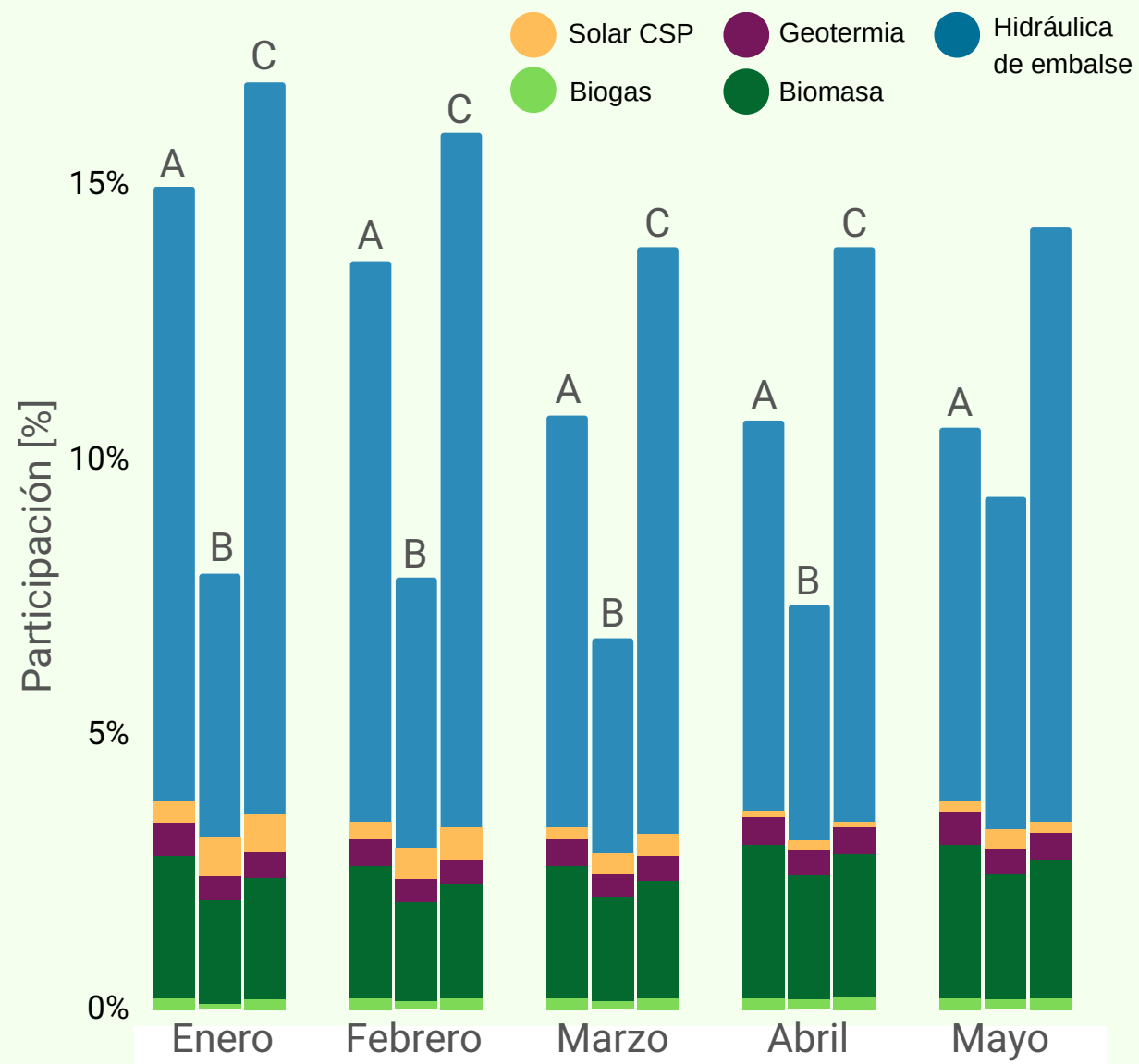


# La mayor participación de centrales renovables con capacidad de gestión de recurso\* ocurre en el bloque C\*\*.

En mayo, la participación del conjunto de estas tecnologías en el bloque A alcanza un 11%, en el bloque B un 9%, mientras que en el bloque C fue de un 14%.

