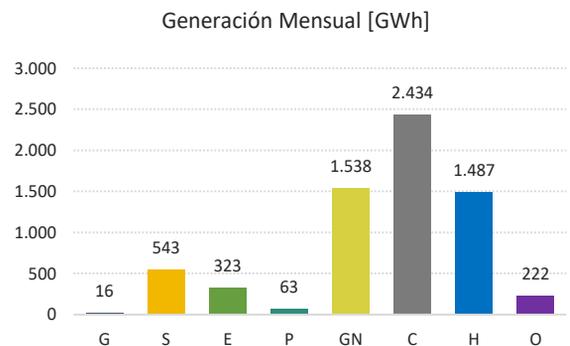
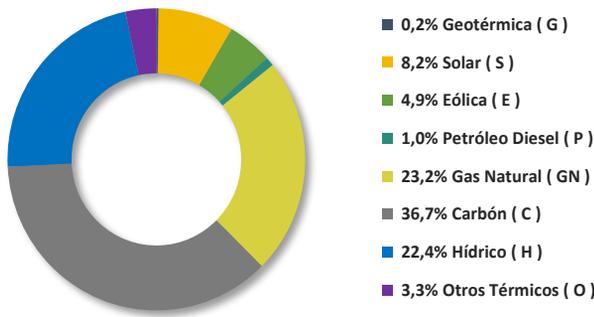


El Coordinador Eléctrico Nacional pone a disposición de los interesados este Reporte Energético Mensual, el cual presenta indicadores relacionados con la producción mensual y acumulada anual de energía, variación de costos marginales y capacidad instalada, entre otros. En esta edición, se entregan las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

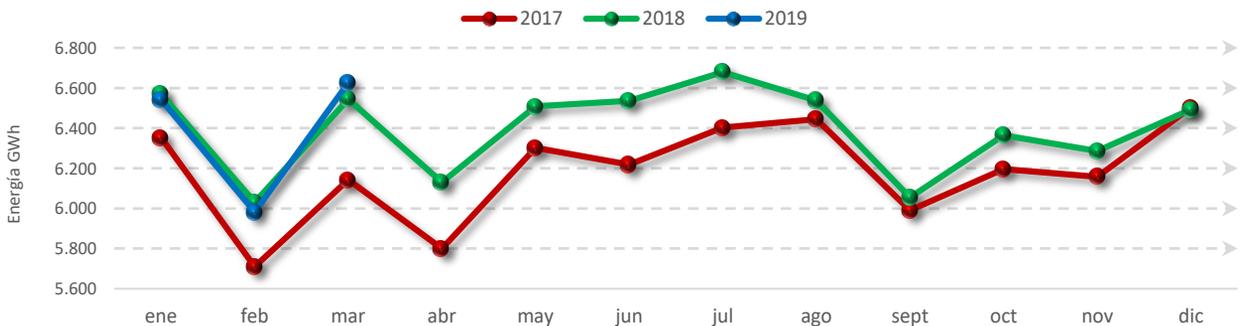
## GENERACIÓN DE ENERGÍA

### Sistema Eléctrico Nacional (SEN)

La energía generada en el SEN durante marzo de 2019 fue 6.625,8 GWh, siendo un 1,2% superior a lo producido en el mismo mes de 2018. Por otro lado, la demanda máxima del mes fue de 10.328,0 MWh/h, el día lunes 04 de marzo, mientras la demanda mínima del mes fue de 7.128,5 MWh/h, el día domingo 17 de febrero. La Demanda Máxima registrada durante el año 2019 alcanza los 10.523,1 MWh/h, un 1,0% inferior respecto de 2018.



