

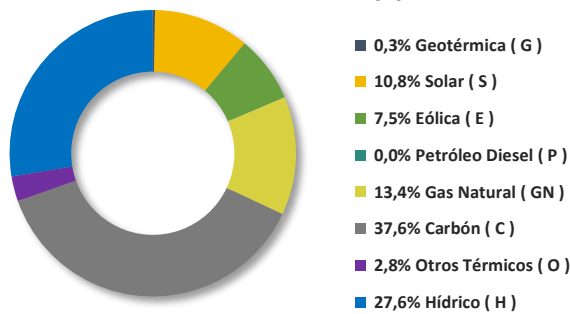
El Coordinador Eléctrico Nacional pone a disposición de los interesados este Reporte Energético Mensual, el cual presenta indicadores relacionados con la producción mensual y acumulada anual de energía, variación de costos marginales y capacidad instalada, entre otros. En esta edición, se entregan las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

GENERACIÓN DE ENERGÍA

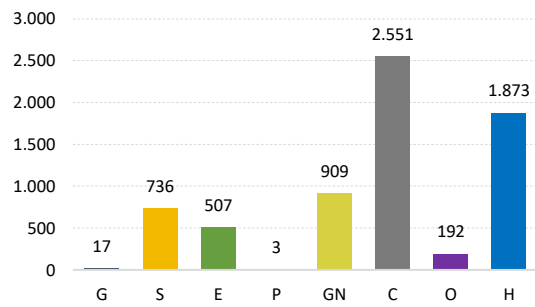
Sistema Eléctrico Nacional (SEN)

La energía generada en el SEN durante diciembre fue 6.786,4 GWh, siendo un 4,5% mayor a lo producido en el mismo mes de 2018. Por otro lado, la demanda máxima del mes fue de 10.792,8 MWh/h, el día lunes 23 de diciembre, mientras la demanda mínima del mes fue de 7.028,9 MWh/h, el día miércoles 25 de diciembre. La Demanda Máxima registrada durante el año 2019 alcanza los 10.792,8 MWh/h, un 1,6% superior respecto de 2018.

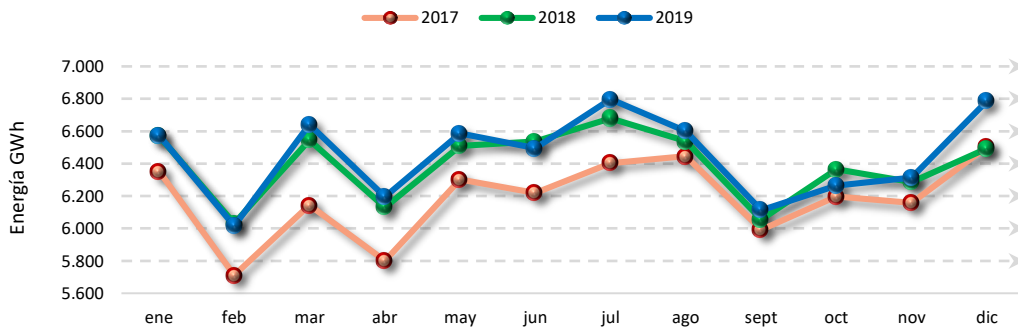
Generación Mensual [%]



Generación Mensual [GWh]



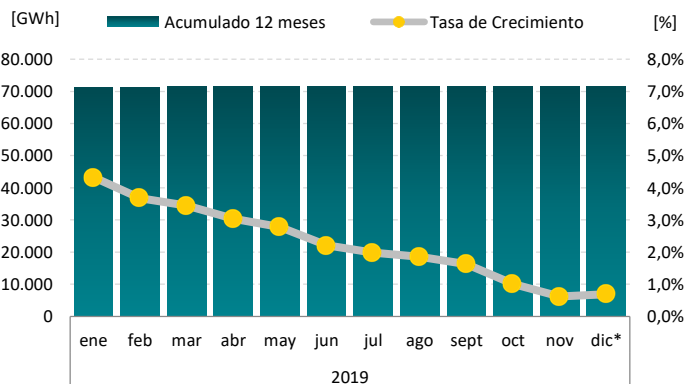
Otros Térmicos (O): incluye Biocombustibles, GLP, Petcoke y Cogeneración.
Gas Natural (GN): considera GN_{Arg} y GNL.



