

BOLETÍN

INFORMATIVO



Mantente actualizado a
través de nuestra cuenta

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

Qué es y cómo funcionará el proyecto de portabilidad eléctrica

El proyecto cambia el actual esquema, donde el usuario está obligado a comprar energía al distribuidor eléctrico de su zona, e introduce la figura de la empresa comercializadora que comprará energía a distintos proveedores. Entonces, el cliente podrá optar entre distintos oferentes, a diferencia de lo que ocurre hoy. Así, todos los clientes, independiente de su tamaño, podrán escoger libremente a su proveedor de electricidad. Se espera que la introducción de esta figura beneficie a los clientes con mejores productos y servicios, pues al crear competencia se espera que los clientes finales accedan a mejores precios. Por último, habrá más innovación y eficiencia con el comercializador.

Tres son las mejoras que se buscan con toda esta reforma: ofertas de tarifa más competitiva, mejor calidad de servicio eléctrico y un suministro acorde a las necesidades de cada cliente.

Otro eje del proyecto es la modernización de las licitaciones. Con esto se busca que los precios de la electricidad desde los generadores y hacia los clientes regulados sean más competitivos.

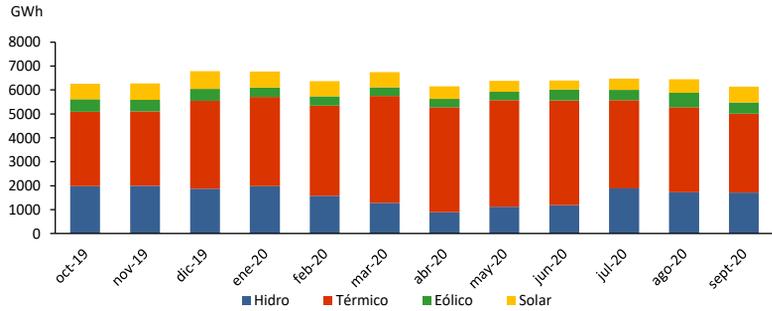
El último eje del proyecto es crear un agente llamado gestor de información, que tiene como objetivo garantizar acceso equitativo a la información (reducir asimetrías) y la protección de datos. La figura será licitada e independiente, por 10 años mínimo.

El segmento de distribución no había sido reformado desde hace más de 20 años, por lo que las expectativas en la industria para realizar una reforma, eran altas. Ante esto, el gobierno decidió dividir la modernización de la distribución en tres proyectos de ley. El primero es el que ingresó a mediados de septiembre y que tiene como foco la portabilidad eléctrica. El segundo, busca mejorar la calidad de servicio de los clientes y perfeccionar el mercado; y el tercero está enfocado en la generación distribuida, es decir, en nuevos recursos distribuidos.

Fuente: Revista Electricidad (02/10/2020)

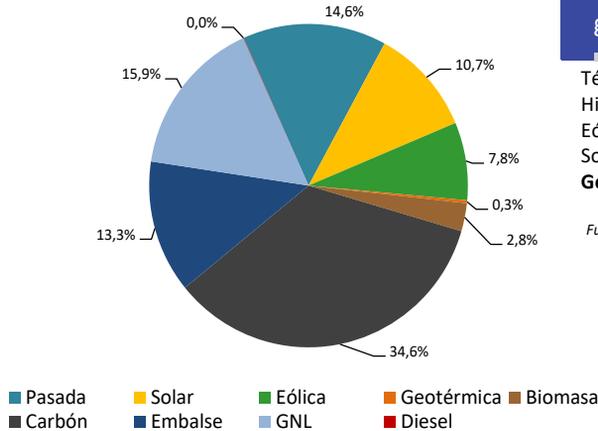
ESTADÍSTICAS SEPTIEMBRE 2020

Generación SEN últimos 12 meses



Fuente: Coordinador Eléctrico

Composición del despacho en septiembre 2020

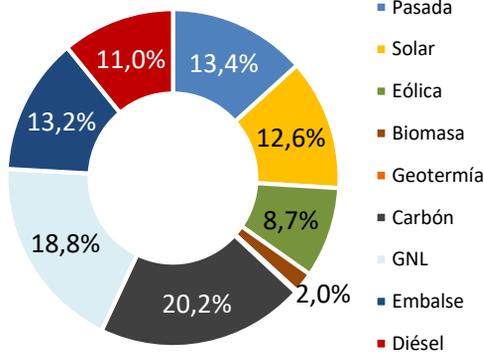


Despacho de generación (GWh)

Térmica	3.294
Hidráulica	1.712
Eólica	478
Solar	660
Generación Total	6.145

Fuente: Coordinador Eléctrico

Capacidad instalada SEN agosto 2020

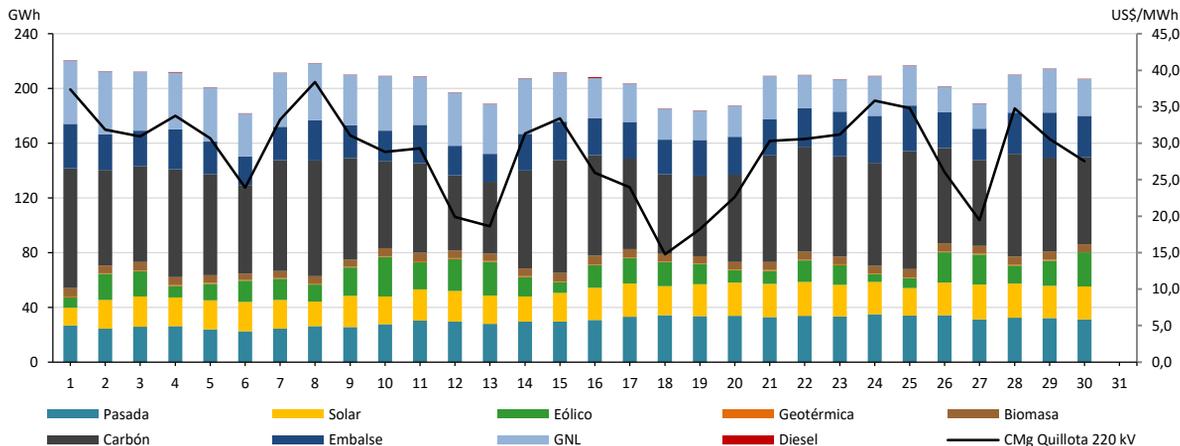


Capacidad instalada SEN (MW)

