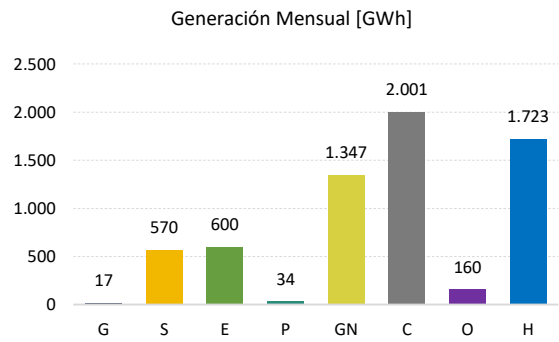
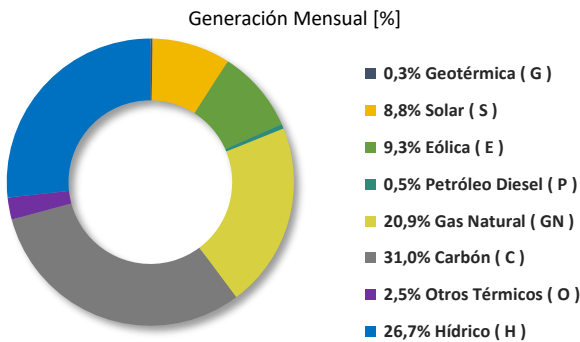


El Coordinador Eléctrico Nacional pone a disposición de los interesados este Reporte Energético Mensual, el cual presenta indicadores relacionados con la producción mensual y acumulada anual de energía, variación de costos marginales y capacidad instalada, entre otros. En esta edición, se entregan las cifras correspondientes al mes de agosto de 2020.

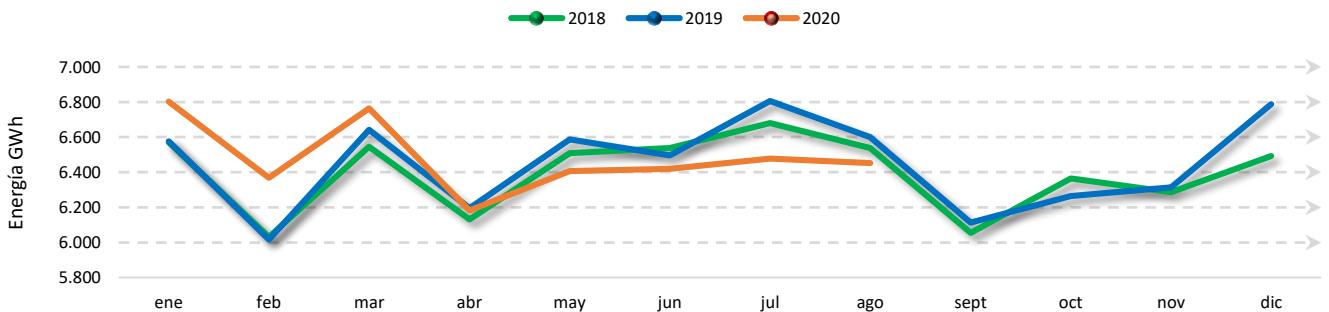
GENERACIÓN DE ENERGÍA

Sistema Eléctrico Nacional (SEN)

La energía generada en el SEN durante agosto fue 6.452,0 GWh, siendo un 2,2% menor a lo producido en el mismo mes de 2019. Por otro lado, la demanda máxima del mes fue de 10.373,1 MWh/h, el martes 18 de agosto, mientras la demanda mínima del mes fue de 6.861,7 MWh/h, el domingo 09 de agosto. La Demanda Máxima registrada durante el año 2020 alcanzó los 10.900,4 MWh/h, un 1,0% superior respecto de 2019.



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

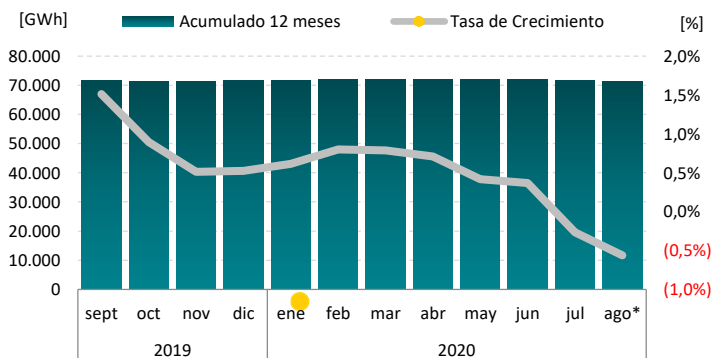


RESUMEN 2020

- Generación bruta acumulada** durante 2020
51.870 GWh (-0,5% respecto de 2019)*
- 47.815 GWh Ventas Acumuladas 2020**
18.939 GWh Regulados (-6,1% respecto de 2019)*
28.875 GWh Libres (+3,0% respecto de 2019)*
- 10.250 GWh Energía Renovable Acumulada 2020**
4.350 GWh Solar (+15,8% respecto de 2019)*
3.311 GWh Eólica (+12,6% respecto de 2019)*
- 5.942 GWh Ventas agosto estimadas (-2,9% respecto 2019)**
2.404 GWh Regulados (-4,7% respecto de 2019)
3.538 GWh Libres (-1,6% respecto de 2019)

* Considera corrección por año bisiesto.