RESUMEN 2019

- Generación bruta acumulada durante 2019**
77.382 GWh (+0,8% respecto de 2018)
- 71.671 GWh Ventas Acumuladas 2019**
29.490 GWh Regulados (-5,9% respecto de 2018)
42.181 GWh Libres (+5,9% respecto de 2018)
- 15.117 GWh Energía Renovable Acumulada 2019**
6.372 GWh Solar (+16,9% respecto de 2018)
4.814 GWh Eólica (+19,7% respecto de 2018)
- 6.282 GWh Ventas diciembre estimadas (+2,9% respecto 2018)**
2.596 GWh Regulados (+2,8% respecto de 2018)
3.686 GWh Libres (+2,9% respecto de 2018)

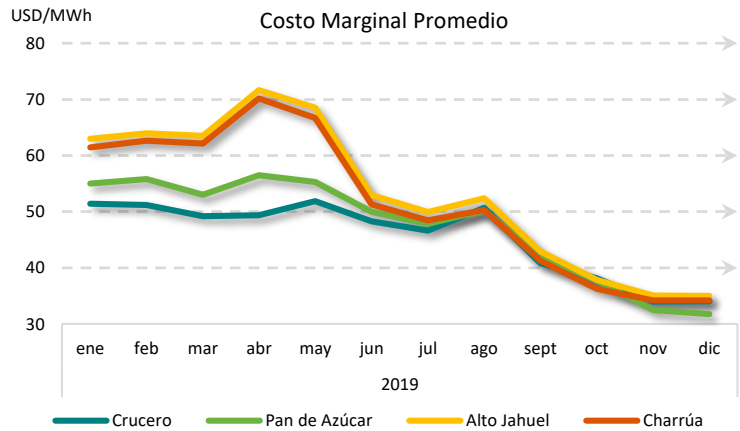
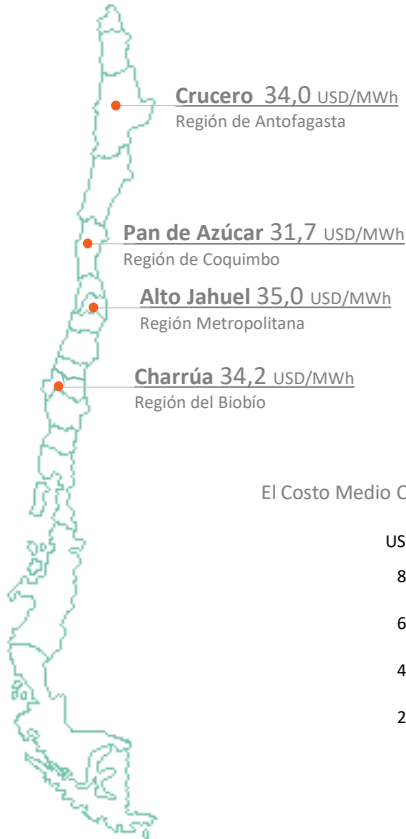
VENTAS DE ENERGÍA



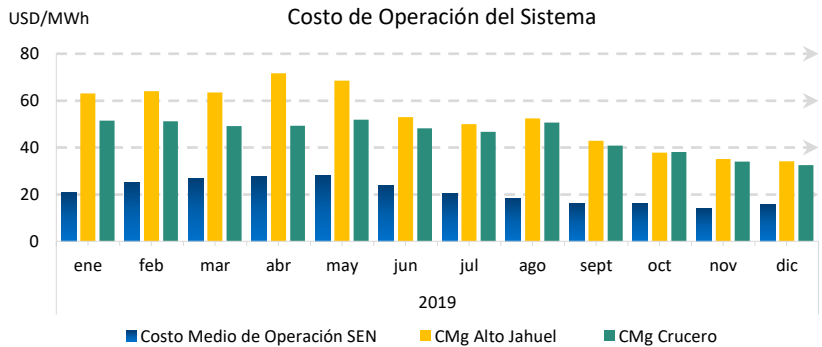
* Ventas de diciembre estimadas.
Tasa de crecimiento acumulada al mes indicado, para ventana móvil de 12 meses, respecto de similar período año anterior.

INDICADORES ECONÓMICOS

El Costo Marginal promedio de diciembre alcanzó a 34,0 USD/MWh en la subestación Crucero (33,8% inferior al de diciembre 2018) y a 35,0 USD/MWh en la subestación Alto Jahuel (34,9% inferior al de diciembre 2018). A su vez, el valor horario máximo en subestación Crucero fue de 41,2 USD/MWh el lunes 02 de diciembre, y en subestación Alto Jahuel fue de 40,0 USD/MWh el lunes 02 de diciembre.

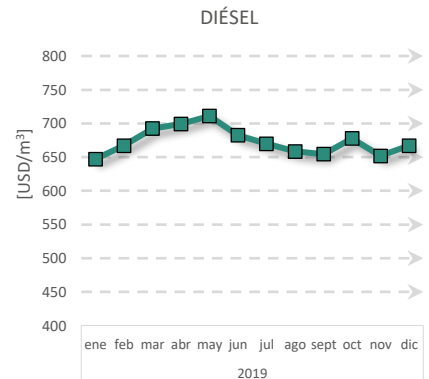
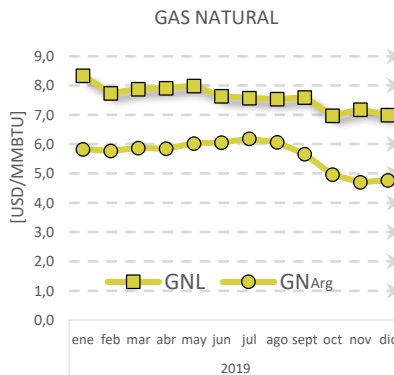
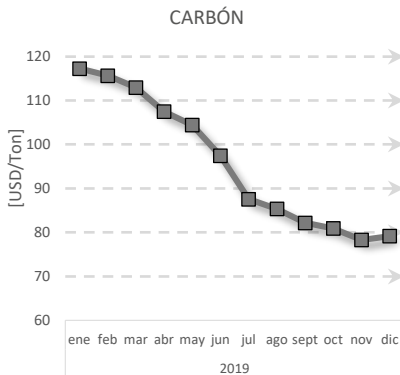


El Costo Medio Operación del Sistema Eléctrico Nacional durante diciembre correspondió a 15,8 USD/MWh.



