

BOLETÍN

INFORMATIVO



ESTADÍSTICAS A JUNIO 2019

Gobierno ingresa indicación por rentabilidad de eléctricas y fija un rango de entre 6% y 9%

el ministro de Energía, Juan Carlos Jobet, dio a conocer ante la Comisión de Minería y Energía de la Cámara tres indicaciones a la Ley Corta de distribución, que se debate hace dos meses al Congreso, además de enunciar una cuarta que ingresará formalmente hoy. Esta última establecerá un piso de 6% y un techo de 9% para la rentabilidad de las empresas, planteamiento que recoge la visión de los parlamentarios.

“Si hay acuerdo, el Ejecutivo presentará la indicación con esos números”, dijo Jobet. La propuesta difiere con la presentada antes por la exministra Susana Jiménez, que consideraba únicamente una baja de 10% a 6%. Se espera que hoy estas indicaciones sean votadas y se prevé que, dado el consenso alcanzado ayer, se aprueben sin problemas.

La propuesta ha abierto dudas entre las empresas. El lunes, el country manager de CGE, Luis Zarauza, dijo que esta fórmula solo afectará a las empresas y no tendrá un efecto importante en las cuentas de los clientes, que es lo que se supone busca el Ejecutivo.

Las indicaciones

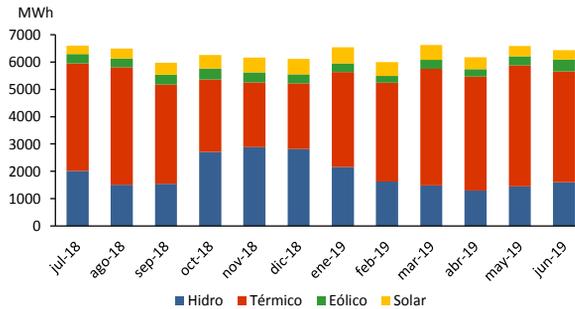
La primera de las tres indicaciones establece que las distribuidoras tengan un giro único. Esto quiere decir que la sociedad (anónima o cerrada) que preste el servicio de distribución “sólo pueda cargar en sus finanzas los ingresos, costos y gastos que están directamente vinculados al negocio de distribución”, explicó Jobet.

La segunda indicación presentada por el gobierno hace una distinción para las cooperativas. Esto, ya que dichas agrupaciones prestan, además del servicio de distribución, otros servicios. “La propuesta es que ellas apliquen un régimen de contabilidad separada para el servicio de distribución eléctrica, pero no ponerle todas las exigencias que les estamos poniendo a las otras compañías”, agregó la autoridad.

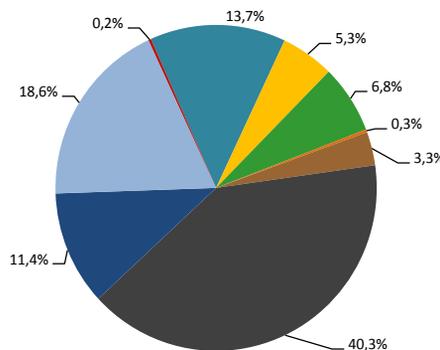
Por último, el Ejecutivo propuso fijar enero de 2021 como fecha en la cual se van a tener que comenzar a cumplir las obligaciones anteriormente mencionadas.

Fuente: La Tercera-Pulso(10/07/2019)

Generación SEN últimos 12 meses



Fuente: Coordinador Eléctrico



Fuente: Coordinador Eléctrico

Despacho de generación (GWh)

Generación Térmica	4.041
Generación Hidráulica	1.611
Generación Eólica	437
Generación Solar	344
Generación Total	6.433

Fuente: Coordinador Eléctrico

Precios de electricidad promedio (US\$/MWh)

CMg Crucero 220 kV	48,3
CMg Cardones 220 kV	48,9
CMg Pan de Azúcar 220 kV	50,0
CMg Quillota 220 kV	52,2
CMg Charrúa 220 kV	51,3
CMg Puerto Montt 220 kV	49,2

