

## La industria eólica recupera impulso, pero encara una nueva etapa marcada por la eficiencia y la rentabilidad

- Según Wood Mackenzie, la recuperación no llegará impulsada solo por el crecimiento de la capacidad instalada, sino por la mejora de la rentabilidad, la innovación tecnológica y el rediseño de los mecanismos de apoyo público.



Fábrica de aerogeneradores de Vestas.

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-industria-eolica-recupera-impulso-pero-encara-una-nueva-etapa-marcad...>

José A. Roca

**Lunes, 03 agosto 2026**

### Según Wood Mackenzie, la recuperación no llegará impulsada solo por el crecimiento de la capacidad instalada, sino por la mejora de la rentabilidad, la innovación tecnológica y el rediseño de los mecanismos de apoyo público

La energía eólica mundial comienza a dejar atrás varios años de incertidumbre provocados por la inflación, las tensiones geopolíticas y el encarecimiento de la cadena de suministro. Sin embargo, la recuperación no llegará impulsada únicamente por el crecimiento de la capacidad instalada, sino por la mejora de la rentabilidad, la innovación tecnológica y el rediseño de los mecanismos de apoyo público.

El informe *Global Wind Power: Mid-Year Review 2026*, elaborado por Wood Mackenzie, concluye que durante el primer semestre de 2026 han aparecido las primeras señales de estabilización del mercado, aunque persisten importantes desafíos para fabricantes, promotores y gobiernos.

### Precios más bajos en las subastas europeas

Uno de los cambios más relevantes se produce en la eólica terrestre europea. Tras varios años de fuerte incremento de costes, las subastas comienzan a registrar precios de adjudicación más bajos,

impulsados por una mayor competencia y por el aumento del volumen de proyectos autorizados. Alemania, Francia e Italia encabezan esta tendencia, que obliga a los fabricantes de aerogeneradores a ofrecer equipos más eficientes y económicos sin comprometer su rentabilidad.

Según el análisis, esta presión competitiva permitirá que 2026 sea el primer año desde 2020 en el que disminuya el precio de los aerogeneradores terrestres. Los fabricantes ya trabajan en una nueva generación de máquinas de alrededor de 8 MW y rotores superiores a los 180 metros, capaces de producir más electricidad con menores costes por megavatio instalado. Wood Mackenzie considera que Vestas podría ser el primer fabricante occidental en introducir comercialmente esta nueva plataforma hacia 2029, seguido por otros competidores entre 2031 y 2032.

En la eólica marina, el foco ya no está en atraer participantes a las subastas, sino en lograr proyectos económicamente viables. Tras los fracasos registrados en varias licitaciones durante 2024 y 2025, numerosos países europeos han reformado sus sistemas de adjudicación, sustituyendo las pujas negativas por contratos por diferencias (CfD) con periodos de apoyo de al menos veinte años y mayores garantías públicas.

Este nuevo diseño ha devuelto la confianza a los promotores, como demuestra la adjudicación récord de 8,4 GW en el Reino Unido a comienzos de 2026. Sin embargo, el informe advierte de que el problema de fondo continúa siendo el elevado coste de los proyectos. La inflación, las dificultades de ejecución, el encarecimiento de la financiación y la incertidumbre regulatoria siguen presionando los precios necesarios para que las inversiones resulten atractivas. En consecuencia, el reto será compatibilizar las expectativas de rentabilidad de los desarrolladores con la necesidad de ofrecer electricidad asequible para los consumidores.

## **Incremento de costes**

Alemania constituye uno de los casos más delicados. Diversos parques adjudicados sin subvenciones entre 2023 y 2024 podrían dejar de ser económicamente viables debido al incremento de costes, mientras que Francia pondrá a prueba su nuevo modelo de licitación durante la segunda mitad del año con un ambicioso concurso de 10 GW que combinará parques de cimentación fija y flotantes.

China sigue siendo el principal motor del crecimiento mundial. El XV Plan Quinquenal fija por primera vez objetivos específicos para que la energía eólica y la solar aporten el 30 % de toda la generación eléctrica en 2030, además de superar conjuntamente el 50 % de la potencia instalada del país. Wood Mackenzie considera incluso que ambos objetivos podrán superarse.

No obstante, el informe señala que el crecimiento ya no garantiza beneficios. Con unos precios de la electricidad plenamente expuestos al mercado, los ingresos dependerán cada vez más de la capacidad de los operadores para gestionar la comercialización de la energía, optimizar el almacenamiento y adaptar la producción a las horas con mejores precios. La gestión de los activos pasará a ser tan importante como la construcción de nuevos parques.

El desarrollo de la eólica marina china también afronta desafíos. Aunque las autoridades impulsan proyectos en aguas profundas y alejadas de la costa, los elevados costes y la falta de un marco

regulatorio específico siguen limitando su expansión comercial.

## Envejecimiento del parque eólico mundial

Otro de los grandes asuntos que identifica el estudio es el envejecimiento del parque eólico mundial. A finales de 2026 habrá 37 GW funcionando más allá de su vida útil de diseño, frente a los 30 GW existentes un año antes. Además, la capacidad instalada con más de quince años de antigüedad seguirá creciendo con rapidez durante los próximos años, incrementando los costes de mantenimiento y el riesgo de averías.

Aunque muchos propietarios optan por prolongar la vida útil de sus instalaciones, el proceso de desmantelamiento y sustitución de aerogeneradores comienza a acelerarse. Wood Mackenzie prevé que en 2026 se retiren alrededor de 5 GW y se repotencien otros 6 GW, principalmente mediante la instalación de turbinas más grandes y eficientes sobre emplazamientos con excelentes recursos eólicos y conexión a la red. Esta estrategia permitirá aumentar significativamente la producción eléctrica sin necesidad de ocupar nuevos terrenos.

En conjunto, el informe concluye que la industria eólica entra en una nueva etapa. Tras años centrada en el crecimiento de capacidad, el sector deberá demostrar que puede reducir costes, mejorar la rentabilidad y aprovechar mejor los activos existentes. La competitividad futura dependerá menos del número de parques construidos y más de la innovación tecnológica, la eficiencia operativa y la capacidad para adaptarse a un mercado eléctrico cada vez más exigente.