

# Monitorización semanal

## Electricidad

Demanda acumulada

**4.674 GWh**

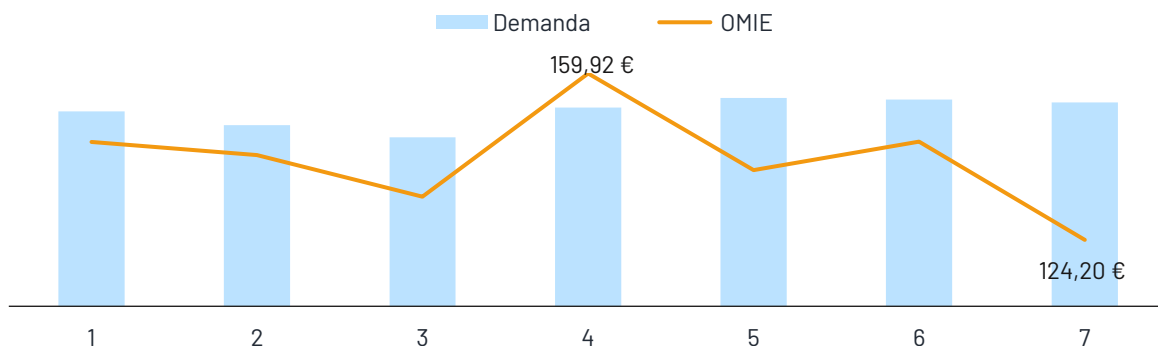
**-3,7%**  
año anterior

Media OMIE

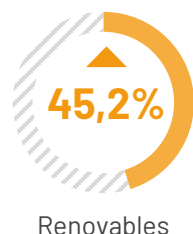
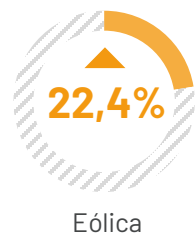
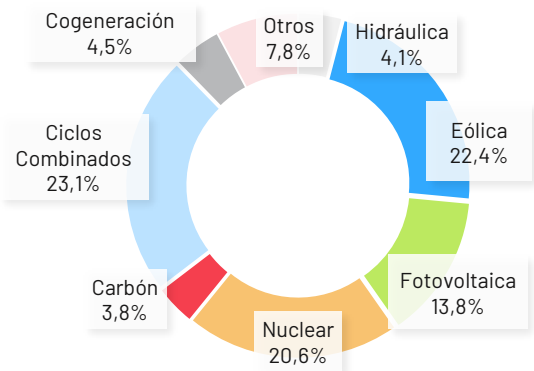
**141,4 €/MWh**

**+5,6%** semana anterior  
**-16,6%** mes anterior

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



MIX DE GENERACIÓN Y APORTACIÓN RENOVABLE



## Gas

Demanda acumulada

**5.751 GWh**

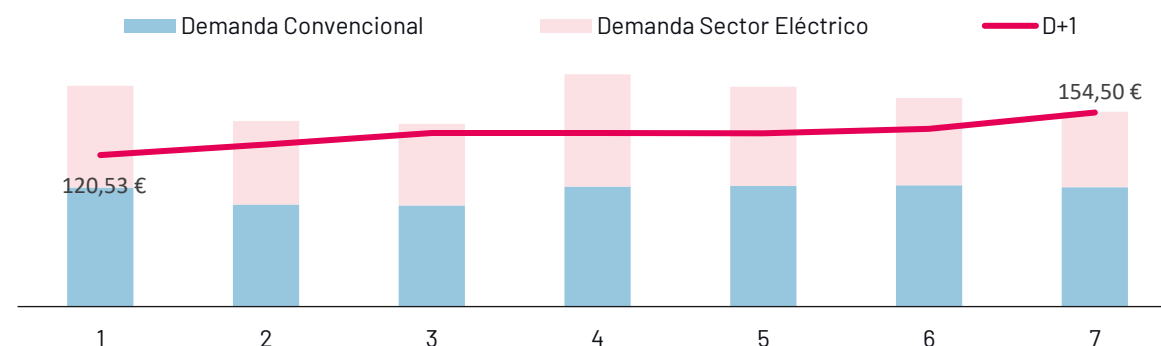
**-4,2%**  
año anterior

Media MIBGAS D+1

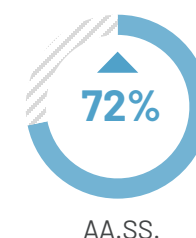
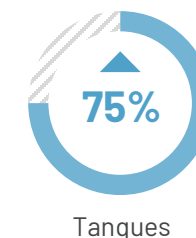
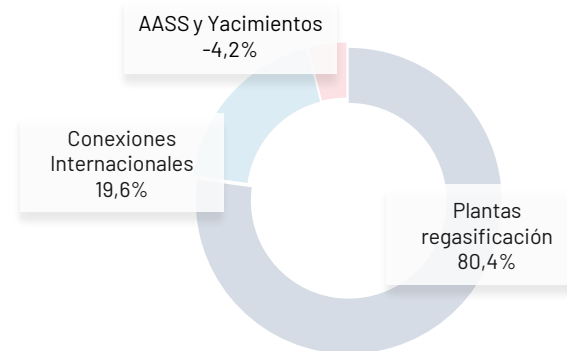
**137,1 €/MWh**

