente Sebastián Piñera reiteró el compromiso de reducir en un 30% las emisiones de CO2 de la matriz energética para el año 2030. De hecho, el mandatario fue más allá y planteó la posibilidad “de anticipar la fecha en que cumplimos con ese compromiso”, expresó.

Desde el gobierno, pretenden importar más gas transandino, fundamentalmente desde el yacimiento Vaca Muerta que “en pocos meses más” va a tener “un tremendo” excedente.

Piñera destacó que mantiene diálogos con la administración argentina para alcanzar un “contrato que dé certeza, seguridad, porque para poder aprovechar ese gas se requiere hacer inversiones de transformación de carbón a gas”.

Según cifras de La Moneda, hoy Chile importa 10 millones de metros cúbicos de gas argentino, pero que eso se puede ampliar “muchas veces más”.

Piñera también destacó en sus palabras el uso de la electromovilidad, la necesidad de forestación, el cuidado de la Antártica y océanos, entre otros temas medioambientales.

Fuente: La Tercera – Pulso (09/04/2019)

Concón: hidrocarburos en la mira

El lunes 2 de abril comenzó a regir en Concón, Quintero y Puchuncaví el Plan de Prevención y Descontaminación Atmosférica (PPAD), luego de que la Contraloría General de la República tomara razón del documento el 29 de marzo pasado. La iniciativa endurece la fiscalización y las sanciones con el fin de prevenir nuevos episodios de intoxicación en esa zona.

La normativa obliga a Codelco, Enap y AES Gener a reducir, en un plazo de tres años, las emisiones de material particulado (MP), dióxido de azufre (SO2) y óxido de nitrógeno (NOx), al emitir en conjunto el 76%, 99% y 81% de estos gases.

El plan considera, además, la creación de la primera norma primaria de calidad del aire referida a hidrocarburos.

Junto a la iniciativa, el Ministerio del Medio Ambiente (MMA) ingresó en diciembre a Contraloría una normativa horaria para SO2. El jefe de División de Calidad del Aire del MMA, Marcelo Fernández, explicó a La Tercera que el estándar “de 350 ig/m3N (por hora), es el mismo que tiene la Unión Europea (UE)”.

Sin embargo, reconoció que el reglamento también contempla “un percentil” que permite superar su límite 130 veces por año, cuando “la norma de la UE es más exigente, y permite que ese valor se supere solo en 24 oportunidades al año”. “Después de cuatro años deberíamos apuntar al mismo percentil que la UE”, señaló.

Fuente: La Tercera (02/04/2019)

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.

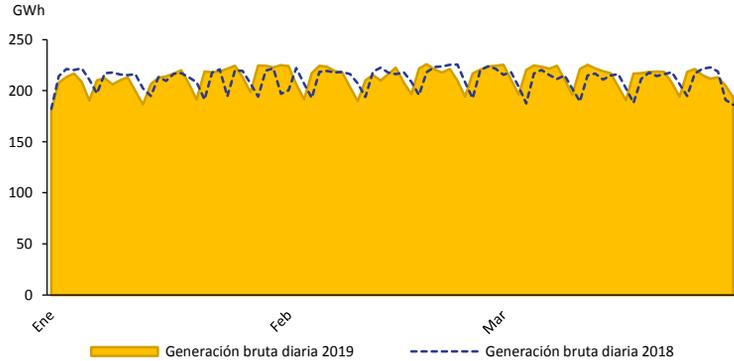
Con respecto a centrales térmicas, cuyos principales combustibles corresponden a Carbón, Diésel y GNL, se proyecta una potencia a instalar en torno a los 771 MW.

