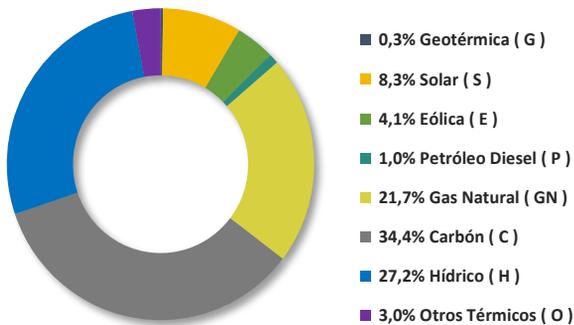


El Coordinador Eléctrico Nacional pone a disposición de los interesados este Reporte Energético Mensual, el cual presenta indicadores relacionados con la producción mensual y acumulada anual de energía, variación de costos marginales y capacidad instalada, entre otros. En esta edición, se entregan las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

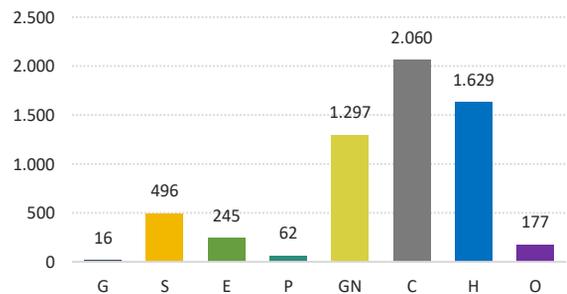
GENERACIÓN DE ENERGÍA

Sistema Eléctrico Nacional (SEN)

La energía generada en el SEN durante febrero de 2019 fue 5.982,2 GWh, siendo un 0,8% inferior a lo producido en el mismo mes de 2018. Por otro lado, la demanda máxima del mes fue de 10.337,3 MWh/h, el día viernes 01 de febrero, mientras la demanda mínima del mes fue de 6.989,0 MWh/h, el día viernes 01 de febrero. La Demanda Máxima registrada durante el año 2019 alcanza los 10.523,1 MWh/h, un 1,0% inferior respecto de 2018.



Generación Mensual [GWh]



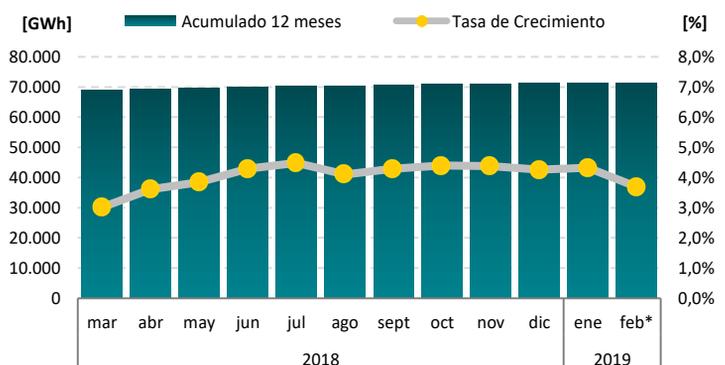
Otros Térmicos (O): incluye Biocombustibles, GLP, Petcoke y Cogeneración.
Gas Natural (GN): considera GN_{Arg} y GNL.



RESUMEN 2019

- 5.598 GWh Ventas febrero estimadas (-0,6% respecto 2018)
2.339 GWh Regulados (-10,6% respecto de 2018)
3.259 GWh Libres (+8,2% respecto de 2018)
- 11.792 GWh Ventas Acumuladas 2019
4.934 GWh Regulados (-10,3% respecto de 2018)
6.858 GWh Libres (+11,7% respecto de 2018)
- 2.254 GWh Energía Renovable Acumulada 2019
1.080 GWh Solar (+16,5% respecto de 2018)
564 GWh Eólica (+11,1% respecto de 2018)
- Generación bruta acumulada durante 2019
12.524,3 GWh (-0,6% respecto de 2018)