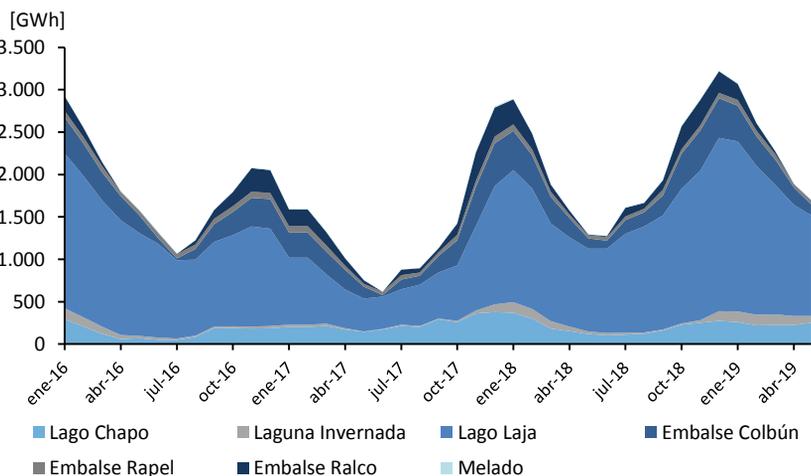
Fuente: Coordinador Eléctrico

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

Quillota 220 kV	68,0
Crucero 220 kV	69,1
PMM SEN	69,1

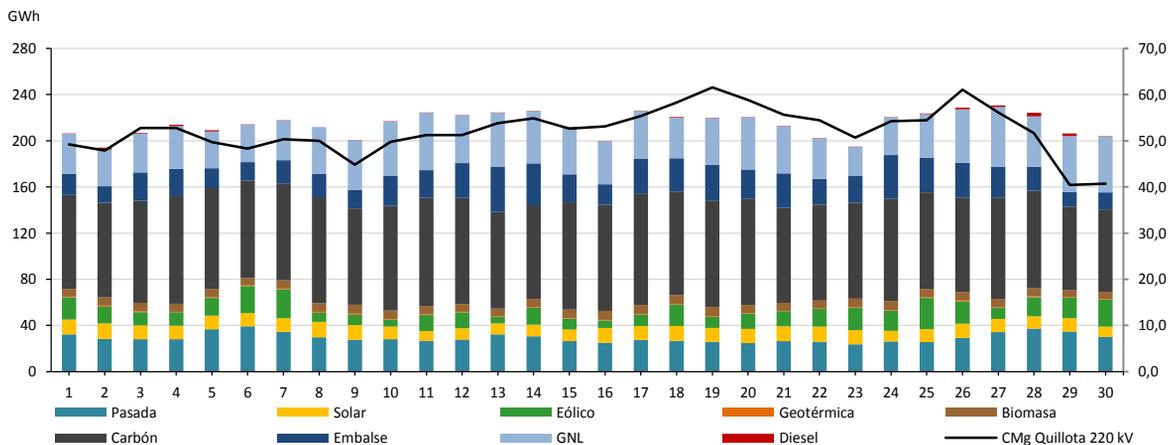
Fuente: CNE

Energía embalsada mensual



Fuente: Energía Abierta

Generación y costos marginales en Quillota 220 kV, junio 2019

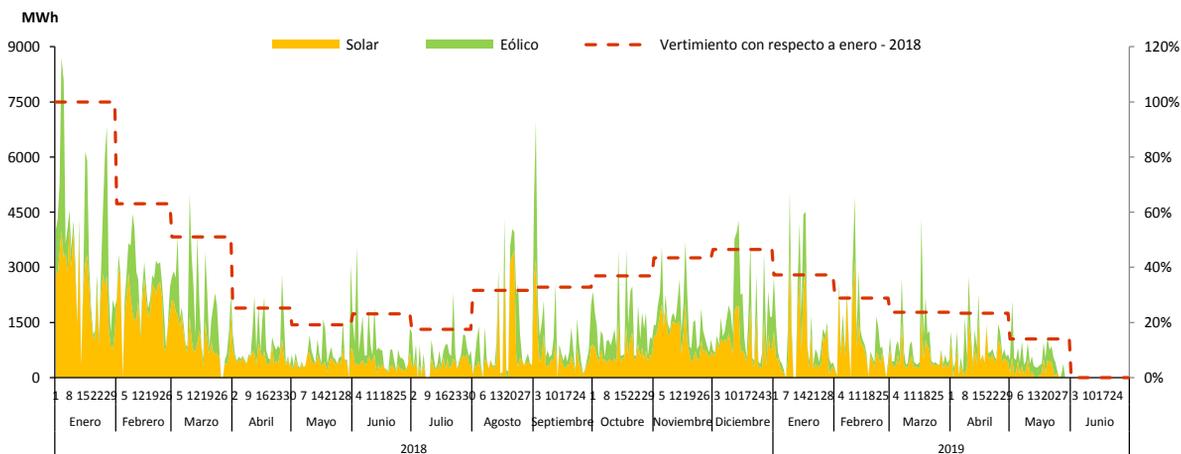


En el mes de junio de 2019, el total de energía generada en el SEN alcanzó los 6.433 GWh, siendo un 59% generada por centrales térmicas, el 25% de la energía fue aportada por centrales hidráulicas, un 5% fue generada por centrales solares, un 7% fue generada por centrales eólicas, un 3,3% fue generada 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 52,2 US\$/MWh.

Fuente: Coordinador Eléctrico

Vertimientos de generación ERNC de enero 2018 a mayo 2019



El gráfico anterior presenta la cantidad de energía diaria reducida de centrales eólicas y solares que se ha presentado desde enero 2018 a junio 2019. 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.

Durante el junio no se registraron vertimientos por energía solar y eólica, sin embargo se acumula un vertimiento de 144 GWh.

Las reducciones mensuales de generación de centrales eólicas y solares desde enero 2018 a mayo 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%)	Abril	26,5 GWh (4%)
Mayo	21,8 GWh (4%)	Noviembre	49,4 GWh (5%)	Mayo	16,2 GWh (2%)
Junio	26,2 GWh (4%)	Diciembre	52,8 GWh (5%)	Junio	0 GWh (0%)

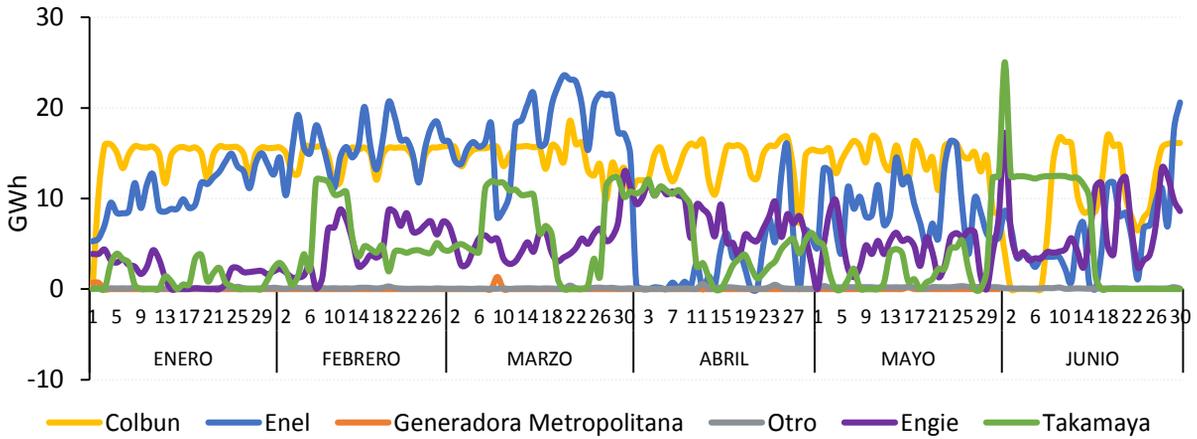
2018

2019

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

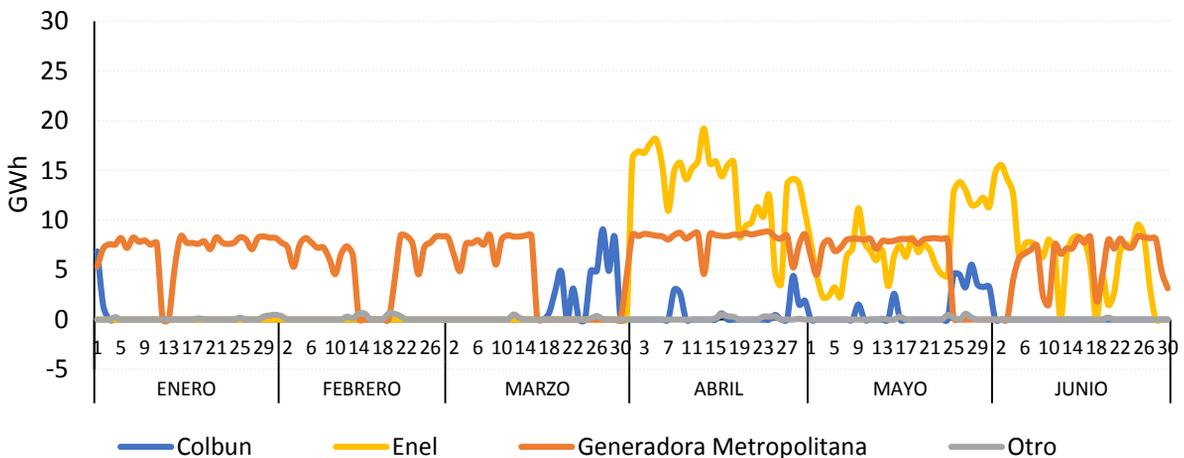
Generación con gas natural desde terminales Quintero - Mejillones



En el mes de junio de 2019, la generación de centrales en base a GNL asociadas a los terminales Quintero y Mejillones fue de 874 GWh, lo que representó el 14% de la generación total del SEN. De estas inyecciones, un 33% se atribuye a Colbún, un 22% se atribuye a Enel, un 23% se atribuye Tamakaya, un 23% se atribuye a Engie, y el resto a otras empresas generadoras con una menor participación.

Fuente: Coordinador Eléctrico

Generación con gas natural argentino



En el mes de julio de 2019, la generación de centrales GNL abastecidas con gas argentino fue de 368 GWh, lo que representó el 6% de la generación total del SEN. Estas inyecciones se atribuyen principalmente a las empresas Enel cuya participación fue del 53%, Generadora Metropolitana con 47% y otras empresas con un 0,1%.

Estas inyecciones representaron el 30% de la generación total de centrales a GNL en el SEN.

