

Monitorización semanal

Electricidad

Demanda acumulada

14.218 GWh

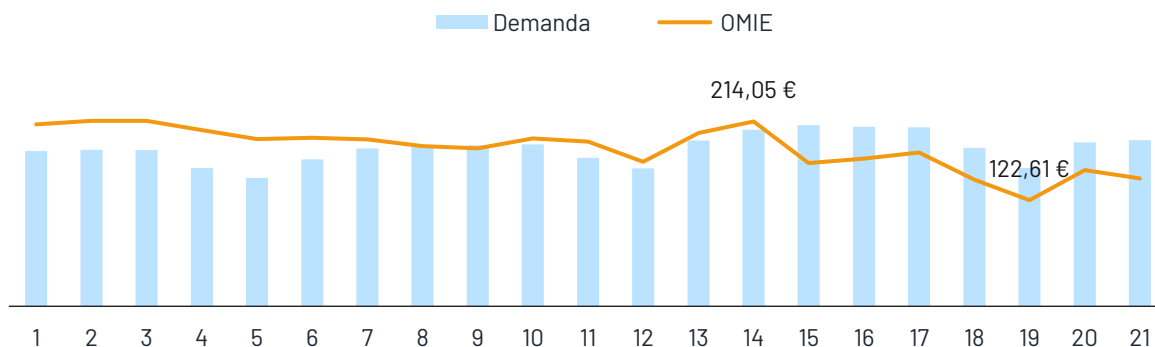
+2,8%
año anterior

Media OMIE

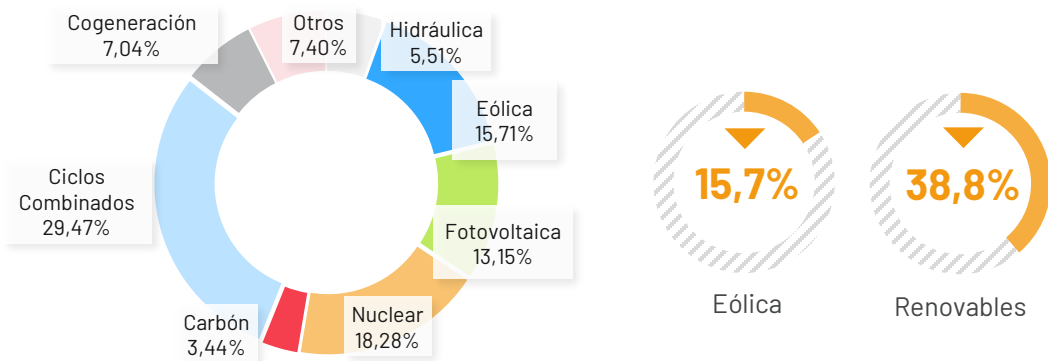
183,3 €/MWh

-7,0% semana anterior
-2,0% mes anterior

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



MIX DE GENERACIÓN Y APORTACIÓN RENOVABLE



Gas

Demanda acumulada

19.566 GWh

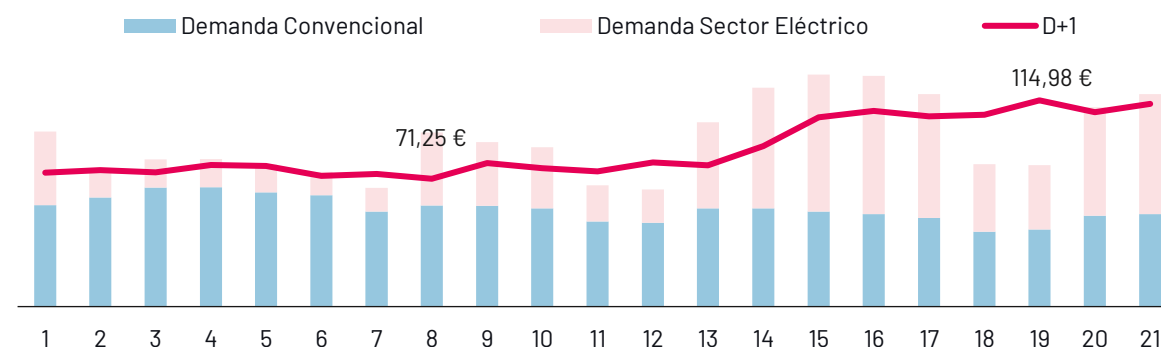
+4,4%
año anterior

Media MIBGAS D+1

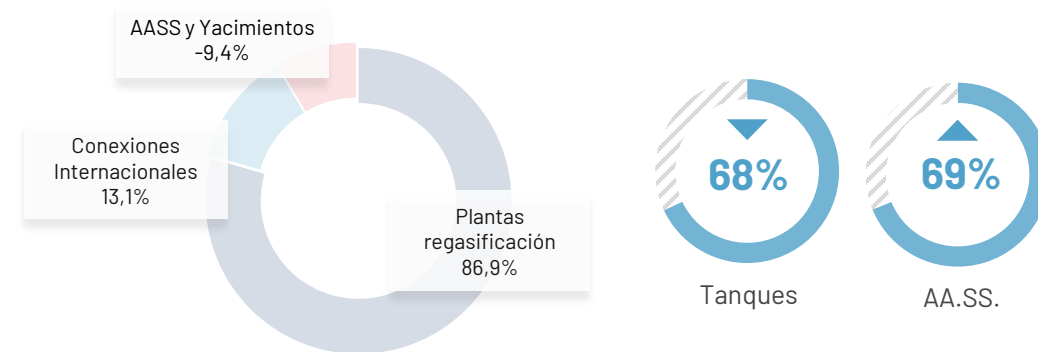
87,9 €/MWh

+13,7% semana anterior
+13,8% 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.