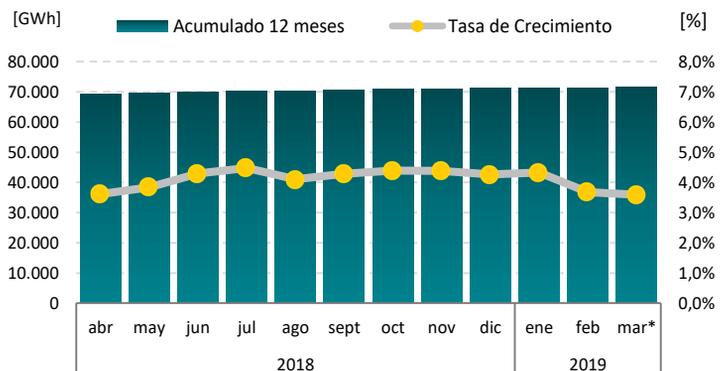
Otros Térmicos (O): incluye Biocombustibles, GLP, Petcoke y Cogeneración.  
Gas Natural (GN): considera GN<sub>Arg</sub> y GNL.



## RESUMEN 2019

- 6.204 GWh Ventas marzo estimadas (4,0% respecto 2018)
- 2.573 GWh Regulados (-7,4% respecto de 2018)
- 3.631 GWh Libres (+13,9% respecto de 2018)
- 17.986 GWh Ventas Acumuladas 2019
- 7.537 GWh Regulados (-8,9% respecto de 2018)
- 10.449 GWh Libres (+12,0% respecto de 2018)
- 3.425 GWh Energía Renovable Acumulada 2019
- 1.623 GWh Solar (+15,4% respecto de 2018)
- 887 GWh Eólica (+6,8% respecto de 2018)
- Generación bruta acumulada durante 2019
- 19.150,3 GWh (0,1% respecto de 2018)

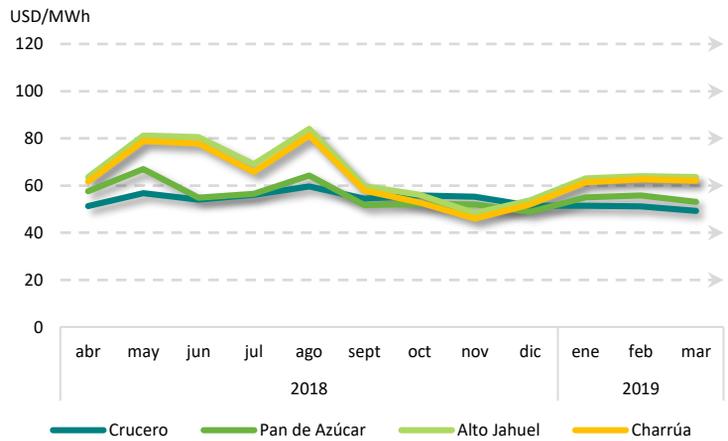
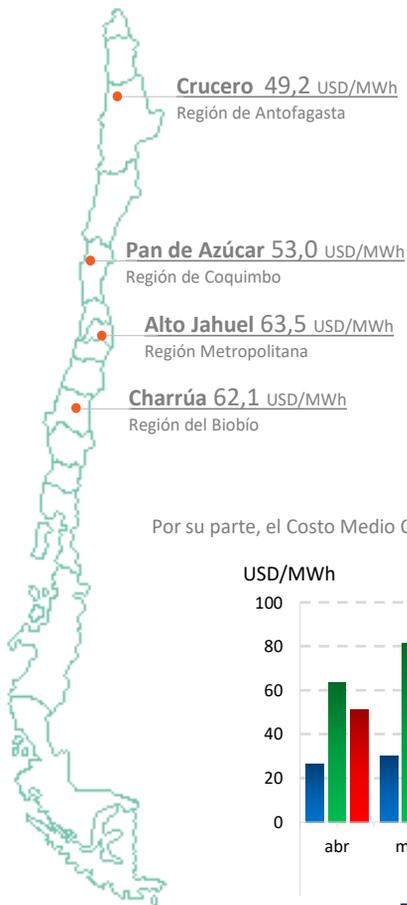
## VENTAS DE ENERGÍA



