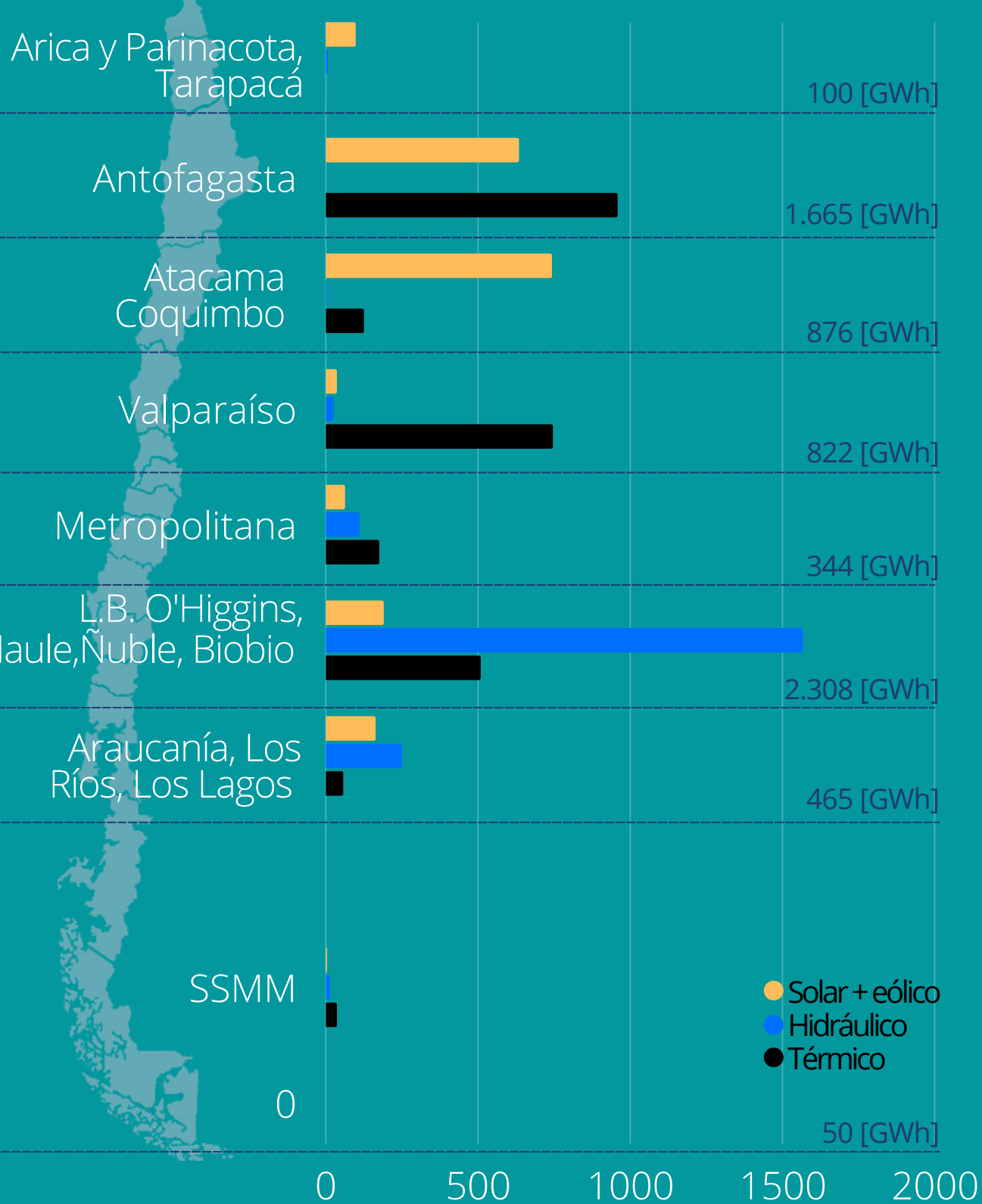


Generación eléctrica por zona [GWh]



El total generado en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) durante septiembre 2022 fue de 6.580 GWh, donde un 30% provino de fuentes solares y eólicas

