

# Monitorización semanal

## Electricidad

Demanda acumulada

**4.151 GWh**

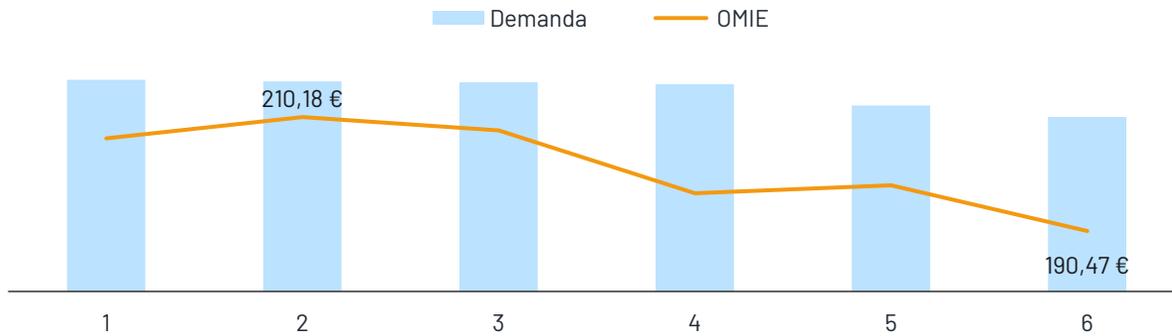
**-0,6%**  
año anterior

Media OMIE

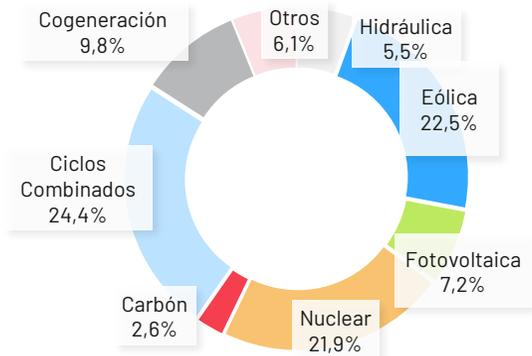
**201,7 €/MWh**

**-11,4%** semana anterior  
**0,0%** mes anterior

EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA (GWh) Y DEL PRECIO OMIE (€/MWh)



MIX DE GENERACIÓN Y APORTACIÓN RENOVABLE



## Gas

Demanda acumulada

**7.646 GWh**

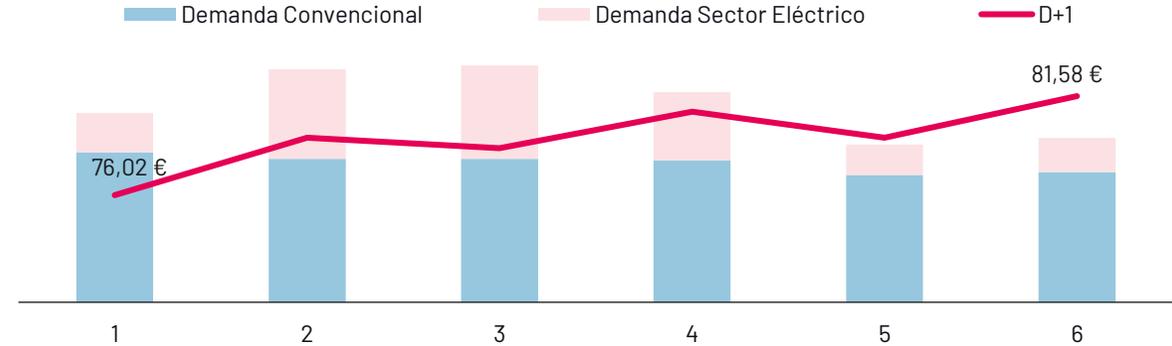
**+30,6%**  
año anterior

Media MIBGAS D+1

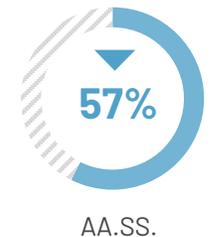
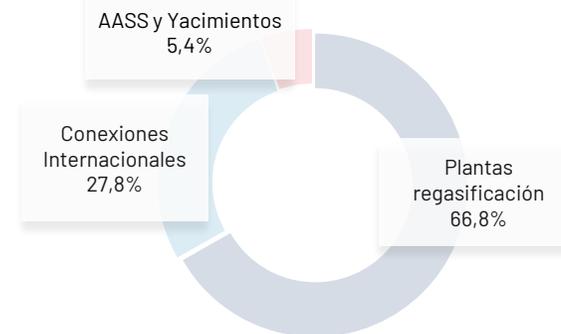
**79,24 €/MWh**

**-12,4%** semana anterior  
**-5,2%** mes anterior

EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA (GWh) Y DEL PRECIO MIBGAS (€/MWh)



ENTRADA A LA RED DE TRANSPORTE Y NIVEL DE LLENADO DE TANQUES Y AA.SS.