Fuente: Coordinador Eléctrico

CENTRALES EN PRUEBAS

Central	Estado	Entrada en operación
Huatacondo (Solar) 98 MW	En Pruebas	Agosto 2019
FV Los Colorados (Solar) 3 MW	En Pruebas	Julio 2019
PE Aurora (Eólico) 126 MW	En Pruebas	Agosto 2019
Cumbres (Hidroeléctrica de Pasada) 19,3 MW	En Pruebas	Agosto 2019

Central	Estado	Entrada en operación
Los Guindos 2 (Diésel) 132 MW	En Pruebas	Agosto 2019
PE Sarco (Eólico) 170 MW	En Pruebas	Agosto 2019
Punta Sierra (Eólica) 81,6 MW	En operación	5 de junio de 2019



Traspaso de clientes eléctricos regulados a libres se acelera y duplica en el último año

Ya es una tendencia que se ha ido acentuando en el último tiempo. El traspaso de clientes eléctricos regulados (que acceden al servicio que ofrecen las empresas distribuidoras) a libres (que pueden firmar contratos con cualquier proveedor) ha tenido un boom y así lo demuestran las cifras del Coordinador Eléctrico.

Así, mientras en mayo de 2018 el número de clientes libres era 665 un año después, la cifra había crecido a 1.304, un alza de 96%. Las razones del cambio son principalmente tarifarias, pues hoy los valores que ofrecen las generadoras para abastecer directamente a los clientes son más atractivos que la red convencional.

“Nos parece muy bien que aquellos clientes que están habilitados para renegociar sus tarifas, por ser clientes con libertad de escoger suministrador, ejerzan su opción de hacerlo. Eso le da dinamismo al mercado y abarata costos para el sector industrial y de clientes comerciales más grandes, que pueden aprovechar antes las rebajas asociadas a los cambios en la tecnología de generación”, sostuvo el secretario ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía (CNE), José Venegas.

Sin embargo, agregó que no hay planes para que el umbral que permite convertirse en cliente libre disminuya (actualmente son aquellos que consumen más de 5.000 kW mensuales). “Hay muchos suministradores y también un mercado activo de consultores y asesores. Creemos que el mercado está operando bien en este aspecto”, señaló Venegas.

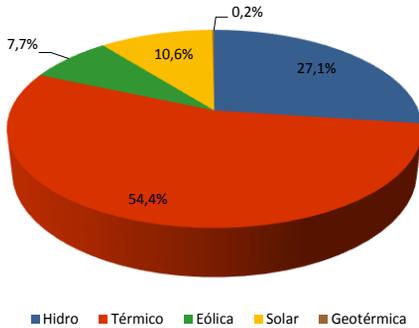
Una de las empresas que han estado trabajado fuertemente en el tema es Enel Generación. Desde la italiana sostuvieron que han capturado, “directa e indirectamente más del 40% de esta migración. Los efectos para estos clientes son positivos en el sentido de bajar sus costos de suministro”.

Otro actor relevante ha sido Colbún, quien dijo que ha desarrollado una estrategia en los últimos dos años y medio destinada a crear una oferta de valor para las empresas que cumplen los requisitos para ser clientes libres, “estrategia que nos ha permitido en ese período contratar más de 3.500 GWh anuales”, comentaron.

Fuente: La Tercera-Pulso (15/07/2019)

ESTADÍSTICAS DE PRECIOS DE ENERGÍA

Capacidad instalada SEN a Junio 2019



Fuente: Coordinador Eléctrico

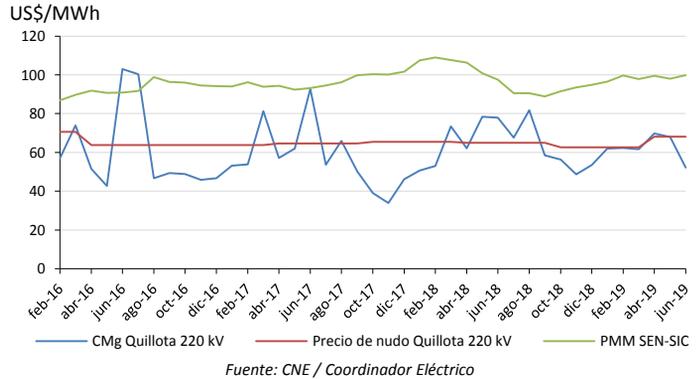
Capacidad instalada SEN (MW)

Hidro	6.780
Térmico	13.598
Eólica	1.938
Solar	2.647
Geoterminia	45
Total	24.854

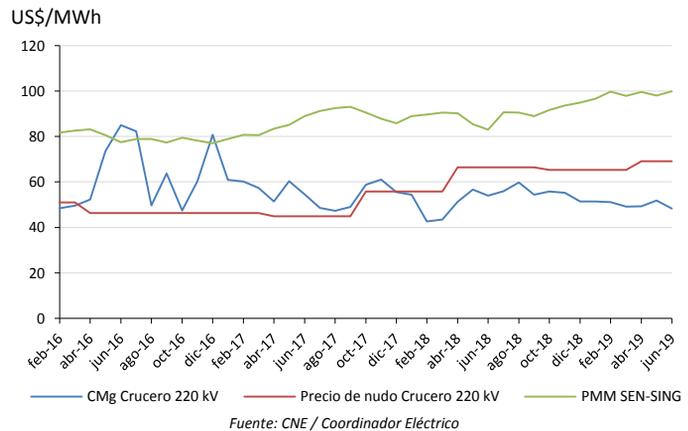
Fuente: Coordinador Eléctrico

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

Costo de la energía baja hasta 26% en la zona sur tras primer mes de Cardones-Polpaico

A pesar de que hace tan solo un mes la “mega línea” eléctrica Cardones-Polpaico entró en operación, ya se pueden ver efectos, todos ellos positivos. Según datos del Coordinador Eléctrico Nacional, hasta mayo el costo marginal (valor al que se transa la energía entre las generadoras) mostraba un desacople entre la zona norte, central y sur, con valores promedio de US\$51,1 por MWh, US\$68 y US\$66,4, respectivamente.

Sin embargo, desde junio el panorama tuvo un giro. La línea de transmisión, que va desde la Región de Coquimbo hasta la Región Metropolitana, ayudó a que las barras de las distintas localidades se acoplaran. Por ello, en lo que va del mes el costo marginal en la zona norte promedia US\$48,7 por MWh, US\$52,6/MWh en el centro y US\$49,4/MWh en el sur. En este último caso el descenso es de 25,7%, en el norte, de 4,5% y en el centro, 22,7%.

Otro beneficio que tuvo la entrada de operación de Cardones-Polpaico - que permitió de manera real unir los antiguos SING y SIC en un solo sistema- fue que se dejó de verter energía, en su mayoría renovable, que no lograba ser inyectada al sistema por la falta de infraestructura de transmisión. Así, mientras en mayo el 2,3% del total de producción no pudo entrar al sistema y se perdió, en junio el 100% de lo que se generó en la zona fue trasladado en las líneas.

Fuente: La Tercera-Pulso (01/07/2019)

Almacenamiento: Baterías son la opción que más estabilidad aportaría al sistema eléctrico

Los sistemas de almacenamiento de energía con baterías son una de las alternativas que más apoyan la estabilidad del sistema eléctrico, posibilitando una mayor inserción de energía renovable variable sin comprometer la estabilidad de los sistemas eléctricos de potencia.

Así lo indicó Claudia Rahmann, académica del Departamento de Ingeniería Eléctrica de la Universidad de Chile, en el marco del Mes de la Energía que organiza Colegio de Ingenieros, donde se analizó la localización de equipos de almacenamiento en baterías, considerando criterios de seguridad.

“Si varios módulos BESS se localizan de manera estratégica en la red, se puede mejorar la robustez del sistema eléctrico de potencia, aunque se haya reducido la inercia en el sistema”, señaló Rahmann.

“En el futuro, la capacidad de apoyo a la estabilidad debería ser remunerada en el marco de los servicios complementarios, de forma de ser una opción atractiva para los inversionistas de BESS. Esto permitirá lograr una inserción masiva de ERNC sin comprometer la estabilidad de los sistemas eléctricos de potencia”, concluyó la académica.

