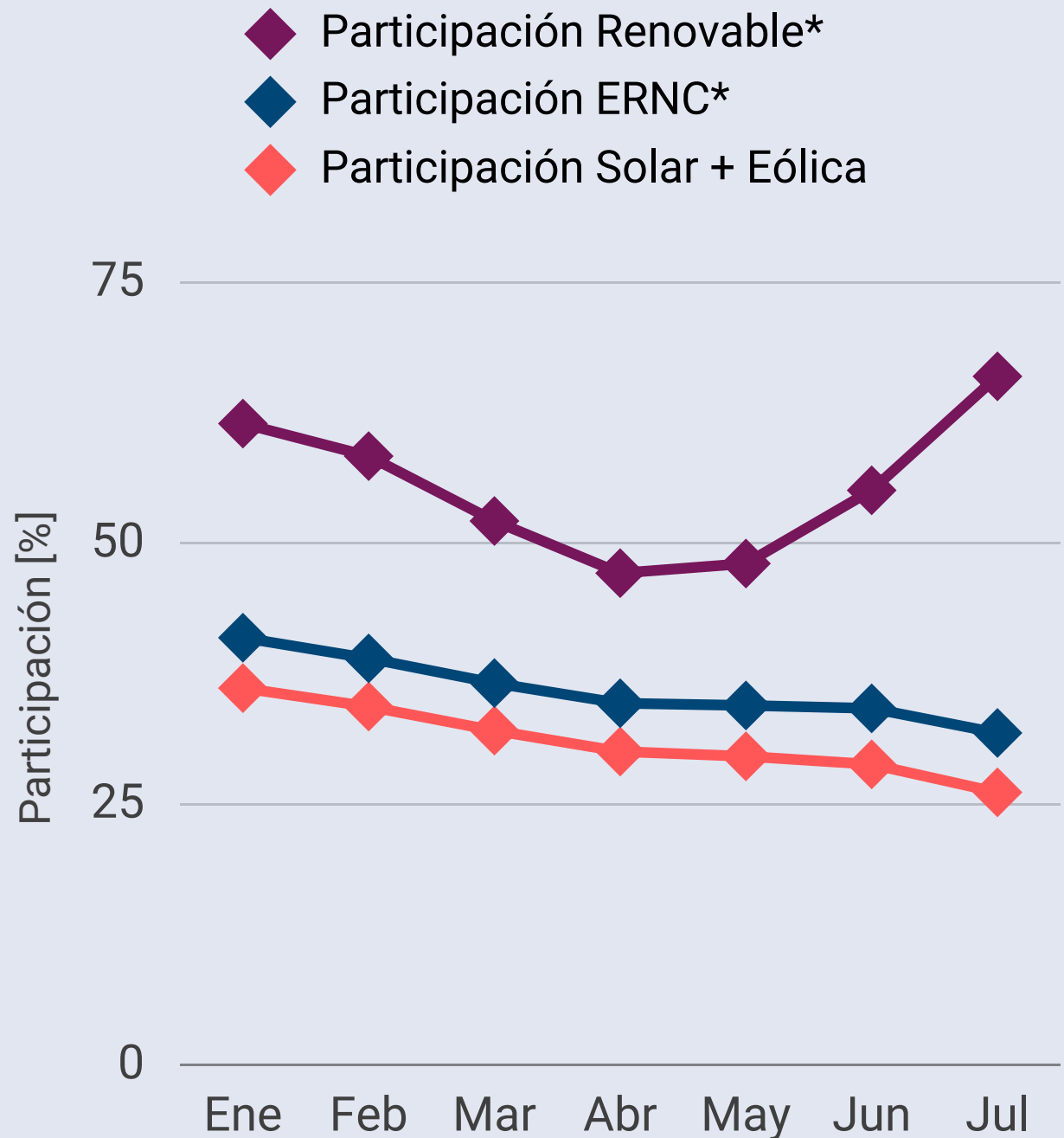


## En el SEN, la generación renovable conforma más de la mitad de la generación mensual en 5 de los 7 meses que van del año 2023.