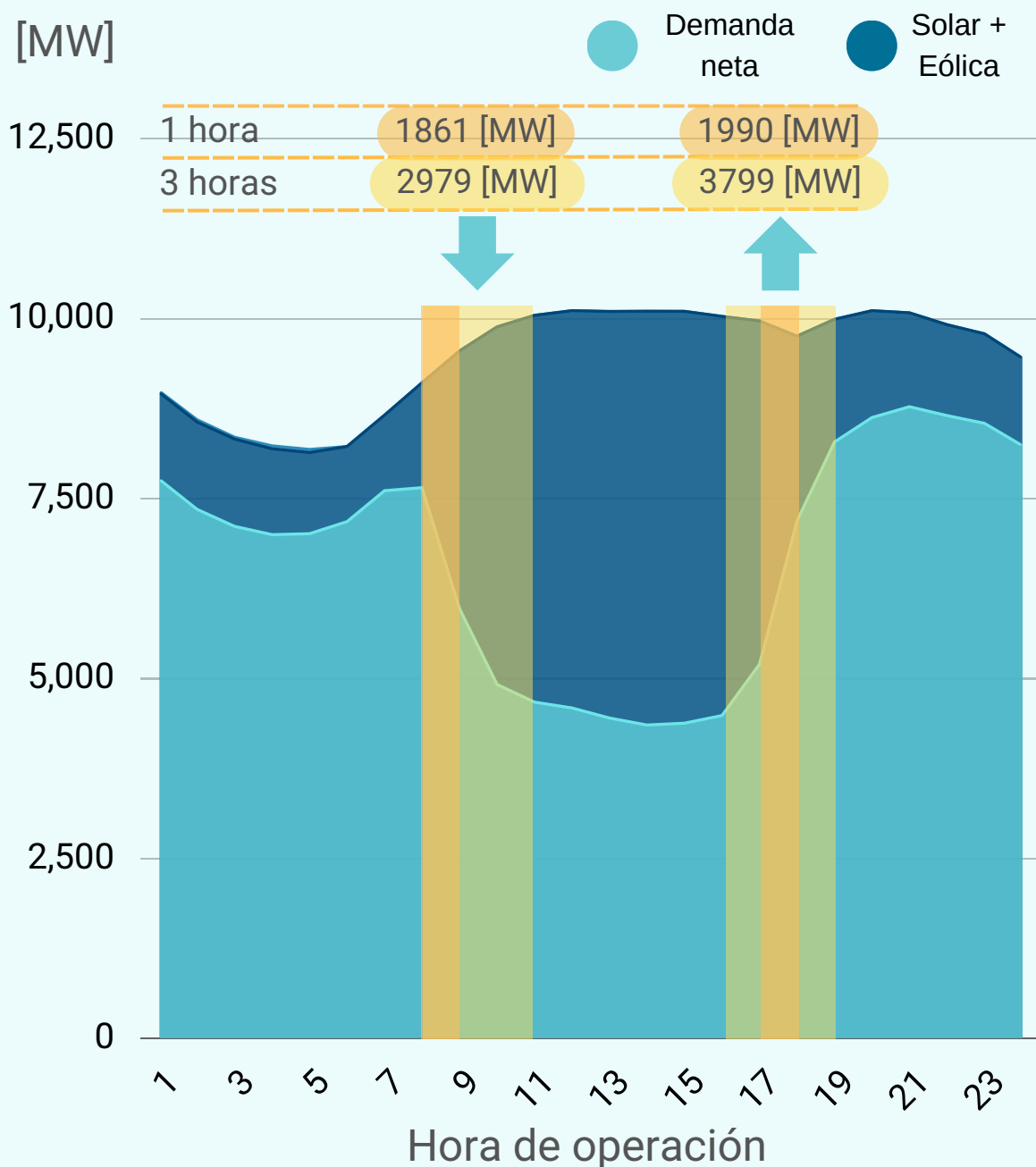
## Participación mensual de tecnologías renovables con capacidad de gestión de recurso\* por bloque horario\*\*



\* Considera centrales a Biomasa, Biogás, Concentración Solar de Potencia, Geotermia e Hidráulica de embalse.

\*\* El bloque A comprende entre las 00:00 y 07:59 hrs, el bloque B de 08:00 a 18:59 hrs y el bloque C de 19:00 a 23:59 hrs.

## Demanda neta\* en un día promedio de mayo



**En mayo, las principales variaciones horarias de demanda neta ocurren de 08:00 a 09:00 hrs, con 1861 [MW] promedio; y de 17:00 a 18:00 hrs, con 1990 [MW] promedio.**

Por otro lado, al considerar un periodo de 3 horas, la mayor rampa de bajada en un día promedio de mayo es de 2979 [MW] y ocurre entre las 08:00 y las 11:00 hrs, mientras que la mayor rampa de subida en un día promedio de mayo es de 3799 [MW] y ocurre entre las 16:00 y las 19:00 hrs.

