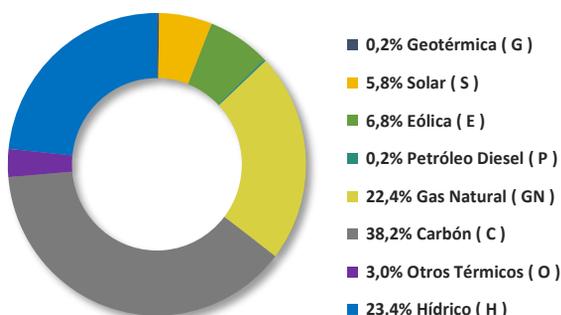


El Coordinador Eléctrico Nacional pone a disposición de los interesados este Reporte Energético Mensual, el cual presenta indicadores relacionados con la producción mensual y acumulada anual de energía, variación de costos marginales y capacidad instalada, entre otros. En esta edición, se entregan las cifras correspondientes al mes de julio de 2019.

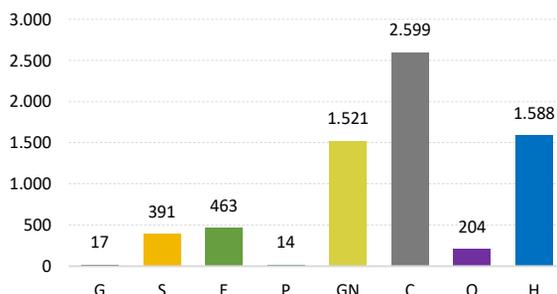
GENERACIÓN DE ENERGÍA

Sistema Eléctrico Nacional (SEN)

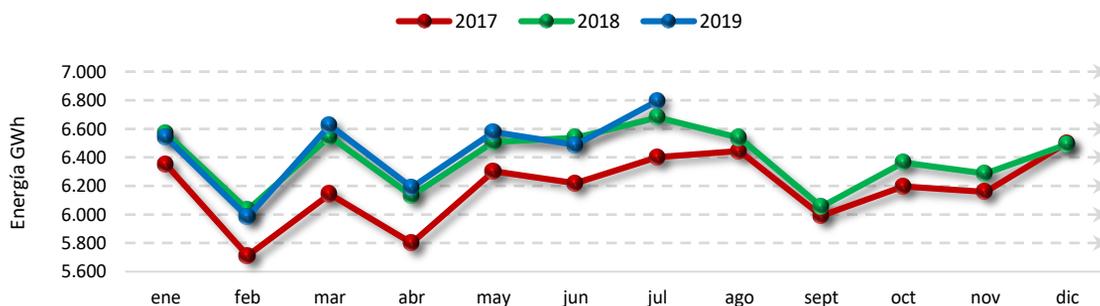
La energía generada en el SEN durante julio fue 6.796,5 GWh, siendo un 1,8% superior a lo producido en el mismo mes de 2018. Por otro lado, la demanda máxima del mes fue de 10.578,7 MWh/h, el día lunes 22 de julio, mientras la demanda mínima del mes fue de 7.283,2 MWh/h, el día domingo 07 de julio. La Demanda Máxima registrada durante el año 2019 alcanza los 10.694,4 MWh/h, un 0,6% superior respecto de 2018.



Generación Mensual [GWh]



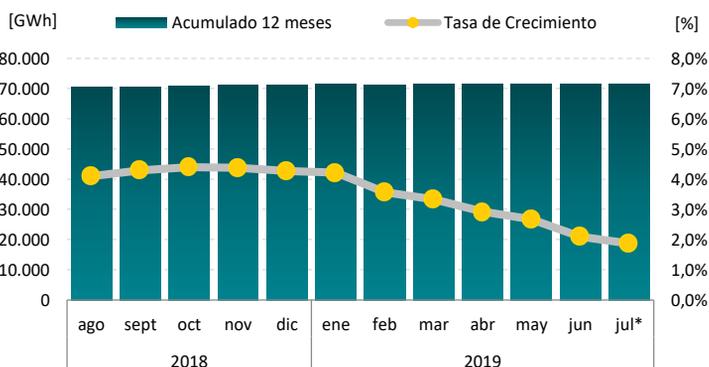
Otros Térmicos (O): incluye Biocombustibles, GLP, Petcoke y Cogeneración.
Gas Natural (GN): considera GN_{Arg} y GNL.



