

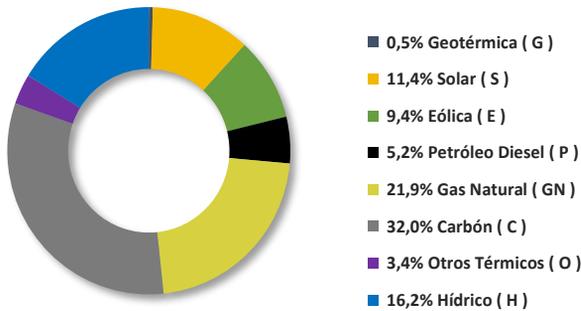
El Coordinador Eléctrico Nacional pone a disposición de los interesados este Reporte Energético Mensual, el cual presenta indicadores relacionados con la producción mensual y acumulada anual de energía, variación de costos marginales y capacidad instalada, entre otros. En esta edición, se entregan las cifras correspondientes al mes de agosto de 2021.

GENERACIÓN DE ENERGÍA

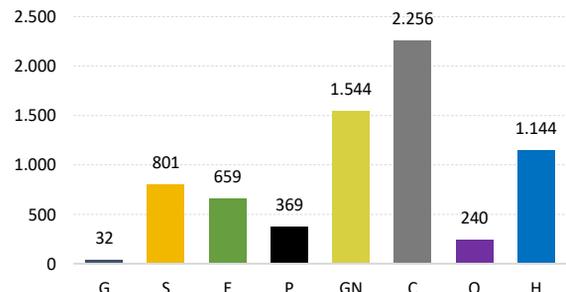
Sistema Eléctrico Nacional (SEN)

La energía generada en el SEN durante agosto fue 7.044,6 GWh, siendo un 9,1% mayor a lo producido en el mismo mes de 2020. Por otro lado, la demanda máxima del mes fue de 11.094,9 MWh/h, el jueves 12 de agosto, mientras la demanda mínima del mes fue de 7.535,2 MWh/h, el domingo 29 de agosto. La Demanda Máxima registrada durante el año 2021 alcanzó los 11.227,4 MWh/h, un 2,9% superior respecto de 2020.

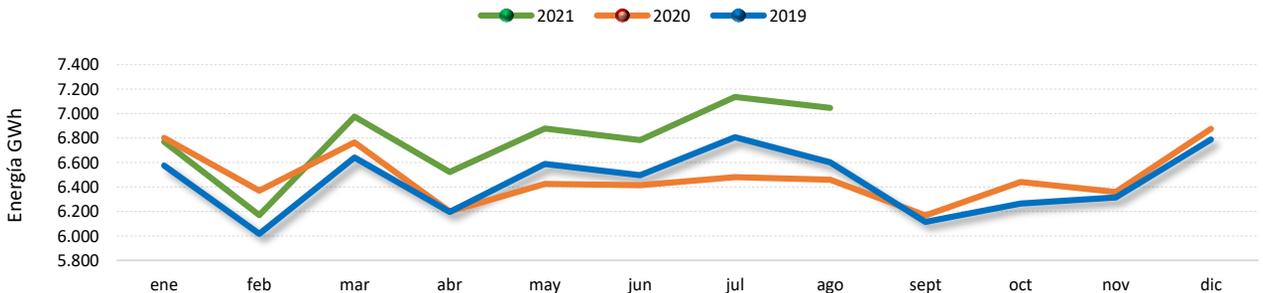
Generación Mensual [%]



Generación Mensual [GWh]



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



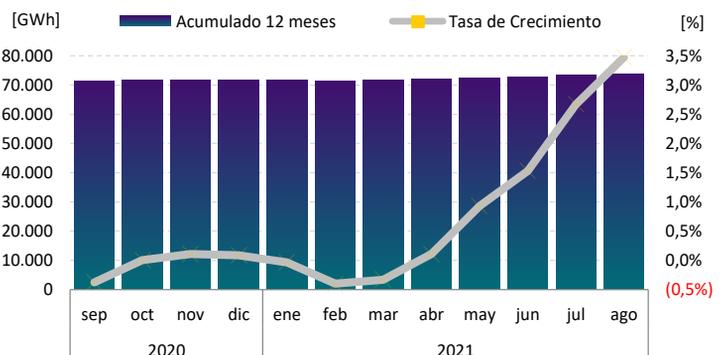
* Febrero 2020 tiene 29 días.

RESUMEN 2021

- Generación bruta acumulada durante 2021**
54.276 GWh (+4,6% respecto de 2020)*
- 11.039 GWh Energía Renovable Acumulada 2021**
5.200 GWh Solar (+37,7% respecto de 2020)*
3.503 GWh Eólica (+28,8% respecto de 2020)*
- 49.910 GWh Ventas Acumuladas 2021**
19.400 GWh Regulados (+2,2% respecto de 2020)*
30.510 GWh Libres (+6,2% respecto de 2020)*
- 6.476 GWh Ventas agosto estimadas (+7,8% respecto 2020)**
2.563 GWh Regulados (+5,4% respecto de 2020)
3.914 GWh Libres (+9,4% respecto de 2020)

* Considera corrección por año bisiesto.

