

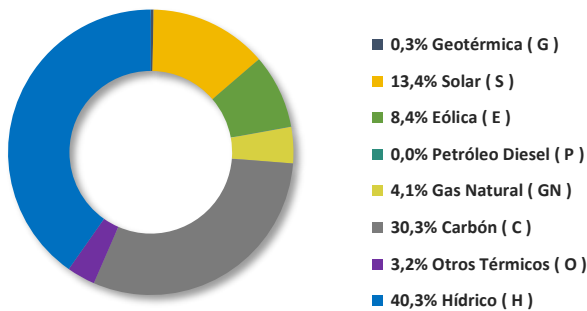
El Coordinador Eléctrico Nacional pone a disposición de los interesados este Reporte Energético Mensual, el cual presenta indicadores relacionados con la producción mensual y acumulada anual de energía, variación de costos marginales y capacidad instalada, entre otros. En esta edición, se entregan las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

## GENERACIÓN DE ENERGÍA

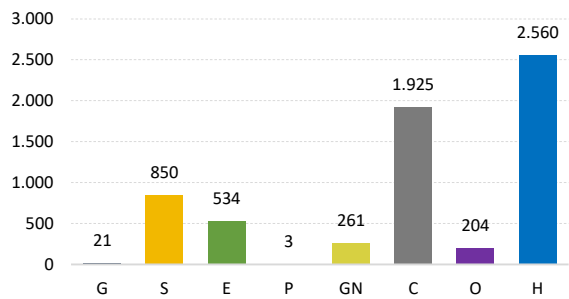
### Sistema Eléctrico Nacional (SEN)

La energía generada en el SEN durante octubre fue 6.358,1 GWh, siendo un 0,7% mayor a lo producido en el mismo mes de 2019. Por otro lado, la demanda máxima del mes fue de 10.372,8 MWh/h, el Lunes 30 de noviembre, mientras la demanda mínima del mes fue de 6.936,4 MWh/h, el domingo 15 de noviembre. La Demanda Máxima registrada durante el año 2020 alcanzó los 10.900,4 MWh/h, un 1,0% superior respecto de 2019.

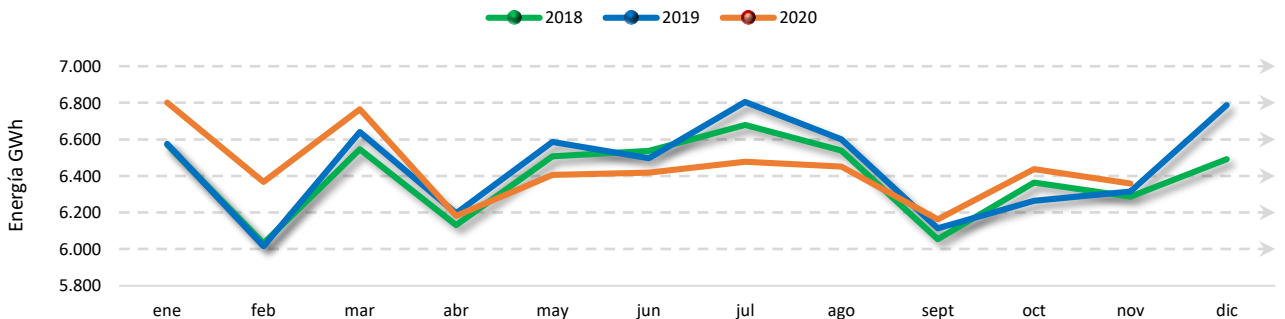
Generación Mensual [%]



Generación Mensual [GWh]



Otros Térmicos (O): incluye Biocombustibles, GLP, Petcoke y Cogeneración.  
Gas Natural (GN): considera GN<sub>Arg</sub> y GNL.

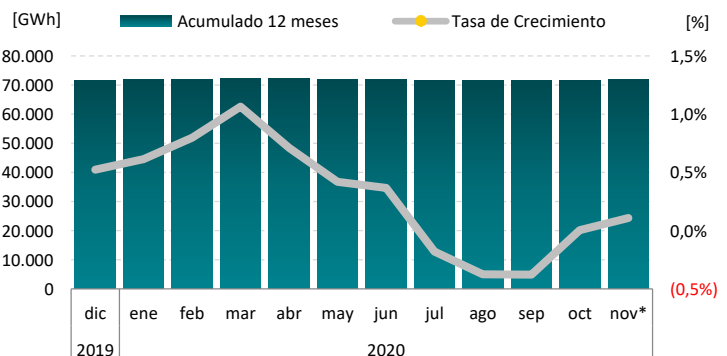


## RESUMEN 2020

- Generación bruta acumulada durante 2020**  
70.828 GWh (0,0% respecto de 2019)\*
- 65.456 GWh Ventas Acumuladas 2020**  
25.752 GWh Regulados (-4,5% respecto de 2019)\*  
39.704 GWh Libres (+3,5% respecto de 2019)\*
- 15.322 GWh Energía Renovable Acumulada 2020**  
6.676 GWh Solar (+17,9% respecto de 2019)\*  
4.969 GWh Eólica (+14,9% respecto de 2019)\*
- 5.871 GWh Ventas noviembre estimadas (+0,5% respecto 2019)**  
2.259 GWh Regulados (+0,1% respecto de 2019)  
3.612 GWh Libres (+0,7% respecto de 2019)

\* Considera corrección por año bisiesto.