RESUMEN 2019

- 6.300 GWh Ventas julio estimadas (1,9% respecto 2018)
- 2.612 GWh Regulados (-6,5% respecto de 2018)
- 3.688 GWh Libres (+8,9% respecto de 2018)
- 41.924 GWh Ventas Acumuladas 2019
- 17.482 GWh Regulados (-7,8% respecto de 2018)
- 24.414 GWh Libres (+8,1% respecto de 2018)
- 7.848 GWh Energía Renovable Acumulada 2019
- 3.169 GWh Solar (+13,7% respecto de 2018)
- 2.399 GWh Eólica (+15,7% respecto de 2018)
- Generación bruta acumulada durante 2019
- 45.203,9 GWh (+0,4% respecto de 2018)

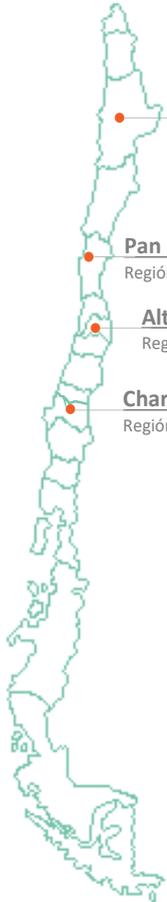
VENTAS DE ENERGÍA



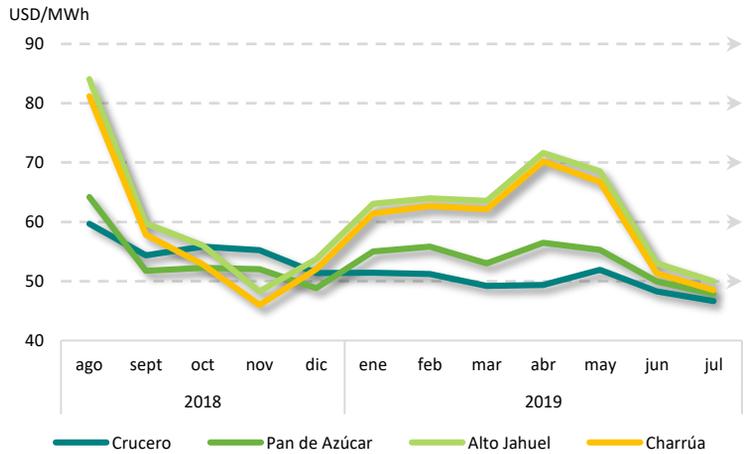
* Ventas de julio estimadas.
Tasa de crecimiento acumulada al mes indicado, para ventana móvil de 12 meses, respecto de similar período año anterior.

INDICADORES ECONÓMICOS

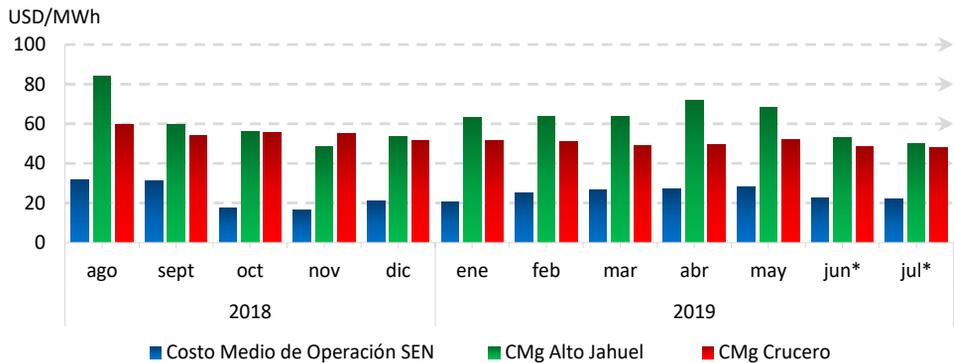
El Costo Marginal (CMg) promedio del mes de julio alcanzó a 46,6 USD/MWh en la subestación Crucero (16,8% inferior al de julio 2018) y a 49,9 USD/MWh en la subestación Alto Jahuel (27,7% inferior al de julio 2018). A su vez, el valor horario máximo en subestación Crucero fue de 72,1 USD/MWh el miércoles 24 de julio, y en subestación Alto Jahuel fue de 73,1 USD/MWh el miércoles 24 de julio.



Crucero 46,6 USD/MWh
Región de Antofagasta
Pan de Azúcar 47,8 USD/MWh
Región de Coquimbo
Alto Jahuel 49,9 USD/MWh
Región Metropolitana
Charrúa 48,5 USD/MWh
Región del Biobío

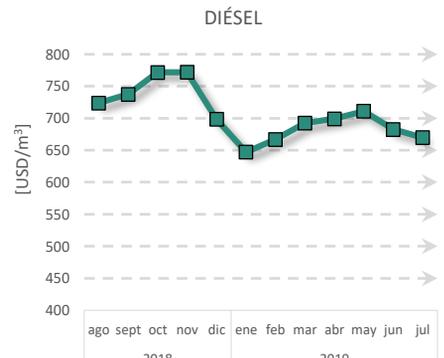
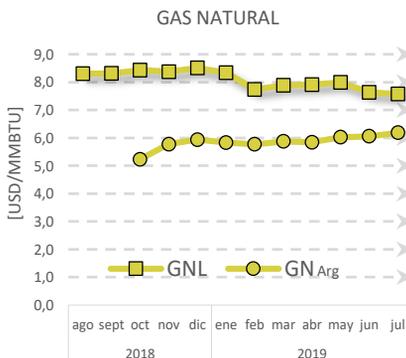
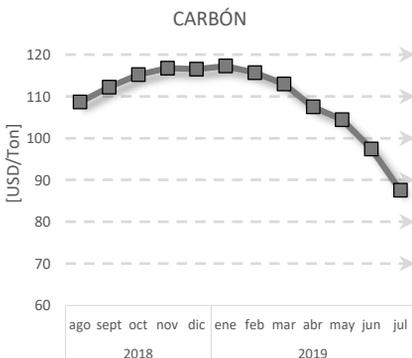


Por su parte, el Costo Medio Operación del Sistema Eléctrico Nacional durante julio correspondió a 22,1 USD/MWh*.