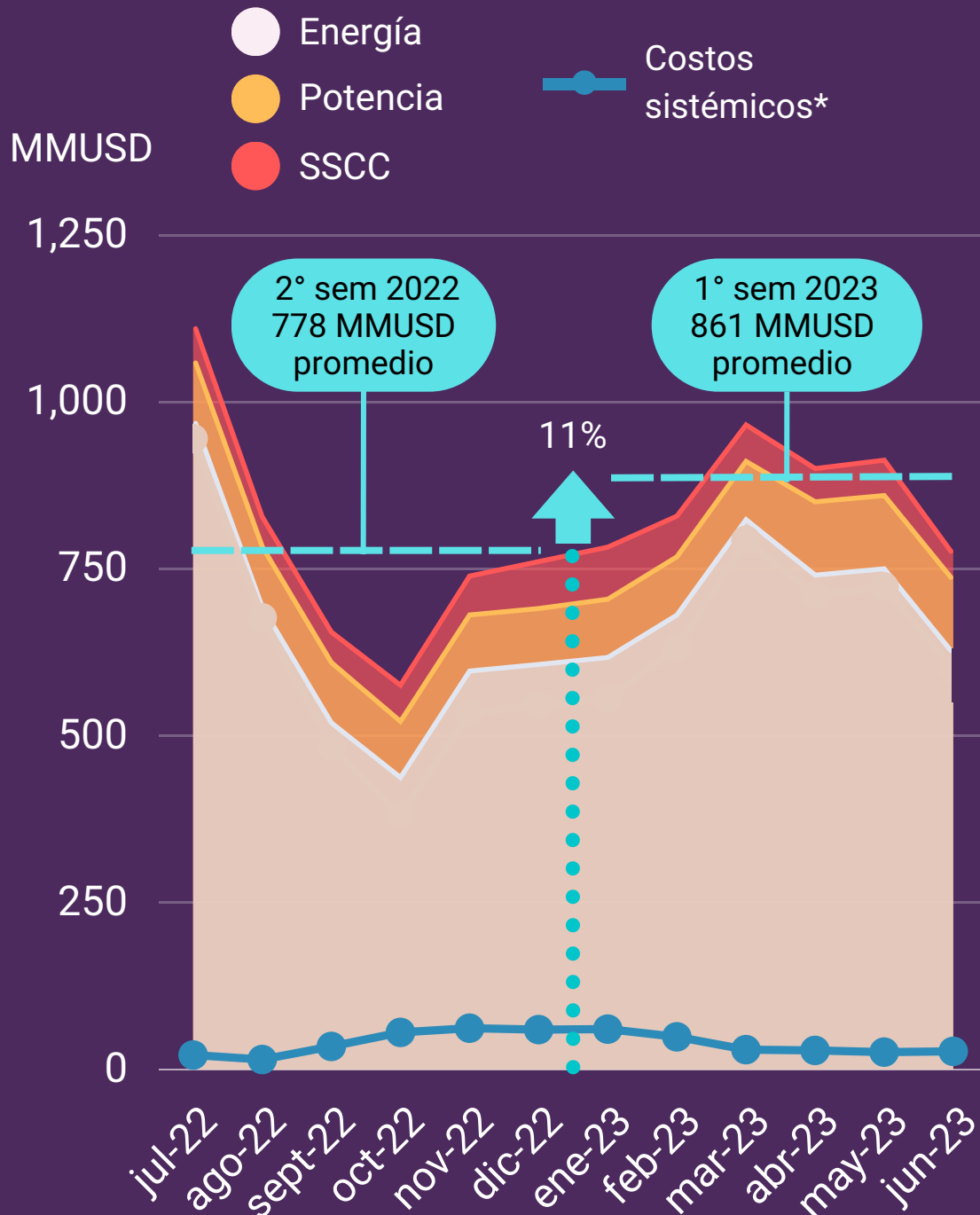
Además, durante este periodo la participación de ERNC se mantiene sobre el 30%. Por otro lado, con respecto al periodo entre enero y julio de 2022, la participación renovable aumentó en promedio un 14%, la ERNC en un 15%, mientras que la participación conjunta de las tecnologías solar y eólica lo hizo en un 19%.