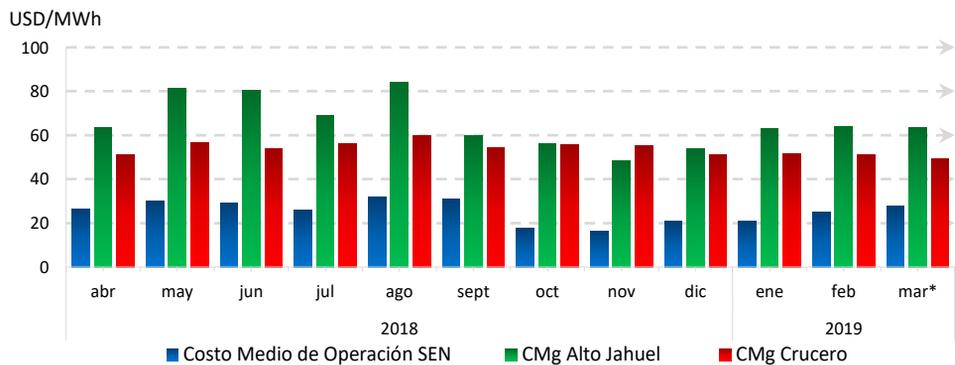
\* Ventas de marzo estimadas.  
Tasa de crecimiento acumulada al mes indicado, para ventana móvil de 12 meses, respecto de similar período año anterior.

## INDICADORES ECONÓMICOS

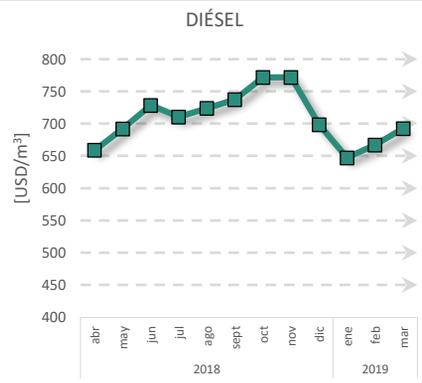
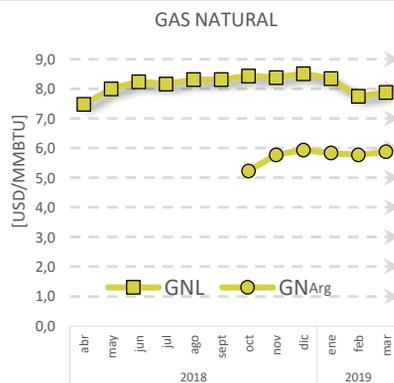
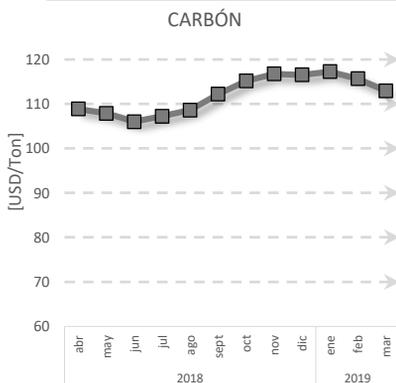
El Costo Marginal (CMg) promedio del mes de marzo alcanzó a 49,2 USD/MWh en la subestación Crucero (13,1% superior al de marzo 2018) y a 63,5 USD/MWh en la subestación Alto Jahuel (16,9% inferior al de marzo 2018). A su vez, el valor horario máximo en subestación Crucero fue de 118,1 USD/MWh el miércoles 27 de marzo, y en subestación Alto Jahuel fue de 152,2 USD/MWh el martes 26 de marzo.



Por su parte, el Costo Medio Operación del Sistema Eléctrico Nacional durante marzo correspondió a 26,7 USD/MWh.