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 del SEN (GWh) Meses de enero a marzo de 2018 y 2019



Fuente: Coordinador Eléctrico

Demanda máxima horaria del SEN

2017	10.360 MWh
2018	10.776 MWh
2019	10.514 MWh

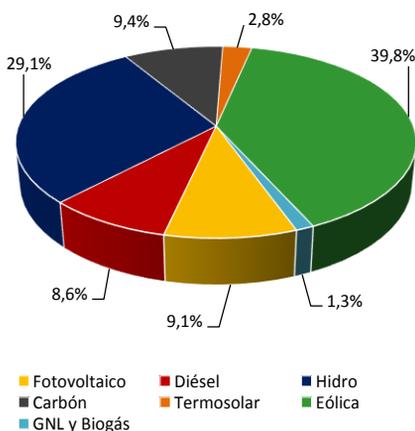
Fuente: Coordinador Eléctrico

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

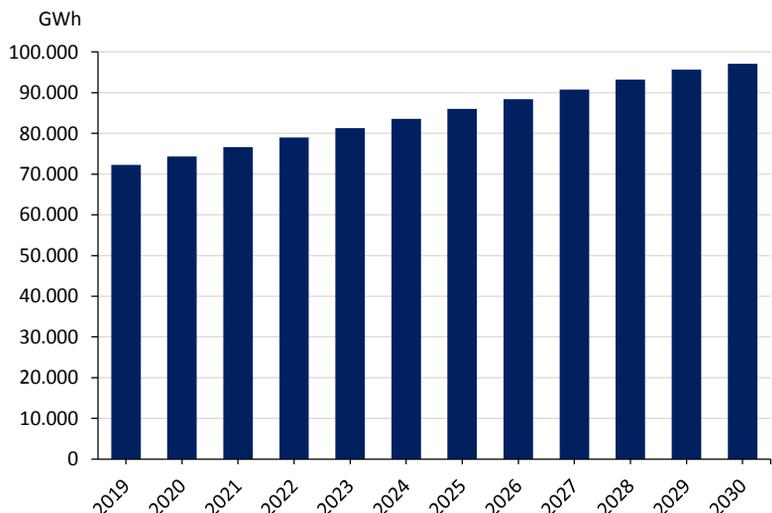
Fuente: ITD Primer Semestre 2019, CNE

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



Fuente: ITD Primer Semestre 2019, CNE

Demanda proyectada del SEN (GWh)



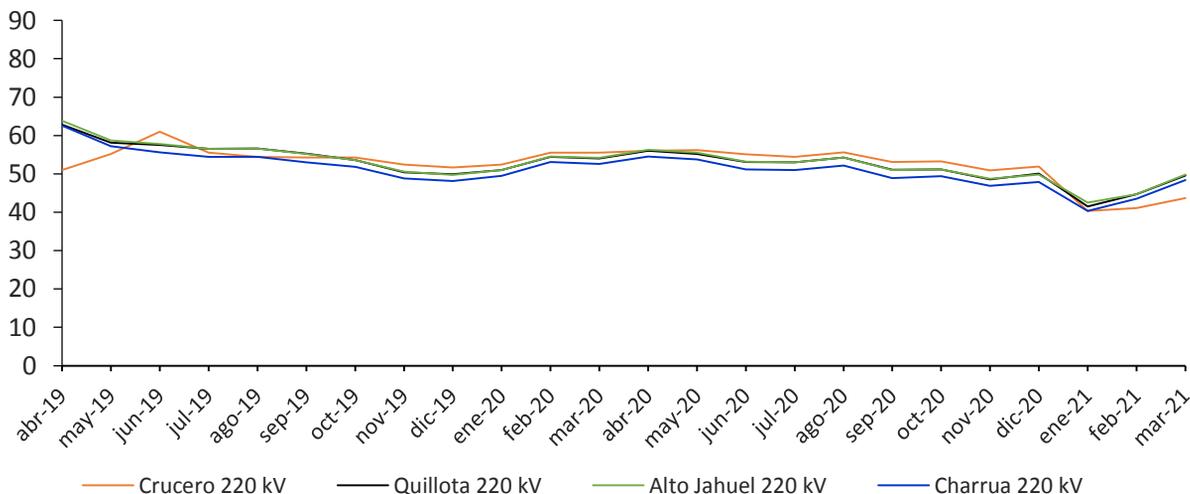
Fuente: ITD Primer Semestre 2019, CNE

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 55 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.