Hidro	6.839
Térmico	13.389
Eólica	2.242
Solar	3.238
Geotermia	45
Total	25.752

Fuente: Coordinador Eléctrico

Generación y costos marginales en Quillota 220 kV, septiembre 2020

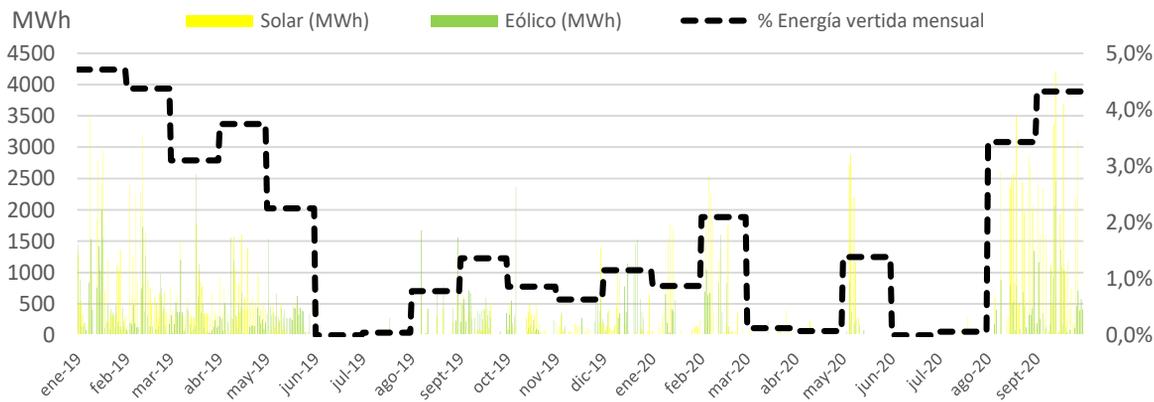


En el mes de septiembre de 2020, el total de energía generada en el SEN alcanzó los 6.145 GWh. El 51% de la energía fue generada por centrales térmicas, el 28% fue aportada por centrales hidráulicas, un 11% fue generada por centrales solares, un 8% fue generada por centrales eólicas, un 2,8% fue generada 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 28,6 US\$/MW.

Fuente: Coordinador Eléctrico

Vertimientos de generación ERNC enero 2019 – septiembre 2020



El gráfico anterior presenta la cantidad de energía diaria reducida de centrales eólicas y solares que se ha presentado en los últimos 12 meses.

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 2019 a septiembre 2020 que se observaron son:

Enero: 42,4 GWh (4,7%)	Mayo: 15,9 GWh (2,2%)	Septiembre: 12,7 GWh (1,4%)	Enero: 10,8 GWh (0,9%)	Mayo: 11,2 GWh (1,4%)	Septiembre: 49,2 GWh* (4,3%)
Febrero: 32,7 GWh (4,4%)	Junio: 0 GWh (0%)	Octubre: 10,0 GWh (0,9%)	Febrero: 21,4 GWh (2,1%)	Junio: 0 GWh (0%)	Octubre:
Marzo: 26,9 GWh (3,1%)	Julio: 0,4 GWh (0%)	Noviembre: 7,3 GWh (0,6%)	Marzo: 1,2 GWh (0,1%)	Julio: 0,6 GWh (0,1%)	Noviembre:
Abril: 26,5 GWh (3,7%)	Agosto: 8,6 GWh (0,8%)	Diciembre: 14,3 GWh (1,2%)	Abril: 0,6 GWh (0,1%)	Agosto: 40 GWh (3,4%)	Diciembre:

2019

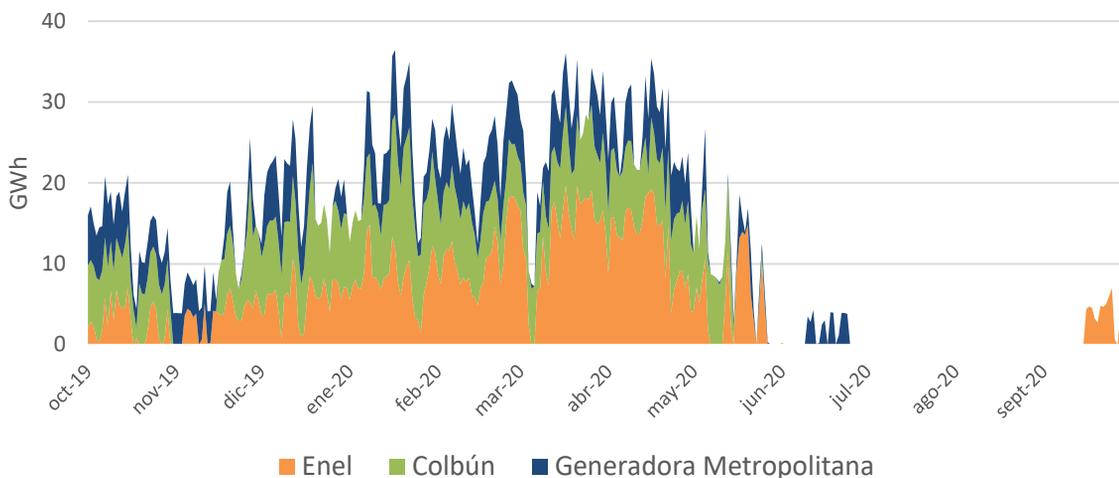
2020

Los porcentajes presentados para cada mes corresponden a la energía reducida mensual respecto a la generación efectivamente despachada por centrales solares y eólicas.

* Los vertimientos de septiembre corresponden a los exhibidos en los Informes Diarios de Novedades al Centro de Despacho de Carga (CDC) del Coordinador Eléctrico.