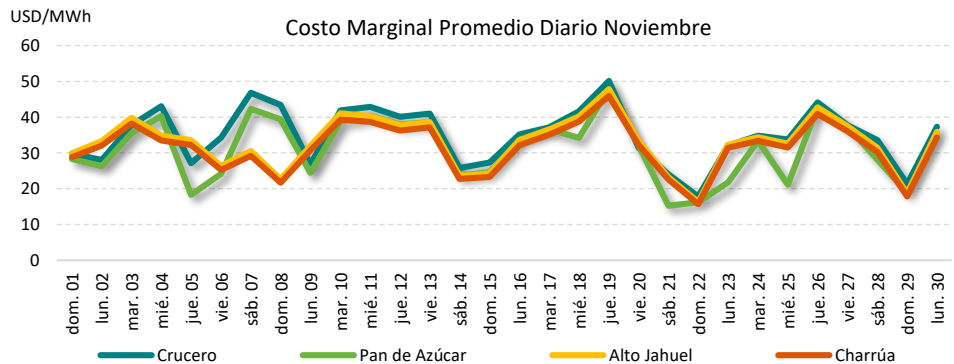
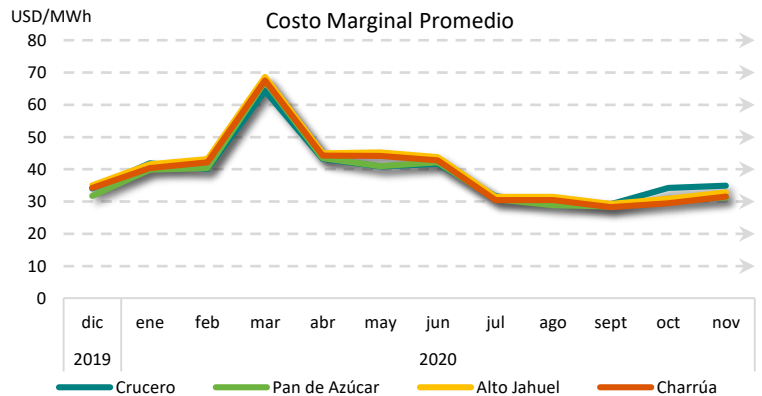
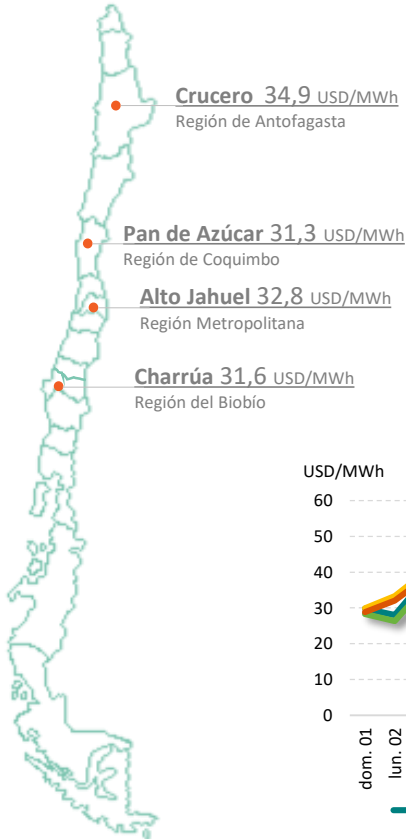
## VENTAS DE ENERGÍA



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

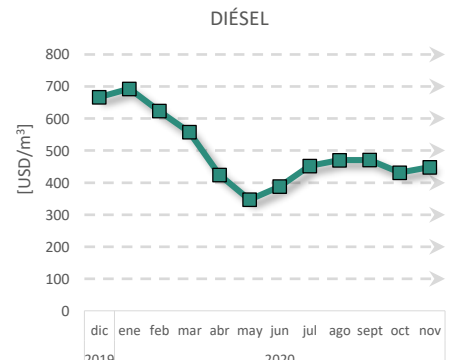
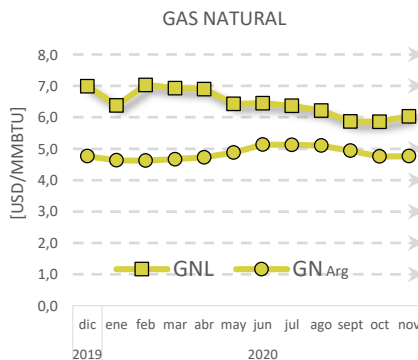
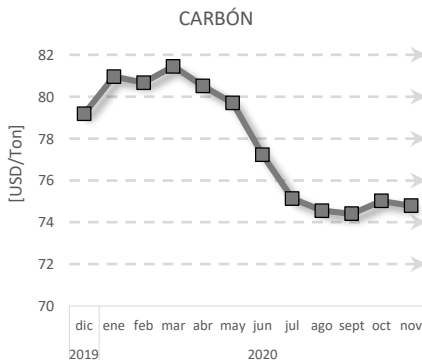
## INDICADORES ECONÓMICOS