US\$/MWh


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

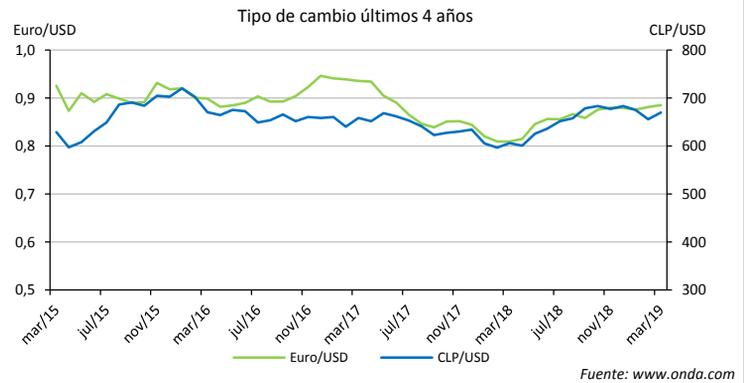
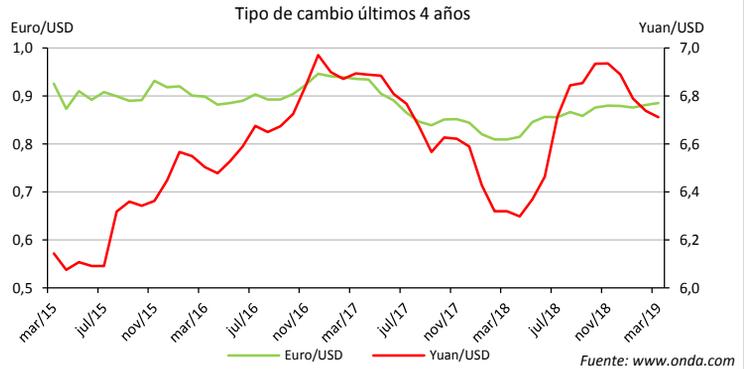
Tras una semana bajista, el dólar opera estable en el cruce local en medio de la debilidad de la divisa en los mercados externos.

Así, a las 09:00 horas, el billete verde se cotizaba con una leve alza de \$0,06, ubicándose en \$661,26 vendedor y \$660,96 comprador.

César Valencia, analista de Alpari Chile, comentó que se trata de "una jornada mixta, ya que tanto el cobre pierde un 0,35% y el dólar a nivel internacional-medido a través del dolar index-cae 0,04%".

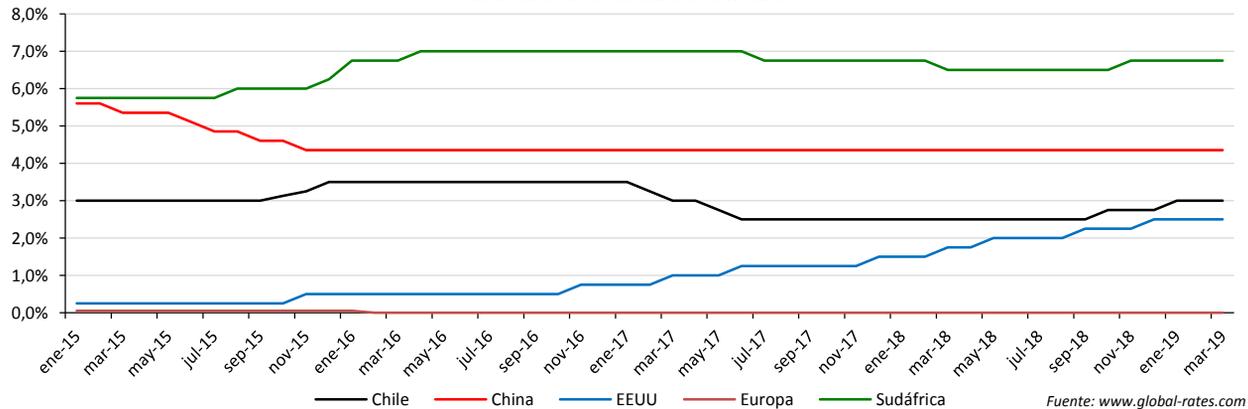
Lo anterior, "ante escasas referencias macroeconómicas para el día, aunque los inversionistas esperan señales de avance en las negociaciones en la guerra comercial entre Estados Unidos y China".

Fuente: Emol (15/04/2019)



Indicadores Económicos

Tasas de interés de bancos centrales



China concentra el 32% de las exportaciones chilenas y expertos debaten por alta dependencia

El viaje del Presidente Sebastián Piñera a China la próxima semana se da en un muy buen momento de la relación comercial entre Chile y Beijing. En 2018, el comercio entre ambos países superó los US\$41 mil millones, afianzando la posición del gigante asiático como el principal socio comercial, concentrando el 32% de las exportaciones chilenas y superando a Estados Unidos, la Unión Europea y Japón.

