

**Durante el 2023, la participación ERNC\* en el SEN alcanzó el 33,7%, lo que representa un aumento del 3,2% en comparación con el año 2022**

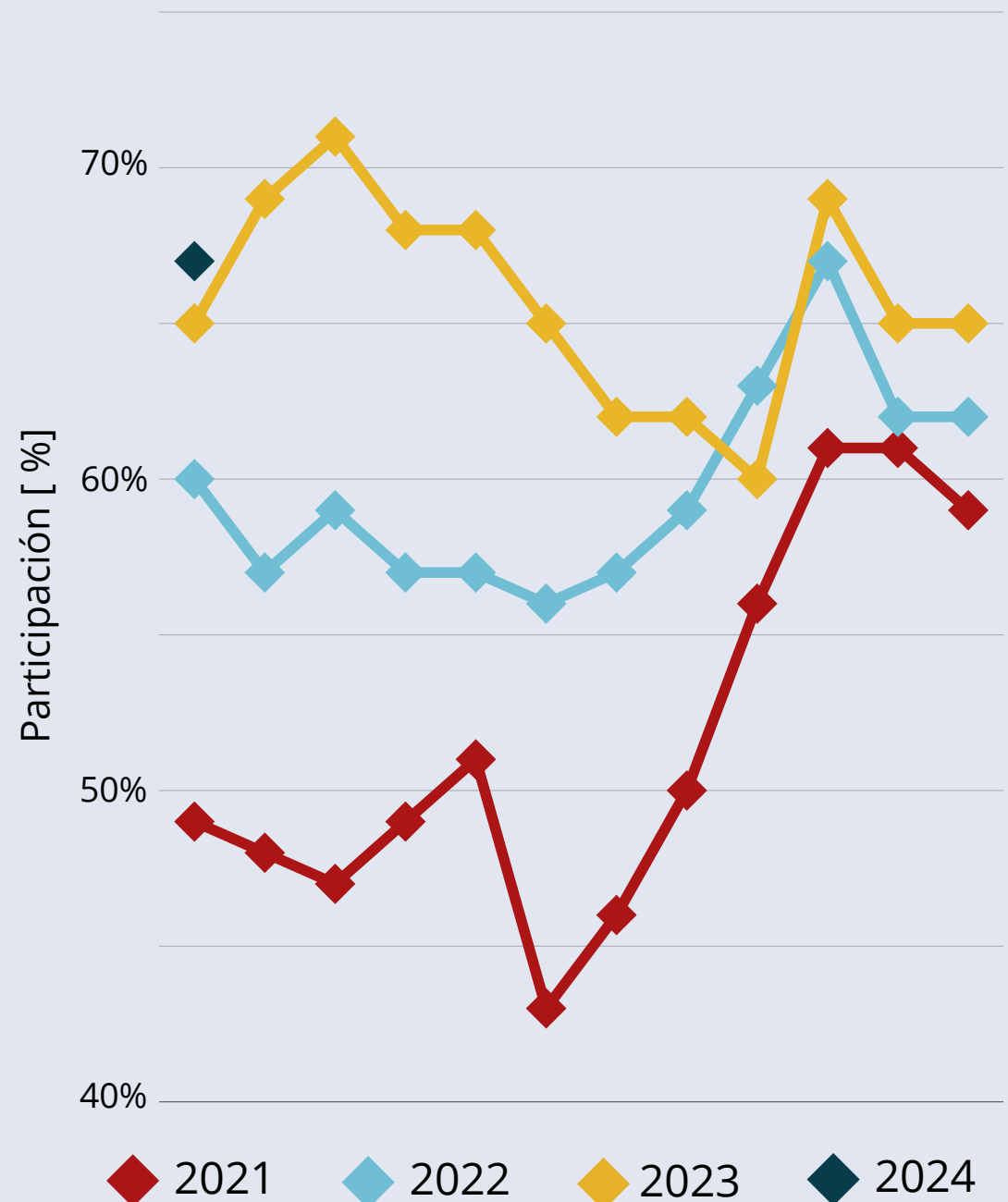
Del mismo modo, las regiones que aportaron la mayor cantidad de energía renovable no convencional respecto al total generado en el SEN\*\* fue Antofagasta con un **10,4%**, seguida por la Región de Atacama y la Región de la Araucanía, con un **8,6%** y **3,3%** respectivamente.

\* ERNC : Biomasa, biogás, CSP, eólica, geotermia, solar fotovoltaica e hidráulicas de pasada de hasta 20 [MW].  
 \*\*La generación regional no considera centrales en revisión.