### Evolución de la participación de energías renovables en la generación mensual



\* ERNC considera las tecnologías de biomasa, biogás, CSP, eólica, geotermia, solar fotovoltaica e hidráulicas de pasada de hasta 20 [MW], mientras que Renovables considera las tecnologías anteriores sumado a las hidráulicas de pasada mayores a 20 [MW] y de embalse.

## Tamaño del mercado de generación eléctrica



**Durante el primer semestre de 2023, los mercados de energía, potencia y SSCC se valorizaron en 4.239, 592 y 336 MMUSD respectivamente.**

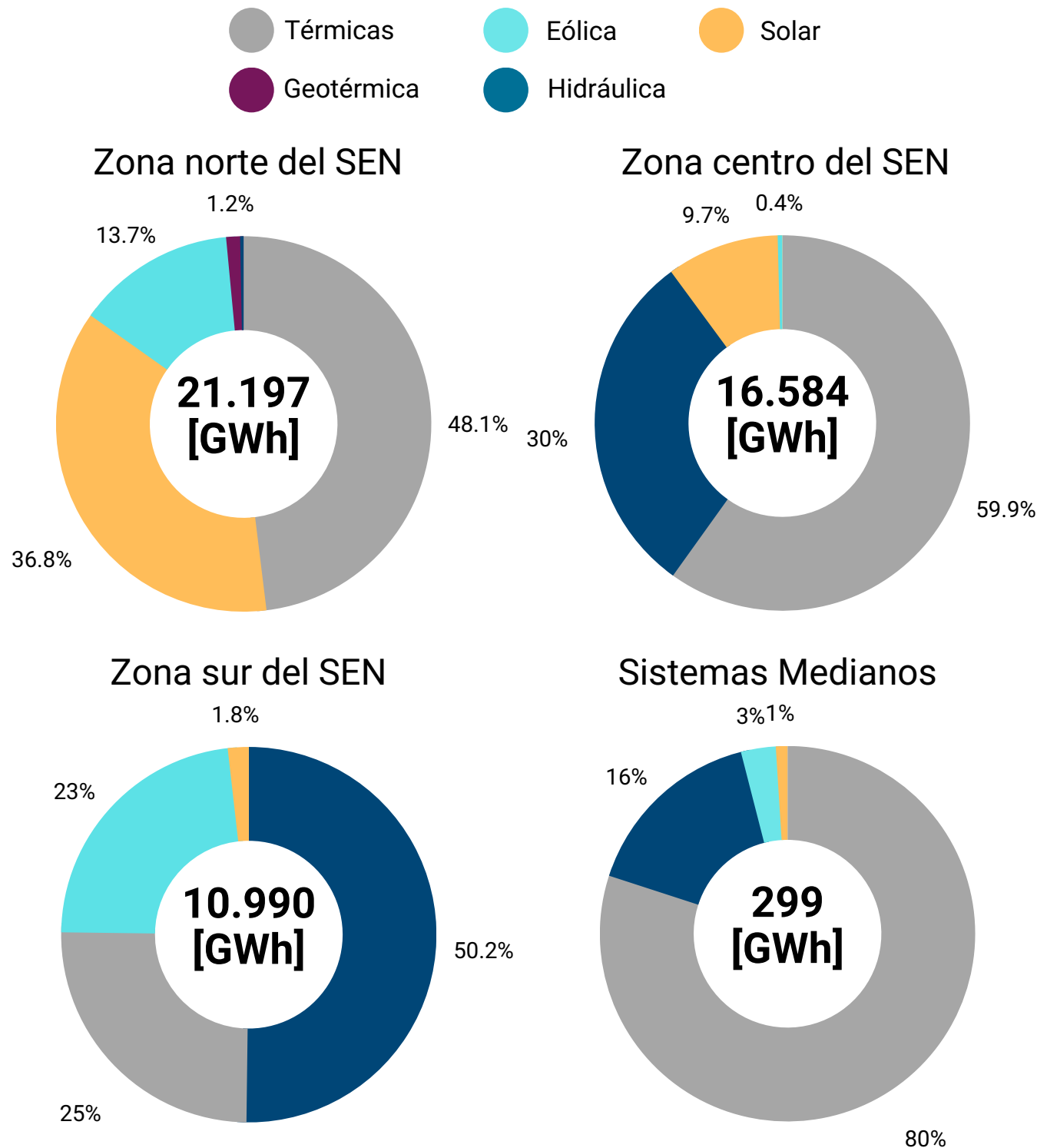
A su vez, durante el 1ºer semestre de 2023, los costos sistémicos\*, constituyeron un 4% de la valorización de estos 3 mercados, con un promedio mensual de 38 MMUSD; mientras que durante el 2ºdo semestre de 2022 estos costos significaron el 5% del mercado, con un promedio mensual de 42 MMUSD.

