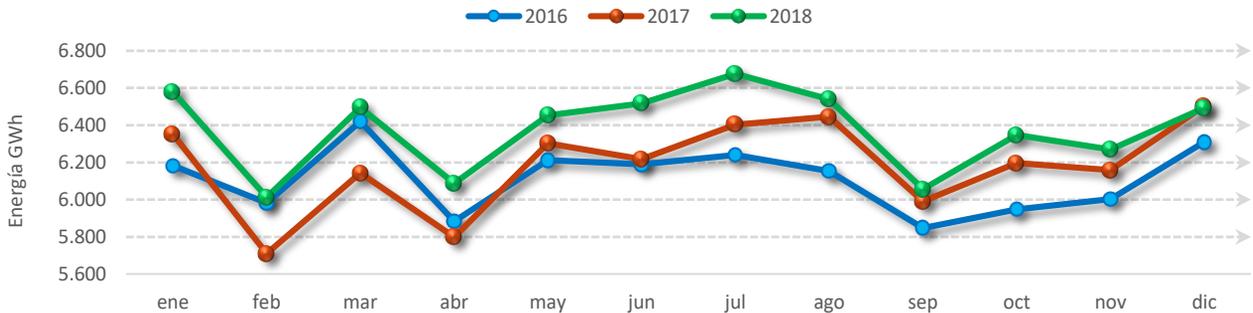
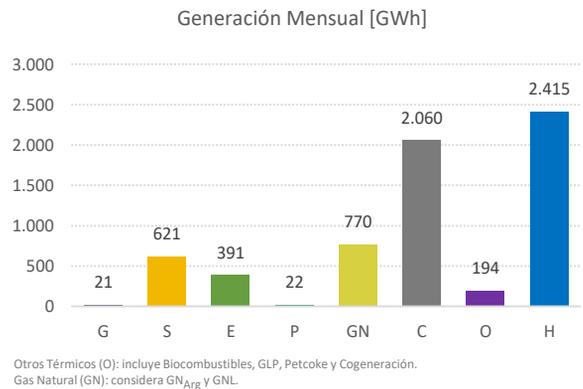
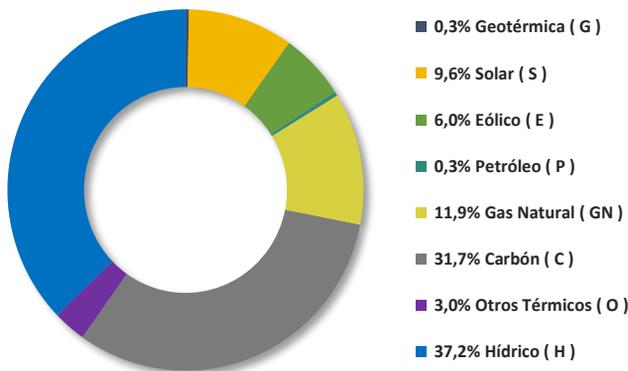


El Coordinador Eléctrico Nacional pone a disposición de los interesados este Reporte Energético Mensual, el cual presenta indicadores relacionados con la producción mensual y acumulada anual de energía, variación de costos marginales y capacidad instalada, entre otros. En esta edición, se entregan las cifras correspondientes al mes de diciembre de 2018.

## GENERACIÓN DE ENERGÍA

### Sistema Eléctrico Nacional (SEN)

La energía generada en el SEN durante diciembre de 2018 fue 6.492,5 GWh, siendo un 0,2% inferior a lo producido en el mismo mes de 2017. Por otro lado, la demanda máxima del mes fue de 10.307,3 MWh/h, el día viernes 21 de diciembre, mientras la demanda mínima del mes fue de 6.701,2 MWh/h, el día domingo 16 de diciembre. La Demanda Máxima registrada durante el año 2018 alcanzó los 10.570 MWh/h, un 3,6% superior respecto de 2017.