Fuente: Revista Electricidad (21/06/2019)

BALANCE ERNC A ABRIL 2019

Balance ERNC marzo 2019

Total retiros afectos a obligación (GWh)	5.702
Obligación ERNC (GWh)	494,9
% Obligación ERNC respecto a retiros afectos a obligación	8,7%
Inyección ERNC (GWh)	995,3
% Inyecciones ERNC respecto a retiros afectos a obligación	17,5%

Fuente: Coordinador Eléctrico

Lo anterior implica que en mayo de 2019 las inyecciones ERNC superaron en **8,8 puntos porcentuales** a la obligación.

NOTICIA ERNC

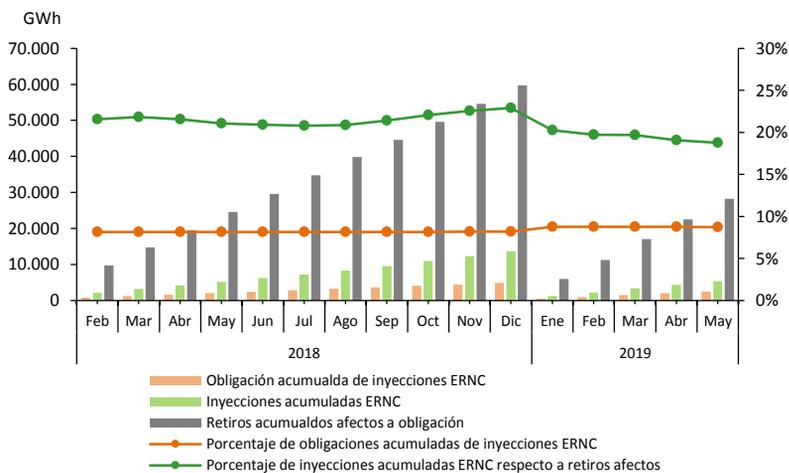
Plantean reconversión de termoeléctricas a carbón con el uso de sales fundidas

Rainer Schröer, director del programa de la GIZ, explica que “esta tecnología, integra estanques de sales fundidas, como en las plantas de concentración solar de potencia (CSP), a la infraestructura de las termoeléctricas que dejarán de operar, abriendo con esto una nueva alternativa para la descarbonización de la matriz”.

Esta solución se denomina “Batería Carnot” y fue presentada como una de las alternativas en la Mesa de Descarbonización del Ministerio de Energía. “Ahora estamos en conversaciones con algunas empresas para apoyar un piloto en Chile de estas nuevas centrales térmicas, para el almacenamiento de energía renovable”, comenta Schröer. “Esta tecnología se basa en sales que se funden, utilizando electricidad de fuentes renovables, que se almacenan en estanques a temperaturas cercanas a los 500°C, para posteriormente generar vapor y convertirlo en energía cuando sea requerido. La tecnología que se utiliza para calentar las sales puede ser bombas de calor o resistencias eléctricas”, sostiene Rainer Schröer de GIZ.

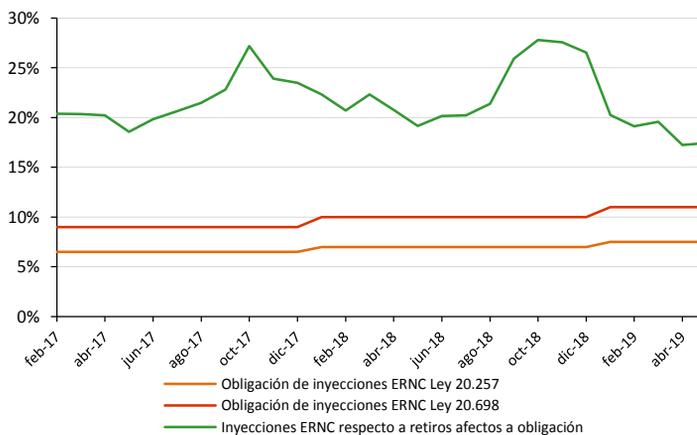
Fuente: Revista Electricidad (19/06/2019)

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



Fuente: Coordinador Eléctrico

Porcentaje de inyecciones ERNC respecto de retiros afectos a obligación



Fuente: Coordinador Eléctrico

Acreditaciones ERNC

En los balances mensuales efectuados por el Coordinador Eléctrico Nacional, los retiros acumulados afectos de acreditación ERNC (ley 20.257 y ley 20.698) de enero a mayo 2019, corresponden a **28.227 (GWh)**.

La obligación acumulada de inyecciones ERNC de enero a mayo 2019, correspondió a **2.466 (GWh)**, lo que corresponde a un **8,7%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

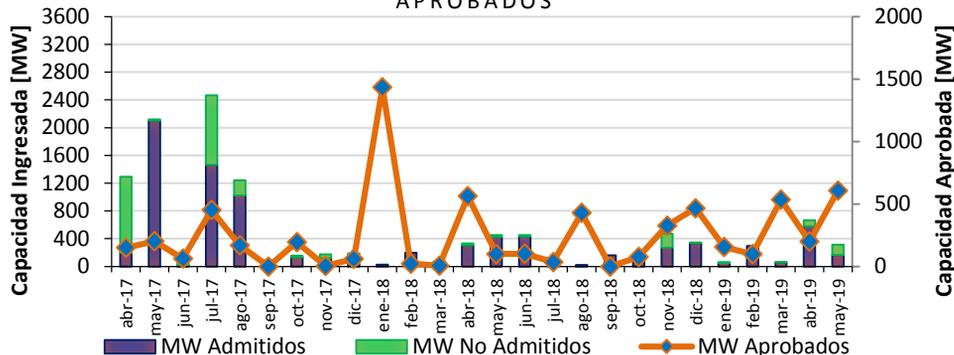
Por otra parte, las inyecciones acumuladas de ERNC de enero a mayo 2019, fueron de **5.294 (GWh)**, lo que corresponde a un **18,8%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

Por último, en el mes de mayo, las inyecciones ERNC superaron en **10 puntos porcentuales** a las obligaciones.

PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

Proyectos de generación eléctrica ingresados en el SEIA en junio 2019

PROYECTOS (MW) EN EVALUACIÓN AMBIENTAL Y APROBADOS



Estado de Proyectos

A partir de los datos estadísticos registrados en la plataforma electrónica del SEIA (e-SEIA), en junio de 2019 ingresaron al SEIA un total de 436,7 MW de potencia. Mientras que se registraron 565,9 MW aprobados.