Fuente: Coordinador Eléctrico

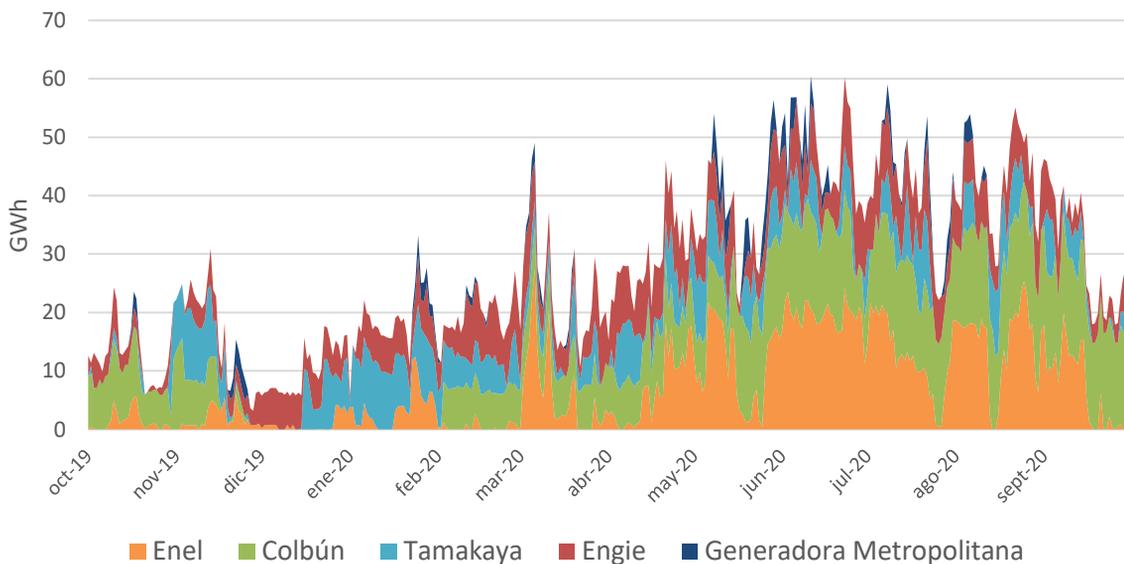
Generación con gas natural argentino últimos 12 meses



En septiembre de 2020, se generaron 63 GWh de energía eléctrica en base a gas natural argentino, todo atribuible a la empresa Enel.

Fuente: Coordinador Eléctrico

Generación con Gas Natural desde terminales Quintero y Mejillones últimos 12 meses



En septiembre de 2020, la generación de centrales en base a GNL asociadas a los terminales Quintero y Mejillones fue de 914 GWh, lo que representó el 14,9% de la generación total del SEN. De estas inyecciones, un 23,4% se atribuye a Enel, un 52,9% se atribuye a Colbún, un 9,2% se atribuye a Tamakaya, un 14,3% a Engie, y el 0,2% restante a otras empresas.

Fuente: Coordinador Eléctrico

ESTADÍSTICAS DE PRECIOS DE ENERGÍA

Precios de Nudo y PMM septiembre (\$/kWh)

Precio Nudo Quillota 220 kV	42,8
Precio Nudo Crucero 220 kV	42,2
PMM SEN	73,5

Fuente: CNE

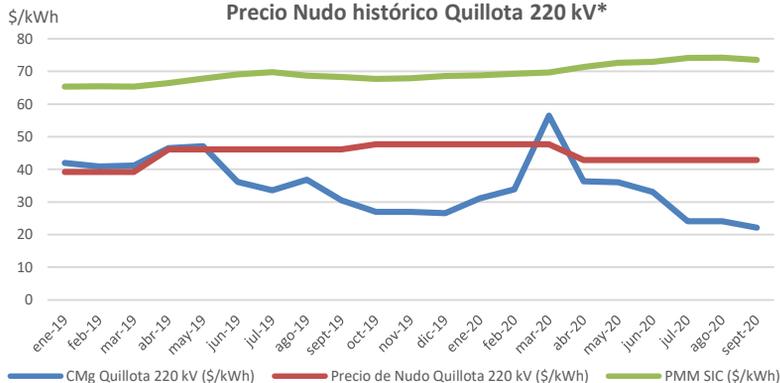
Costos marginales promedio septiembre (\$/kWh)

Crucero 220 kV	22,6
Cardones 220 kV	21,5
Pan de Azúcar 220 kV	22,0
Quillota 220 kV	22,1
Charrúa 220 kV	21,8
Puerto Montt 220 kV	23,1

Fuente: Coordinador Eléctrico

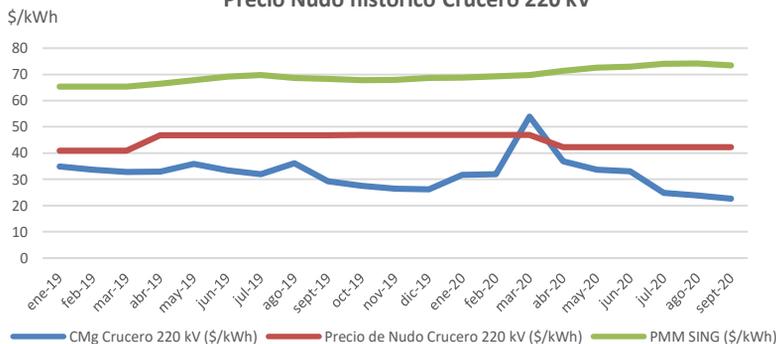
* En los gráficos a la derecha, los Precios Medio de Mercado SEN-SIC y SEN-SING corresponden al PMM del SEN.

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



Fuente: CNE / Coordinador Eléctrico

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



Fuente: CNE / Coordinador Eléctrico

Noticias Sistema Eléctrico Nacional

Eficiencia energética es el pilar de la carbono neutralidad: aporta 40% en reducción de emisiones

Así lo señaló el ministro de Energía, Juan Carlos Jobet, quien participó en el seminario internacional sobre esta materia, donde se destacaron los avances en el exterior y en Chile. "En las empresas, además de colaborar a reducir su huella de carbono, permite ser más competitivas, reduciendo su estructura de costo y además será una importante fuente de creación de empleos en la reactivación que estamos impulsando".

Posteriormente, Gabriel Prudencio, jefe de la División de Energías Sostenibles del Ministerio de Energía, abordó el avance de las medidas de eficiencia energética en el país. Explicó que se ha impulsado la eficiencia energética en el sector de edificaciones públicas, donde se han intervenido 140 edificios, con 54 GWh de ahorro de consumo al año.

Resaltó los cuatro ejes del proyecto de ley de eficiencia energética, que busca institucionalizar este tema, además de implementar la gestión energética en grandes consumidores, así como integrar etiquetado energético en edificaciones y la creación de estándares de eficiencia para vehículos.

Fuente: Revista Electricidad (01/10/2020)

Línea HVDC: licitación para proyecto Kimal-Lo Aguirre parte este 26 de octubre

Este 26 de octubre se inicia el proceso de licitación internacional del proyecto de transmisión Kimal-Lo Aguirre, que contempla el uso de la tecnología de corriente continua (HVDC), que sería el primero de su tipo para Chile y que contempla una inversión superior a US\$1.000 millones, en un cronograma que considera la adjudicación de esta iniciativa para el 29 de octubre de 2021, según informó el Coordinador Eléctrico Nacional.