VENTAS DE ENERGÍA

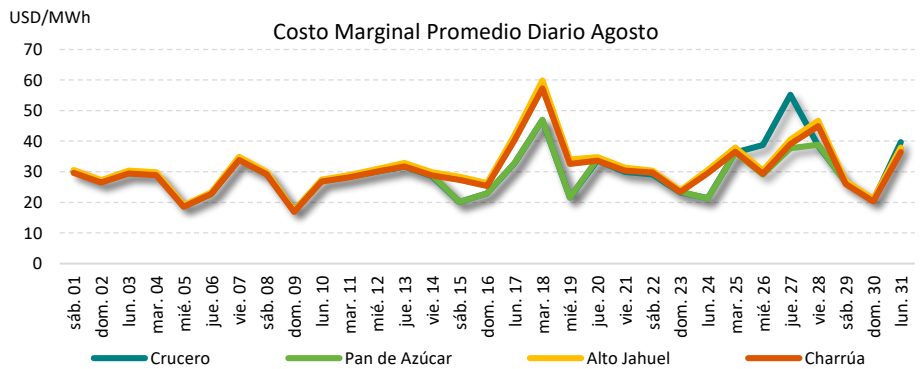
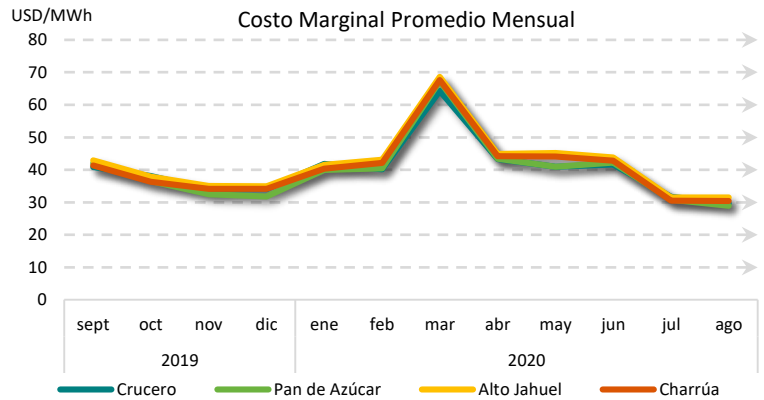
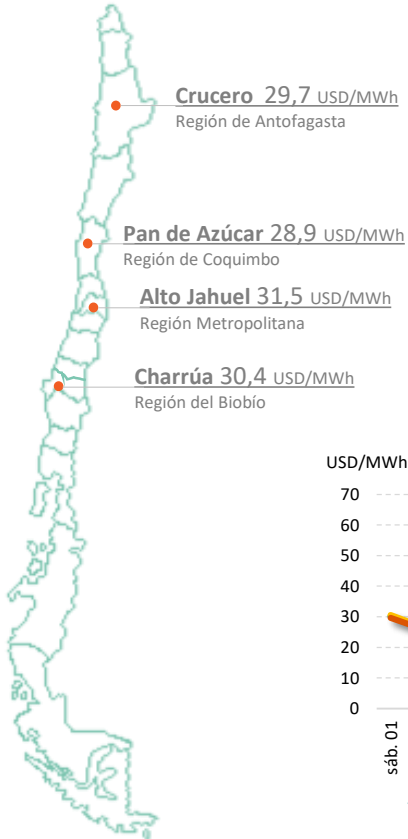


* Ventas de agosto estimadas.

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

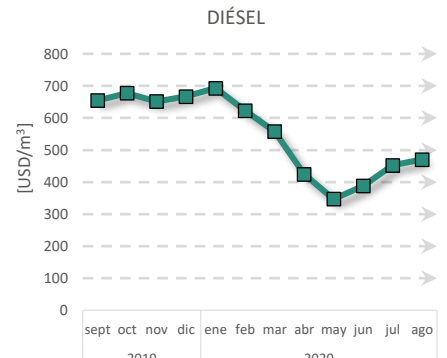
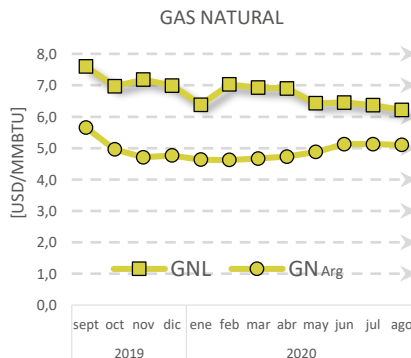
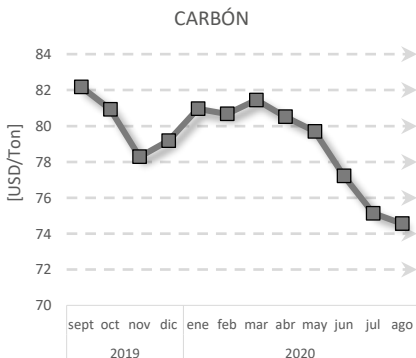
INDICADORES ECONÓMICOS

El Costo Marginal promedio de agosto alcanzó a 29,7 USD/MWh en la subestación Crucero (41,4% inferior al de agosto 2019) y a 31,5 USD/MWh en la subestación Alto Jahuel 39,9% inferior al de agosto 2019). A su vez, el valor horario máximo en subestación Crucero fue de 126,0 USD/MWh, y en subestación Alto Jahuel fue de 126,3 USD/MWh.



