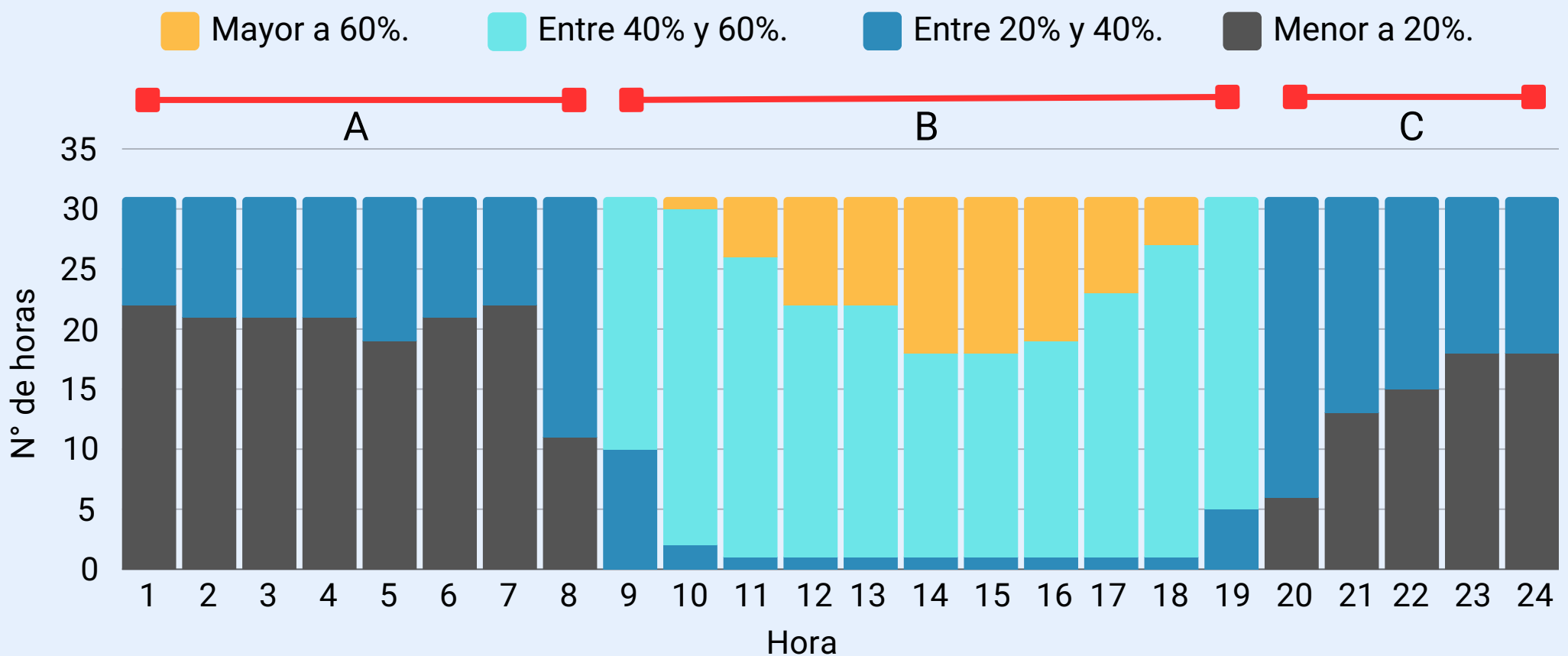


La participación horaria de las tecnologías solar + eólica en el SEN durante octubre superó el 60% en 74 horas del mes.