Según el plan dado a conocer por el organismo, los interesados en participar en la licitación tienen plazo hasta el 20 de noviembre próximo para registrarse, mientras que las bases definitivas del proceso serán publicadas el 1 de febrero próximo.

El proyecto consiste en el desarrollo de una línea de transmisión en corriente continua bipolar de 1.500 kilómetros con retorno metálico dedicado y dos estaciones convertidoras AC/DC, ubicadas en el entorno de las subestaciones existentes Kimal y Lo Aguirre, conectando las zonas norte y centro del Sistema Eléctrico Nacional.

Fuente: Revista Electricidad (05/10/2020)

BALANCE ERNC A AGOSTO 2020

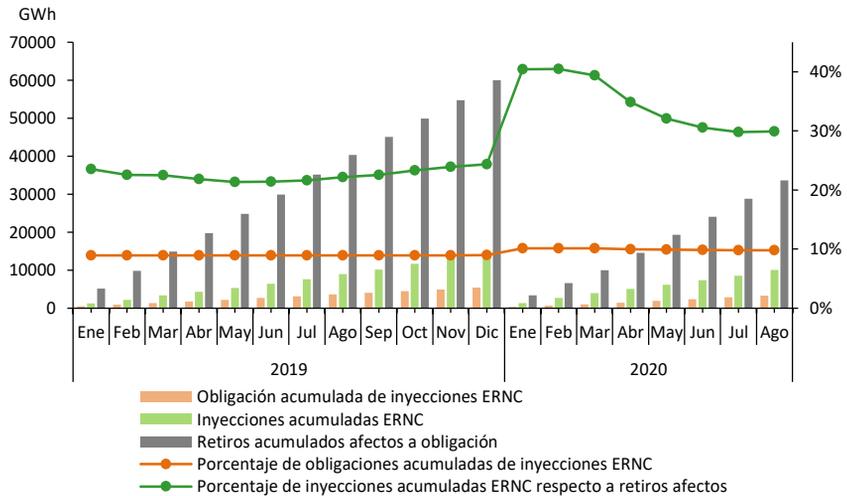
Balance ERNC agosto 2020

Total retiros afectos a obligación (GWh)	4818,9
Obligación ERNC (GWh)	467
% Obligación ERNC respecto a retiros afectos a obligación	9,7%
Inyección ERNC (GWh)	1474,6
% Inyecciones ERNC respecto a retiros afectos a obligación	30,6%

Fuente: Coordinador Eléctrico

Lo anterior implica que en agosto de 2020 las inyecciones ERNC superaron en **20,9 puntos porcentuales** a la obligación.

Obligación acumulada de inyecciones ERNC, inyecciones acumuladas de ERNC y retiros acumulados afectos a obligación desde enero 2019 a agosto 2020



Fuente: Coordinador Eléctrico

NOTICIA ERNC

Proyectos ERNC representan un 78% de la inversión del sector energético a 2024

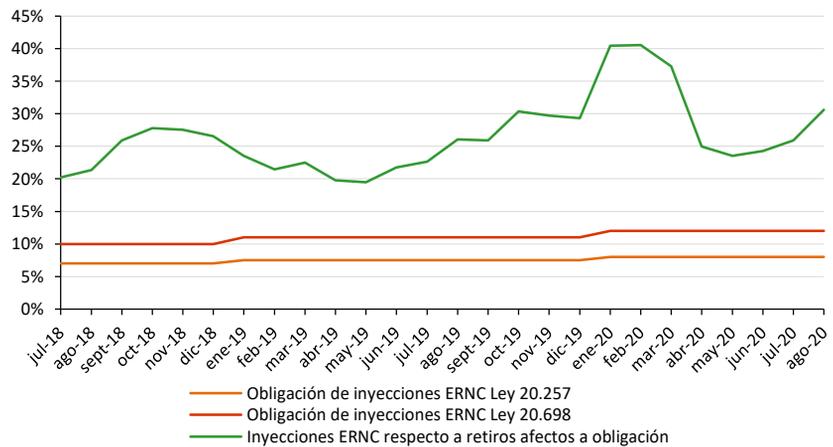
Según el último reporte de la Corporación de Bienes de Capital (CBC), el 78% de los proyectos de inversión con cronograma definido al segundo trimestre de 2020, corresponden a este tipo de iniciativas, lideradas por centrales eólicas y solares, las que en su conjunto representan más de US\$5.000 millones en inversión para el quinquenio 2020-2024.

Con estas cifras, se estima que al final de dicho periodo, estas centrales totalizarían 11.121 MW brutos en el sistema, es decir, un 93% de incremento respecto a lo que representaban en 2019.

En el marco de la recuperación económica del país, se espera que el sector energía juegue un rol clave, con un indicador general de inversiones a nivel industria de US\$7.536 millones, cifra que representa un alza de 24% respecto del quinquenio previsto al primer trimestre de este año, por el ingreso de nuevos proyectos al registro.

Fuente: Revista Electricidad (13/10/2020)

Porcentaje de inyecciones ERNC respecto de retiros afectos a obligación



Fuente: Coordinador Eléctrico

Acreditaciones ERNC

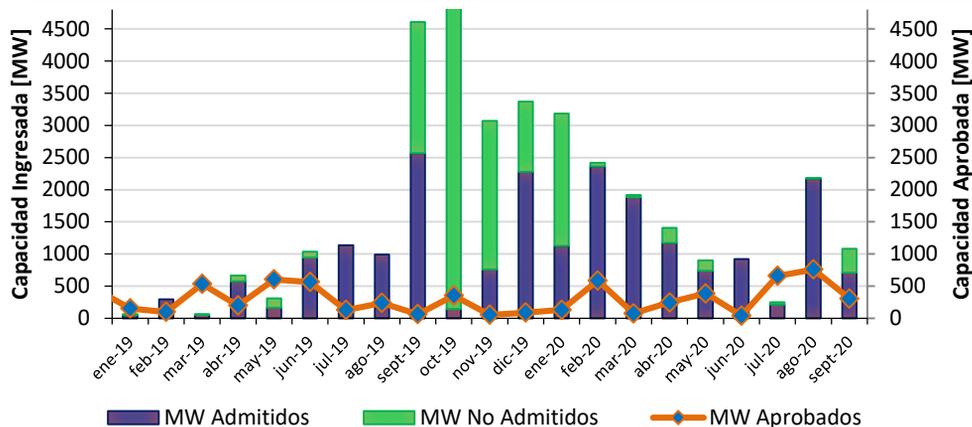
En los balances mensuales efectuados por el Coordinador Eléctrico Nacional, los retiros acumulados afectos de acreditación ERNC (Ley 20.257 y ley 20.698) de enero 2020 a agosto 2020, corresponden a **33,648 (GWh)**.