\* Considera los sobrecostos por precio estabilizado, mínimos técnicos, partida y detención, sobrecostos y costo de oportunidad por reserva hídrica, y los costos asociados al uso de la reserva hídrica (no se consideran costos por SSCC).

**De los 48.771 [GWh] generados en el SEN entre enero y julio de 2023, un 44% proviene de la zona norte, un 34% de la zona centro, y un 22% de la zona sur.**

Por otro lado, en los sistemas medianos se generaron 299 [GWh] entre enero y junio de 2023, en donde un 61% pertenece a la región de Magallanes, un 33% a Aysén y un 6% a la región de Los Lagos.

### Generación por zona\* durante 2023\*\*



\* La zona norte del SEN comprende el territorio entre la región de Arica y Parinacota y la región de Coquimbo, la zona centro entre Valparaíso y el Maule, la zona sur entre Ñuble y Los Lagos, mientras que los Sistemas Medianos entre Los Lagos y Magallanes.

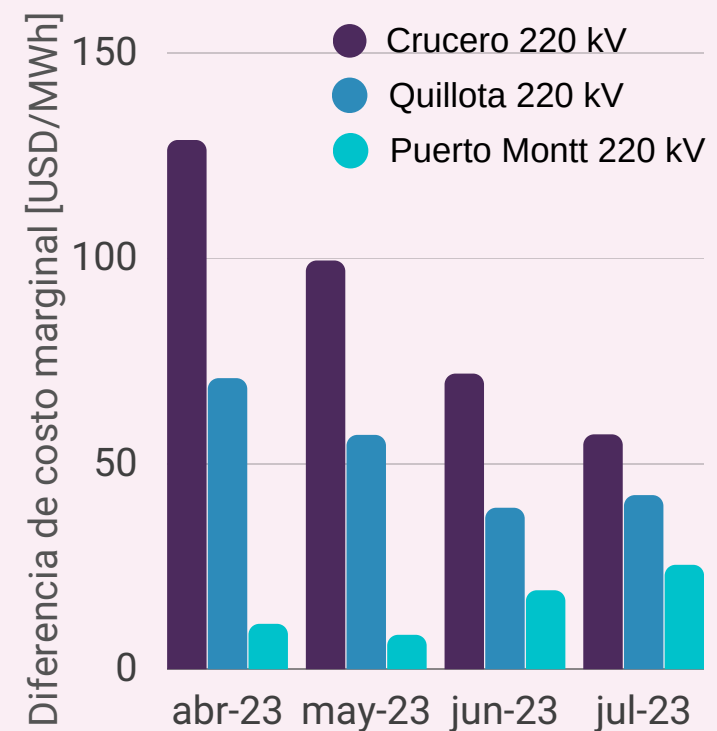
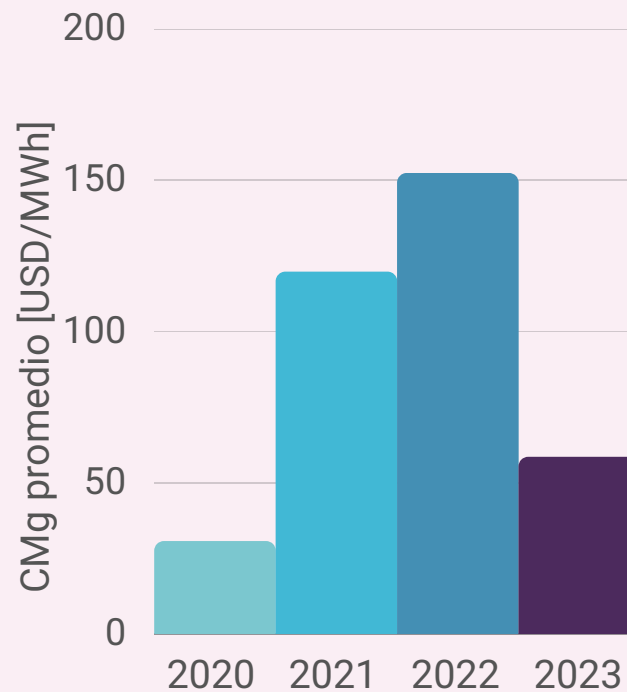
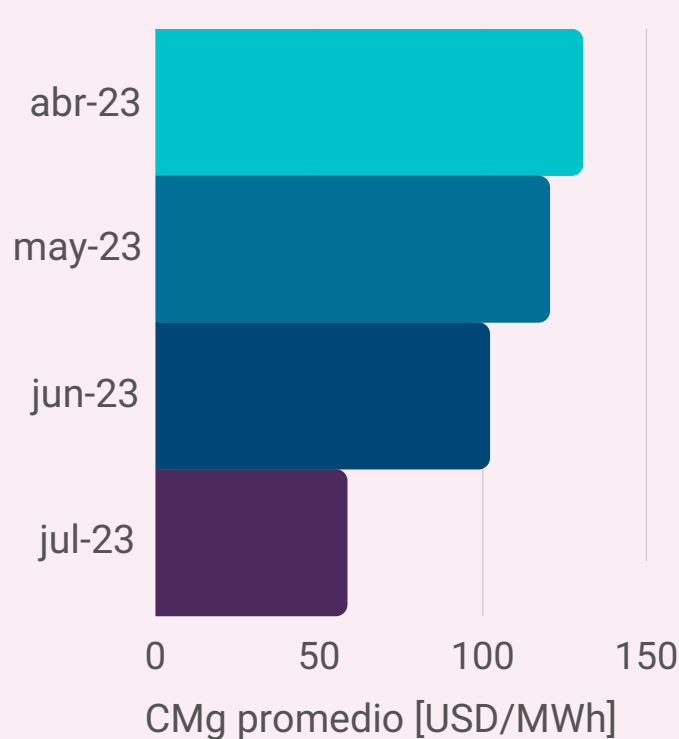
\*\* Considera el periodo enero - julio para el SEN, y enero-junio para los Sistemas Medianos.

# Tendencia del Costo Marginal (CMg) del sistema

**Quillota 220 kV en los últimos meses**

**Quillota 220 kV en julio de los últimos años**

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



El costo marginal promedio en julio de 2023 de la barra Quillota 220 kV fue de 58,6 [USD/MWh], menor al valor observado en junio de 2023 de 102,1 [USD/MWh] y menor también que los 152,3 [USD/MWh] en julio 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 julio fue de 57,1 [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.