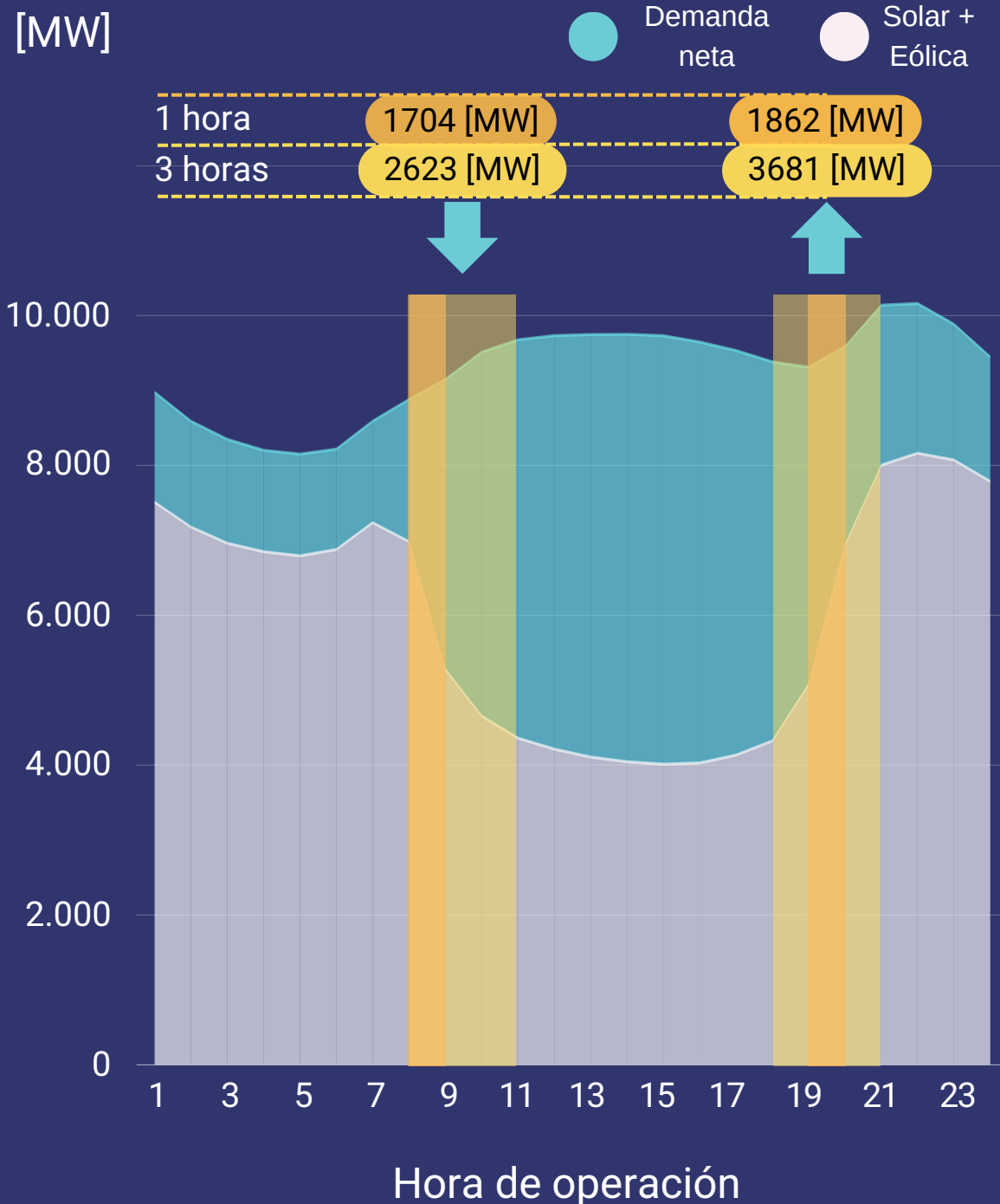
Siendo un 68,5% la máxima participación horaria registrada, el sábado 14 a las 15:00 hrs. A su vez, la participación mensual promedio de estas tecnologías fue de 34,7%.

Cantidad de horas de octubre en cada intervalo de participación de tecnologías solar + eólica



*El bloque A considera de 00:00 a 7:59 hrs, el bloque B de 8:00 a 18:59 hrs, y el bloque C de 19:00 a 23:59 hrs.

Demanda neta* en un día promedio de octubre



Las principales variaciones horarias de demanda neta en un día promedio de octubre ocurren de 08:00 a 09:00 hrs, con 1704 [MW]; y de 19:00 a 20:00 hrs, con 1862 [MW].