La obligación acumulada de inyecciones ERNC de enero 2020 a agosto 2020, correspondió a **3,293 (GWh)**, lo que corresponde a un **9,8%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

Por otra parte, las inyecciones acumuladas de ERNC de enero 2020 a agosto 2020, fueron de **10,060 (GWh)**, lo que corresponde a un **29,9%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

Proyectos de generación en evaluación, rechazados y aprobados en el SEIA hasta septiembre 2020



Estado de Proyectos

A partir de los datos estadísticos registrados en la plataforma electrónica del SEIA (e-SEIA), en septiembre de 2020 ingresaron un total de 1388 MW de potencia. Se registraron 307 MW aprobados.

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

Proyectos Aprobados en el SEIA en septiembre 2020

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Fecha de Ingreso
Parque Fotovoltaico El Caiquén	PFV El Caiquen spa	7,4	Solar	20-03-2020
Parque Solar Fotovoltaico Lun	LUN SPA	9,0	Solar	21-02-2020
Parque fotovoltaico Vaccaro	Daniel Solar SpA	8,7	Solar	21-02-2020
Parque Fotovoltaico Angamos	Angamos Solar SpA	9,0	Solar	20-02-2020
PMGD FV La Cosecha	SOCIEDAD ENERGIAS RENOVABLES EL ALAMO SPA	7,4	Solar	20-02-2020
Parque Fotovoltaico Bramada	Parque Solar Tabolango SpA	8,7	Solar	20-02-2020
Parque Fotovoltaico Rayen Solar	CVE Proyecto Treinta y Dos SpA	6,0	Solar	19-02-2020
PROYECTO FOTOVOLTAICO CE CANTERAS C9	Montajes Cielpanel SpA	9,0	Solar	24-01-2020
PROYECTO FOTOVOLTAICO CE EL AVELLANO A.9	Montajes Cielpanel SpA	9,0	Solar	24-01-2020
Parque fotovoltaico San Yolando	Isidora Solar SpA	8,2	Solar	22-01-2020
Planta fotovoltaica Chilóe	Miguel Solar SpA	9,0	Solar	22-01-2020
Proyecto fotovoltaico Quilvo	Nicolas Solar SpA	9,0	Solar	21-01-2020
Modificación Proyecto Fotovoltaico Valle del Sol	Enel Green Power Chile S.A.	45,0	Solar	26-12-2019
Parque Fotovoltaico El Chercán	PFV EL CHERCÁN SPA	9,0	Solar	21-11-2019
Parque Solar Fotovoltaico Combarbalá	Fontus Prime Solar SpA	9,0	Solar	19-11-2019
Meseta de Los Andes	Tercera Región Solar SpA	143,7	Solar	05-04-2019

Proyectos en Calificación en el SEIA en septiembre 2020

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Fecha de Ingreso
Lontué 2	Grupo energy Lancuyen spa	6,0	Solar	25-09-2020
Parque Fotovoltaico Cañones Sunlight	LOS CAÑONES SUNLIGHT SpA	11,4	Solar	25-09-2020
Parque Fotovoltaico Leyda	PV Power Chile SpA	78,6	Solar	24-09-2020
Planta Fotovoltaica Doña Rodriga	MVC Solar 44 SpA	9,0	Solar	23-09-2020
Parque Fotovoltaico Pellín	Solar TI Quince SpA.	9,0	Solar	23-09-2020
NUEVA CENTRAL SOLAR FOTOVOLTAICA ALAMEDA	SAO PAULO SOLAR SPA	9,0	Solar	23-09-2020
San Eugenio Solar	ENERGY HEAD CONSULTING SpA	9,0	Solar	23-09-2020
Planta Solar Lo Miguel	Grupo energy Lancuyen spa	9,0	Solar	23-09-2020
Planta Solar Santa Cruz	Grupo energy Lancuyen spa	9,0	Solar	22-09-2020
PSF San Francisco V	San Francisco V SpA	6,0	Solar	22-09-2020
Parque Solar Villa	Solar TI Veinticuatro SpA	6,0	Solar	22-09-2020
Parque Solar Fotovoltaico Pedro de Valdivia	ACCIONA ENERGÍA CHILE SpA	130,0	Solar	22-09-2020
Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar	Enel Green Power Chile S.A.	404,0	Solar	22-09-2020
Planta Solar La Paz	Grupo energy Lancuyen spa	9,0	Solar	22-09-2020
Dominga Solar	CVE proyecto Dieciséis SpA	6,0	Solar	09-09-2020

Proyectos no Aprobados en el SEIA en septiembre 2020

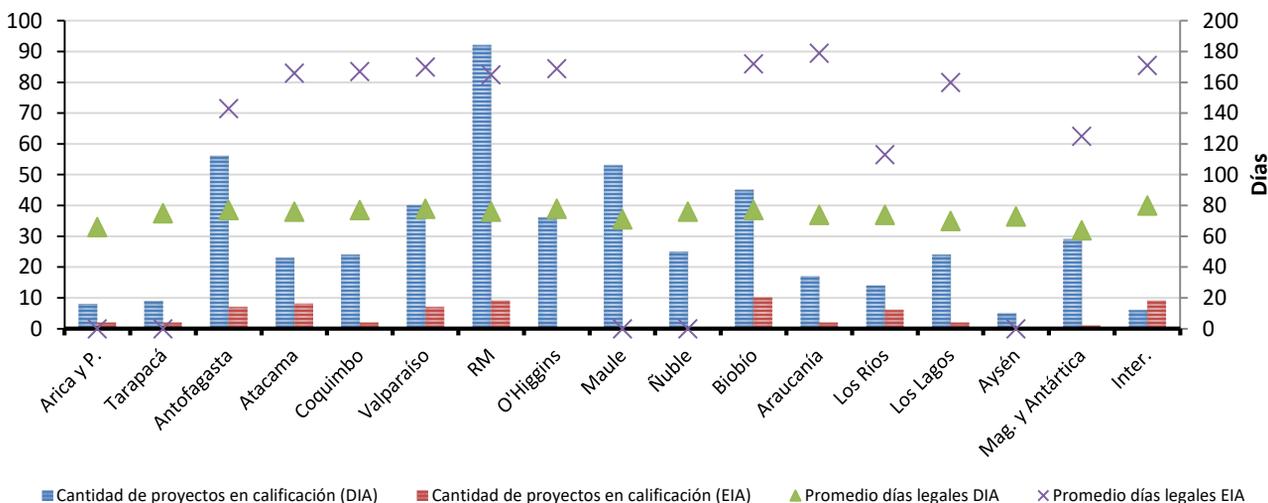
Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Fecha de Ingreso
Parque Eólico La Punta	Proyecto La Punta SpA	364,0	Eólico	28-09-2020
Planta Solar Lontué 2	Grupo energy Lancuyen spa	6,0	Solar	23-09-2020

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 2019 hasta agosto de 2020.



