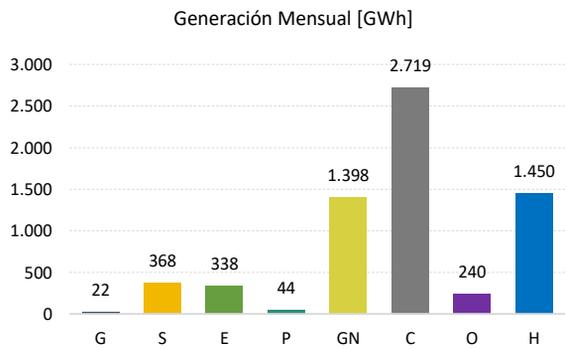
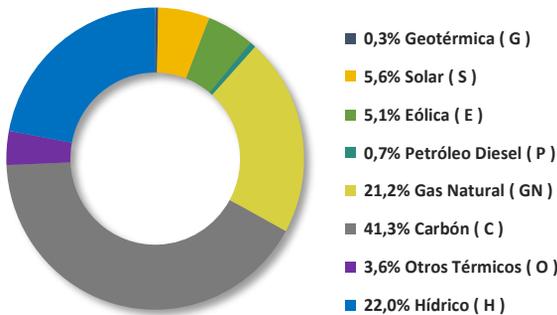


El Coordinador Eléctrico Nacional pone a disposición de los interesados este Reporte Energético Mensual, el cual presenta indicadores relacionados con la producción mensual y acumulada anual de energía, variación de costos marginales y capacidad instalada, entre otros. En esta edición, se entregan las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

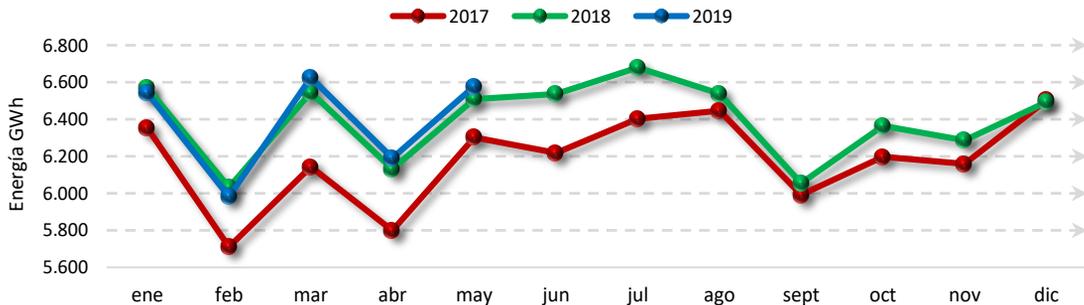
## GENERACIÓN DE ENERGÍA

### Sistema Eléctrico Nacional (SEN)

La energía generada en el SEN durante mayo fue 6.578,2 GWh, siendo un 1,1% superior a lo producido en el mismo mes de 2018. Por otro lado, la demanda máxima del mes fue de 10.265,3 MWh/h, el día viernes 24 de mayo, mientras la demanda mínima del mes fue de 7.204,5 MWh/h, el día miércoles 01 de mayo. La Demanda Máxima registrada durante el año 2019 alcanza los 10.523,1 MWh/h, un 1,0% inferior respecto de 2018.



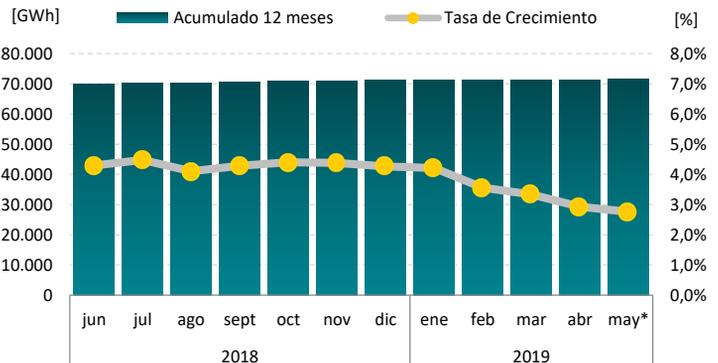
Otros Térmicos (O): incluye Biocombustibles, GLP, Petcoke y Cogeneración.  
Gas Natural (GN): considera GN<sub>Arg</sub> y GNL.