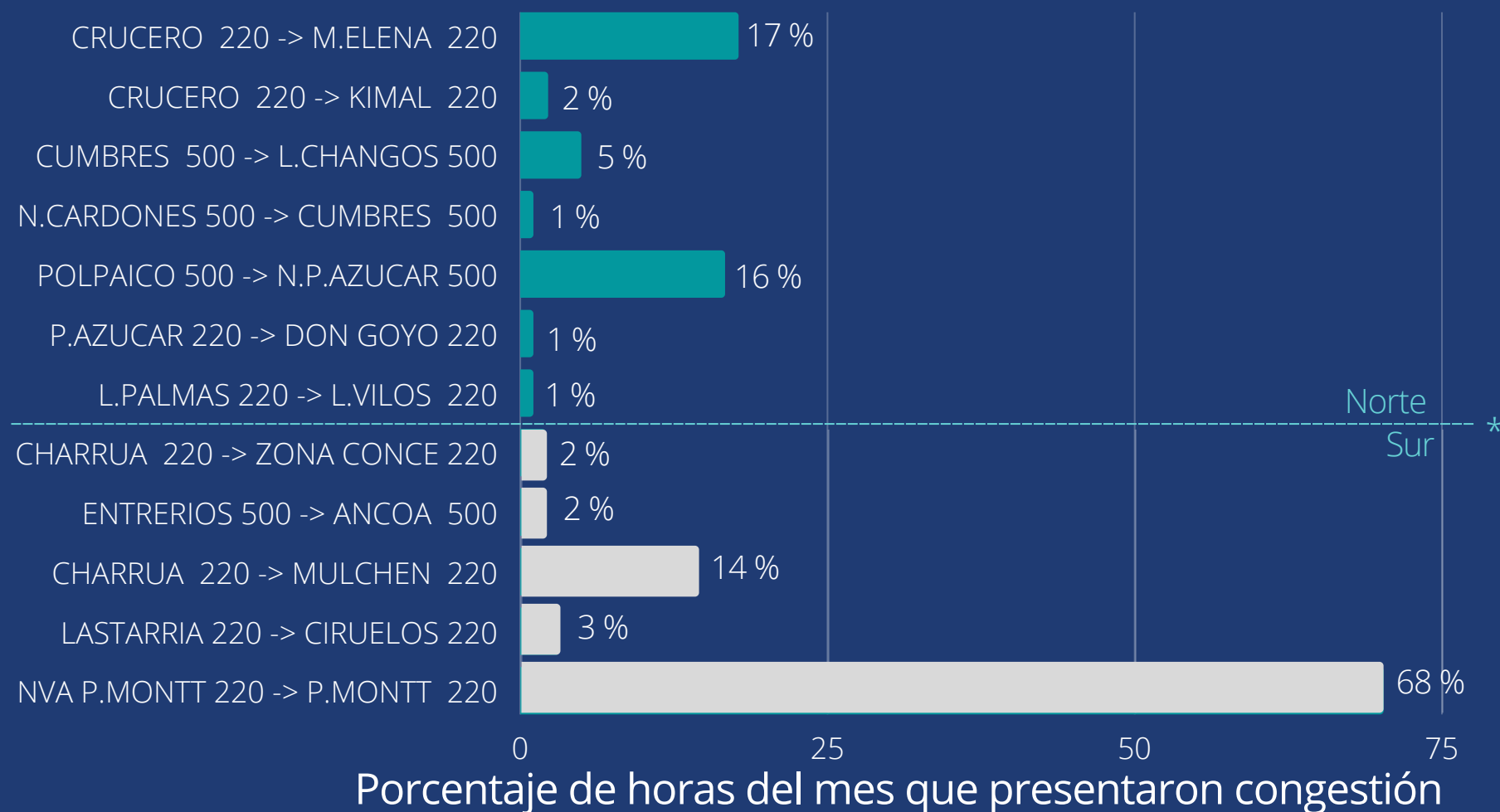
A nivel regional, Antofagasta, Atacama y Coquimbo concentran el 68% de la producción solar y eólica del SEN, mientras que el 80% de la generación hidráulica se produjo entre la región del Libertador Bernardo O'Higgins y Bío Bío.