Fuente: Reporte Estadístico mensual de Proyectos en el SEIA

Noticias

Hidrógeno verde: primer proyecto piloto espera entrar en servicio en 2022

Así lo informó Enel Green Power Chile, al anunciar oficialmente esta iniciativa, junto a AME y los posibles socios Enap, Siemens Energy y Porsche, donde se pretende producir este recurso desde la Región de Magallanes.

El proyecto está sujeto a la aprobación de las autoridades locales y a la finalización de la estructura de financiamiento. Se espera que la instalación entre en servicio en 2022, lo que la convierte en la primera planta de este tipo en producir hidrógeno verde en Chile, así como una de las más grandes de América Latina. El anuncio fue realizado durante un evento en el que participó el ministro de Energía, Juan Carlos Jobet.

James Lee Stancampiano, gerente general de EGP Chile, dijo: "Para Enel, Chile siempre ha sido un laboratorio de innovación. Entre los proyectos que hemos desarrollado en este país están Diego de Almagro, la primera planta solar a gran escala del país, los primeros paneles fotovoltaicos bifaciales en La Silla, la puesta en servicio de Cerro Pabellón, la primera planta geotérmica de Sudamérica, el laboratorio de energía undimotriz en Las Cruces, y el sistema híbrido off-grid en Ollagüe. Ahora, también ha llegado el momento de desarrollar el potencial del hidrógeno verde".

Fuente: Revista Electricidad (07/09/2020)

Generación ERNC promedia 20% y adelanta en cinco años meta de cumplimiento de ley

La generación de energía proveniente de fuentes de ERNC ha seguido al alza este año. Así lo demuestran las cifras del Coordinador Eléctrico Nacional acumuladas en lo que va del año.

En el periodo enero-septiembre, este tipo de centrales representan un promedio de 20,3% de la producción total de energía del país, alcanzando de esta manera la meta que por ley se esperaba para el año 2025 y representando un alza de casi dos puntos porcentuales respecto del mismo lapso de 2019.

En este escenario, según proyecciones de Acera, gremio que reúne a las firmas renovables, la tendencia se mantendrá en lo que resta de 2020, por lo que se espera que la participación anual alcance entre 21% y 22%. De hecho, si se toman en consideración los últimos doce meses, la generación de centrales ERNC ya se empuja por sobre un 21%, porque comúnmente el último trimestre es en el que estos recintos tienen mayor participación dentro de la generación total.

Fuente: Revista Electricidad (08/10/2020)

GENERACIÓN Y PROYECCIÓN

Plan de obras de generación SEN, ITD de PNCP, Segundo Semestre 2020

De acuerdo al Informe Técnico Definitivo del Segundo Semestre del 2020, se proyecta una capacidad instalada adicional al año 2030 de 9,012 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 1,081 MW para el año 2030.

Con respecto a centrales térmicas, se proyecta la instalación de 347 MW de instalaciones Diésel antes de 2021, y no más termoeléctricas desde ese año en adelante.

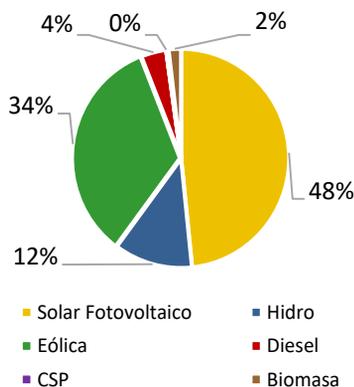
Para el año 2030, se estiman 4,443 MW de capacidad adicional en instalaciones solares.

Por otro lado, para las centrales eólicas se proyecta una capacidad adicional de 3,108 MW al año 2030.

Finalmente, se proyecta la instalación de 33 MW de tecnología geotérmica para el mismo período

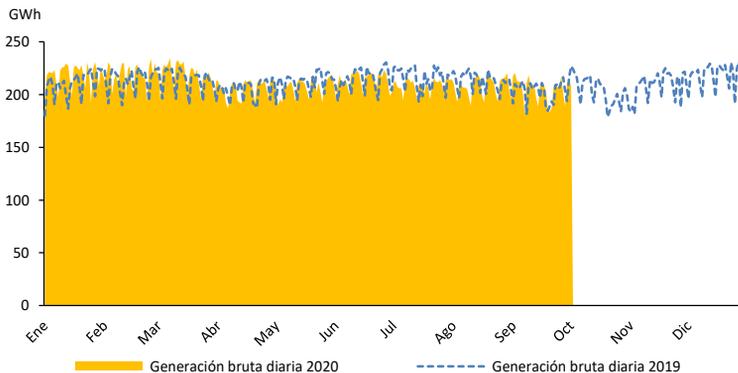
Fuente: ITD Primer Semestre 2020, CNE

Capacidad adicional en construcción y recomendada por la CNE hasta el año 2030



Fuente: ITD Segundo Semestre 2020, CNE

Evolución de la generación bruta diaria del SEN (GWh) desde enero 2019 a septiembre 2020



Fuente: Coordinador Eléctrico

Demanda máxima horaria del SEN (MWh)