## RESUMEN 2019

- 6.130 GWh Ventas mayo estimadas (+1,7% respecto 2018)
- 2.534 GWh Regulados (-3,7% respecto de 2018)
- 3.596 GWh Libres (+6,0% respecto de 2018)
- 29.654 GWh Ventas Acumuladas 2019
- 12.305 GWh Regulados (-7,9% respecto de 2018)
- 17.345 GWh Libres (+8,9% respecto de 2018)
- 5.497 GWh Energía Renovable Acumulada 2019
- 2.427 GWh Solar (+12,8% respecto de 2018)
- 1.497 GWh Eólica (+12,2% respecto de 2018)
- Generación bruta acumulada durante 2019
- 31.919,3 GWh (+0,4% respecto de 2018)

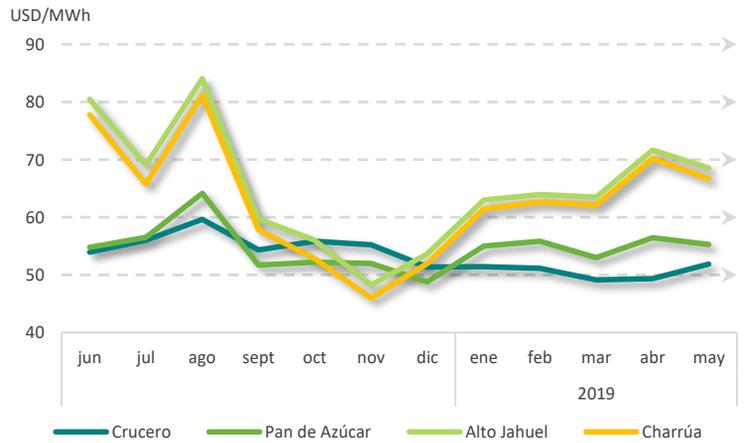
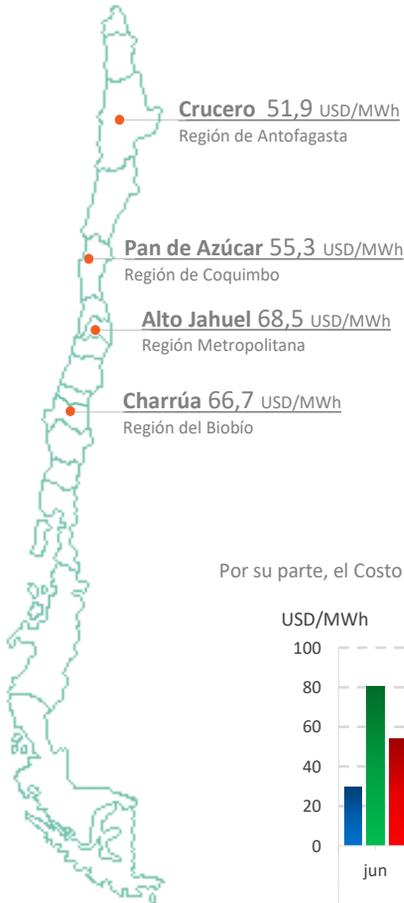
## VENTAS DE ENERGÍA



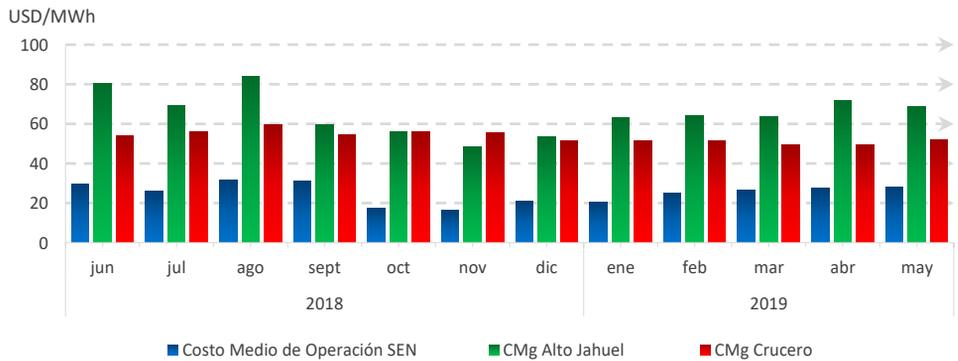
\* Ventas de mayo estimadas.  
Tasa de crecimiento acumulada al mes indicado, para ventana móvil de 12 meses, respecto de similar período año anterior.

## INDICADORES ECONÓMICOS

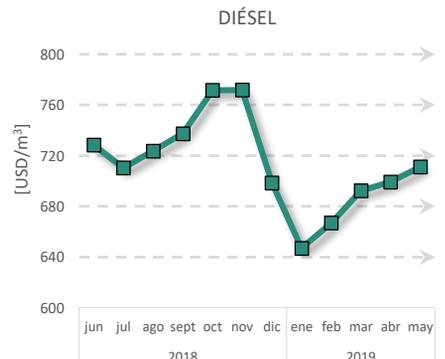
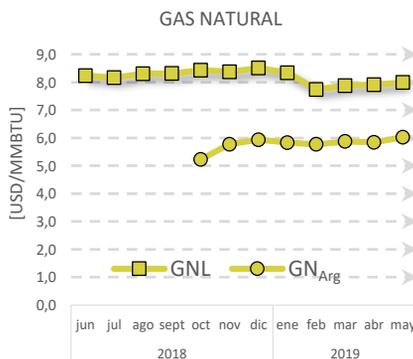
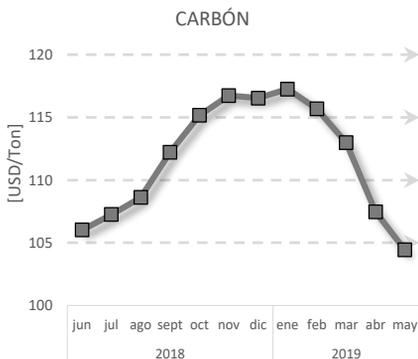
El Costo Marginal (CMg) promedio del mes de mayo alcanzó a 51,9 USD/MWh en la subestación Crucero (8,5% inferior al de mayo 2018) y a 68,5 USD/MWh en la subestación Alto Jahuel (15,6% inferior al de mayo 2018). A su vez, el valor horario máximo en subestación Crucero fue de 148,9 USD/MWh el martes 28 de mayo, y en subestación Alto Jahuel fue de 198,0 USD/MWh el lunes 13 de mayo.



