

Participación ERNC en el SEN

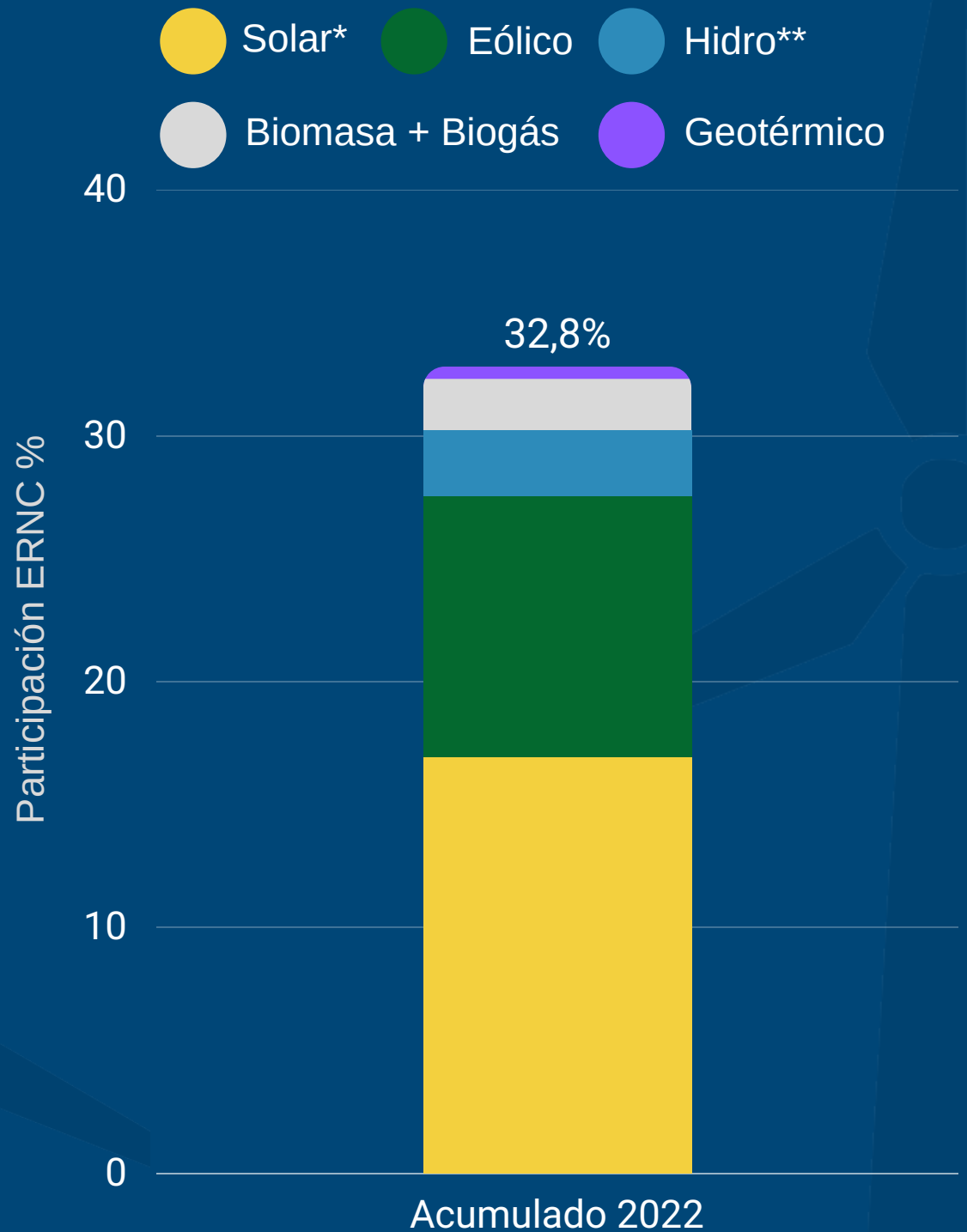
al 30 de noviembre de 2022

Durante 2022 la energía inyectada en el SEN proveniente de ERNC hasta noviembre ha sido de un 32,8%, con un aporte de energía solar y eólica de 16,9% y 10,6%, respectivamente.

En específico, en el mes de noviembre de 2022, la participación de ERNC fue de un 34,2%, destacando la alta penetración de energía solar con un 21,2% de participación.