**En enero, la máxima participación horaria de las tecnologías solar + eólica en el SEN registró un 66,9%, aumentando en 1,9% con respecto al mismo mes del año anterior**

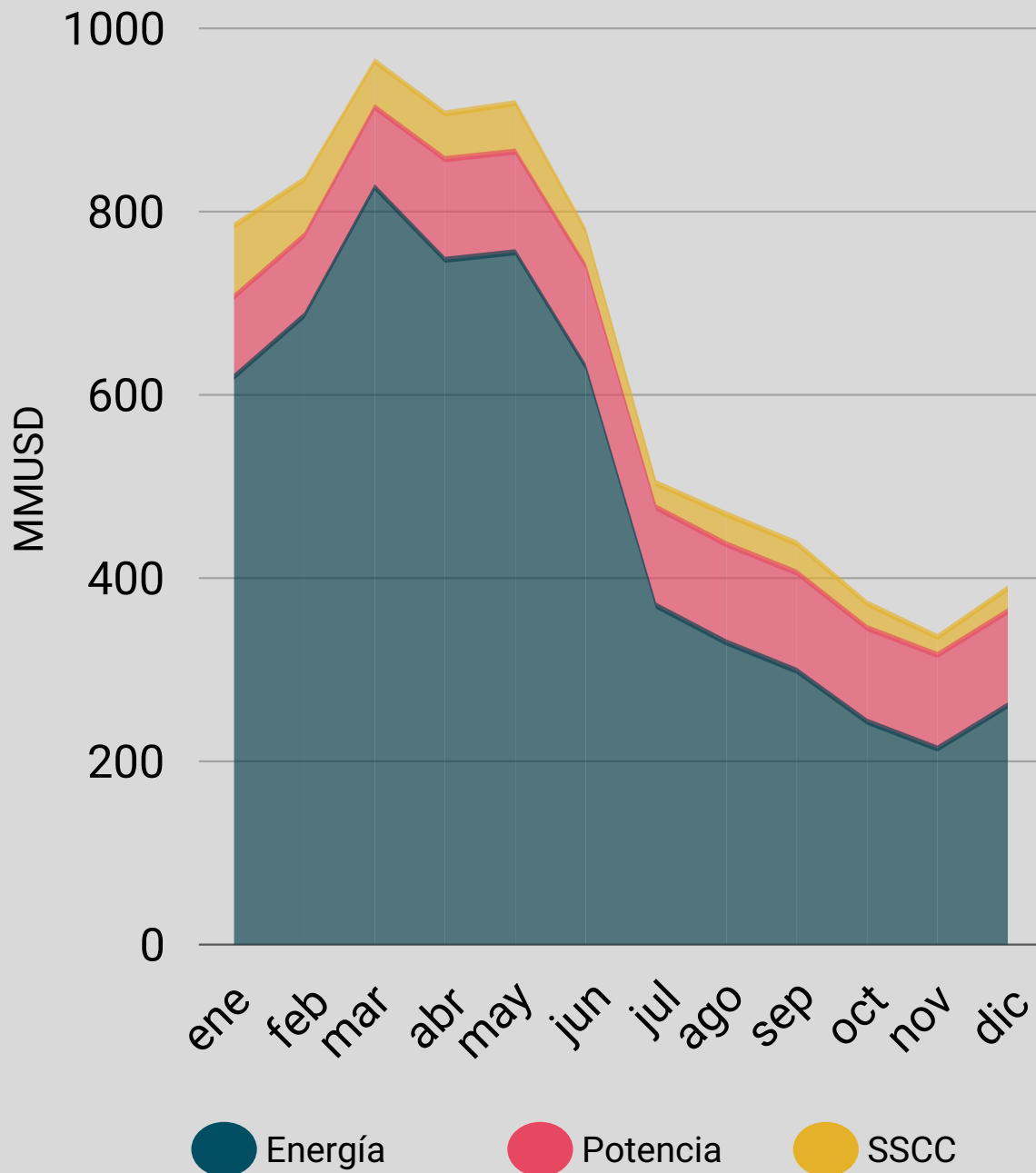
En el año 2023, la participación máxima horaria de las tecnologías solar + eólica en el SEN alcanzó el **71,4%**, registrándose durante el mes de marzo. Este valor representó un incremento de **4,8%** en comparación con la máxima penetración alcanzada en octubre del año 2022.

**Evolución de la máxima penetración instantánea\* de tecnologías solar + eólica**



\*Considera la hora con máxima participación de las tecnologías solares y eólicas, para cada mes en los años 2021, 2022, 2023 y 2024.