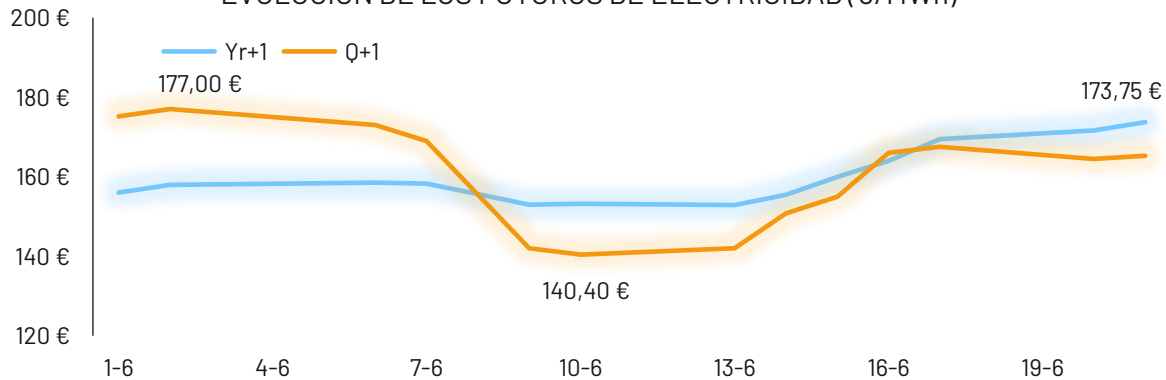
Monitorización semanal

Electricidad

Media Y+1
160,3 €/MWh
▲
+3,0%
semana anterior

Media Q+1
160,6 €/MWh
▲
+1,2%
semana anterior

EVOLUCIÓN DE LOS FUTUROS DE ELECTRICIDAD (€/MWh)



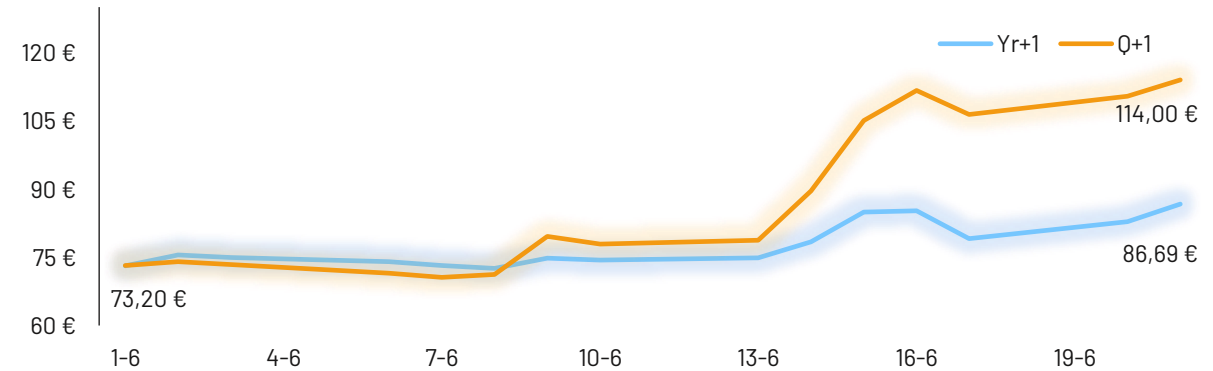
- ▶ Para la tercera semana del mes la media del pool se sitúa en 183,3 €/MWh, registrándose un descenso del 7 % respecto a la semana previa gracias a la entrada en funcionamiento del mecanismo de ajuste.
- ▶ La demanda se estima en 14.218 GWh. Se registra un incremento frente al periodo equivalente en 2021 del 2,8% como consecuencia de las elevadas temperaturas.
- ▶ Los ciclos lideran el mix con el 29,5% del total generado. La nuclear y la eólica reducen su peso hasta el 18,3% y 15,7% respectivamente.
- ▶ La aportación renovable (38,8%) se sitúa en mínimos anuales.
- ▶ Continúa la tendencia alcista en los futuros, se incrementa un 3,0 % el Y+1 y un 1,2% el Q+1.

Gas

Media Y+1
77,6 €/MWh
▲
+4,1%
semana anterior

Media Q+1
87,2 €/MWh
▲
+14,7%
semana anterior

EVOLUCIÓN DE LOS FUTUROS DE GAS (€/MWh)



- ▶ La media MIBGAS alcanza los 87,9 €/MWh, situándose un 13,7 % por encima frente a la semana previa y un +13,8 % con respecto a mayo.
- ▶ La demanda se estima en 19.566 GWh. Es un 4,4% superior al periodo equivalente en 2021.
- ▶ El incentivo económico por el uso de los ciclos combinados con la entrada en vigor del RD 10/2022, ha impulsado la demanda de gas para generación eléctrica que se incrementa en un 50,1 % en comparación con el año anterior. Mientras el consumo convencional cae un 14,2 %.
- ▶ Las plantas de regasificación han supuesto el 86,9% del total suministrado y las conexiones internacionales el 13,1%. Las salidas para inyecciones a los AASS suman el 9,4%.
- ▶ Aumentan las cotizaciones tanto del Q+1(+14,7%) como del Y+1(+4,1%).