El Costo Marginal promedio de noviembre alcanzó a 34,9 USD/MWh en la subestación Crucero (2,8% superior al de noviembre 2019) y a 32,8 USD/MWh en la subestación Alto Jahuel (6,3% inferior al de noviembre 2019). A su vez, el valor horario máximo en subestación Crucero fue de 106,3 USD/MWh, y en subestación Alto Jahuel fue de 87,5 USD/MWh.



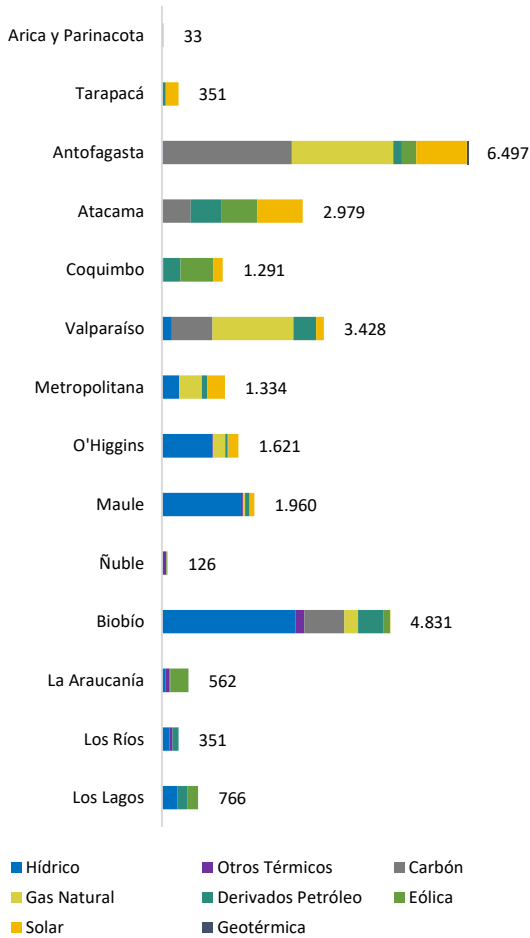
## PRECIOS DE COMBUSTIBLES

La variación del precio promedio de los combustibles del mes de octubre con respecto al mismo mes del año anterior es la siguiente: disminución del 4,5% del precio del carbón; disminución de 13,7% del precio del GNL; aumento de 0,1% del precio del GN argentino y disminución de 31,2% del precio del Diésel.



## CAPACIDAD INSTALADA [MW]

A la fecha de emisión de este reporte el Sistema Eléctrico Nacional cuenta con 26.130,3 MW de capacidad instalada para generar energía eléctrica.

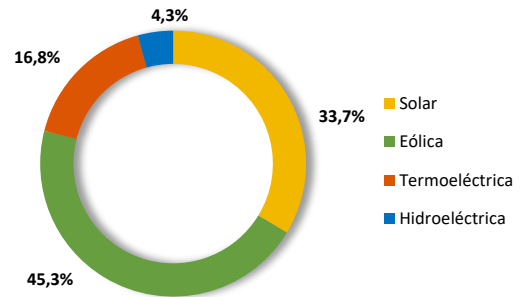


CAPACIDAD TOTAL: 25.130,3 MW\*

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

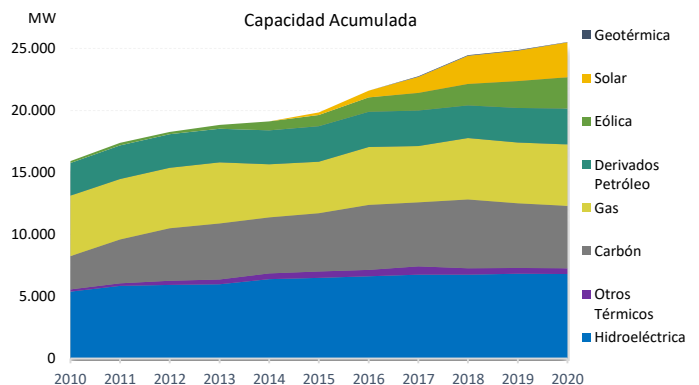
## PROYECTOS

Actualmente, existen 29 proyectos en proceso de entrada a la operación o en su periodo de PES (Puesta en Servicio), los cuales poseen una capacidad total de 635,0 MW.



Centrales interconectados durante noviembre 2020			
Central	Potencia [MW]	Región	Tecnología
Cocinillas	2,8	Coquimbo	PMGD Solar
Pitra	3,0	Valparaíso	PMGD Solar
Canelillo	2,8	Coquimbo	PMGD Solar
PFV San Pedro	106,0	Antofagasta	Solar
Santa Inés Solar	3,0	Metropolitana	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