## PRECIOS DE COMBUSTIBLES

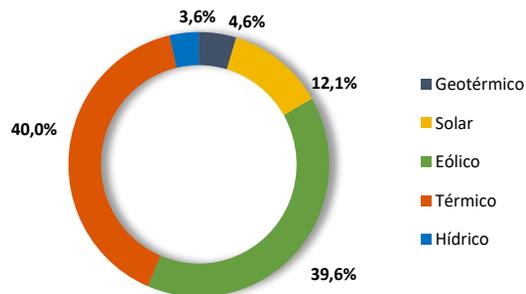
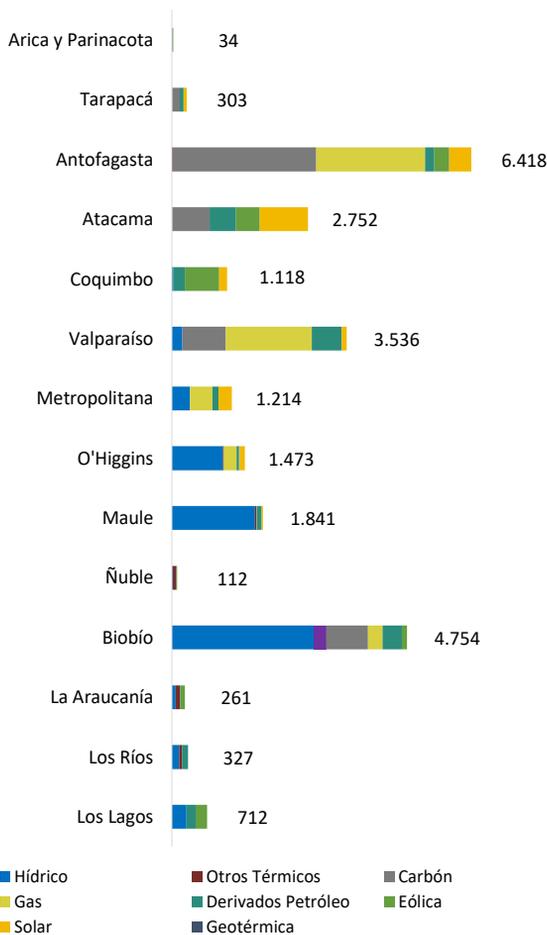


El sistema cuenta actualmente con 24.854,0 MW de capacidad instalada para generar energía eléctrica, entre las cuales se cuentan 968,8 MW prontos a ser entregados a la operación, es decir, proyectos que se encuentran interconectados al sistema en su periodo de puesta en servicio (PES).

## CAPACIDAD INSTALADA [MW]

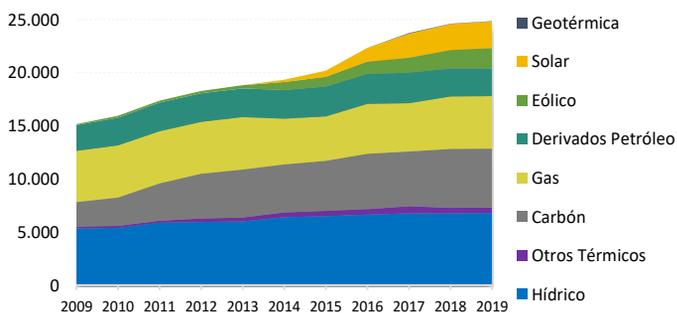
## PROYECTOS

A la fecha de emisión de este reporte, existen 39 proyectos en PES, los cuales poseen una capacidad total de 968,8 MW.



Proyectos interconectados durante marzo 2019			
Proyecto	Potencia [MW]	Región	Tecnología
Central Cumbres	19,3	Los Ríos	Hidro Pasada
Parque Eólico Sarco	170,0	Atacama	Eólica
PMGD Lo Sierra	3,0	Metropolitana	Solar
PMGD Santa Rosa	9,0	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.

CAPACIDAD TOTAL: 24.854,0 MW\*

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



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