

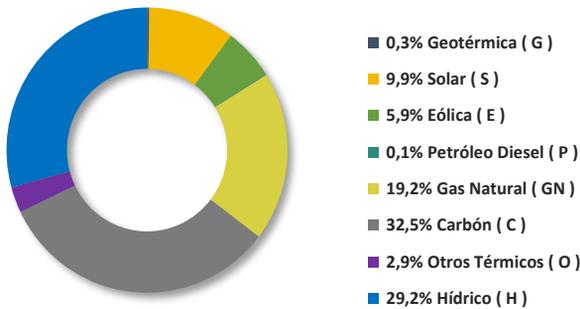
El Coordinador Eléctrico Nacional pone a disposición de los interesados este Reporte Energético Mensual, el cual presenta indicadores relacionados con la producción mensual y acumulada anual de energía, variación de costos marginales y capacidad instalada, entre otros. En esta edición, se entregan las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

GENERACIÓN DE ENERGÍA

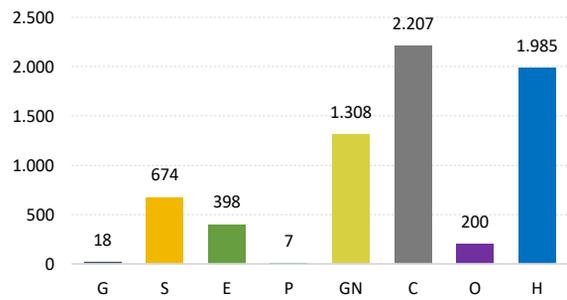
Sistema Eléctrico Nacional (SEN)

La energía generada en el SEN durante enero fue 6.798,2 GWh, siendo un 3,4% mayor a lo producido en el mismo mes de 2019. Por otro lado, la demanda máxima del mes fue de 10.892,4 MWh/h, el lunes 27 de enero, mientras la demanda mínima del mes fue de 6.909,5 MWh/h, el miércoles 01 de enero. La Demanda Máxima registrada durante el año 2020 alcanzó los 10.892,4 MWh/h, un 0,9% superior respecto de 2019.

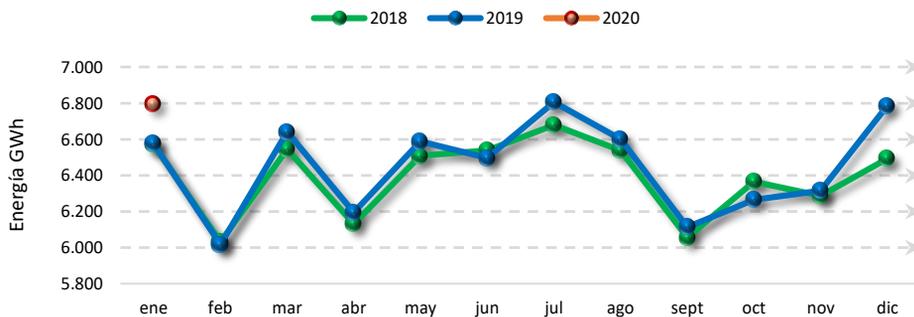
Generación Mensual [%]



Generación Mensual [GWh]



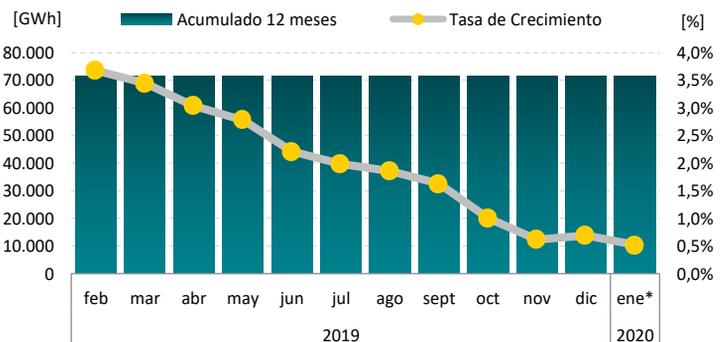
Otros Térmicos (O): incluye Biocombustibles, GLP, Petcoke y Cogeneración.
Gas Natural (GN): considera GN_{Arg} y GNL.