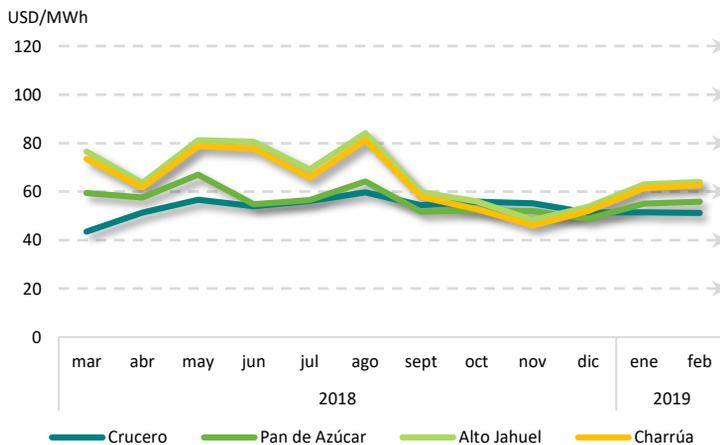
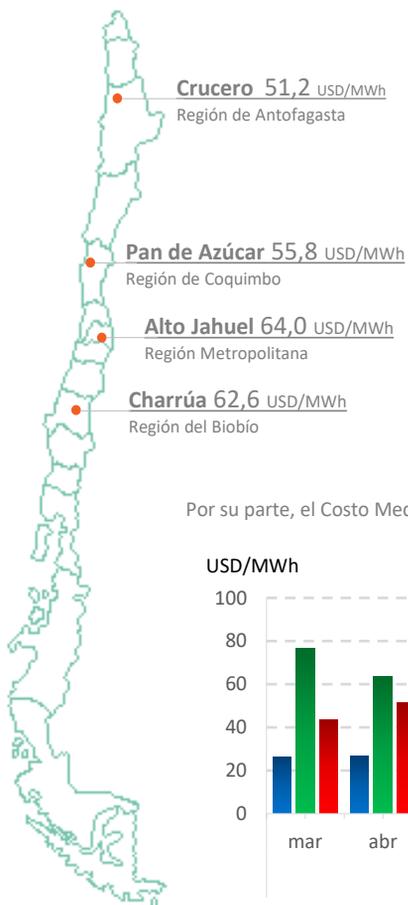
VENTAS DE ENERGÍA



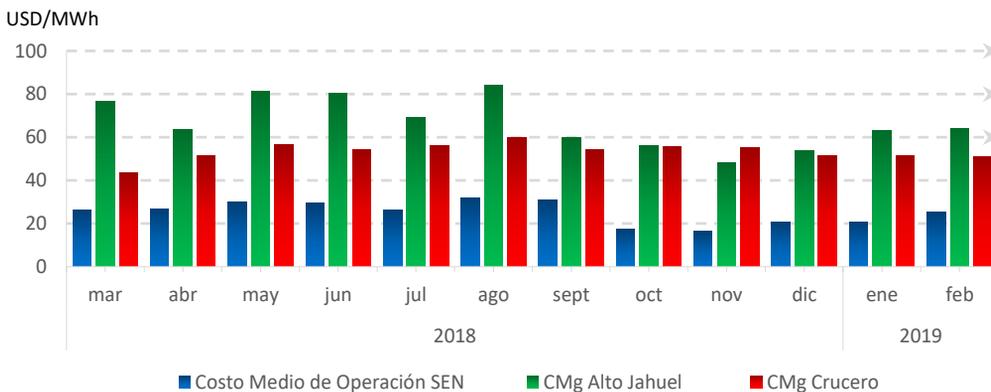
* Ventas de febrero estimadas.
Tasa de crecimiento acumulada al mes indicado, para ventana móvil de 12 meses, respecto de similar período año anterior.

INDICADORES ECONÓMICOS

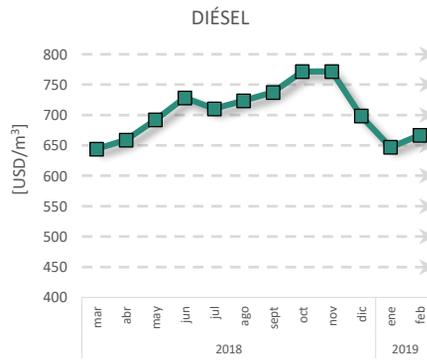
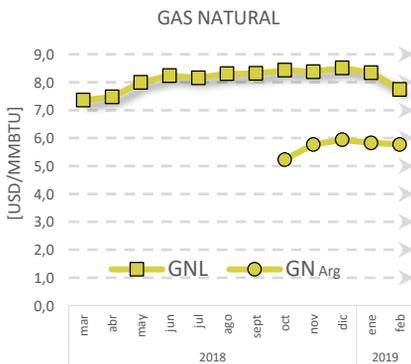
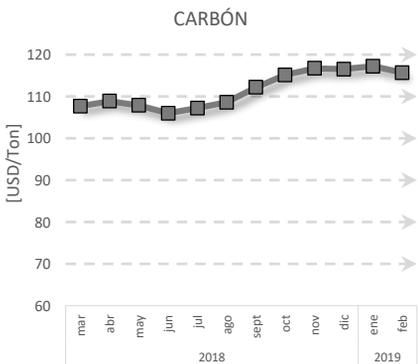
El Costo Marginal (CMg) promedio del mes de febrero alcanzó a 51,2 USD/MWh en la subestación Crucero (20,0% superior al de febrero 2018) y a 64,0 USD/MWh en la subestación Alto Jahuel (16,9% mayor al de febrero 2018). A su vez, el valor horario máximo en subestación Crucero fue de 155,0 USD/MWh el martes 19 de febrero, y en subestación Alto Jahuel fue de 162,1 USD/MWh el martes 19 de febrero.