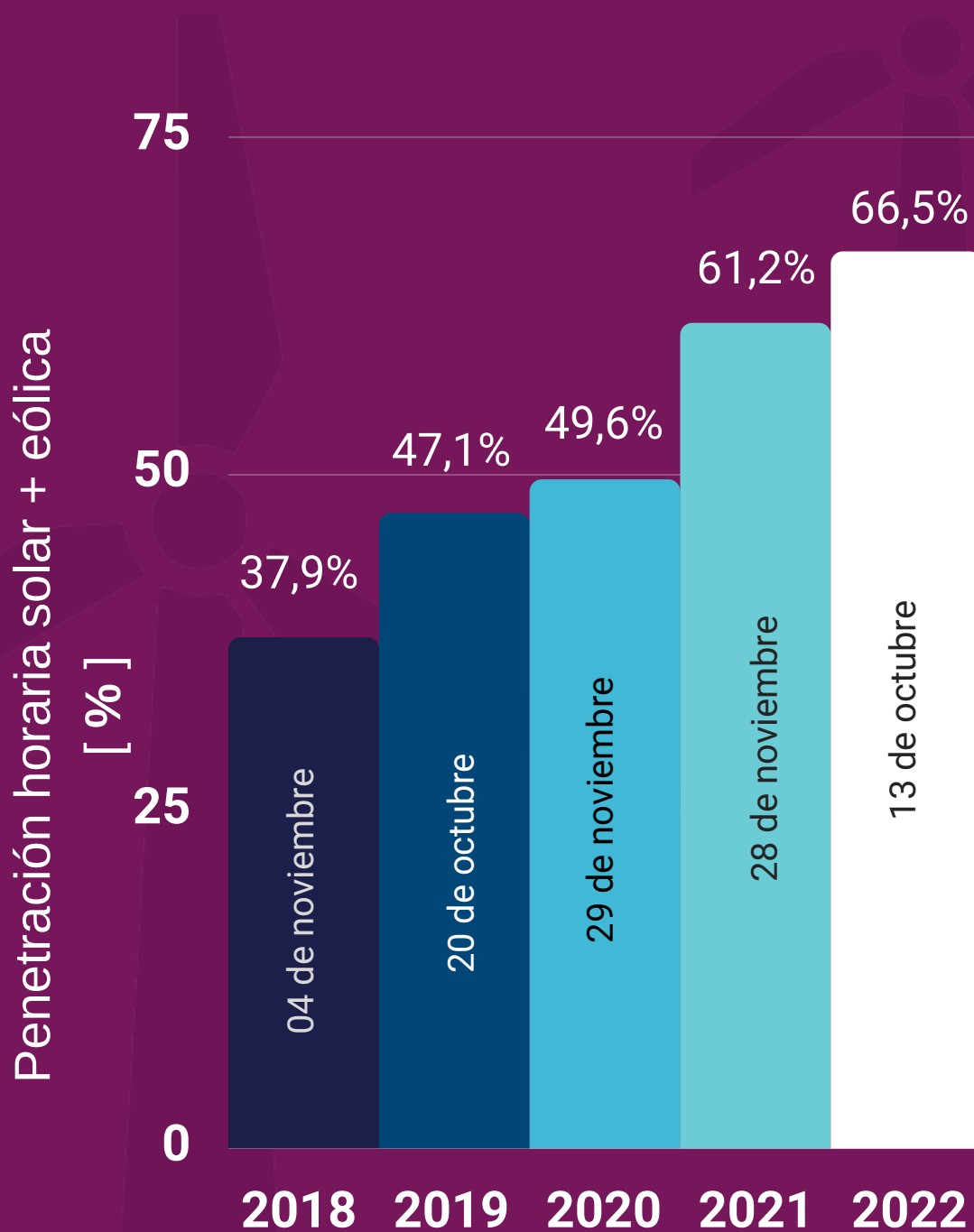
* : incluye Concentración Solar de Potencia (CSP)