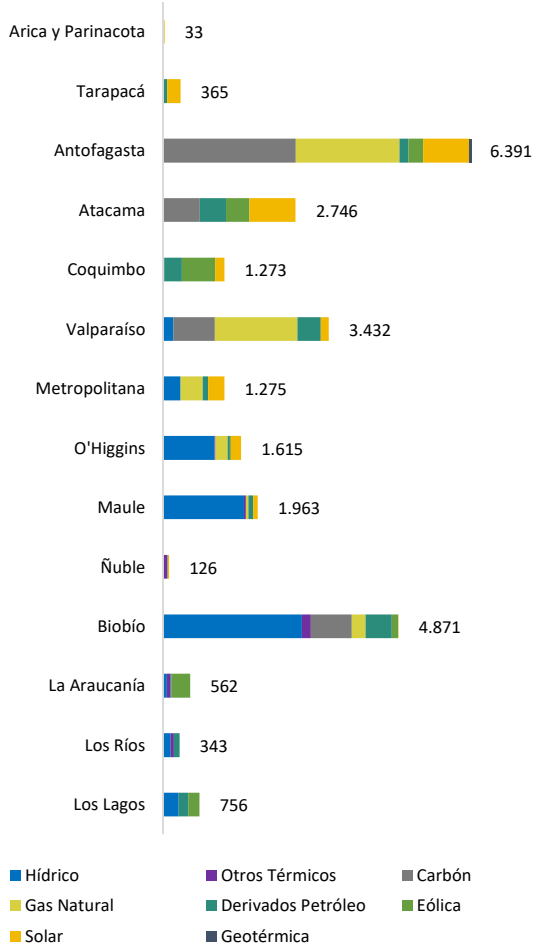
PRECIOS DE COMBUSTIBLES

La variación del precio promedio de los combustibles del mes de agosto con respecto al mismo mes del año anterior es la siguiente: disminución del 12,7% del precio del carbón; disminución de 18,2% del precio del GNL; disminución de 9,9% del precio del GN argentino y disminución de 28,6% del precio del Diésel.



CAPACIDAD INSTALADA [MW]

A la fecha de emisión de este reporte el Sistema Eléctrico Nacional cuenta con 25.752,4 MW de capacidad instalada para generar energía eléctrica.

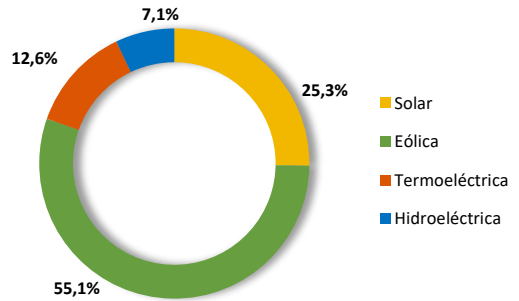


CAPACIDAD TOTAL: 25.752,4 MW*

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

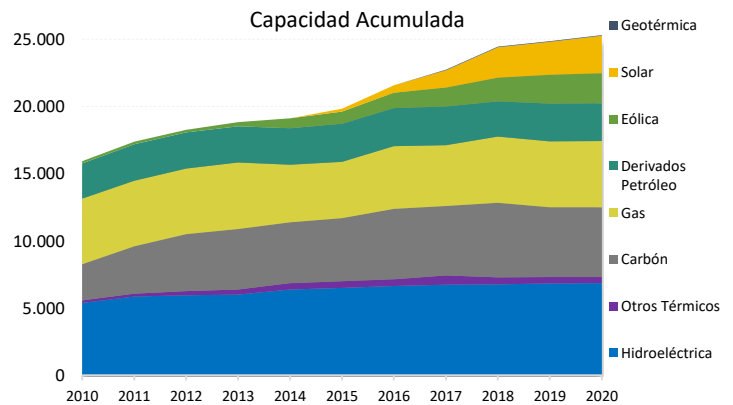
PROYECTOS

Actualmente, existen 26 proyectos en proceso de entrada a la operación o en su periodo de PES (Puesta en Servicio), los cuales poseen una capacidad total de 385,2 MW.



| Centrales interconectadas durante agosto 2020 | | | |
|-----------------------------------------------|---------------|-------------|------------|
| Central | Potencia [MW] | Región | Tecnología |
| Playero | 3,0 | Maule | PMGD Solar |
| PV USYA | 52,4 | Antofagasta | 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