

La sobreoferta fotovoltaica y la abundancia hidráulica hunden el precio mayorista de la electricidad un 44,3%

Www.elespanol.com

4:52 Minutos leídos

1021 Palabras

ES



Mercado eléctrico Invertia

[Laura Ojea](#) Publicada 5 junio 2025 12:05h Actualizada 5 junio 2025 12:12h

El **precio diario del mercado mayorista** en mayo promedió los **16,93 euros/MWh**, situándose un 36,85% [por debajo del promedio de abril](#) y un 44,3% por debajo del registrado hace un año, según el último informe de mercado energético del **Grupo ASE**.

Los bajos precios de mayo obedecen a una **generación hidráulica récord**, una débil **demanda de electricidad** y [una sobreoferta de la generación fotovoltaica](#) que ha originado precios negativos en las horas solares de **-3,12 euros/MWh (entre las diez de la mañana a las seis de la tarde)**, un hecho inédito para un mes completo.

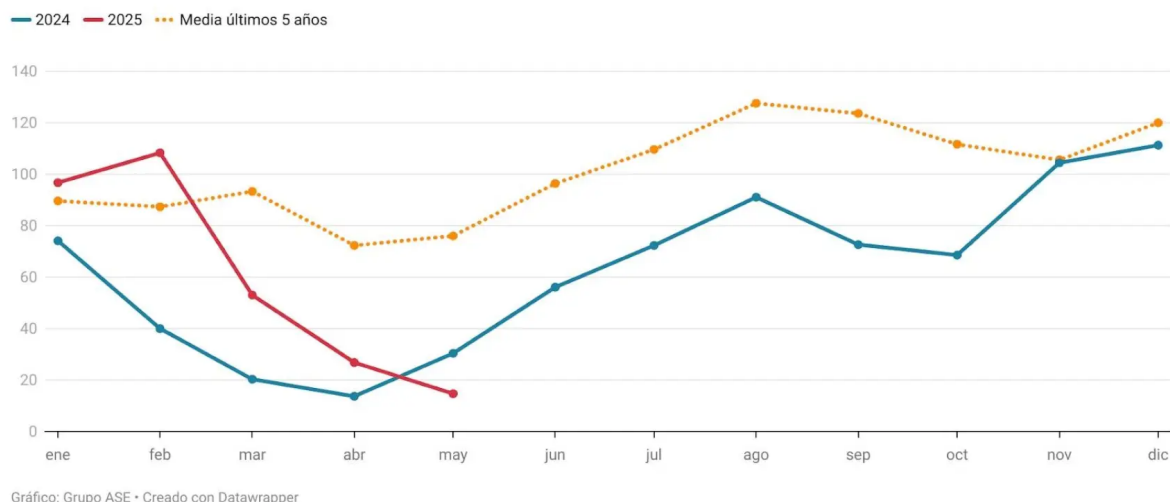
Paradójicamente, **la aportación eólica y solar solo supuso el 40,68%** de la generación total del mix de mayo, casi 7 puntos menos que la del abril, **cuando alcanzó un 47,55%**, el valor máximo desde que existen registros.

[El gas presume de que es "imprescindible" en España: fue hasta el 48% de la electricidad que levantó la red tras el apagón]

También retroceden respecto a mayo del año pasado: un 18,3% en el caso de la eólica y un 3,0% en el de la fotovoltaica. **Destaca especialmente la reducción de esta última**, ya que la potencia solar instalada ha aumentado cerca del 20% en el último año.

Por su parte, los **ciclos combinados de gas incrementaron su producción en un 23,6%** respecto a abril y **un 64,3% respecto al año pasado**.

Precio del mercado diario eléctrico en €/MWh (OMIE)



Precio del mercado diario eléctrico en €/MWh (OMIE) Grupo ASE

La mayor participación de los ciclos obedece a las medidas adoptadas por **Red Eléctrica de España (REE)** para **reforzar la seguridad del sistema tras el apagón**, echando mano de energías síncronas.

De no ser por la abundancia hidráulica (otra tecnología síncrona pero más barata), el incremento de los precios habría sido aún mayor.

La hidráulica dispara su producción

La generación hidroeléctrica aumentó en mayo en **más de un 42%** respecto a hace un año y también respecto al promedio del último lustro, llegando a triplicar la de 2023.

Pero este crecimiento también viene **acompañado por un cambio en el perfil de la generación de energía hidráulica**, que ahora se concentra fuera de las horas de radiación solar.