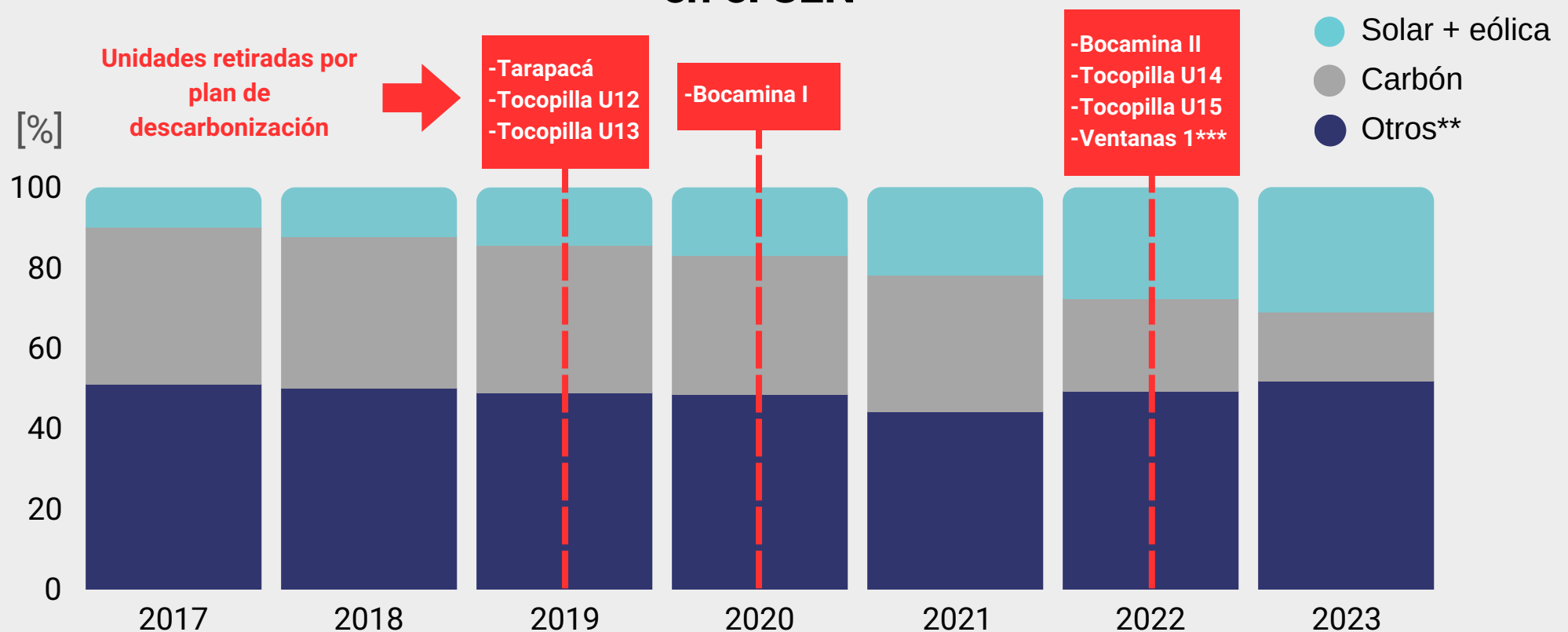
Al considerar un periodo de 3 horas, la mayor rampa de bajada en un día promedio de octubre es de 2623 [MW] y ocurre entre las 08:00 y las 11:00 hrs, mientras que la mayor rampa de subida es de 3681 [MW] y ocurre entre las 18:00 y las 21:00 hrs.

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

La participación del carbón en la generación eléctrica total del SEN pasó de ser un 39% en el año 2017, a un 17% en el año 2023*.

La salida de 8 unidades a carbón producto del plan de descarbonización, junto con el sostenido aumento de generación solar + eólica, cuya participación pasa de ser un 10% en 2017 a un 31% en 2023*, son algunas de las causas del desplazamiento de la generación a carbón a lo largo de los años.

Evolución de la participación anual de la generación a carbón y solar + eólica en el SEN



* El año 2023 considera el periodo comprendido entre enero y octubre.

** Otros: biogás, biomasa, CSP, diésel, geotermia, hidráulica de pasada y embalse, GNL, PetCoke y Fuel-oil.

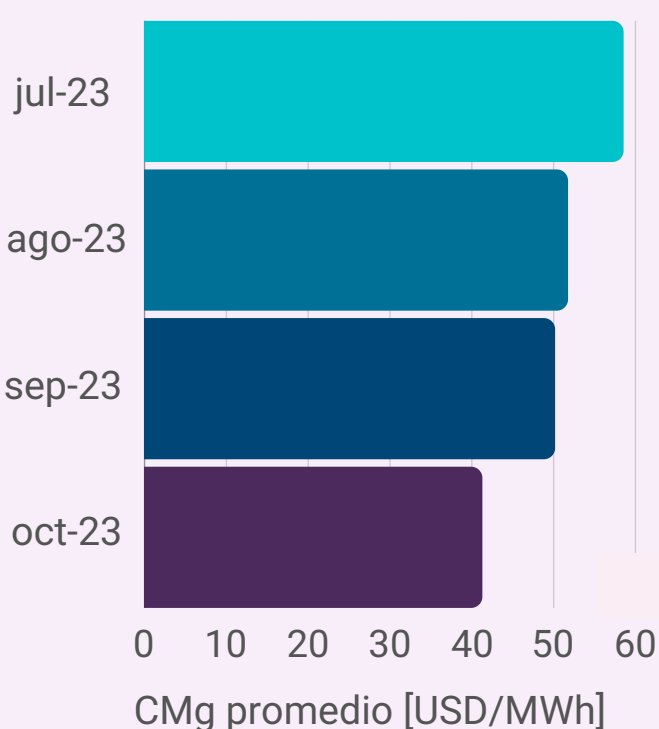
*** Ventanas 1 pasó a Estado de Reserva Estratégica (ERE) en 2020 y se retiró definitivamente en 2022.