RESUMEN 2020

- Generación bruta acumulada durante 2020**
6.798 GWh (+3,4% respecto de 2019)
- 6.261 GWh Ventas Acumuladas 2020**
2.540 GWh Regulados (-2,1% respecto de 2019)
3.721 GWh Libres (+3,4% respecto de 2019)
- 1.396 GWh Energía Renovable Acumulada 2020**
674 GWh Solar (+12,6% respecto de 2019)
398 GWh Eólica (+23,0% respecto de 2019)
- 6.261 GWh Ventas enero estimadas (+1,1% respecto 2019)**
2.540 GWh Regulados (-2,1% respecto de 2019)
3.721 GWh Libres (+3,4% respecto de 2019)

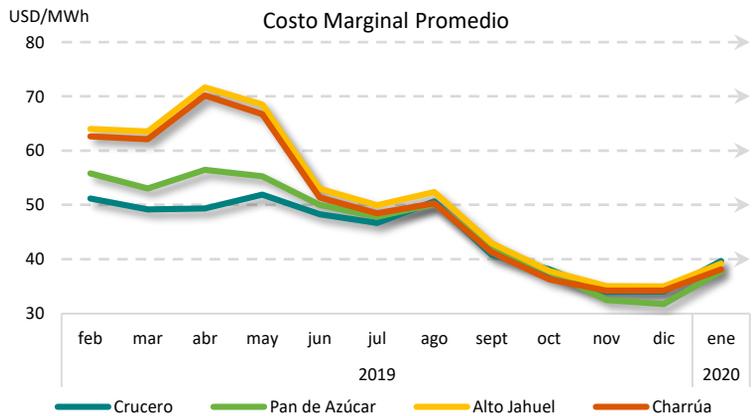
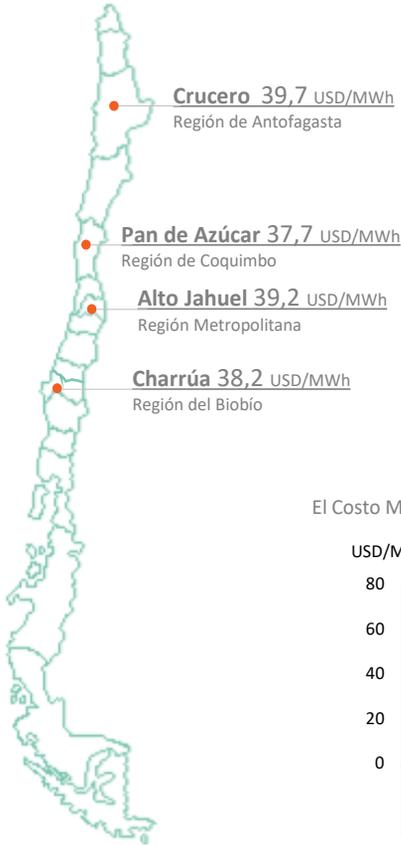
VENTAS DE ENERGÍA



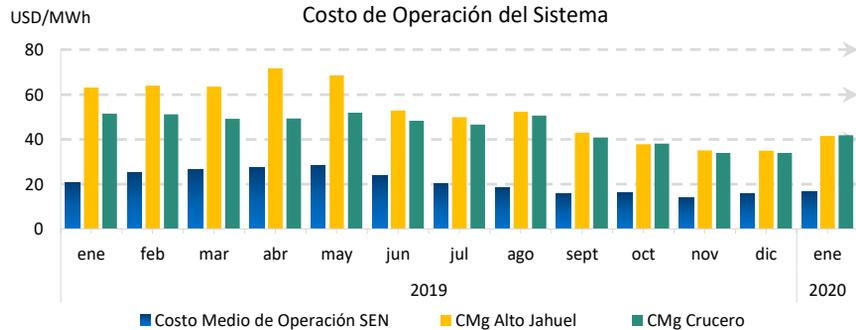
* Ventas de enero estimadas.
Tasa de crecimiento acumulada al mes indicado, para ventana móvil de 12 meses, respecto de similar período año anterior.

INDICADORES ECONÓMICOS

El Costo Marginal promedio de enero alcanzó a 39,7 USD/MWh en la subestación Crucero (22,9% inferior al de enero 2019) y a 39,2 USD/MWh en la subestación Alto Jahuel (37,8% inferior al de enero 2019). A su vez, el valor horario máximo en subestación Crucero fue de 149,9 USD/MWh el lunes 06 de enero, y en subestación Alto Jahuel fue de 151,8 USD/MWh el lunes 06 de enero.

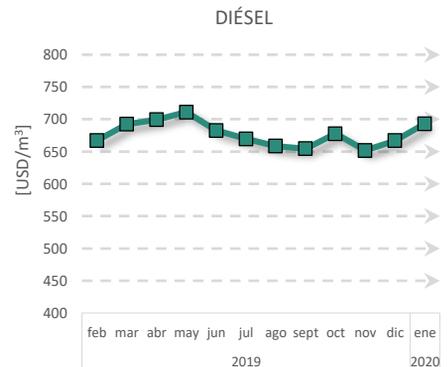
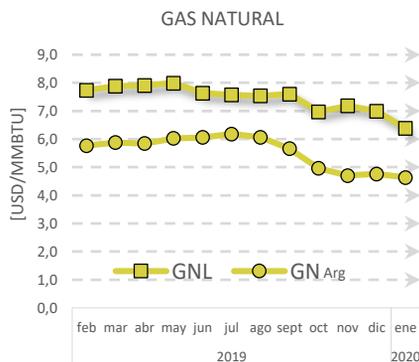
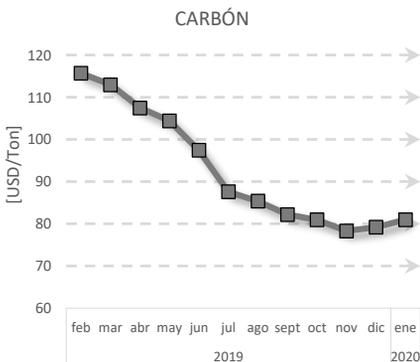


El Costo Medio Operación del Sistema Eléctrico Nacional durante enero correspondió a 16,6 USD/MWh.