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

Proyectos aprobados en el SEIA en junio 2019

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región	Fecha de Ingreso
Modificación del Proyecto Fotovoltaico Elena	Iberélica Solar Elena SpA.	470	Solar Fotovoltaica	Región de Antofagasta	21-12-2018
Planta Fotovoltaica Molina	GR RAULI SpA	9	Solar Fotovoltaica	Región del Maule	22-11-2018
Planta Fotovoltaica Astillas	GR Carza SpA	9	Solar Fotovoltaica	Región de Atacama	21-09-2018
Proyecto Parque Solar Fotovoltaico Frangel	Frangel SpA.	9	Solar Fotovoltaica	Región del Maule	22-06-2018
Proyecto Parque Solar Fotovoltaico Coihue	Coihue SpA.	9	Solar Fotovoltaica	Región del Maule	22-06-2018
Parque Solar Quetena	TRIVENTO SPA	10	Solar Fotovoltaica	Región de Antofagasta	22-05-2018
Ampliación Proyecto Central Geotérmica Cerro Pabellón	Geotérmica del Norte S.A.	50	Geotermia	Región de Antofagasta	06-10-2017

Proyectos No Admitidos a Tramitación en el SEIA en junio 2019

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región	Fecha de Ingreso
La Cruz Solar	Carlos Alberto Salazar Zavala	90	Solar Fotovoltaica	Región de Antofagasta	25-06-2019

Proyectos en Calificación en el SEIA en junio 2019

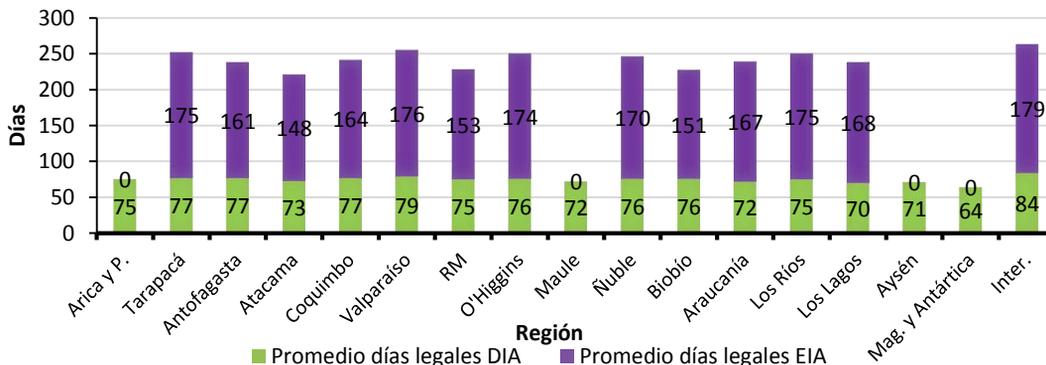
Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Región	Fecha de Ingreso
Parque Fotovoltaico Chacaico	Sol del Sur 15 SpA	9	Solar Fotovoltaica	Región del Biobío	20-06-2019
PARQUE FOTOVOLTAICO CORCOLENES	MVC Solar 27 SpA	9	Solar Fotovoltaica	Región del Biobío	20-06-2019
Parque Fotovoltaico La Rosa	Parque Solar La Rosa SpA	7	Solar Fotovoltaica	Región de O'Higgins	20-06-2019
Parque Solar Fotovoltaico Pencahue	Hiruela Energía SpA	9	Solar Fotovoltaica	Región del Maule	20-06-2019
Parque Fotovoltaico Los Rastrojos	La Serena Ocho SpA	141	Solar Fotovoltaica	Región de Coquimbo	20-06-2019
Parque Fotovoltaico Ovalle Norte	Parque Solar Ovalle Norte SpA	11	Solar Fotovoltaica	Región de Coquimbo	20-06-2019
Parque Fotovoltaico Ineusol	KPF SPA	9	Solar Fotovoltaica	Metropolitana	20-06-2019
Planta Solar Fotovoltaica Caimanes	Generadora Caimanes SpA	12	Solar Fotovoltaica	Región de Coquimbo	19-06-2019
Parque Fotovoltaico Peldehue Solar	Peldehue Solar SpA	120	Solar Fotovoltaica	Metropolitana	13-06-2019

Fuente: SEIA (e-SEIA)

Indicadores de plazo de evaluación (Días Legales)

A continuación, se presentan los plazos promedios para la evaluación ambiental de proyectos ingresados como Evaluación de Impacto Ambiental (EIA) y Declaración de Impacto Ambiental (DIA) al Sistema de Evaluación Ambiental (SEA) de cada región. Lo anterior considerando, como situación basal, el tiempo empleado en las evaluaciones de proyectos calificados (aprobados y rechazados) durante el periodo comprendido entre enero de 2018 hasta junio de 2019.

PLAZOS DE EVALUACIÓN



Fuente: Reporte Estadístico mensual de Proyectos en el SEIA

Noticias

COP25: Estos son los cuatro grandes temas que se discutirán en Chile

Aprueban idea de legislar del proyecto de modernización del Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA)

En Bonn, Alemania, en la conferencia “intersesional” de cambio climático se terminaron de definir los 4 grandes temas que se desarrollarán en la COP25 de Santiago:

- 1. Los mercados de carbono y el temible Artículo 6:** Si hay un tema por el que será recordada la COP de Santiago será por el Artículo 6, el único punto de todo el Acuerdo de París que permanece sin definición. Se trata de un marco de reglas que, en la práctica, es un sistema de “mercado de carbono”, en el que los países puedan intercambiar, comprar y vender “bonos” de carbono, es decir, reducciones de emisiones.
- 2. ¿Quién paga por los daños de los desastres naturales?** Otra definición que saldrá sí o sí de Santiago es qué pasará con el Mecanismo Internacional de Varsovia (WIM), una instancia creada hace cinco años para analizar acciones para enfrentar las pérdidas y daños inmediatos que genera el cambio climático.
- 3. Metas de reducción: ¿cada cinco o diez años?** El consenso es que recién a partir de 2030, cada país presentará sus Contribuciones Determinadas a nivel Nacional (NDC) al mismo tiempo, pero falta por definir si será cada 5 años o cada 10. Esa decisión se espera que se tome en Santiago.
- 4. La ciencia vilipendiada.** Como el punto más tenso y polarizado de los debates en Bonn, es esperable que la ciencia vuelva a ser un tema en la COP25.

Fuente: *Qué Pasa* (11/07/2019)

Un importante avance registró el proyecto del Ejecutivo para modernizar el Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA) luego que la Comisión de Medio Ambiente de la Cámara de Diputados votara a favor de la idea de legislar.

El nuevo proyecto, que fue ingresado el 18 de junio al Congreso, impulsará una modernización integral del SEIA al fortalecer la descentralización en la toma de decisiones, potenciar la mirada técnica del Servicio de Evaluación Ambiental (SEA) y generar un acceso igualitario a la justicia ambiental. Junto con esto, se establece una mayor participación ciudadana dentro del sistema.

Los principales puntos:

1. El proyecto busca aumentar el componente técnico de las decisiones y entregar certeza jurídica, disminuyendo el componente político. Para eso, se propone la eliminación de la reclamación ante el Comité de Ministros o el director ejecutivo del SEA, haciendo más eficiente el proceso, reemplazándolo por un recurso de reclamación judicial ante los tribunales ambientales, para que sean estos órganos especializados los que resuelvan estas controversias.
2. La iniciativa amplía la Participación Ciudadana a todos los procesos de evaluación, y no estará circunscrita solo a los Estudios de Impacto Ambiental (EIA) o Declaraciones de Impacto Ambiental (DIA) con cargas ambientales.

Fuente: *Ministerio del Medio Ambiente – SEA* (04/07/2019)

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.

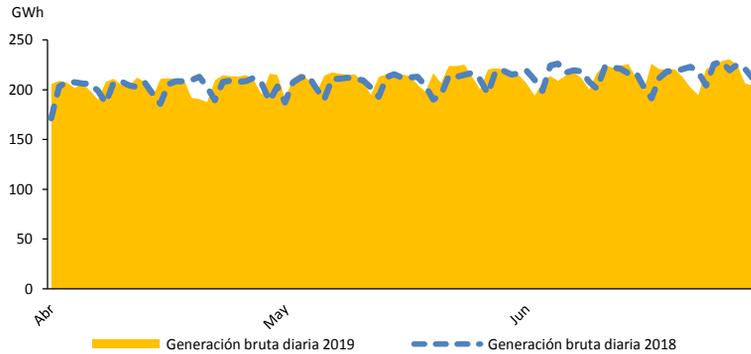
Con respecto a centrales térmicas, cuyos principales combustibles corresponden a Carbón, Diésel y GNL, se proyecta una potencia a instalar en torno a los 771 MW.