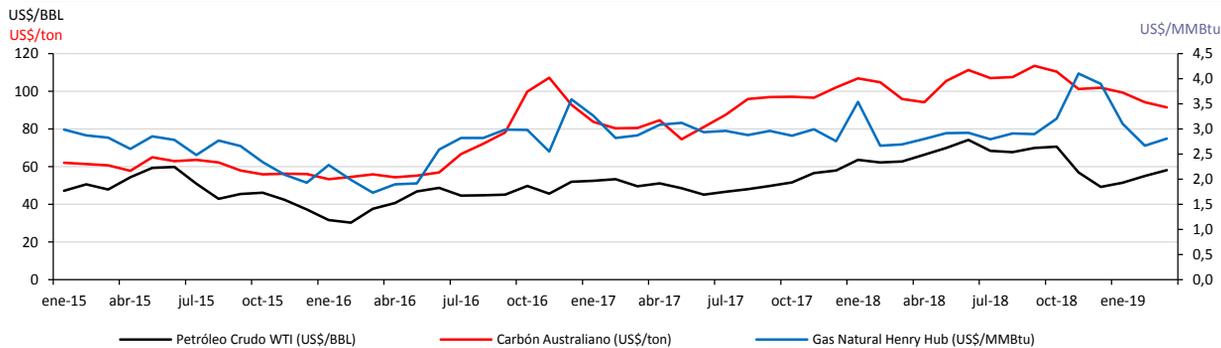
El 76% de lo que se exportó a China el año pasado fue cobre, según cifras de la Dirección de Relaciones Económicas Internacionales de la Cancillería.

Mientras que los principales productos que importó Chile desde Beijing fueron maquinaria, vestuario, productos de hierro y acero y teléfonos.

Fuente: Emol (13/04/2019)

INDICADORES INTERNACIONALES

Precio Internacional de Combustibles



Fuente: World Bank

El mercado del petróleo se está haciendo más pequeño y los inventarios seguirán cayendo en el año

Los mercados mundiales de petróleo se están contrayendo a medida que disminuye la oferta de la OPEP, dijo la Agencia Internacional de Energía (AIE), la cual también advirtió que podría reducir los pronósticos de demanda debido a las amenazas económicas.

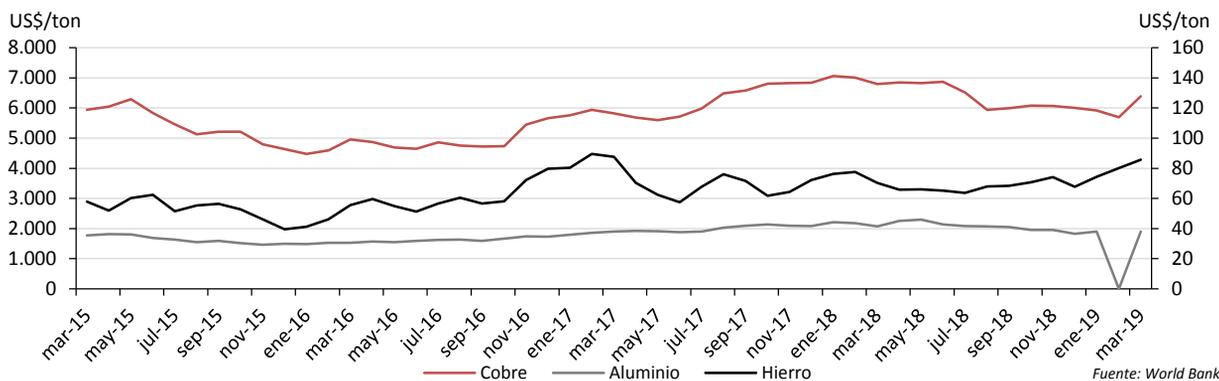
Se espera que los inventarios de crudo disminuyan durante el resto del año por el recorte de la producción de Arabia Saudita y sus socios así como la presión a las exportaciones de Venezuela e Irán por las crisis económicas y políticas, dijo la agencia en su informe mensual. Por otra parte, la AIE advirtió que los riesgos en la economía mundial, desde Europa hasta los mercados emergentes, podrían afectar el consumo de combustible.