**+16,8%** semana anterior  
**+41,9%** 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.



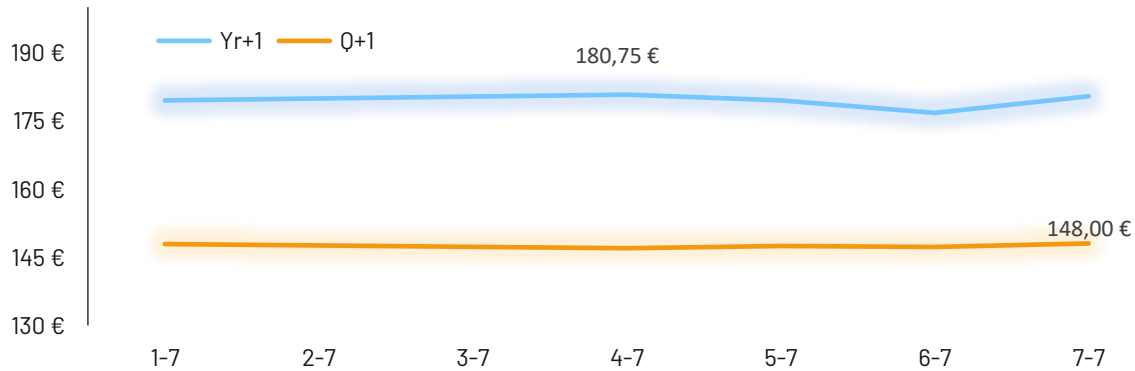
# Monitorización semanal

## Electricidad

Media Y+1  
**179,4 €/MWh**  
▲  
**+0,2%**  
semana anterior

Media Q+1  
**147,5 €/MWh**  
▼  
**-2,4%**  
semana anterior

EVOLUCIÓN DE LOS FUTUROS DE ELECTRICIDAD (€/MWh)



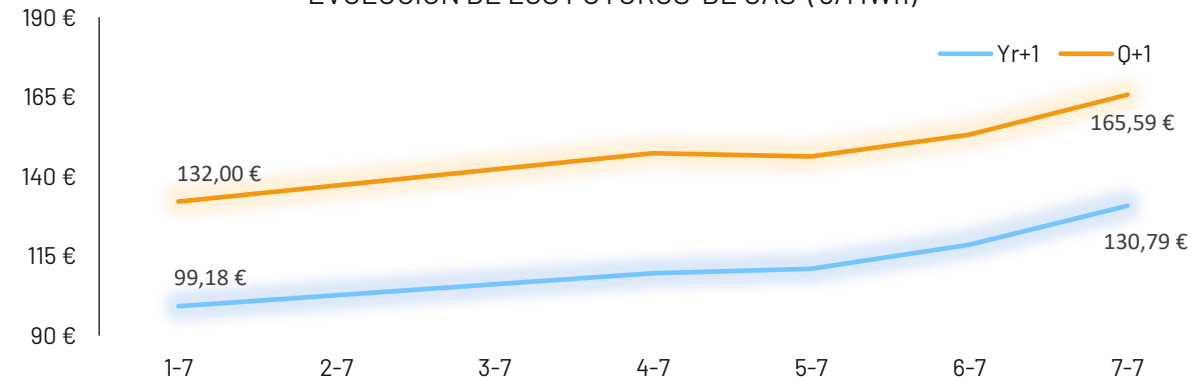
- ▶ Julio comienza registrando un incremento en el precio del pool del 5,6% frente a la semana previa. La media OMIE se sitúa en 141,4€/MWh, siendo un 16,6 % inferior al mes de junio.
- ▶ La demanda se estima en 4.674 GWh. Se registra una disminución del 3,7% frente al periodo equivalente en 2021.
- ▶ A pesar de que la eólica amplía su aportación hasta el 22,4% del total generado, los ciclos combinados lideran el mix de generación con el 23,1%. Por otra parte, la nuclear se mantiene estable al 20,6%.
- ▶ Se registra un fuerte incremento en la aportación de renovable (45,2%).
- ▶ El producto Y+1 se mantiene estable, el Q4-22 disminuye un 2,4% frente a la semana previa.

## Gas

Media Y+1  
**113,8 €/MWh**  
▲  
**+22,8%**  
semana anterior

Media Q+1  
**148,8 €/MWh**  
▲  
**+24,7%**  
semana anterior

EVOLUCIÓN DE LOS FUTUROS DE GAS (€/MWh)



- ▶ La media MIBGAS continúa al alza hasta los 137,1 €/MWh. Registra un incremento del 16,8% frente a la semana previa y del +41,9 % con respecto a junio.
- ▶ La demanda se estima en 5.751 GWh. Es un 4,2% inferior al periodo equivalente en 2021.
- ▶ El consumo convencional disminuye un 26,1%, mientras que la demanda para generación eléctrica aumenta un 52,5%.
- ▶ Las plantas de regasificación han supuesto el 80,4% del total suministrado, gracias a la llegada de siete buques durante la primera semana del mes, y las conexiones internacionales el 19,6%. Las salidas para inyecciones a los AASS suman el 4,2%.
- ▶ Aumentan las cotizaciones de los futuros: el Q+1(+24,7%) y el Y+1(+22,8%).