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 abril a junio de 2018 y 2019



Fuente: Coordinador Eléctrico

Demanda máxima horaria del SEN

2017	10.360 MWh
2018	10.776 MWh
2019	10.687 MWh

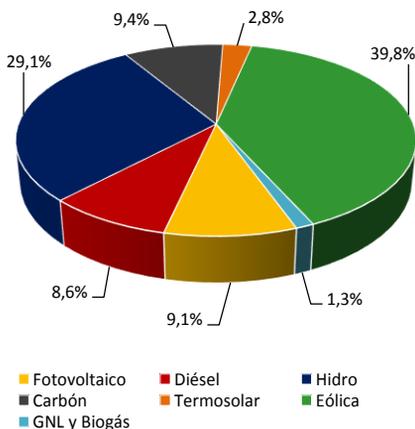
Fuente: Coordinador Eléctrico

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

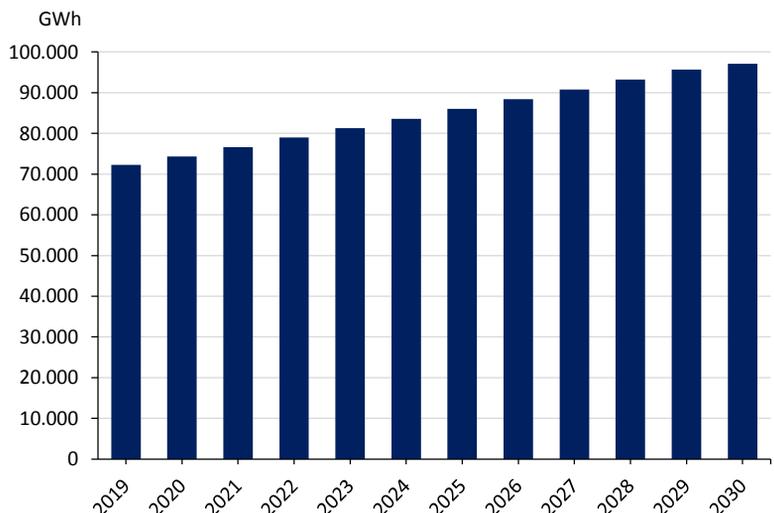
Fuente: ITD Primer Semestre 2019, CNE

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
ÁREAS DE TRABAJO

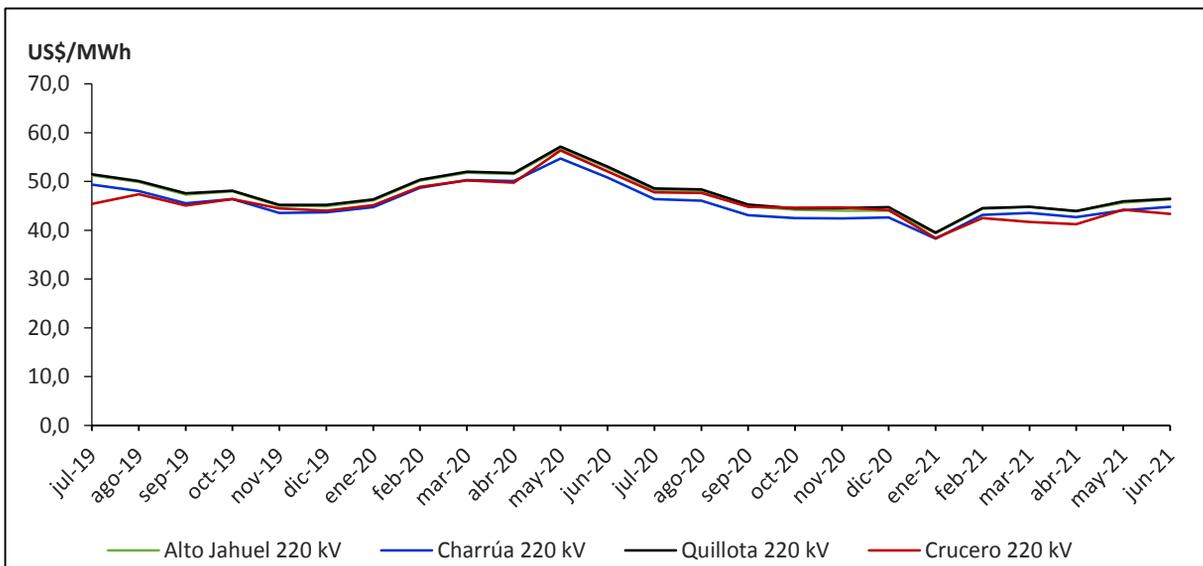
- Estudio Mercado Eléctrico
- Diseño e Ingeniería Proyectos de Energía
- Análisis Económicos y Financieros
- Análisis Ambiental Estratégico

www.valgesta.com

En junio de este año entró en operación la línea Pan de Azúcar – Polpaico 2x500 kV, que corresponde al último tramo del circuito Cardones – Polpaico. Esto conlleva que para los siguientes meses se espera que disminuyan las restricciones de transferencias de energía entre el sector norte y centro, y con ello los desacoples de los costos marginales de dichos sectores. Además, se espera que se reduzcan las limitaciones a la generación de centrales eólicas y solares ubicadas al norte de la barra Nogales 220 kV.

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. Dichas diferencias se reducen significativamente con la entrada en servicio del tramo Pan de Azúcar – Polpaico 500 kV.

Para el segundo semestre del año 2019 se espera que los costos marginales promedio mensual en las barras de Crucero 220 kV y Quillota 220 kV se mantengan en torno a los 45 US\$/MWh y 48 US\$/MWh respectivamente. Cabe indicar que dichos costos marginales proyectados dependen en gran parte de la condición hidrológica que se presente.



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.

Tipo de Cambio - Dólar

La moneda norteamericana cayó \$31,8 en el mes, pero podría volver a subir durante julio si el cobre comienza a recuperarse y si EEUU con China logran una tregua por la guerra comercial.

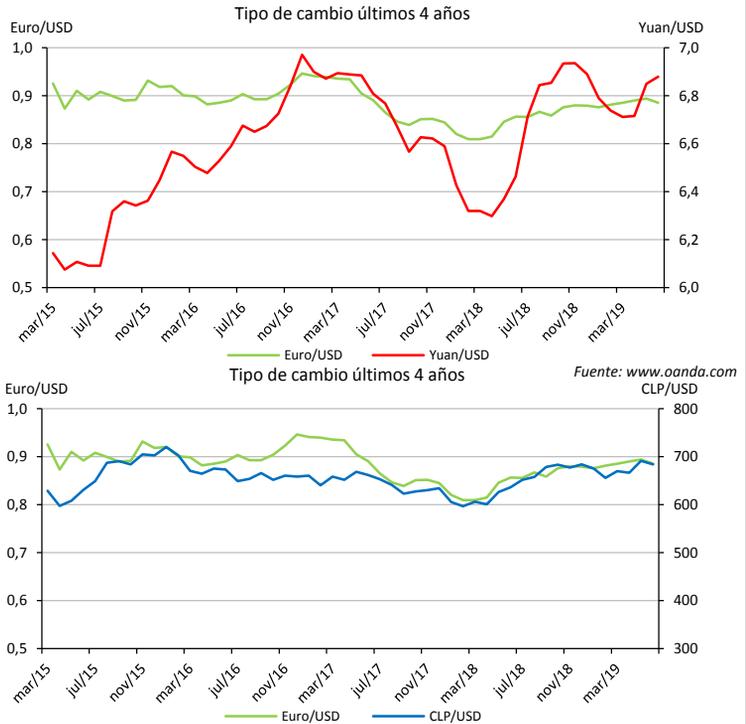
La divisa norteamericana cerró el 27 de junio con una baja de \$1,8 respecto al cierre de la jornada anterior y se ubica a un valor de \$678,5. Sobre el balance del mes, la moneda de EEUU cayó \$31,8 y ubicó al peso chileno como la tercera moneda que más se apreció en el mundo durante junio.