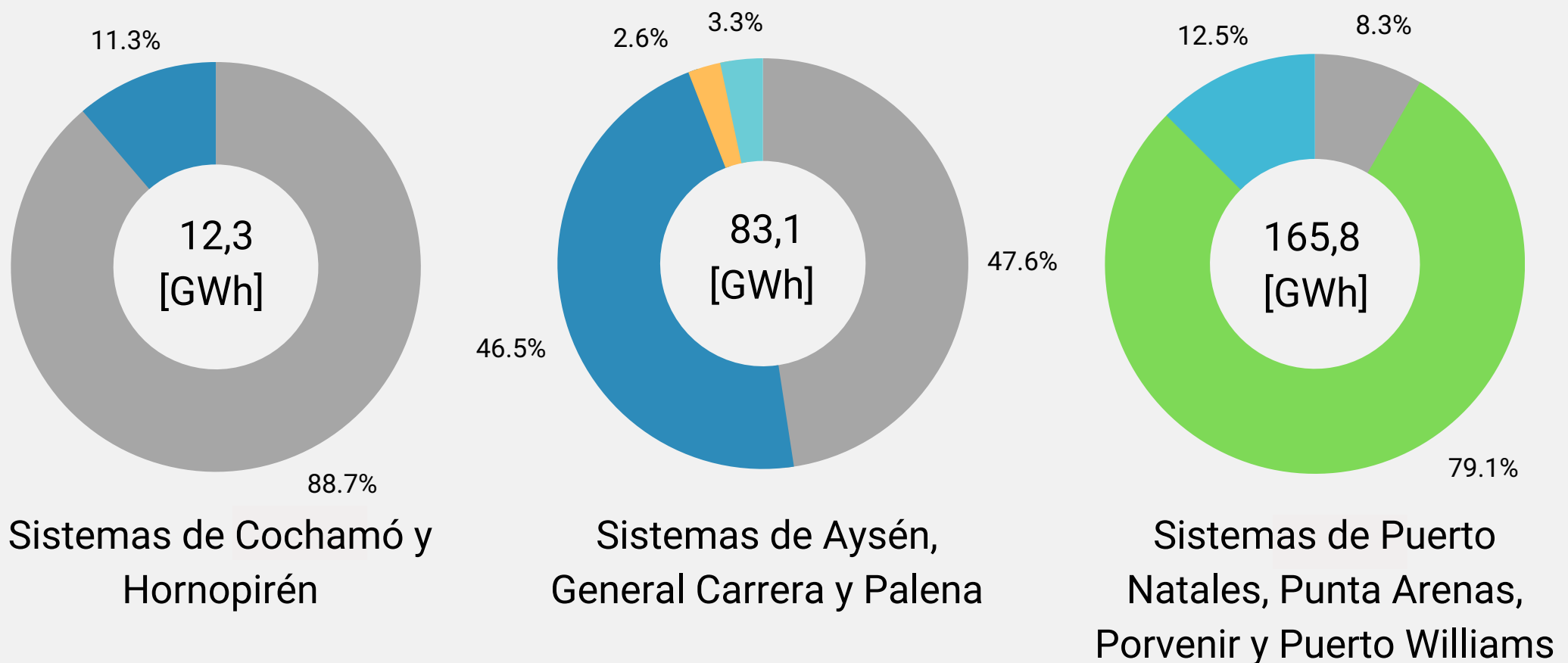
\* Corresponde al total de la demanda del sistema menos la generación solar y eólica.

# El 25% de la energía generada en los Sistemas Medianos, durante 2023\*, provino de fuentes renovables.

Un 11% en los sistemas de Cochamó y Hornopirén; 52% en los sistemas de Aysén, General Carrera y Palena; y un 13% en los sistemas de Porvenir, Puerto Natales, Punta Arenas y Puerto Williams.