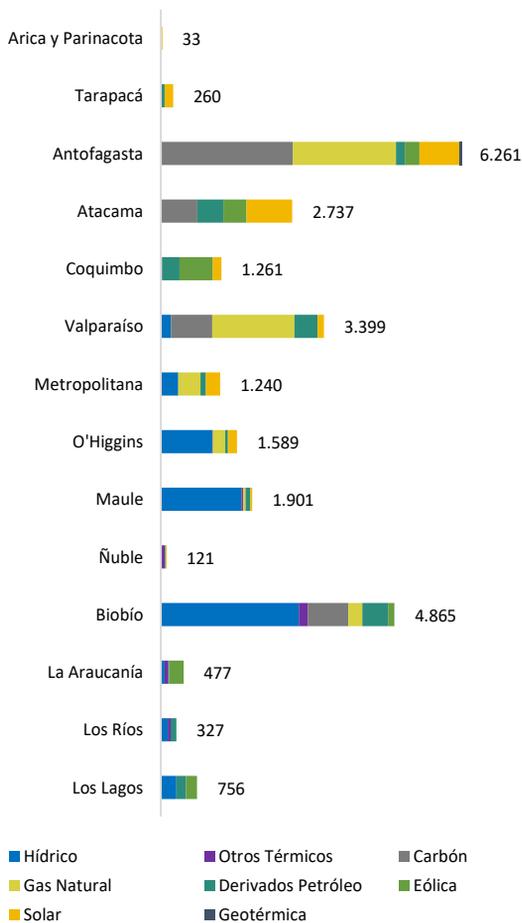
PRECIOS DE COMBUSTIBLES

La variación del precio promedio de los combustibles del mes de enero con respecto al mismo mes del año anterior es la siguiente: disminución del 30,9% carbón; disminución de 17,6% GNL; disminución de 19,7% GN argentino y aumento de 7,1% Diésel.



CAPACIDAD INSTALADA [MW]

A la fecha de emisión de este reporte el Sistema Eléctrico Nacional cuenta con 25.226,8 MW de capacidad instalada para generar energía eléctrica.

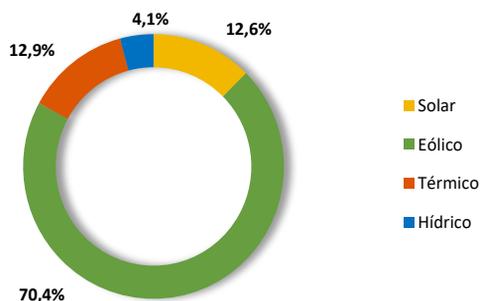


CAPACIDAD TOTAL: 25.226,8 MW*

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

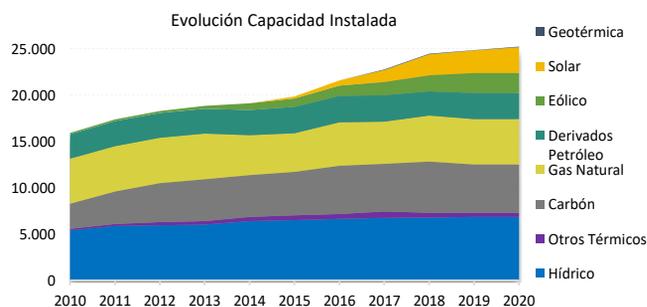
PROYECTOS

Actualmente, existen 34 proyectos en proceso de entrada a la operación o en su periodo de PES (Puesta en Servicio), los cuales poseen una capacidad total de 761,4 MW.

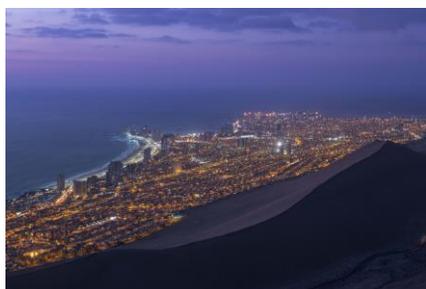


Centrales interconectados durante enero 2020			
Central	Potencia [MW]	Región	Tecnología
Konda	3,0	Valparaíso	PMGD Solar
Los Paltos	2,7	Valparaíso	PMGD Solar
Guadalao	3,0	O'Higgins	PMGD Solar

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