Precio medio horario (€/MWh) mayo

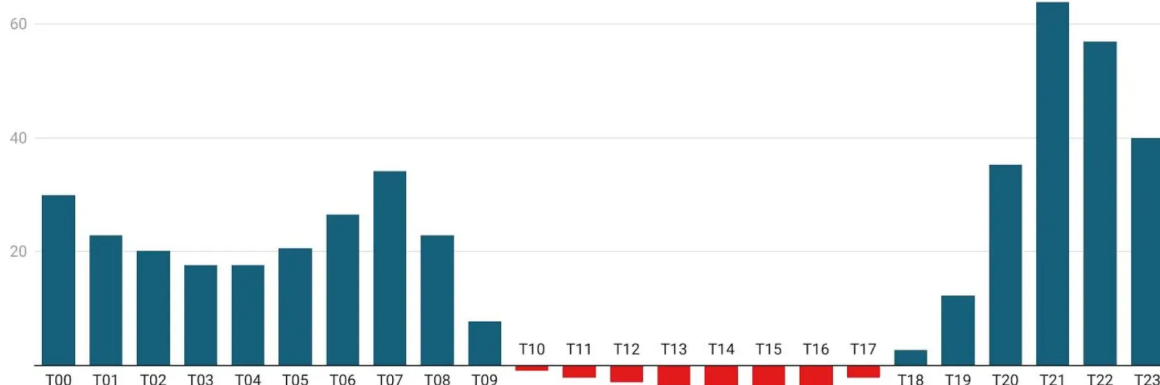


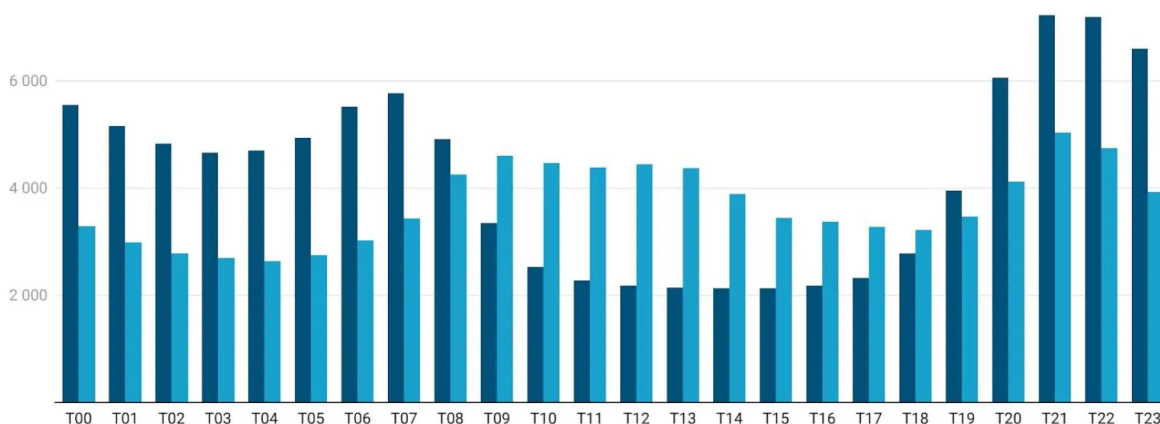
Gráfico: Grupo ASE - Creado con Datawrapper

Precio medio horario (€/MWh) mayo Grupo ASE

El motivo es que la sobreoferta de generación fotovoltaica está originando **precios negativos**, mientras que la **hidráulica**, **gracias a su capacidad de modular la producción**, **obtiene más rentabilidad** fuera de estas horas.

Generación hidráulica promedio diaria en mayo

■ May 25 ■ May 18



Fuente: Grupo ASE - Creado con Datawrapper

Generación hidráulica promedio diaria en mayo Grupo ASE

No obstante, que la generación fotovoltaica desplace a la hidráulica a las horas fuera de radiación solar provoca que **el sistema eléctrico sea más competitivo y eficiente**. En momentos como el actual, [con abundantes reservas en los embalses](#), la generación hidráulica pasa a cubrir el hueco que en otras condiciones cubrirían los ciclos, cuyos costes de producción son más caros.

Todo ello explica el derrumbe de los precios, sobre todo en las horas valle de la noche, respecto al año anterior. **En 2025, el precio medio entre medianoche y las 10 de la mañana se sitúa en 22,01 euros/MWh frente a los 41,36 euros/MWh de 2024.**

Todo esto se produce con **muchos embalses a rebosar**: el nivel actual supera en un 33% el promedio de los últimos cinco años y con la **vertiente atlántica a más del 90% de su capacidad**.

Con todo, [la energía disponible en los embalses hidroeléctricos a 29 de mayo](#) se situaba en 15.894 GWh, **el máximo desde que existen registros (últimos 10 años)**.

Los costes del sistema

REE está operando con **extrema precaución** desde el apagón del 28 de abril, adoptando medidas de refuerzo del sistema a través de tecnologías sincrónicas fósiles, como los ciclos. Pero como estas fuentes son **menos eficientes y más caras**, los **costes del sistema eléctrico se han disparado un 59,4% respecto a abril, hasta los 27,20 euros/MWh**.

