

El volumen de contratos de electricidad a largo plazo del mercado español aumentó casi un 60% en 2024

- El precio medio a plazo fue de 65,58 euro/MWh, 34,64 euros/MWh menos que en 2023.
- El precio medio spot se redujo un 27,6 % en 2024, hasta 63,04 euros/MWh.
- La liquidez de los mercados a plazo de electricidad continuó recuperándose en 2024.

Madrid, 15 de mayo de 2025.- El año 2024 cerró con un incremento del volumen negociado de contratos a plazo con subyacente español del 59,6 % respecto a 2023, según los datos del Boletín anual de mercados a plazo de energía eléctrica en España ([IS/DE/003/24](#)). El mercado no organizado (OTC) siguió concentrando el grueso de la liquidez.

La recuperación de la liquidez en la negociación de contratos a plazo con subyacente español, iniciada en mayo de 2023, se consolidó en todos los segmentos del mercado y de contratos, especialmente a través de los mercados organizados y en los contratos de menor vencimiento.

Los mercados a plazo europeos de electricidad registraron también un crecimiento significativo, superior al del mercado español, con un aumento del 61,4 % interanual en Alemania y del 114,5 % interanual en Francia.

Bajada de los precios

El precio medio *spot* español se situó en 63,04 euros/MWh, frente a 87,10 euros/MWh en 2023. No obstante, al igual que en 2023, aumentó la volatilidad respecto (del 37,4 % de 2023 al 53,6 % de 2024) por una mayor producción de electricidad a partir de fuentes de energía renovable.

El precio medio del volumen negociado de contratos a plazo con subyacente español —OMIP, EEX y el mercado OTC— se situó en 65,58 euros/MWh, 34,64 euros/MWh menos que en 2023.

Al igual que ocurriera en 2023, los precios a plazo de electricidad en España no previeron la intensidad de la bajada de los precios *spot*, y la prima de riesgo media *ex post* de los contratos a plazo liquidados en 2024 fue positiva.

Contratos anuales 2025

La última cotización del contrato anual 2025 con subyacente español (a 27 de

diciembre de 2024) anticipaba un precio medio del mercado diario en 2025 de 74 euros/MWh, superior al precio spot registrado en 2024 (63,04 euros/MWh), pero inferior a las cotizaciones de los contratos equivalentes con subyacente alemán (98,31 euros/MWh) y francés (77,62 euros/MWh), que también anticipan precios superiores a los niveles spot observados en 2024. De este modo, la expectativa de precios para 2025 prevé un cambio en la tendencia bajista observada en 2023 y 2024.

Gestión a plazo de la interconexión

Los precios entre España y Portugal convergieron en el 93,8 % de las horas y registraron un diferencial promedio positivo de 0,41 euros/MWh. Las rentas de congestión en la interconexión España-Portugal aumentaron por las subastas de asignación de capacidad a plazo entre España y Portugal, ya que los precios de adjudicación fueron superiores a los diferenciales de precios entre ambos mercados.

Los precios entre España y Francia convergieron en el 32,5 % de las horas, con un diferencial negativo de 5,30 euros/MWh, registrándose un descenso de las rentas de congestión en la interconexión España-Francia en 2024 por las subastas de asignación de la capacidad entre ambos países.

Contenido relacionado:

- [IS/DE/003/24](#)
- [Nota de prensa](#) (24/04/2024): Los precios mayoristas de la electricidad en España descendieron durante 2023