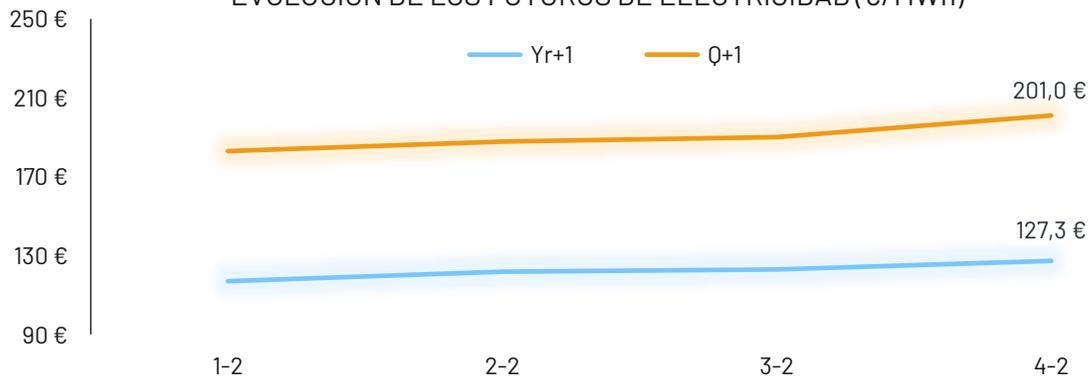


# Monitorización semanal

## Electricidad



EVOLUCIÓN DE LOS FUTUROS DE ELECTRICIDAD (€/MWh)

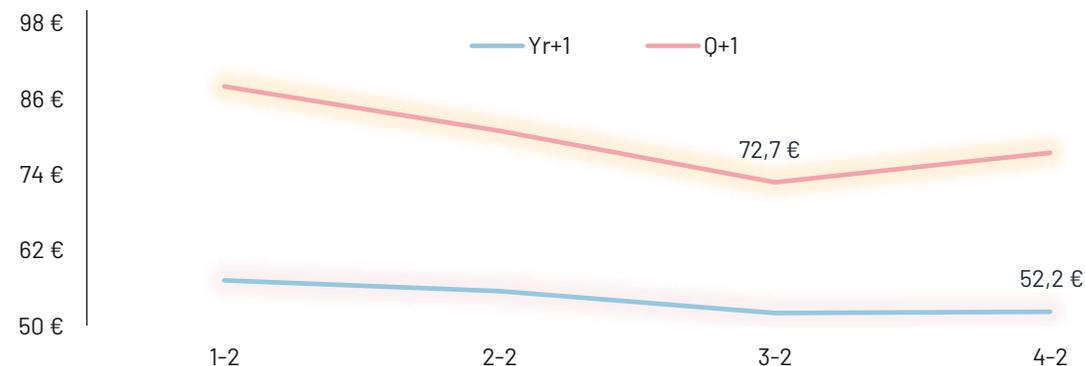


- ▶ La media mensual se sitúa en 201,7 €. Disminuye un 11,4% frente a la semana anterior mientras se mantiene prácticamente invariable en comparación con enero.
- ▶ La demanda se estima en 4.151 GWh, reduciéndose un 0,6% respecto al periodo equivalente en 2021.
- ▶ Los ciclos combinados lideran el mix energético con el 24,4% del total generado, desplazando la eólica (22,5%) hacia la segunda posición, seguida por la nuclear (21,9%).
- ▶ El peso de las renovables se reduce hasta el 38,2%.
- ▶ El Y+1 se encarece un 2,8 frente a la semana anterior, mientras el Q+1 disminuye un 4,3%.

## Gas



EVOLUCIÓN DE LOS FUTUROS DE GAS (€/MWh)



- ▶ La media mensual asciende a 79,2 €, situándose un 12,4% por debajo que la semana. Frente a enero, la disminución es del 5,2%.
- ▶ La demanda se estima en 7.646 GWh. Crece un 30,6% con respecto a febrero 2021.
- ▶ Si la demanda para generación eléctrica se ha incrementado en un +218,1%, la convencional lo ha hecho tan solo en un 4,4%.
- ▶ Las plantas de regasificación han supuesto el 66,8% del total suministrado, las conexiones internacionales el 27,8%. Los AASS disminuyen su nivel hasta el 57%.
- ▶ Se registra tendencia alcista tanto el producto Y+1 (+10,1%) como en el Q+1 (4,2%).