## Generación eléctrica acumulada\* en sistemas medianos por tecnología.

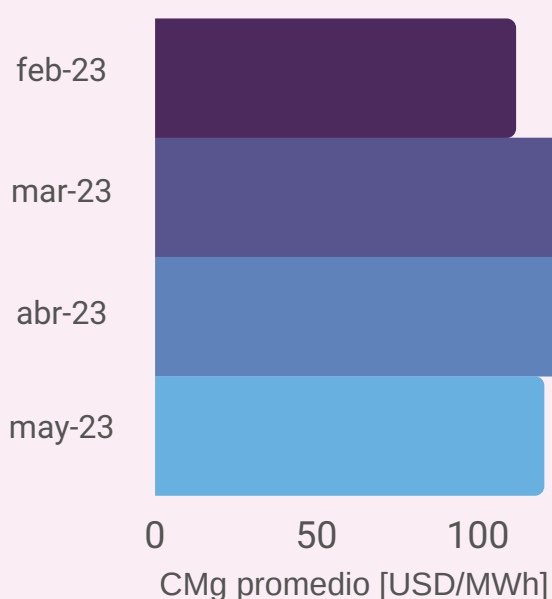
Diesel
  Gas Natural
  Hidro
  Eólica
  Solar



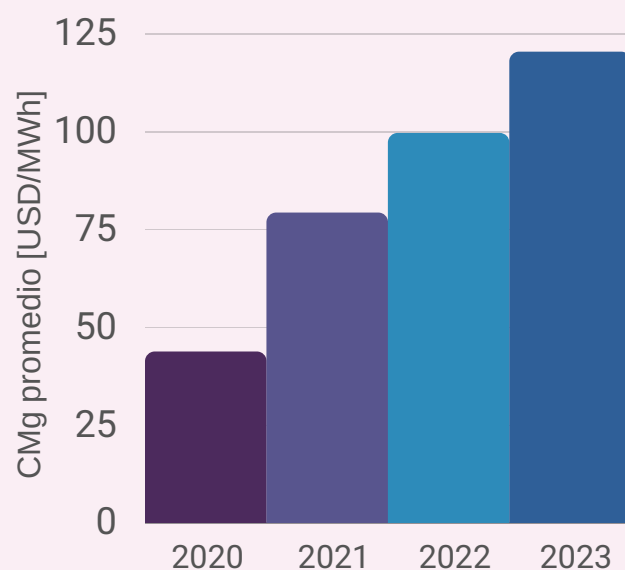
\* Considera el periodo enero - abril para los sistemas de Cochamó y Hornopirén, y enero - mayo para el resto de los sistemas.

# Tendencia del Costo Marginal (CMg) promedio del sistema

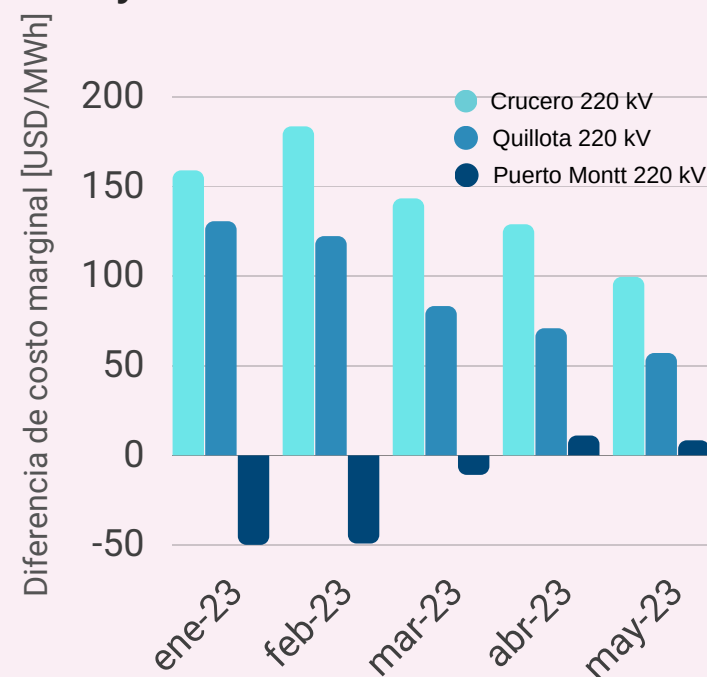
Quillota 220 kV en los últimos meses



Quillota 220 kV en mayo de los últimos años



Diferencia\* de costos marginales en horas no solares y en horas solares\*\* en 2023



El costo marginal promedio en mayo de 2023 en la barra Quillota 220 kV fue de 120,4 [USD/MWh], menor al valor observado en abril de 2023 de 130,5 [USD/MWh] y mayor que los 99,6 [USD/MWh] en mayo de 2022. Por otro lado, en mayo, la mayor diferencia\* entre costos marginales en horario no solar y solar\*\* en barras representativas ocurre en Crucero 220 kV y es de 99,4 [USD/MWh].

\* Considera la diferencia entre los promedios de costos marginales en horas no solares y solares.

\*\* Se consideran horas solares como el periodo comprendido entre las 08:00 y 18:59, mientras que las horas no solares consideran el resto del día.