** : centrales hidroeléctricas menores a 20 MW



Máxima penetración instantánea solar + eólica

al 30 de noviembre de 2022



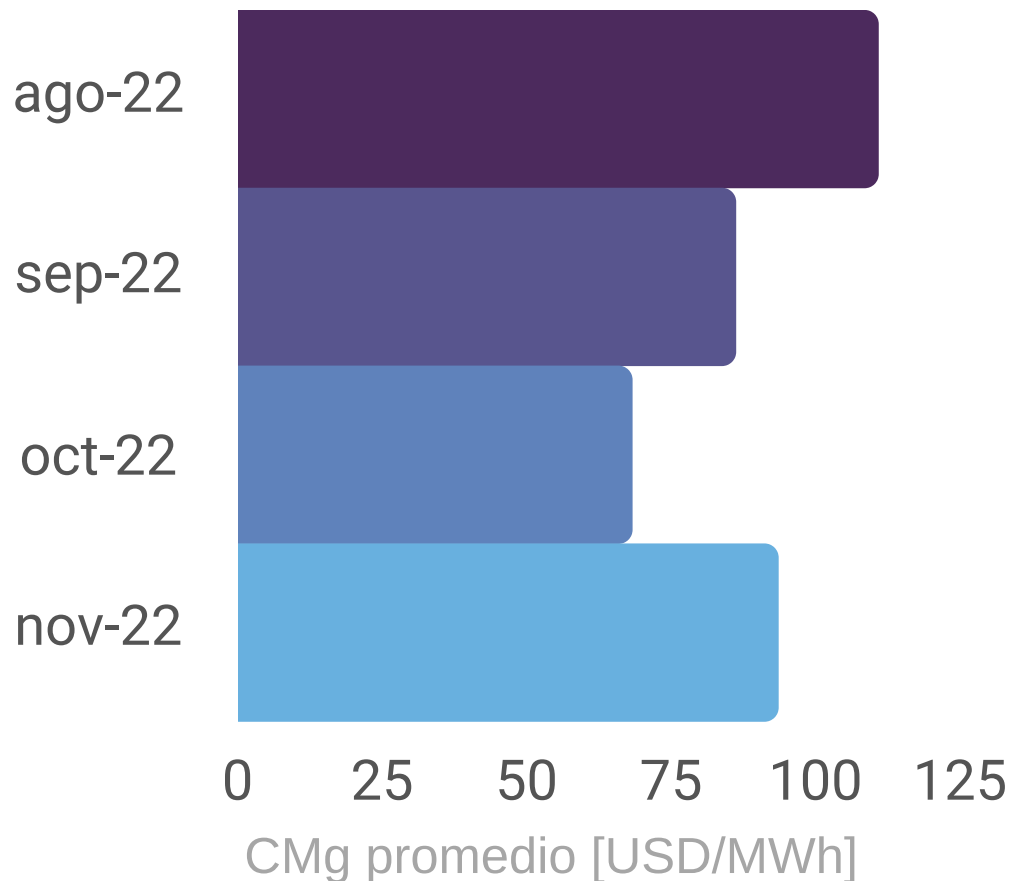
La máxima penetración horaria de energía solar + eólica durante 2022 ocurrió el 13 de octubre a las 15 horas y fue de un 66,5%

Los meses de octubre y noviembre suelen registrar los máximos niveles de penetración horaria de estas tecnologías, respecto a la demanda del SEN. Cabe señalar que la capacidad instalada conjunta entre centrales solares y eólicas en el SEN en 2018 era de un 17,1%, mientras que en 2022 es de un 32,7%.

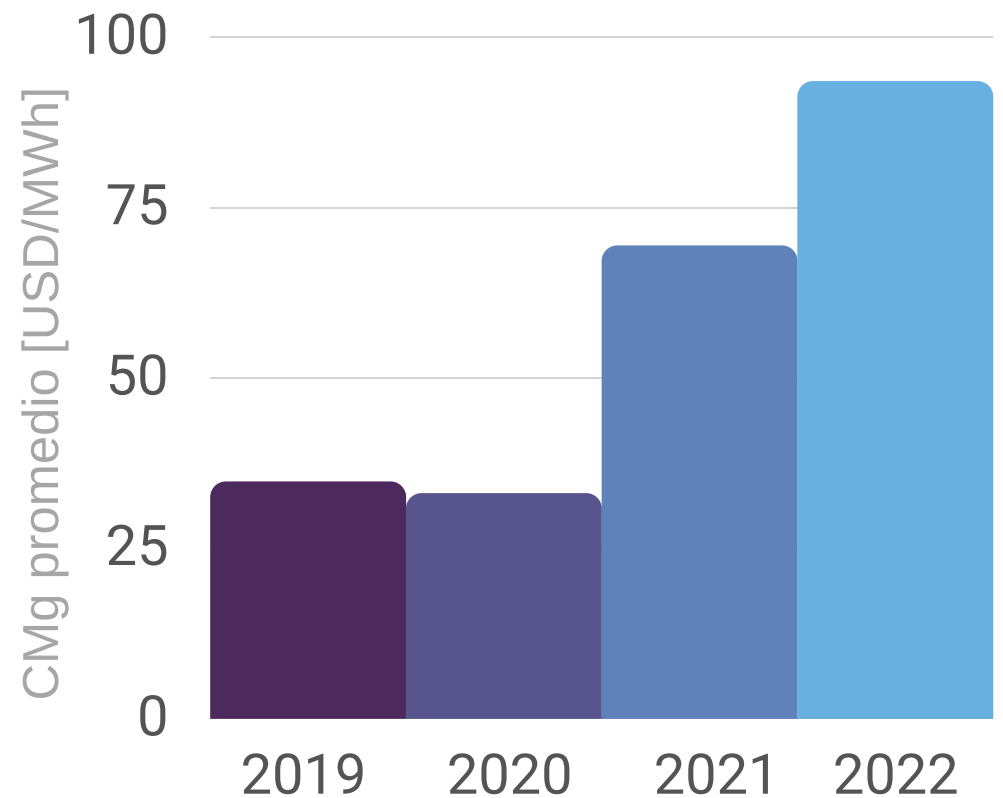
Tendencia del Costo Marginal (CMg) promedio del sistema

Barra de referencia: Quillota 220 kV

Últimos meses



Noviembre en los últimos años



El costo marginal promedio de noviembre 2022 en barra Quillota fue de 93,5 [USD/MWh], mayor que el valor observado en noviembre de 2021 de 69,4 [USD/MWh] y mayor que los 68,2 [USD/MWh] en octubre de 2022