“El mercado de petróleo muestra señales de contracción a medida que avanzamos en el segundo trimestre de 2019, pero vemos señales mixtas en cuanto a la perspectiva de la demanda”, dijo la agencia con sede en París, que asesora a la mayoría de las principales economías. Los riesgos a la demanda son “actualmente a la baja”.

Los precios del crudo han escalado más del 30% en Londres este año y se cotizan a más de US\$71 el barril mientras que Arabia Saudita encabeza los recortes de producción por parte de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados.

Fuente: La Tercera – Pulso (11/04/2019)

Precio Internacional de Cobre, Aluminio y Hierro



Fuente: World Bank

El precio del cobre abrió la semana a la baja tras el repunte del pasado viernes

Tras el fuerte repunte del pasado viernes, el precio del cobre operó este lunes a la baja en la Bolsa de Metales de Londres, frente a la estabilidad en la cotización del dólar a nivel local.

Según informó la Comisión Chilena del Cobre (Cochilco), el “commodity” tuvo un retroceso de un 0,52%, transándose en 2,928 dólares la libra grado A.

De esta manera, la principal exportación nacional alcanzó una cotización promedio mensual de 2,929 dólares, mientras que la media anual llegó a US\$ 2,835, lo que representa una variación de -9,90% con respecto al año anterior.

Por su parte, el billete verde prácticamente no ha tenido variaciones en las primeras horas del mercado cambiario local, a la espera de posibles avances en las negociaciones comerciales entre Estados Unidos y China.

Fuente: THE TIMES CHILE (15/04/2019)

NOTICIAS INTERNACIONALES

USA



“Tesla ayudará a Fiat Chrysler para evitar multas por contaminación”

El fabricante estadounidense orientado a la electromovilidad, Tesla, irá al rescate de Fiat Chrysler (FCA) para evitar multas europeas por la superación de las futuras normas de emisión de dióxido de carbono.

Según lo informado por el medio inglés Financial Times, el fabricante italo-estadounidense acordó pagar a Tesla “cientos de millones de dólares” para compensar sus emisiones de CO2 con las de la empresa de Elon Musk, cuyos vehículos obviamente no emiten dióxido de carbono.

Las normas de la UE en esta área permiten tal operación, incluso entre compañías separadas. Los nuevos estándares de emisión de CO2 en la Unión Europea deberían comenzar a regir el próximo año con un promedio de 95 gramos de CO2 por km. Los excedentes se castigan con multas que en el caso de Fiat Chrysler podrían haber llegado a 2.000 millones de euros en 2021.

Fuente: La Tercera-Pulso (07/04/2019)

Unión Europea



“UE acusa a BMW, Daimler y Volkswagen de bloquear desarrollo de tecnología para reducir emisiones”

Reguladores antimonopolio de la Unión Europea acusaron el viernes a BMW, Daimler (matriz de Mercedes-Benz) y Volkswagen de coludirse para bloquear el despliegue de tecnologías más limpias en los motores de sus vehículos, en una medida que podría dar paso a fuertes multas.

En el más reciente escándalo por emisiones en golpear a la industria automotriz, la Comisión Europea dijo que envió declaraciones de objeción a las compañías para informarles de las acusaciones, casi dos años después de que se llevaron a cabo allanamientos e inspecciones en sus instalaciones.

La Comisión dijo que la colusión ocurrió entre 2006 y 2014 y que se llevó a cabo a partir de reuniones técnicas de las empresas.

“Daimler, VW y BMW podrían haber violado las normas de libre competencia. Como resultado, los consumidores europeos podrían haber quedado marginados de la oportunidad de comprar autos con la mejor tecnología disponible”, dijo en un comunicado Margrethe Vestager, comisaria de Competencia de la UE.

Fuente: Reuters (05/04/2019)

China



“Los buses de China reducirán la demanda de petróleo, no Tesla”

Por ahora la industria petrolera no tiene que preocuparse de que los autos eléctricos de Tesla Inc. estén disminuyendo la demanda. China y su flota de autobuses podrían ser más preocupantes.

