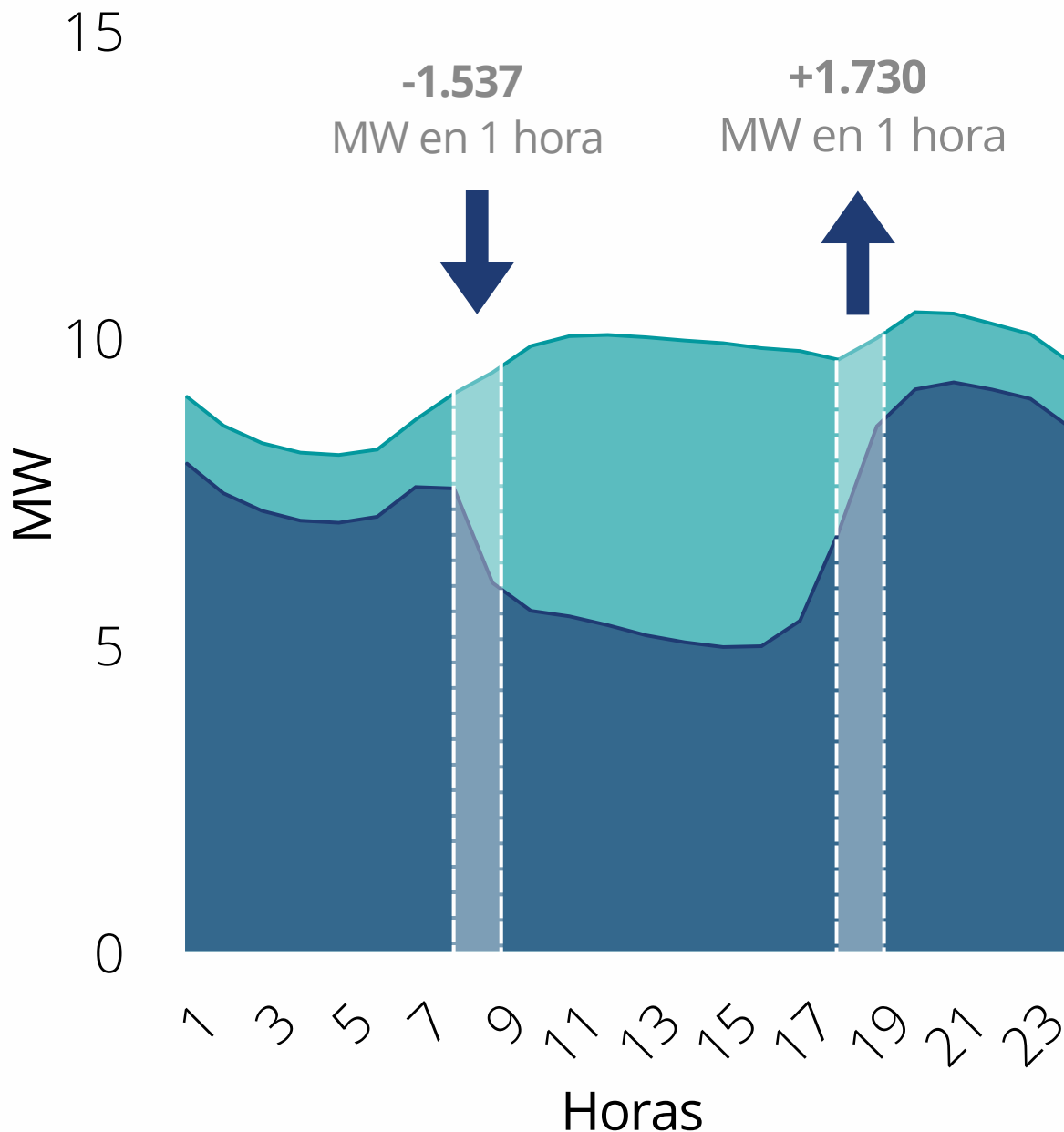


## Promedio diario de la demanda neta\* en agosto

● Demanda Neta ● Solar + Eólico



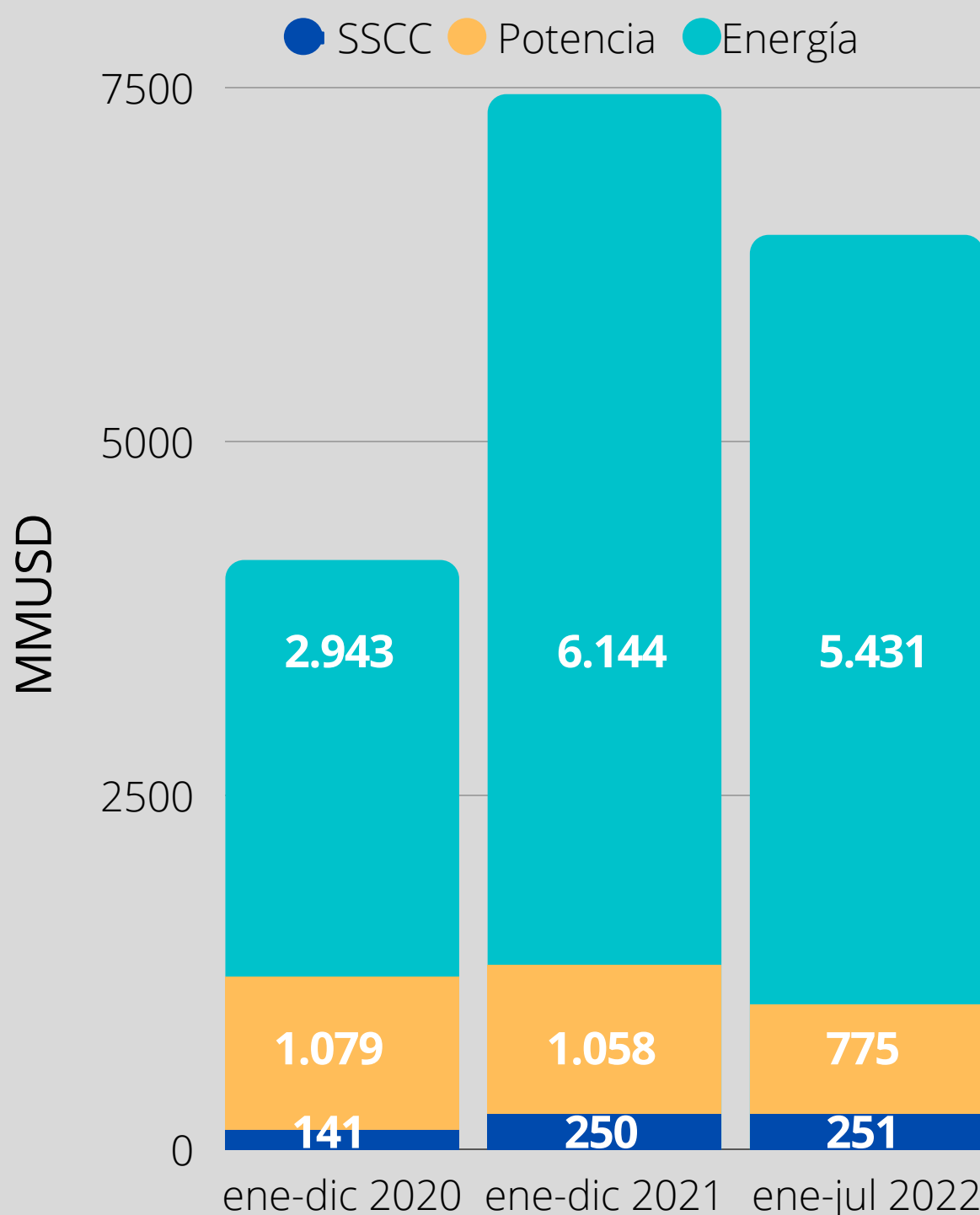
**Entre las 18:00 y 19:00 horas el sistema enfrenta la mayor variación de demanda neta. En agosto, ésta aumentó 1.730 MW en 1 hora en promedio**

Por otro lado, las máximas variaciones de demanda neta observadas durante agosto, se dieron entre las 8:00-9:00 hrs y entre 18:00-19:00 hrs, alcanzando los -2.262 MWh (19 de agosto) y +2.268 MWh (15 de agosto) respectivamente.

\*Demanda neta: total de la demanda del sistema menos la generación solar y eólica.

**Autores:** Unidad de Monitoreo y Regulación de Mercados, División de Mercados Eléctricos, Ministerio de Energía, Gobierno de Chile

## Evolución de la valorización del mercado de energía, potencia y SSCC



**Entre enero y julio de 2022, la valorización de estos 3 mercados (energía, potencia y SSCC) ha sumado 6.457 MMUSD, cercano al total anual de 2021 (7.455 MMUSD)**