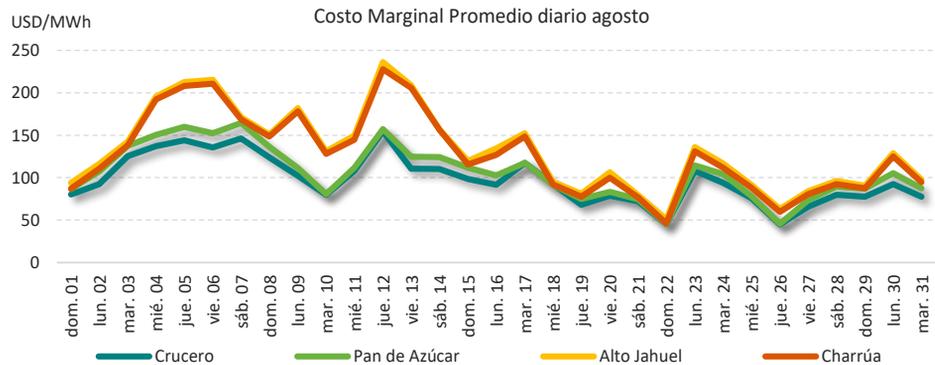
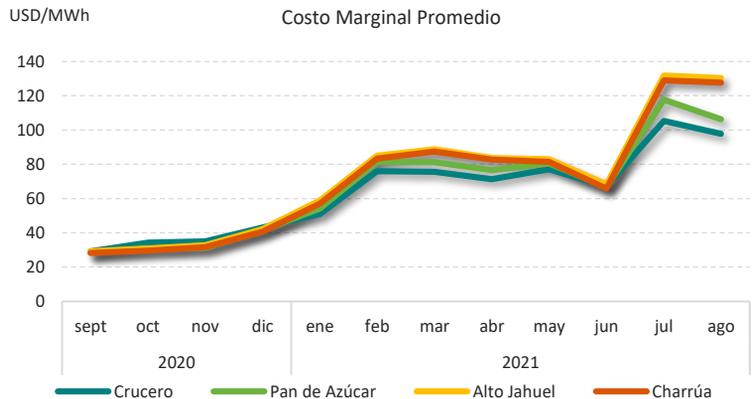
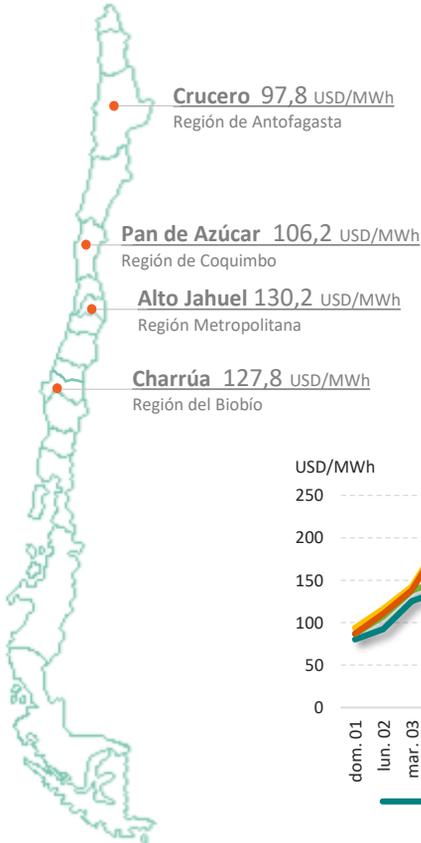
VENTAS DE ENERGÍA



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

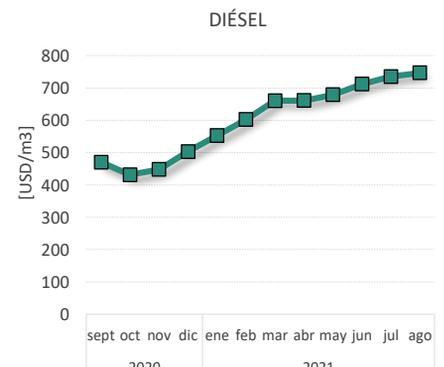
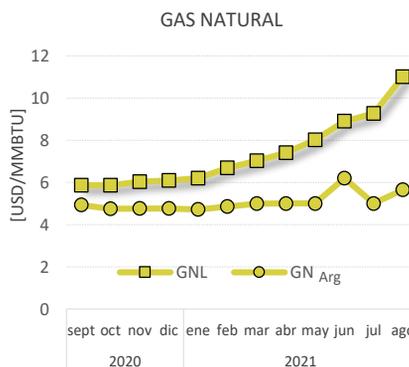
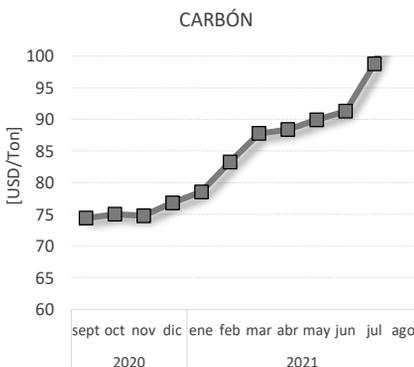
INDICADORES ECONÓMICOS

El Costo Marginal promedio de agosto alcanzó a 97,8 USD/MWh en la subestación Crucero (229,4% superior al de agosto 2020) y a 130,2 USD/MWh en la subestación Alto Jahuel (313,9% superior al de agosto 2020). A su vez, el valor horario máximo en subestación Crucero fue de 314,3 USD/MWh, y en subestación Alto Jahuel fue de 309,4 USD/MWh.