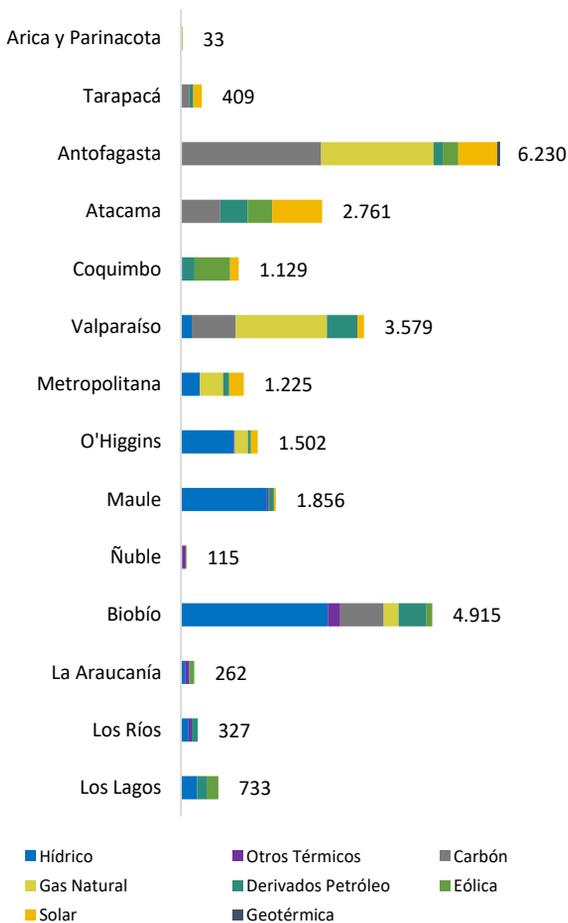
* Valor preliminar Costo Medio de Operación.

PRECIOS DE COMBUSTIBLES



A la fecha de emisión de este reporte el Sistema cuenta con 25.073,8 MW de capacidad instalada para generar energía eléctrica, entre las cuales se cuentan 602,4 MW prontos a ser entregados a la operación, es decir, proyectos que se encuentran interconectados al sistema en su periodo de puesta en servicio (PES).

CAPACIDAD INSTALADA [MW]

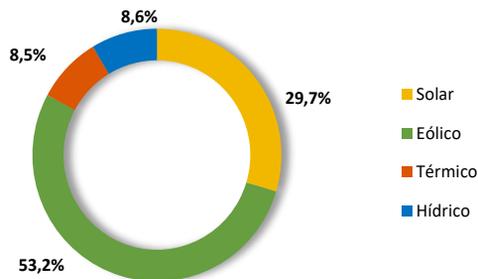


CAPACIDAD TOTAL: 25.073,8 MW*

* Considera proyectos interconectados (según tabla adjunta) y actualización de centrales informados durante el mes.

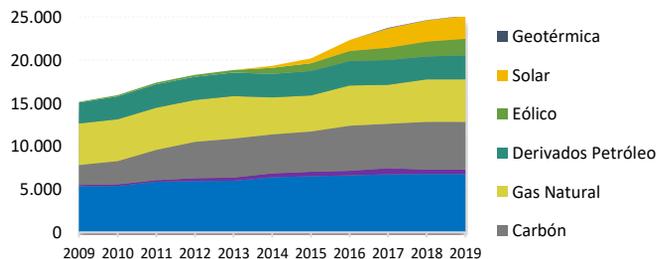
PROYECTOS

A la fecha de emisión de este reporte, existen 42 proyectos en PES, los cuales poseen una capacidad total de 602,4 MW.



Proyectos interconectados durante julio 2019			
Proyecto	Potencia [MW]	Región	Tecnología
PFV José Soler Mallafré	1,3	Maule	PMGD Solar
Doñihue	7,5	O'Higgins	PMGD Solar
Las Perdices	3,0	Maule	PMGD Solar
Canela Solar I	3,0	Coquimbo	PMGD Solar
Jaururo Solar	3,0	Valparaíso	PMGD Solar

La capacidad instalada a nivel nacional, en los últimos años, ha evolucionado de la siguiente forma:



Otros Térmicos: incluye Biocombustibles, GLP, Petcoke y Cogeneración.



La información contenida en este documento es de carácter público, estando sujeta a modificaciones y correcciones que puedan surgir con posterioridad a su publicación.

Teatinos N°280, Piso 11, Santiago Centro | Avenida Apoquindo N°4501, Piso 6, Las Condes, Santiago de Chile.

Teléfono Teatinos: +562 2424 6300 | Teléfono Apoquindo: +562 2367 2400