

Monitorización semanal

Electricidad

Demanda acumulada

5.557 GWh

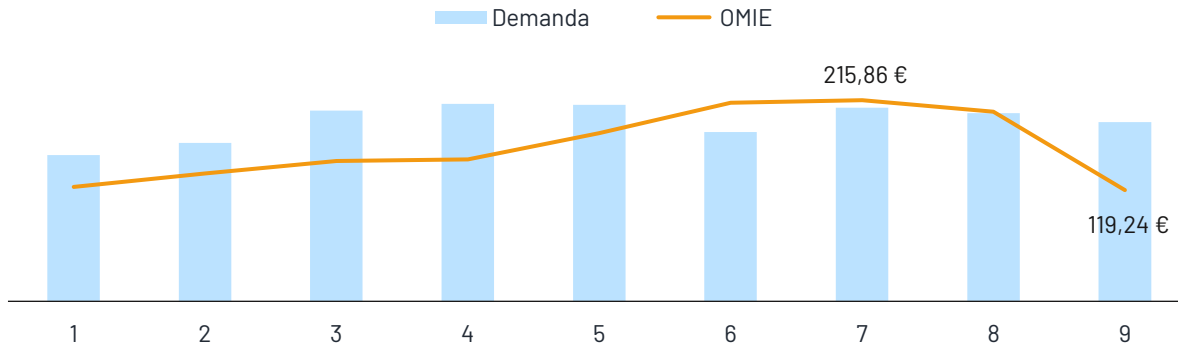
-14,2%
año anterior

Media OMIE

166,0 €/MWh

+2,1% semana anterior
-30,6% mes anterior

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



Gas

Demanda acumulada

9.059 GWh

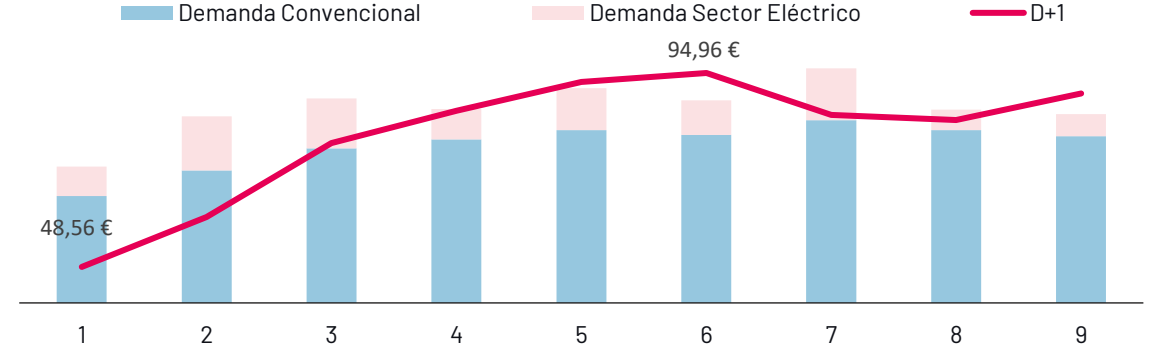
-23,2%
año anterior

Media MIBGAS D+1

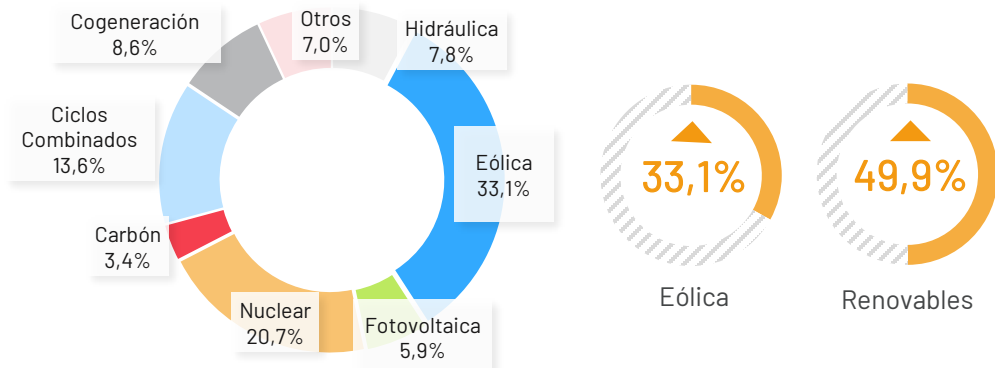
79,94 €/MWh

-1,8% semana anterior
-28,1% mes anterior

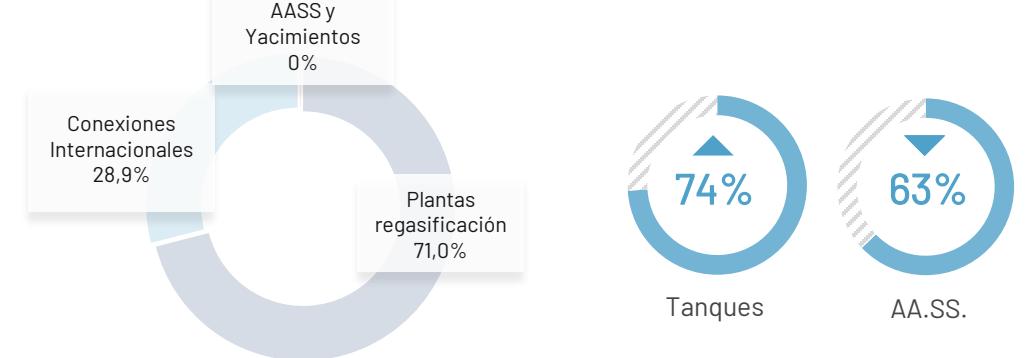
EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA (GWh) Y DEL PRECIO MIBGAS (€/MWh)



MIX DE GENERACIÓN Y APORTACIÓN RENOVABLE



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



Electricidad

En los nueve primeros días del año el pool registra un incremento del 2,1 % frente a la semana anterior. De hecho, se han superado los 200 € durante tres días consecutivos.

La media se sitúa en los 166,0 €/MWh, lo que se traduce en una caída del 30,6% con respecto a diciembre. Recordemos que se trata del mes más caro de la historia del pool, con una media del 239,1 €/MWh.

La demanda se estima en 5.557 GWh, siendo un 14,2% inferior frente al periodo equivalente en 2021. Este diferencial se debe a la llegada de la borrasca Filomena durante los primeros días del pasado año.

La eólica lidera el mix energético con el 33,1%, superando en diez puntos porcentuales la media de todo el 2021. En segunda posición la nuclear con el 20,6 %. Los ciclos combinados, quedan relegados a una tercera posición con el 13,6%.

El peso de las renovables coge un gran impulso hasta el 49,9%.

Gas

Los precios de MIBGAS comenzaron el año por debajo de los 50 €/MWh. Este respiro duró poco, ya que a mitad de semana se superaron los 90 €/MWh.

La media del mes se encuentra en los 79,9 €/MWh, suponiendo una rebaja del 1,8% y del 28,1% respectivamente frente a la semana anterior y al mes de diciembre.

La demanda se estima en 9.059 GWh, siendo un 23,2% inferior al periodo equivalente en 2021. Se debe tanto a la disminución de la demanda convencional como a la demanda para generación eléctrica.

Las plantas de regasificación incrementan su aportación a la red de transporte (71,0%) e igualmente aumenta el nivel de llenado en los tanques(74%).

Las conexiones internacionales han soportado el 28,9% de la demanda con los flujos de Almería. Sin embargo, exportamos a Francia.