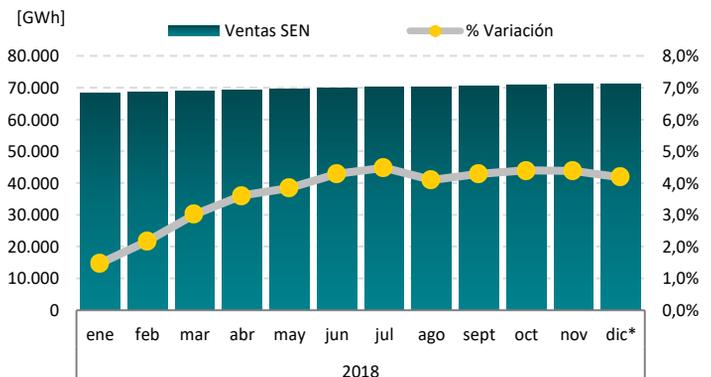


## RESUMEN 2018

- 6.048 GWh Ventas diciembre estimadas (+1.1% respecto 2017)
- 2.609 GWh Distribución (-11.9% respecto de 2017)
- 3.439 GWh Libres (+13.8% respecto de 2017)
- 71.121 GWh Ventas Acumuladas 2018
- 31.425 GWh Distribución (-6.8% respecto de 2017\*)
- 39.695 GWh Libres (+14,9% respecto de 2017\*)
- 13.342 GWh Energía Renovable Acumulada 2018
- 5.325 GWh Solar (+36,4% respecto de 2017\*)
- 3.922 GWh Eólica (+11,0% respecto de 2017\*)
- Generación bruta acumulada durante 2018
- 76.525,5 GWh (+3,1% respecto de 2017\*)

\* Comparación 2017 considera estadísticas SING + SIC.

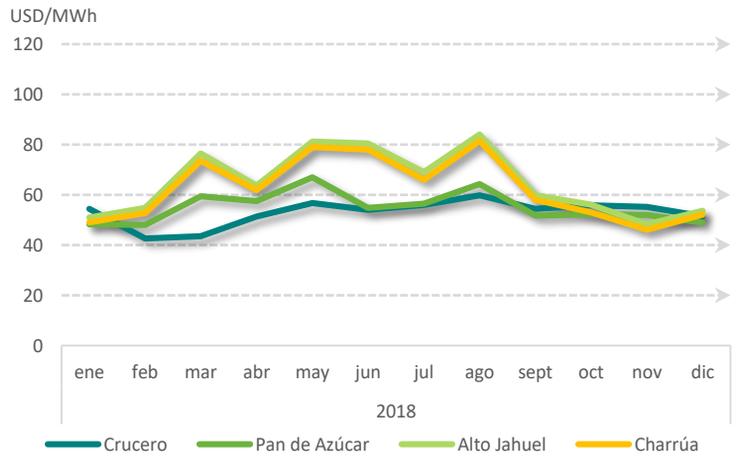
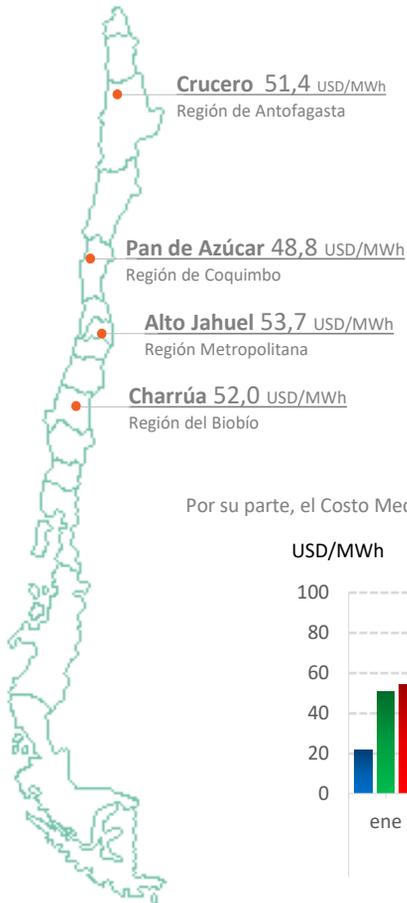
## VENTAS DE ENERGÍA