Para julio, la valoración del dólar frente al peso chileno dependerá de cuanto sea la recuperación del cobre que este mes cerró en terreno positivo y que se podría extender de bajar la intensidad del conflicto arancelario.

Por su parte, el dolar index -indicador que mide el desempeño de la divisa frente a seis monedas del mundo- anota una caída de 1,53%.

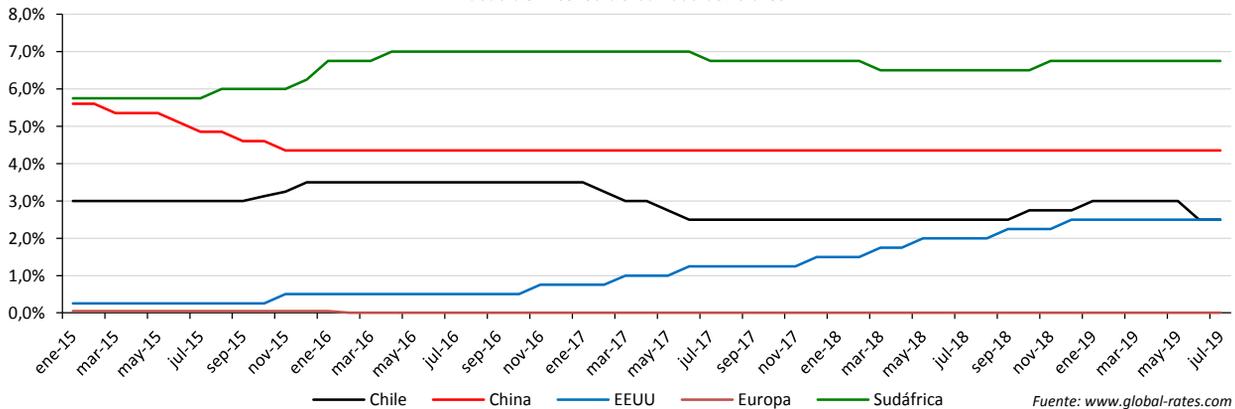
La Tercera

Indicadores internacionales



Indicadores Económicos

Tasas de interés de bancos centrales



China registra su crecimiento más débil en los últimos 27 años.

El crecimiento económico de China se desaceleró al 6,2% en el segundo trimestre, su ritmo más débil en al menos 27 años, al debilitarse la demanda en el país y en el extranjero ante la creciente presión comercial de Estados Unidos.

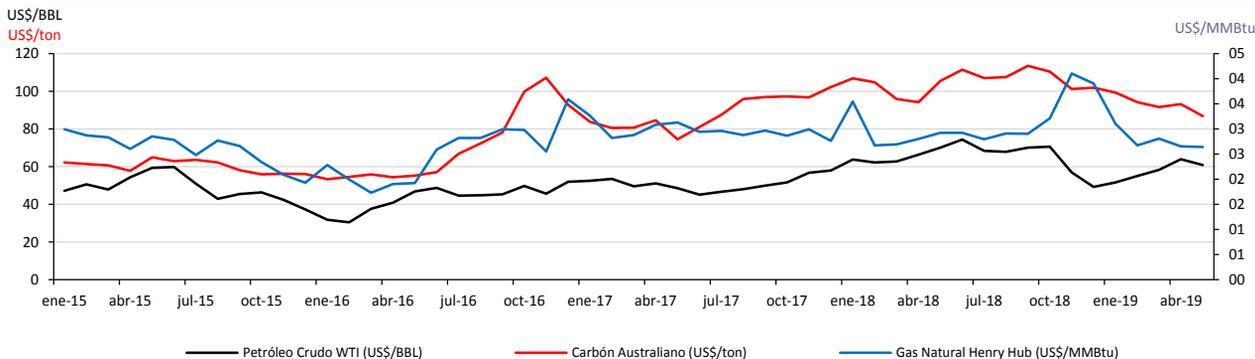
“Esta es la razón por la que China quiere llegar a un acuerdo con Estados Unidos y desearía no haber roto el trato original en primer lugar”, señaló Trump a través de su cuenta en *twitter*.

Si bien la producción industrial y las ventas al por menor de junio ofrecieron señales de mejora, algunos analistas advirtieron de que las ganancias podrían no ser sostenibles, y esperan que Pekín continúe implementando más medidas de estímulo en los próximos meses.

Fuente: *La Tercera* (15/07/2019)

INDICADORES INTERNACIONALES

Precio Internacional de Combustibles



OPEP ve menor demanda de su petróleo en 2020 y apunta a superávit

En sus primeras proyecciones para el 2020, la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) dijo que el mundo necesitaría 29,27 millones de barriles por día (bpd) de crudo de sus 14 estados miembros el próximo año, una baja de 1,34 millones de bpd respecto al 2019.

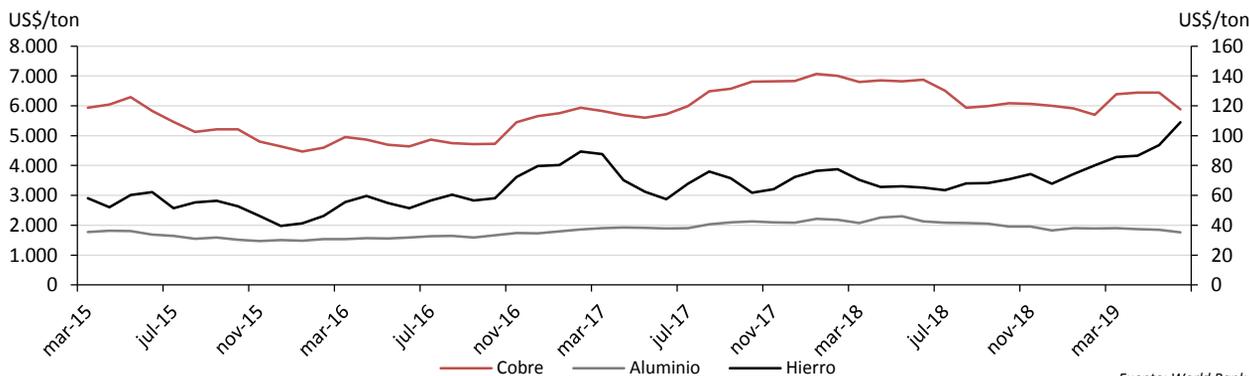
La disminución de la demanda del petróleo de la OPEP deja en evidencia cómo los recortes de suministros acordados por el grupo y sus aliados para apuntalar los precios del barril han entregado también un impulso sostenido a la industria de esquisto de Estados Unidos.

Este factor podría dar más capacidad de maniobra al presidente de Estados Unidos, Donald Trump, para mantener las sanciones contra Venezuela e Irán, miembros de la OPEP.

“Se anticipa que la producción de petróleo de Estados Unidos continuará creciendo porque nuevos oleoductos permitirán que más crudo de la Cuenca Pérmica puedan enviarse a los centros de exportación en la costa del Golfo de México”, indicó la OPEP, en referencia a los embarques de esquisto.