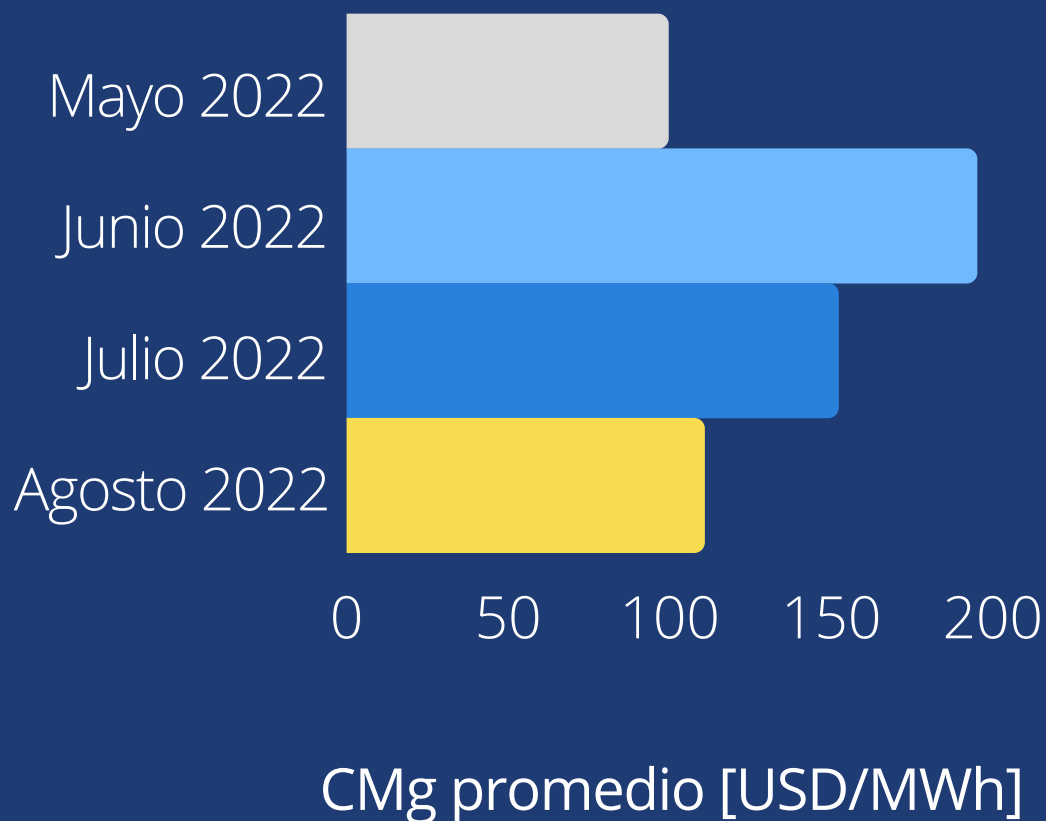
La valorización de la potencia de suficiencia ha correspondido al 26%, 14%, 12%, respecto del total de estos 3 mercados del año 2020, 2021 y 2022 (hasta julio), respectivamente.

En el caso de los SSCC, su participación ha correspondido al 3%, 3%, 4%, respecto del total del año 2020, 2021 y 2022 (hasta julio), respectivamente.

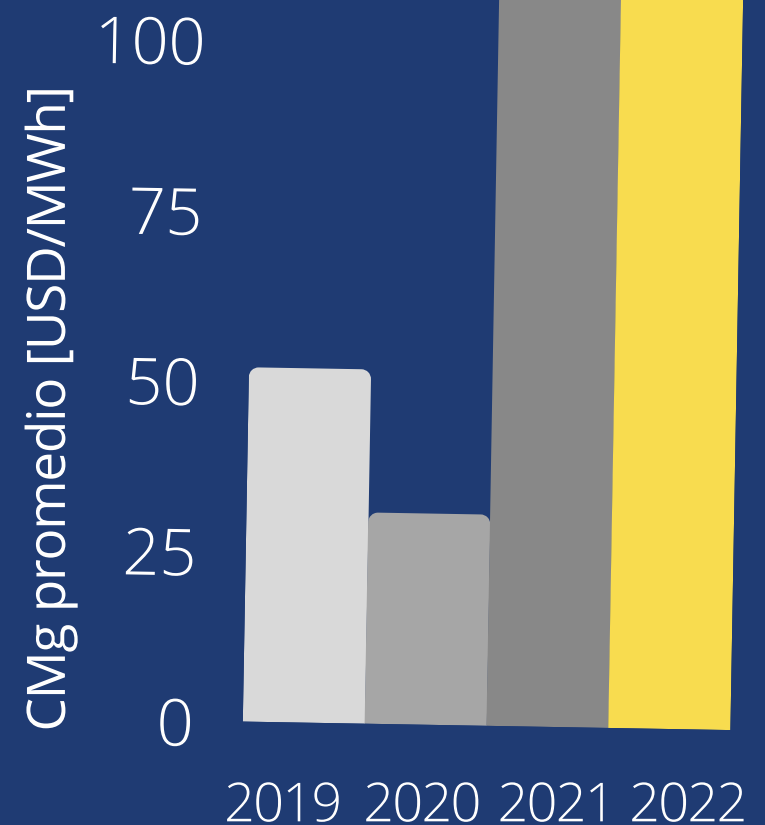
## Tendencias del costo marginal (CMg) promedio del sistema

Barra de referencia: Quillota 220

### Últimos meses



### Agosto en los últimos años



El promedio del costo marginal de agosto 2022 fue de 110,8 [USD/MWh], encontrándose levemente por encima del valor observado en agosto 2021 de 110,7 [USD/MWh], pero inferior a los 152 [USD/MWh] de julio 2022