Autores: Unidad de Monitoreo y Regulación de Mercados, División de Mercados Eléctricos.

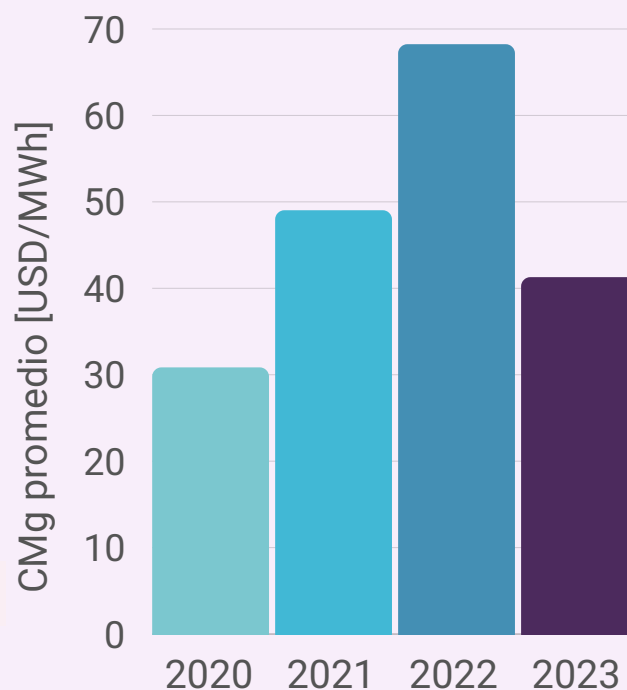
Ministerio de Energía, Gobierno de Chile

Tendencia del Costo Marginal (CMg) del sistema

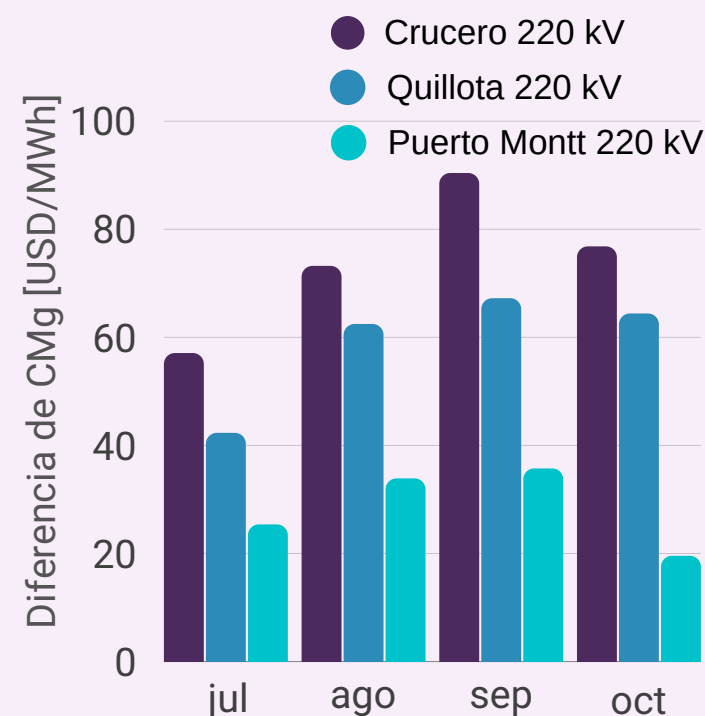
Quillota 220 kV en los últimos meses



Quillota 220 kV en octubre de los últimos años



Diferencia* de CMg en horas no solares y en horas solares**



El costo marginal promedio en octubre de 2023 de la barra Quillota 220 kV fue de 41,3 [USD/MWh], menor al valor observado en septiembre de 2023 de 50,2 [USD/MWh] y menor también que los 68,2 [USD/MWh] de octubre de 2022. Considerando las barras referenciales del sistema, la mayor diferencia entre los promedios de costos marginales en horario no solar y horario solar** durante octubre fue de 76,8 [USD/MWh], en Crucero 220 kV.

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

** Son horas solares el periodo entre las 08:00 y 18:59 hrs, y las horas no solares son el resto del día.