### Tamaño del mercado de generación eléctrica 2023

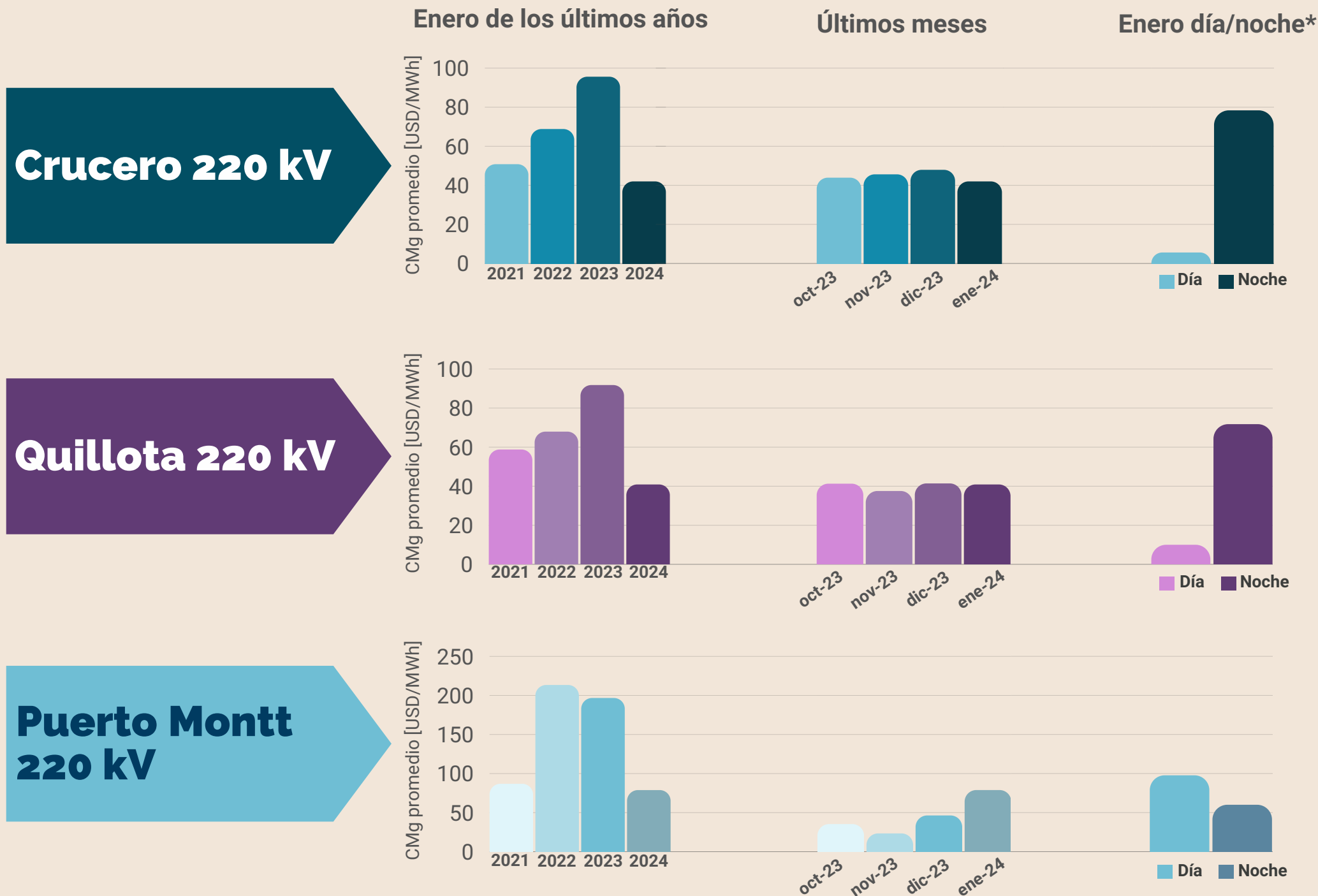


**En 2023, el mercado de la energía representó el 77% del valor total del mercado de generación**

Adicionalmente, se observó que el mercado de energía alcanzó una valorización promedio mensual de **499 MMUSD**, el de potencia en **102 MMUSD** y el mercado de servicios complementarios (SSCC) se valorizó en aproximadamente **41 MMUSD** mensuales.

# Tendencia del Costo Marginal (CMg) del sistema

El Costo Marginal promedio durante el mes de enero en las subestaciones Quillota 220 kV, Crucero 220 kV y Puerto Montt 220 kV, se presenta en el siguiente resumen:



\*Se considera Día como horas solares, periodo entre las 08:00 y 19:00 hrs, Noche corresponde al resto del día.

## Tendencia del Costo Marginal (CMg) del sistema

### Crucero 220 kV

El Costo Marginal promedio durante el día y la noche fue de **5,6 USD/MWh** y **78,4 USD/MWh** respectivamente.

El CMg promedio mensual disminuyó en un **56,1%** respecto al mismo mes del año anterior y disminuyó en un **12,4%** respecto a diciembre del 2023.

El Costo Marginal promedio durante el día y la noche fue de **10,0 USD/MWh** y **71,8 USD/MWh** respectivamente.

El CMg promedio mensual disminuyó en un **55,4%** respecto al mismo mes del año anterior y disminuyó en un **1,3%** respecto a diciembre del 2023.

### Quillota 220 kV

El Costo Marginal promedio durante el día y la noche fue de **97,7 USD/MWh** y **60,0 USD/MWh** respectivamente.

El CMg promedio mensual disminuyó en un **59,9%** respecto al mismo mes del año anterior y aumentó en un **70,2%** respecto a diciembre del 2023.

### Puerto Montt 220 kV