*Los sistemas medianos (SSMM) han sido agrupados y consideran a Cochamó, Hornopirén, Palena, Puerto Cisnes, General Carrera, Aysén, Puerto Natales, Punta Arenas, Porvenir y Puerto Williams

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

El tramo Nva P. Montt 220 -> P.Montt 220 pasó el 68 % del tiempo congestionado durante septiembre

Congestión en tramos nacionales, durante septiembre 2022



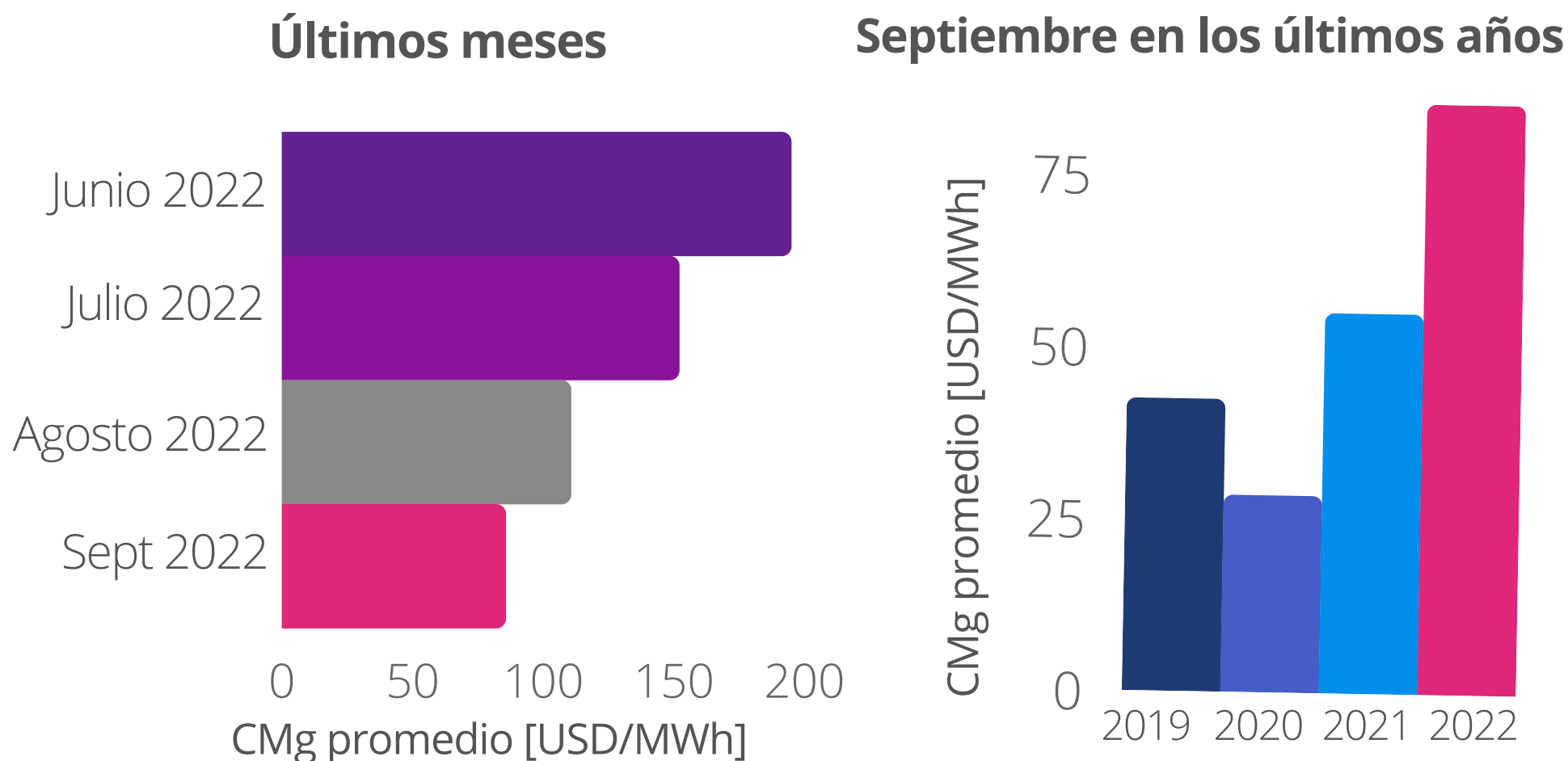
La mayoría de las congestiones en la zona norte* del SEN se dieron durante las mañanas, desde 7:00hrs-10:00hrs, mientras que la mayor parte de las congestiones de la zona sur se dieron en horas de la noche, desde las 17:00 hrs hasta las 00:00 hrs.

*El punto de referencia geográfico corresponde a la subestación Polpaico

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

Tendencias del costo marginal (CMg) promedio del sistema

Barra de referencia: Quillota 220



El promedio del costo marginal de septiembre 2022 fue de 85,8 [USD/MWh], encontrándose por encima del valor observado en septiembre 2021 de 55,3 [USD/MWh], pero inferior a los 110,8 [USD/MWh] de agosto 2022