De esta forma, el precio final para los consumidores en libre mercado en mayo se ha elevado hasta los 44,13 euros/MWh.

Evolución del precio de electricidad (OMIE) + costes del sistema

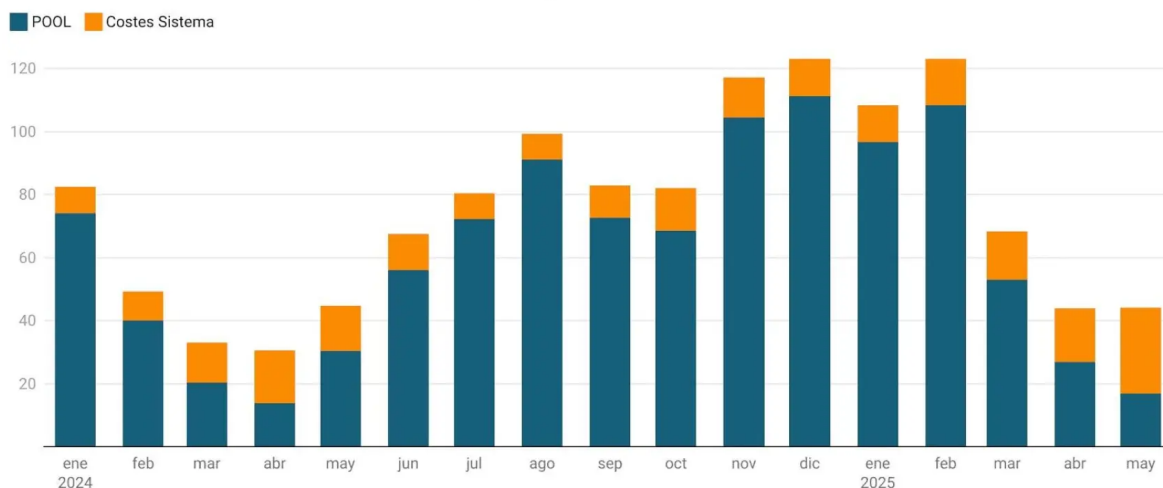


Gráfico: Grupo ASE • Creado con Datawrapper

Evolución del precio de electricidad (OMIE) + costes del sistema Grupo ASE

Francia y Portugal vuelven paulatinamente a la normalidad tras aumentar la capacidad de importar electricidad española desde el apagón

El apagón del día 28 llevó a los operadores de Francia y Portugal a [limitar los intercambios con España](#) como medida para aumentar la seguridad de sus sistemas eléctricos.

El operador y transportista portugués REN cortó por completo los intercambios de electricidad con España **entre el 29 de abril y el 8 de mayo**. Desde entonces, la capacidad de intercambio ha ido aumentando gradualmente, pero manteniendo una [limitación en las horas de radiación solar](#) que en la actualidad es de 2.200 MW, frente a una potencia nominal de 4.500 MW.

Por su parte, el TSO (operador del sistema) francés RTE reaccionó al apagón con una **limitación de las exportaciones españolas en las horas de radiación**, situando hasta mediados de mayo la máxima capacidad de intercambio en alrededor de 1.000 MW en esa franja, frente a la potencia nominal de casi 3.000 MW. Desde entonces, la capacidad de intercambio ha seguido aumentando progresivamente.

Se reduce la demanda

La demanda eléctrica se ha mostrado históricamente poco sensible a los precios y los datos de mayo así lo corroboran. Los valores negativos en las franjas de máxima radiación no han servido para atraer la demanda hacia estas horas.

De hecho, **se ha reducido un 1,8% respecto a mayo del año pasado**. Sin embargo, en las horas punta más caras del día, entre las nueve y diez de la noche, se observa un **ligero repunte de la demanda**, lo que evidencia que **el patrón de consumo de hogares y de industrias, por lo general, tiene escaso margen de modificarse**.

Que la demanda eléctrica en abril y mayo haya vuelto a tasas negativas de crecimiento contrasta con la tendencia positiva iniciada en el primer trimestre de 2025. De enero a mayo, apenas crece un 0,8%.

Las previsiones del Grupo ASE, basadas en los modelos de inteligencia artificial de NOÛS y el conocimiento de sus analistas, revelan que los precios para junio deberían situarse entre los **57,59 euros/MWh y los 70,08 euros/MWh**, muy por encima de lo que cotizaba el mercado de futuros español (OMIP) el pasado 30 de mayo (**41 euros/MWh**).

1. [Energías renovables](#)
2. [Energía solar](#)
3. [Electricidad](#)
4. [Precio de la luz](#)
5. [Centrales hidroeléctricas](#)
6. [Energía fotovoltaica](#)
7. [Energía - Renovables](#)