Por su parte, el Costo Medio Operación del Sistema Eléctrico Nacional durante febrero correspondió a 25,2 USD/MWh.

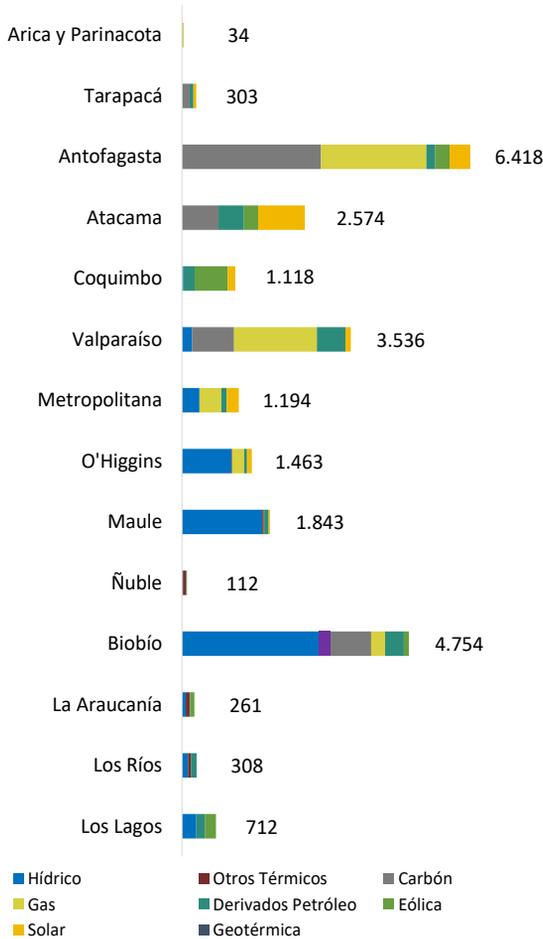


PRECIOS DE COMBUSTIBLES



El sistema cuenta actualmente con 24.628,0 MW de capacidad instalada para generar energía eléctrica, entre las cuales se cuentan 749,7 MW prontos a ser entregados a la operación, es decir, proyectos que se encuentran interconectados al sistema en su periodo de puesta en servicio (PES).

CAPACIDAD INSTALADA [MW]

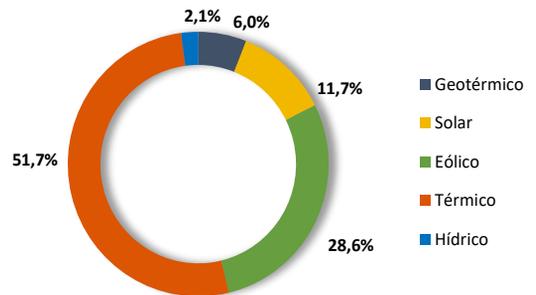


CAPACIDAD TOTAL: 24.628,0 MW*

* Considera proyectos interconectados durante febrero 2019 (según tabla adjunta) y actualización de centrales informados durante el mes.

PROYECTOS

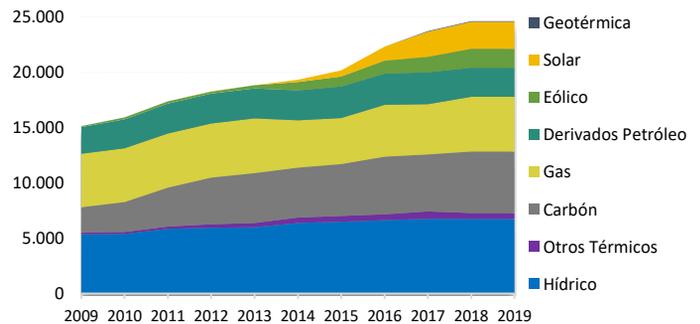
A la fecha de emisión de este reporte, existen 32 proyectos en PES, los cuales poseen una capacidad total de 749,7 MW.



Proyectos interconectados durante febrero 2019

Proyecto	Potencia [MW]	Región	Tecnología
PMGD Pirque	2,8	Metropolitana	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