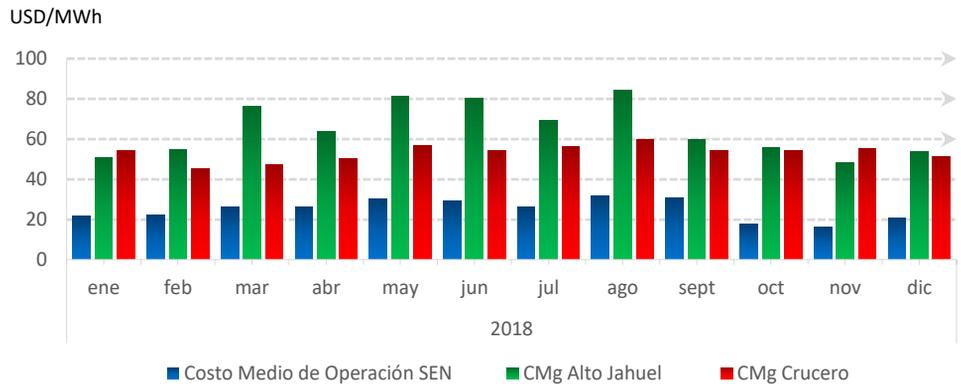
\* Ventas de diciembre estimadas.  
Tasa de crecimiento acumulada al mes indicado, para ventana móvil de 12 meses, respecto de similar período año anterior.

## INDICADORES ECONÓMICOS

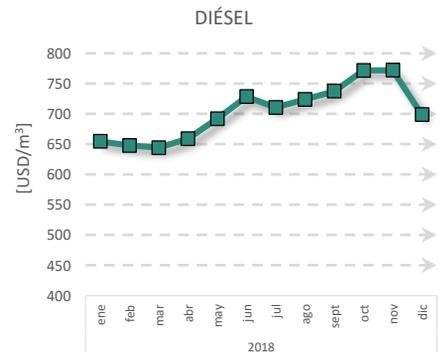
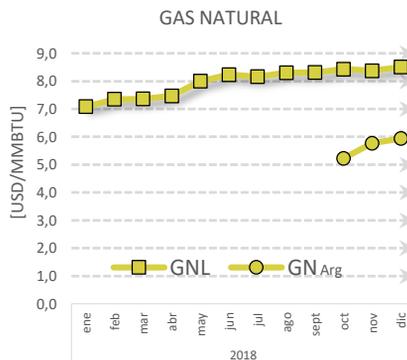
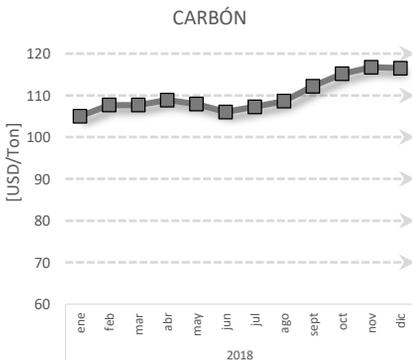
El Costo Marginal (CMg) promedio del mes de diciembre alcanzó a 51,4 USD/MWh en la subestación Crucero (10,7% inferior al de diciembre 2017) y a 53,7 USD/MWh en la subestación Alto Jahuel (16,4% mayor al de diciembre 2017). A su vez, el valor horario máximo en subestación Crucero fue de 172,7 USD/MWh el domingo 09 de diciembre, y en subestación Alto Jahuel fue de 87,3 USD/MWh el miércoles 05 de diciembre.



Por su parte, el Costo Medio Operación del Sistema Eléctrico Nacional durante diciembre correspondió a 20,8 USD/MWh.