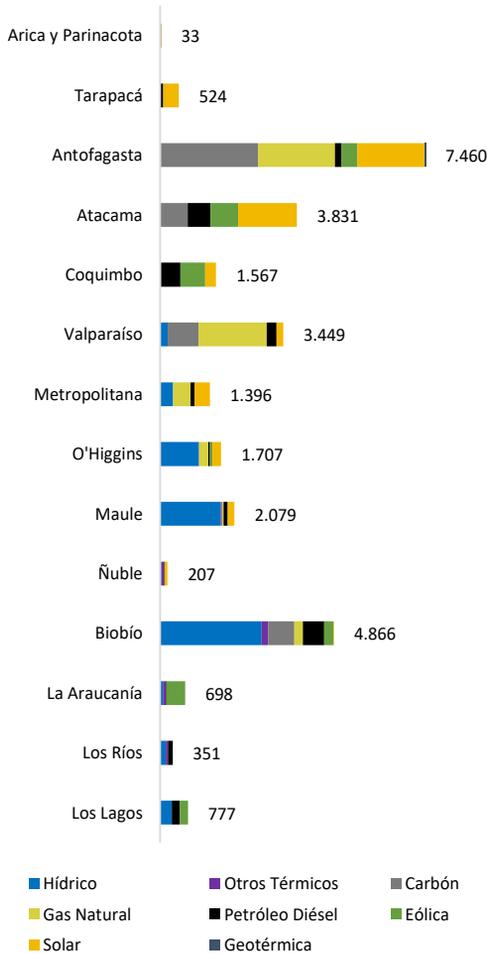
PRECIOS DE COMBUSTIBLES

La variación del precio promedio de los combustibles del mes de agosto con respecto a igual mes del año anterior es la siguiente: aumento del 50,4% del precio del carbón a 112,1 [USD/Ton]; aumento de 77,2% del precio del GNL a 11,0 [USD/MMBTU]; aumento de 10,8% del precio del GN argentino a 5,6 [USD/MMBTU]; y aumento de 59,0% del precio del Diésel a 747,0 [USD/m³].



CAPACIDAD INSTALADA [MW]

A la fecha de emisión de este reporte el Sistema Eléctrico Nacional cuenta con 28.946,4 MW de capacidad instalada para generar energía eléctrica.

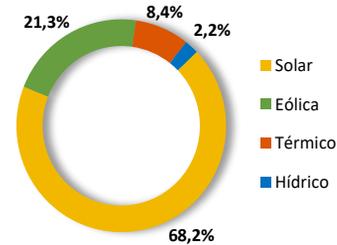


CAPACIDAD TOTAL: 28.946,4 MW*
CAPACIDAD ERNC: 9.538,9 MW

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

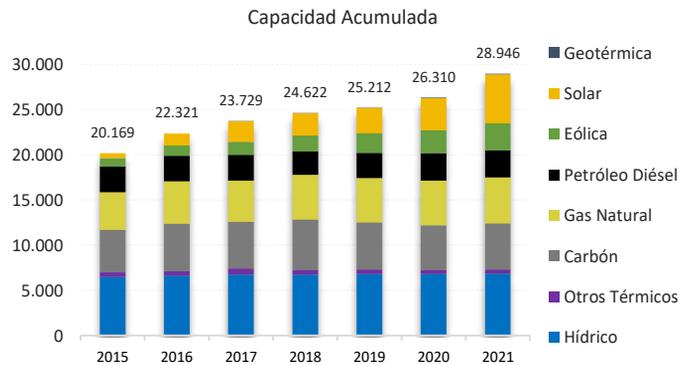
PROYECTOS

Actualmente, existen 47 proyectos en proceso de entrada a la operación o en su periodo de Puesta en Servicio, los cuales poseen una capacidad total de 2.167,0 MW.



Centrales interconectadas durante agosto 2021			
Central	Potencia [MW]	Región	Tecnología
La Foresta	2,7	Maule	PMGD Solar
CH El Pinar	11,5	Ñuble	Hidro Pasada
PMGD Diésel Cerezo	3,0	Maule	PMGD Térmico
PFV Domeyko	186,2	Antofagasta	Solar

La capacidad instalada del SEN, en los últimos años, ha evolucionado de la siguiente forma:



Otros Térmicos: incluye Biocombustibles, 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