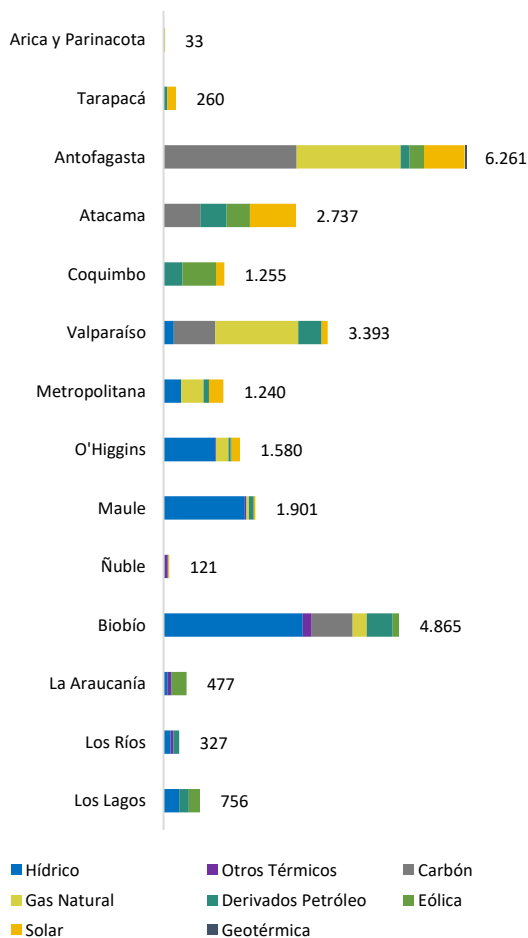
PRECIOS DE COMBUSTIBLES

La variación del precio de los combustibles del mes de diciembre con respecto al mismo mes del año anterior es la siguiente: disminución del 32,1% carbón; disminución de 16,2% GNL; disminución de 18,3% GN argentino y disminución de 4,5% Diesel.



CAPACIDAD INSTALADA [MW]

A la fecha de emisión de este reporte el Sistema Eléctrico Nacional cuenta con 25.206,1 MW de capacidad instalada para generar energía eléctrica.

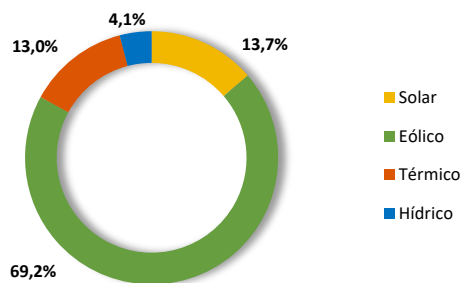


CAPACIDAD TOTAL: 25.206,1 MW*

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

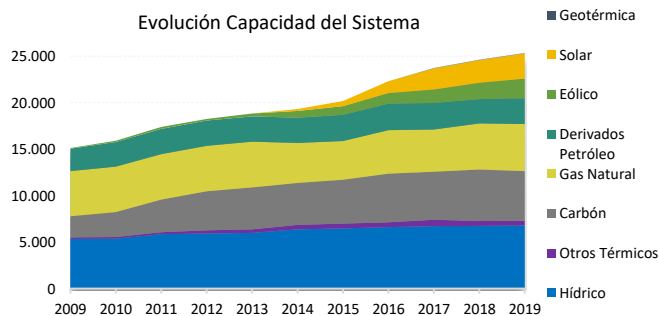
PROYECTOS

Actualmente, existen 35 proyectos en proceso de entrada a la operación o en su periodo de PES (Puesta en Servicio), los cuales poseen una capacidad total de 774,1 MW.

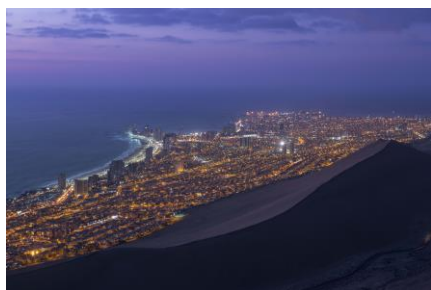


Centrales interconectadas durante diciembre 2019			
Central	Potencia [MW]	Región	Tecnología
Almeyda	52,4	Atacama	Solar
PMGD Rinconada	8,0	O'Higgins	PMGD Solar
Central Hidroeléctrica La Compañía	2,6	O'Higgins	PMGD Hídrico
Loreto Solar	3,0	O'Higgins	PMGD Solar

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