Para fines de este año, los autobuses eléctricos habrán desplazado una demanda acumulada diaria de 270.000 barriles de diésel, la mayoría en China, según un informe publicado el martes por BloombergNEF. Esto es más de tres veces la demanda anulada que representan todos los vehículos eléctricos del mundo (un mercado en el que Tesla tiene una participación de aproximadamente 12%).

A pesar del rápido crecimiento, el impacto que los vehículos eléctricos en el mercado petrolero sigue siendo relativamente bajo. En conjunto, los autobuses y los vehículos eléctricos representan aproximadamente el 3% del crecimiento de la demanda de petróleo desde 2011 y el 0,3% del consumo mundial actual, según cifras de BloombergNEF y datos de la Agencia Internacional de Energía.

Fuente: La Tercera-Pulso (19/03/2019)

Suecia



“Atención Chile: Volkswagen y firma sueca crean consorcio para investigar producción de baterías para autos eléctricos”

Volkswagen y la compañía sueca Northvolt han anunciado este jueves la creación de un consorcio que investigará sobre la producción de baterías para autos eléctricos en Europa, la European Battery Union (EBU). Esta alianza, que entrará en funcionamiento a partir de 2020, estudiará todos los aspectos relacionados con las baterías, desde las materias primas, hasta el reciclaje, pasando por la tecnología celular.

“El principal objetivo es acumular mucho más conocimiento” sobre este elemento del vehículo eléctrico, han dicho desde Volkswagen. Aunque el proyecto esté liderado por estas dos empresas, hay más socios que pertenecen a siete Estados miembros de la Unión Europea.

“Todos los socios aumentarán sus inversiones como resultado de las actividades de investigación adicionales planificadas. Estas inversiones podrían recibir apoyo financiero de los fondos anunciados por el Ministerio Federal de Economía y Energía de Alemania”, han señalado en Volkswagen.

Fuente: Cooperativa (01/03/2019)

Rusia



“Rusia arremetería en mercado petrolero”

Rusia y la Organización de Países Exportadores de Petróleo (Opep) podrían decidir impulsar su producción para pelear cuotas de mercado frente a Estados Unidos, pero los precios podrían caer tan bajo como US\$ 40 por barril, dijo la agencia de noticias rusa TASS, citando al ministro de Finanzas Anton Siluanov, replicó Reuters.

“Existe un dilema. ¿Qué deberíamos hacer con la Opep? ¿Perder el mercado, que está siendo ocupado por los estadounidenses, o abandonar el acuerdo?”, afirmó Siluanov en declaraciones realizadas en Washington, según TASS.

Las rebajas combinadas en la extracción de la Opep han ayudado a impulsar un alza del 32% en los precios del crudo este año, hasta casi US\$ 72 por barril.

Fuente: La Tercera-Pulso (15/04/2019)

Bolivia



“Evo Morales amplía su apuesta por el litio: ahora lo ofreció a inversionistas de Emiratos Árabes Unidos”

“Bolivia es un país de grandes oportunidades de inversión (...) porque tiene estabilidad política económica y social”. Con esa presentación, el Presidente boliviano Evo Morales invitó el lunes, en la IX Reunión Anual de Inversiones de los Emiratos Árabes Unidos, a invertir en su país, en especial, en la minería del litio, preciado metal clave para las baterías eléctricas.

En su visita a Dubai, Morales se reunió con Abdullah Belhaif Al Nuami, ministro de Desarrollo e Infraestructura, y el Sheikh Ahmed bin Dalmouk Al Maktoum, Príncipe encargado de Asuntos Políticos e Inversiones de Emiratos Árabes Unidos. Según el mandatario boliviano, a las autoridades del país lo que más les llamó la atención, al margen de los hidrocarburos bolivianos, fue “el tema de litio”.

“Estaban sorprendidos porque Bolivia tiene 17.000 kilómetros cuadrados del salar para el litio y saben que tenemos un gran proyecto. Hemos impresionado y explicamos decididamente, por eso van a mandar una delegación, no solamente en propuesta del príncipe, sino otros ministros y otros empresarios para hacer seguimiento y conversar”, anunció Evo.

Fuente: La Tercera-Pulso (14/03/2019)