Por su parte, el Costo Medio Operación del Sistema Eléctrico Nacional durante mayo correspondió a 28,3 USD/MWh.

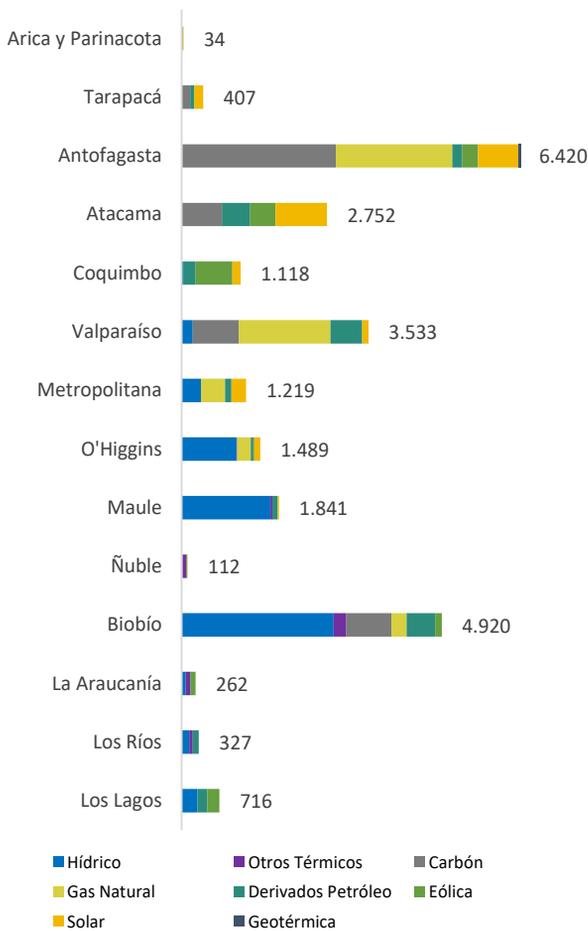


## PRECIOS DE COMBUSTIBLES



A la fecha de emisión de este reporte el Sistema cuenta con 25.147,8 MW de capacidad instalada para generar energía eléctrica, entre las cuales se cuentan 783,5 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]

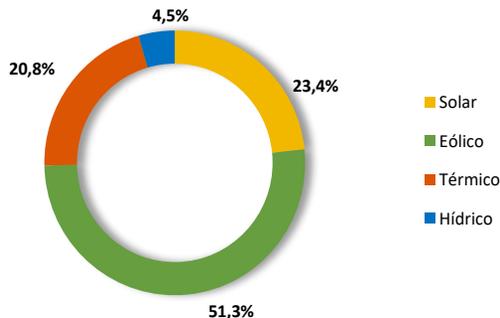


CAPACIDAD TOTAL: 25.147,8 MW\*

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

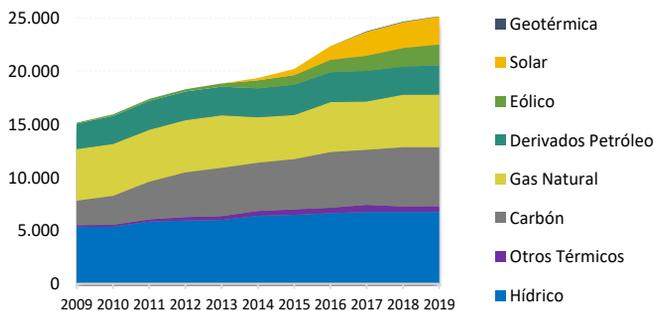
## PROYECTOS

A la fecha de emisión de este reporte, existen 45 proyectos en PES, los cuales poseen una capacidad total de 783,5 MW.



Proyectos interconectados durante mayo 2019			
Proyecto	Potencia [MW]	Región	Tecnología
Los Guindos (U2)	139,0	Biobío	Diésel
Rovián	7,0	O'Higgins	PMGD Solar
Trichahue 2	9,0	O'Higgins	PMGD Solar
Huatacondo	103,2	Tarapacá	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