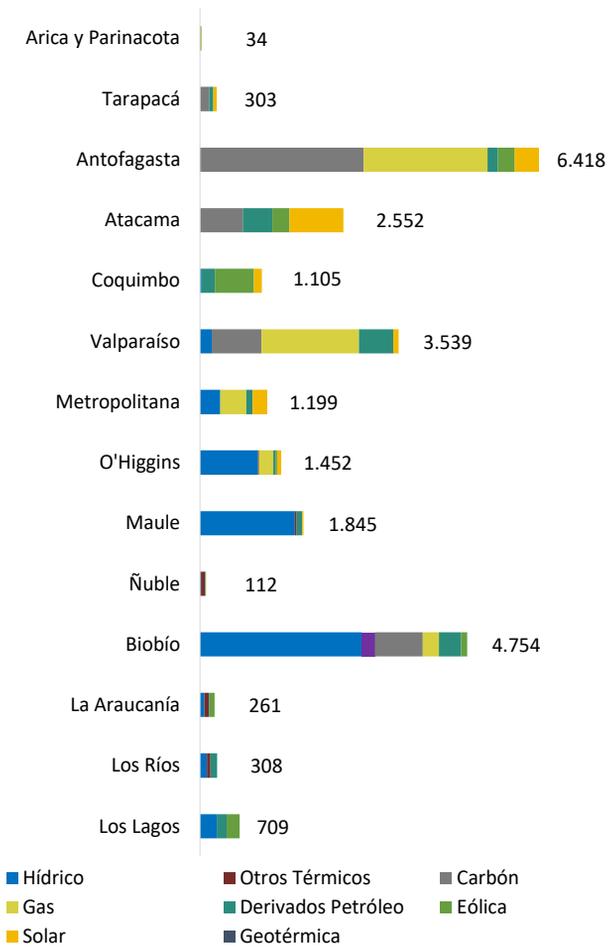


## PRECIOS DE COMBUSTIBLES



El sistema cuenta actualmente con 24.586,4 MW de capacidad instalada para generar energía eléctrica, entre las cuales se cuentan 812,4 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]

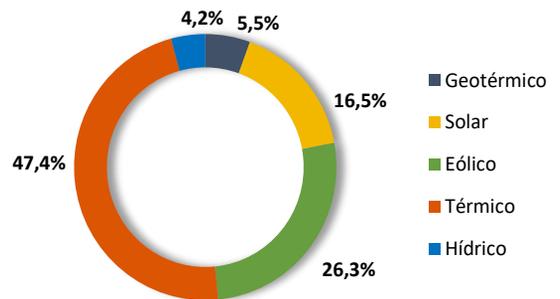


CAPACIDAD TOTAL: 24.586,4 MW\*

\* Considera proyectos interconectados durante diciembre 2018 (según tabla adjunta) y actualización de centrales informados durante el mes.

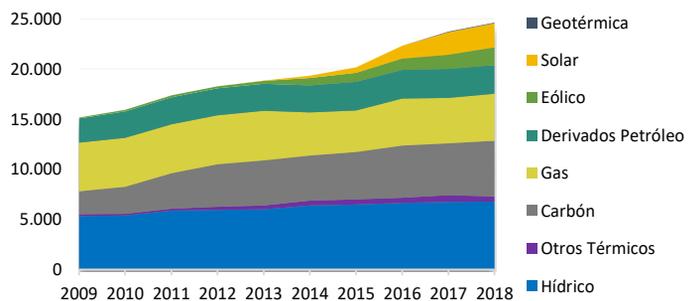
## PROYECTOS

A la fecha de emisión de este reporte, existen 41 proyectos interconectados (en periodo de puesta en servicio), los cuales poseen una capacidad total de 812,4 MW.



Proyectos interconectados durante diciembre 2018			
Proyecto	Potencia [MW]	Región	Tecnología
PE Aurora	129	Los Lagos	Eólica
Mimbre	3	O'Higgins	PMGD Diésel

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