2017	10.360
2018	10.776
2019	10.746
2020	10.900

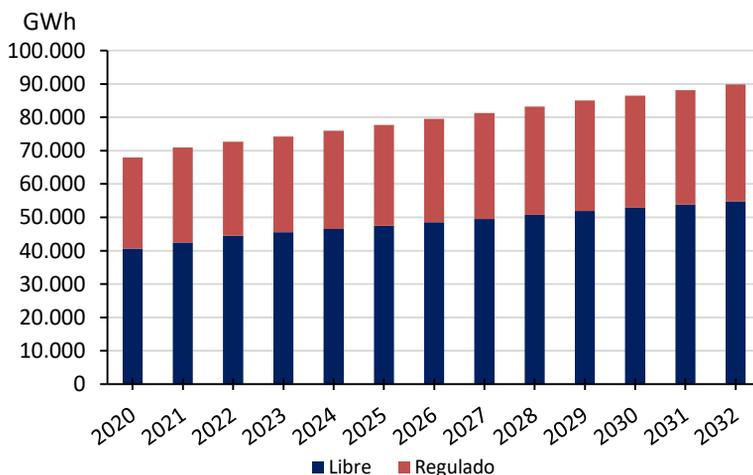
Fuente: Coordinador Eléctrico

Capacidad agosto 2020 y recomendada a instalar al año 2030 (MW)

	Ago 2020	Rec.
Eólica	2,242	3,108
Geotermia	45	33
Hidro	6,839	1,081
Solar	3,238	4,443
Termosolar	0	0
Térmico	13,389	347
Total	25,752	9,012

Fuente: ITD Segundo Semestre 2020, CNE

Demanda proyectada del SEN (GWh)



Fuente: ITD Segundo Semestre 2020, CNE

CENTRALES EN ETAPA DE PUESTA EN SERVICIO

Central	Capacidad (MW)	Entrada en operación estimada
Central eólica Cabo Leones II (Etapa I)	33,6	Oct 2020
Central Diesel Combarbalá	75	Oct 2020
Parque Fotovoltaico San Pedro	106	Oct 2020
Parque eólico Malleco (Fase I)	135,1	Oct 2020

Central	Capacidad (MW)	Entrada en operación estimada
Parque fotovoltaico Sta. Isabel (Etapa I)	158,7	Oct 2020
Parque fotovoltaico La Huella	84	Oct 2020
Andes Solar (Etapa II)	9,7	Oct 2020



Ministro de Energía destaca nuevo reglamento para PMG-PMGD: “Facilitará la ejecución de proyectos”

El Ministro de Energía anunció que esta semana se publica en el Diario Oficial el D.S. 88/2019, el cual contiene el reglamento para medios de generación de pequeña escala (PMGD y PMG), lo cual fue resaltado por el titular de la cartera, Juan Carlos Jobet: “Los cambios introducidos facilitarán la ejecución de este tipo de proyectos al darles mayor certeza jurídica a los propios actores de la industria”.

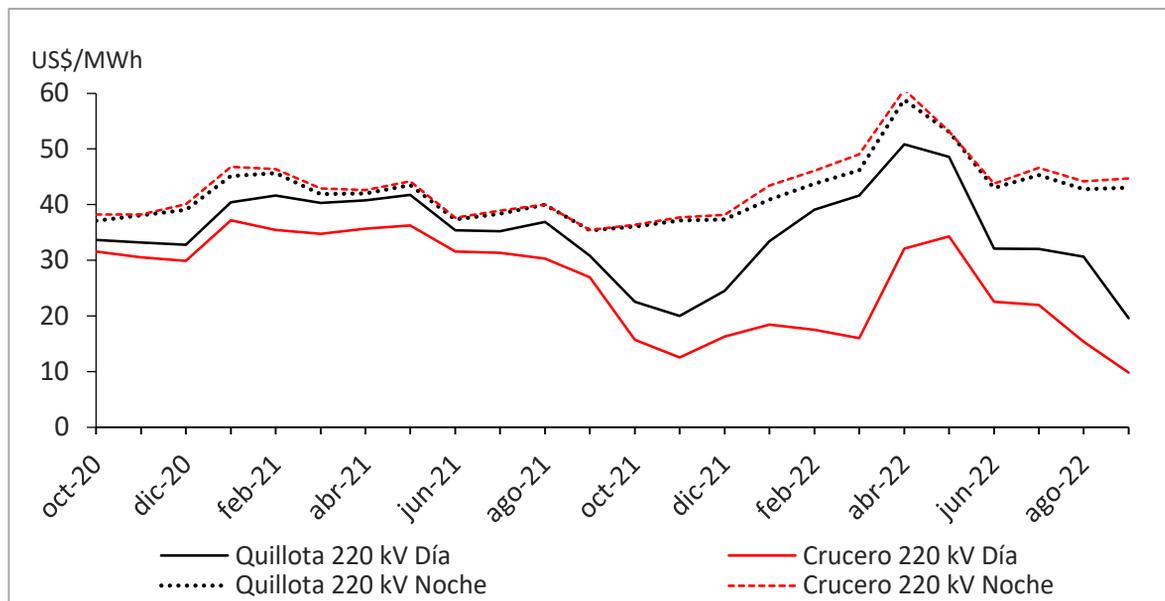
Según la autoridad, “este tipo de proyectos aportan a tener una matriz de generación más limpia y de esta manera contribuyen a la lucha contra el calentamiento global y entregar un mejor servicio a toda la ciudadanía”.

La actualización del reglamento mantiene un régimen de precios estabilizados y se cambia la forma de calcularlo para entregar una señal de precio más eficiente. Adicionalmente, mejora el proceso de conexión, para facilitar la entrada de estos proyectos, al mismo tiempo que le da más competitividad y eficiencia al desarrollo de este mercado, lo que redundará en beneficios para la gente.

De acuerdo a lo informado por el Ministerio, “a lo largo del proceso participaron diversos actores del sector, donde se dio la oportunidad de compartir todos los puntos de vista para mejorar la regulación asociada a los medios de generación de pequeña escala”.

PROYECCIÓN DEL SISTEMA SEN
Proyecciones de costos marginales Valgesta Energía

En la siguiente gráfica, se muestra una proyección de costos marginales promedio mensual para las barras Quillota 220 kV y Crucero 220 kV, en los periodos con presencia solar (bloque solar) y en ausencia de esta (bloque noche).


ÁREAS DE TRABAJO

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

www.valgesta.com

Para los próximos 24 meses, el costo marginal proyectado promedio mensual para el día en la barra Crucero 220 kV es 26,0 US\$/MWh, y 34,9 US\$/MWh para la barra Quillota 220 kV.

Para el mismo horizonte de tiempo pero durante la noche, el costo marginal proyectado promedio mensual en la barra Crucero 220 kV es de 43,1 US\$/MWh, mientras que para la barra Quillota 220 kV se proyecta un valor de 42,1 US\$/MWh.

La diferencia de precios entre la barra Crucero 220 kV y la barra Quillota 220 kV refleja las limitaciones de las transferencias de ERV desde la zona norte a la zona centro del país. Por otro lado, la baja en los precios se debe al ingreso de centrales nuevas eólicas y solares.