En su reporte mensual, la OPEP también dijo que la demanda mundial de petróleo subiría al mismo ritmo en 2020 que este año. Fuente: La Tercera (11/07/2019)

Precio Internacional de Cobre, Aluminio y Hierro



Importaciones de cobre se desploman debido a la guerra arancelaria entre China y EEUU

La guerra comercial con Estados Unidos impactó fuertemente las cifras de comercio exterior de China en junio, escenario que podría seguir impactando a Chile ya que las importaciones de cobre del mayor consumidor mundial de metales se desplomaron en el sexto mes del año.

La Administración General de Aduanas china informó este viernes que las importaciones de cobre en bruto cayeron un 27,2% en junio respecto al año anterior, ya que la desaceleración de la segunda mayor economía del mundo continúa afectando la demanda del metal.

Los fabricantes de China están haciendo frente a una desaceleración de la demanda en el país y en el extranjero, mientras que el fuerte aumento de los aranceles de Estados Unidos anunciado en mayo amenaza con pulverizar unos márgenes de beneficio ya estrechos, lo que refuerza el argumento de que Pekín necesita anunciar más medidas de estímulo en breve.

Fuente: La Tercera (12/07/2019)

NOTICIAS INTERNACIONALES

Alemania



“Alemania y España serán los líderes en energía solar”

Según PV-Magazine, Alemania continuará liderando la capacidad solar fotovoltaica en Europa para los próximos años, en donde se espera la construcción de 20,7 GW de nueva capacidad solar para 2024.

Sin embargo, el mercado privado de PPA en auge en España le irá pisando los talones de Alemania con 19.7 GW de nueva energía solar, según el informe Europe Solar PV Market Outlook 2019, publicado hoy por los analistas Wood Mackenzie Power y Renewables. Francia, según el informe, agregará 17 GW de energía solar en los próximos cinco años, Holanda 12.9 GW e Italia 11.7 GW.

WoodMac espera que el volumen que la capacidad instalada solar en Europa se duplique dentro de los próximos tres años a cerca de 20 GW por año, en donde se esperaría alcanzar los 250 GW de capacidad para 2024 en la región.

Fuente: PV Magazine (26/06/2019)

Brasil



“Lightsource BP adquiere 1,9 GW de proyectos solares”

promotora de Reino Unido Lightsource BP ha anunciado hoy un importante paso hacia la energía solar brasileña, con la adquisición de casi 2 GW de proyectos fotovoltaicos de Enerlife. Los detalles financieros del acuerdo, que casi duplicarán el tamaño de la cartera de proyectos de Lightsource BP, no fueron revelados”

Los 1,9 GW están repartidos en un número no revelado de proyectos en todo Brasil y en diversas etapas de desarrollo. La cartera incluye 180 MW de capacidad de generación distribuida -compuesta por instalaciones de no más de 5 MW de capacidad cada una- y 440 MW de grandes plantas descritos por el comprador como “listos para la subasta o en fase avanzada de desarrollo”.

Fuente: PV Magazine (04/07/2019)

Reino Unido



“Reino Unido se convierte en la primera gran economía en adoptar por ley ser carbono neutral”

El Reino Unido se convirtió el jueves en la primera gran economía del mundo en adoptar por ley el nuevo objetivo de reducir a cero las emisiones netas de gases de efecto invernadero en 2050.

Presentado por el gobierno de Theresa May el 12 de junio, este objetivo se introdujo en las leyes existentes sobre cambio climático mediante un mecanismo acelerado. El país revisó así al alza su anterior meta de recortar las emisiones responsables del calentamiento global en un 80% respecto a 1990, año generalmente tomado como referencia.

A finales de abril, la Comisión británica sobre Cambio Climático (CCC) había recomendado en un informe al gobierno reducir en 100% sus emisiones en 2050, subrayando que este objetivo requerirá medidas como que todos los coches sean eléctricos en 2035 y cuadruplicar la producción de electricidad limpia.

Fuente: Emol (28/06/2019)

Argentina



“Gobierno de Argentina asegura que masivo apagón se debió a un “error operativo” de empresa eléctrica”

Un “error operativo” de la empresa de transporte de energía eléctrica de alta tensión Transener fue el principal causante del apagón total que afectó a Argentina, Uruguay y parte de Paraguay el pasado 16 de junio, según informó el secretario de Energía trasandino, Gustavo Lopetegui, en una audiencia en el Senado.

“Tendrían que haberla reprogramado (la Desconexión Automática de Generación, DAG) y no lo hicieron. Este error operativo ha sido reconocido por la empresa Transener en sus informes”, señaló el funcionario del Gobierno de Mauricio Macri ante la presencia de diversos senadores oficialistas y opositores. En la primera comparecencia oficial para dar cuenta de los informes preliminares por lo sucedido, Lopetegui remarcó que si bien lo ocurrido con la DAG fue el “evento desencadenante” del apagón total, este no se hubiera producido sin la “conjunción” de diversas circunstancias de las que se responsabiliza también a generadores y distribuidoras regionales y que fue relatando pormenorizadamente.

Fuente: Emol (04/07/2019)

Colombia



“Colombia ratifica su intención de alcanzar 1.500 MW renovables instalados en 2022”

La Ministra de Minas y Energía de Colombia, María Fernanda Suárez Londoño, participó en Abu Dhabi en la reunión preparatoria de la Cumbre sobre la Acción Climática de las Naciones Unidas que tendrá lugar el próximo 23 de septiembre. Durante el encuentro, la Ministra reiteró el compromiso de Colombia con el Acuerdo de París, suscrito en la Conferencia de las Partes (COP 21) de la Convención Marco de Naciones Unidas sobre Cambio Climático, encaminado a lograr una reducción del 20% de las emisiones de gases de efecto invernadero proyectadas a 2030.

“Colombia hace parte de la coalición mundial de transición energética y desde ese rol liderará el establecimiento de una nueva meta regional de energías renovables. Si bien nuestro país cuenta con la sexta matriz energética más limpia del mundo, seguimos siendo vulnerables a eventos de variabilidad climática. Por eso, la diversificación de nuestra matriz de generación es una necesidad inaplazable. En estos cuatro años, pasaremos de tener instalados menos de 50 MW de energías alternativas, como solar y eólica, a al menos 1.500 MW de capacidad instalada”, aseguró la Ministra.

Fuente: PV Magazine (03/07/2019)

China



“China se convertirá en el mayor mercado de almacenamiento de energía de Asia Pacífico en 2024”

Wood Mackenzie espera que China se convierta en el mayor mercado de almacenamiento de energía en Asia Pacífico para 2024. Las proyecciones de la firma estiman que la capacidad acumulada de almacenamiento de energía de China se disparará de 489 megavatios (MW) u 843 megavatios-hora (MWh) en 2017 a 12,5 gigavatios (GW) o 32,1 GWh en 2024. Esto supone multiplicar por 25 veces la capacidad instalada.

Los incentivos políticos han sido los principales impulsores del rápido crecimiento de China en el desarrollo del almacenamiento de energía en 2018, ya que han empujado a China a convertirse en el segundo mercado más grande detrás de Corea del Sur en términos de despliegue anual.

El mercado desplegó 580MW (1.14GWh), alcanzando un tamaño de mercado acumulado de 1,07GW (1,98GWh) el año pasado. El almacenamiento enfrente del contador (FTM) lideró el crecimiento, cinco veces más en términos de capacidad de potencia instalada en comparación con 2017..

Fuente: El Periódico de la Energía (10/07/2019)



www.valgesta.com