Cabe mencionar que dada la incertidumbre de las variables significativas del sistema, tales como condiciones hidrológicas, materialización de proyectos, entre otras, estas proyecciones podrían cambiar.

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.

ESTADÍSTICAS PEC HASTA JUNIO 2020 Y PROYECCIÓN HASTA DICIEMBRE

¿Qué efecto tiene la Ley 21.185?

La Ley 21.185 tiene como principal finalidad la estabilización de las tarifas que perciben los clientes sujetos a regulación de precios.

Dicha estabilización produce una disminución en la recaudación de las empresas suministradoras de energía. La diferencia entre la recaudación, tomando en cuenta los precios de los contratos correctamente indexados, y la recaudación con los precios utilizados producto de la aplicación de la Ley, es definida como saldos para las empresas suministradoras, los que son contabilizados semestralmente.

La Ley define que estos saldos dejarán de ser acumulados una vez se alcancen 1.350 MM USD, o cuando se llegue a finales de junio de 2023. Una vez que se cumpla alguno de estos dos hitos, y en caso de ser necesario, el precio percibido por el consumidor final deberá ser ajustado de tal forma que deje de haber una acumulación de saldos.

Finalmente, se presenta como fecha final del mecanismo el último día de diciembre de 2027, fecha en que los saldos adeudados deben haber sido pagados en su totalidad.

Fuente: Ley 21.185 y Resolución Exenta 72 de 2020

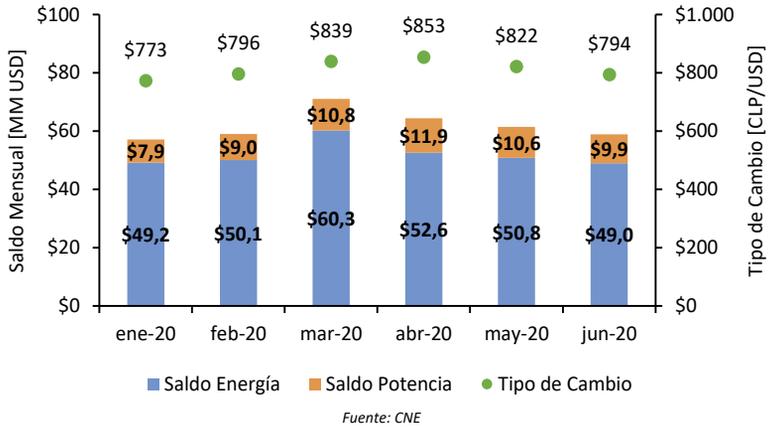
Estado actual del mecanismo y proyección de saldos acumulados

El dólar tarifario de la fijación del primer semestre de 2020 fue de 694,38 CLP/USD, mientras que el dólar promedio del mismo semestre, según el Banco Central, fue de 812,76 CLP/USD. Además, se definió un factor de ajuste de energía de 87,5% y un factor de ajuste de potencia de 91,3%. Producto de lo anterior, dentro de este período se acumularon para el SEN 372,25 MM USD por diferencias de facturación, 14,92 MM USD por diferencias por compra y 2,8 MM USD para los sistemas medianos.

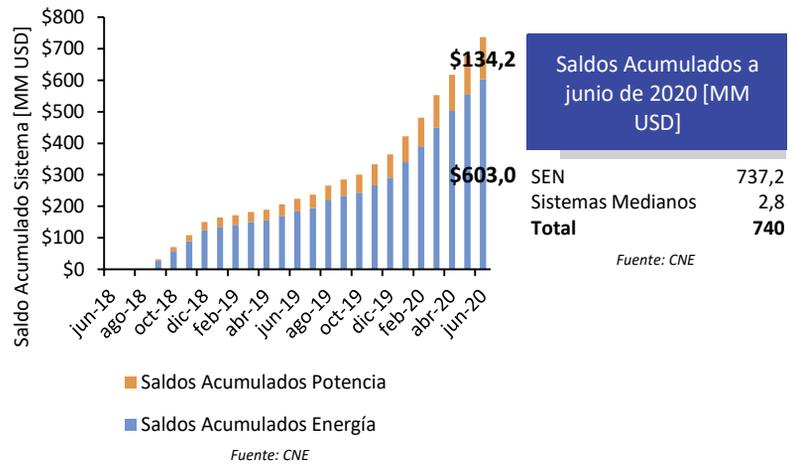
Sumados los montos anteriores a los 350,06 MM USD del período anterior, el mecanismo ha acumulado 740 MM USD hasta junio de 2020, correspondiente a un 54,8% de la totalidad del fondo.

Valgesta Energía, en su proyección, prevé que a finales del segundo semestre de este año, el fondo podría alcanzar un valor acumulado para el SEN entre 916,9 MM USD y 995,8 MM USD. Esto correspondería a una utilización del fondo entre 67,9% y 73,8%, respectivamente.

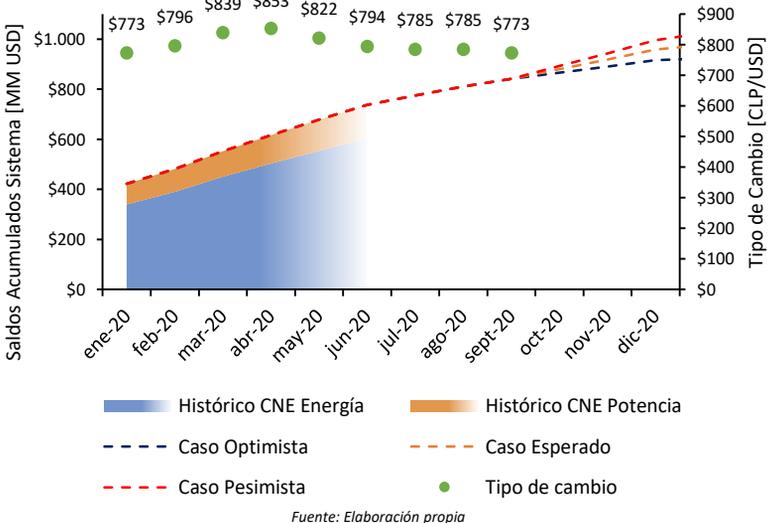
Saldos SEN Mensuales Primer Semestre 2020



Saldos SEN Acumulados a la fecha



Proyección de saldos de los suministradores SEN





www.valgesta.com

