

La repotenciación en Alemania podría reducir hasta un 19% los precios de la electricidad, según Wood Mackenzie

- El último informe de Wood Mackenzie señala que la necesidad de sustituir las infraestructuras obsoletas provocará un aumento de más del 60 % en las ventas de equipos en 2050 e impulsará el 23 % de la expansión de la energía solar en la década de 2040.



<https://www.pv-magazine.es/2026/09/25/la-repotenciacion-en-alemania-podria-reducir-hasta-un-19-los-precios...>

Pilar Sánchez Molina

Viernes, 25 septiembre 2026

Más de 2,5 TW de capacidad eólica y solar instalada a escala mundial alcanzarán el final de su vida útil en las próximas décadas, lo que elevará el volumen de nuevas instalaciones durante la década de 2040 incluso en el caso de que el crecimiento de la demanda eléctrica se estabilice. Según un informe de Wood Mackenzie, la sustitución de activos envejecidos será un componente creciente del despliegue renovable.

Actualmente hay más de 3,5 TW de capacidad eólica y solar operativa en el mundo. Los propietarios de los proyectos que alcancen el final de su vida útil deberán optar entre dismantelar las instalaciones, prolongar su operación o sustituir completamente los equipos mediante procesos de repotenciación.

El dismantelamiento está aumentando en la eólica. Wood Mackenzie estima que a finales de 2026 habrán sido retirados más de 30 GW de capacidad eólica, dos tercios de ellos entre 2022 y 2026. Las instalaciones solares comenzaron a desplegarse posteriormente, pero su volumen de activos envejecidos superará al eólico antes de 2040.

La conexión existente favorece la repotenciación

La sustitución de equipos en emplazamientos existentes puede reducir los plazos de desarrollo respecto a nuevos proyectos al disponer ya de conexión a red, permisos de planificación y

aceptación local. Esto permite evitar parte de las colas de conexión y de los procesos administrativos que afectan a los proyectos greenfield.

Según Wood Mackenzie, los costes de capital y operación de los proyectos repotenciados son, en términos generales, comparables a los de nuevas instalaciones. Sin embargo, los emplazamientos existentes pueden ofrecer ventajas por su recurso renovable, la infraestructura disponible y una mayor producción energética.

En Alemania, los emplazamientos eólicos desmantelados durante esta década presentan velocidades de viento un 4% superiores, de media, a las de los nuevos proyectos greenfield que entran en operación. En algunos casos, la diferencia alcanza el 30%. Un aumento del 4% en la velocidad del viento se traduce aproximadamente en un 7% más de factor de capacidad y un 7% menos de coste nivelado de electricidad (LCOE), manteniendo constantes el resto de variables.

La disponibilidad limitada de suelo, capacidad de red y permisos está impulsando además la adquisición de activos operativos para desmantelar los equipos existentes e instalar nuevos parques en los mismos emplazamientos, una tendencia que está aumentando especialmente en Europa y Estados Unidos.

El desmantelamiento añade capacidad a los objetivos

La sustitución de activos también modifica las necesidades de instalación necesarias para cumplir los objetivos de capacidad renovable. Wood Mackenzie señala que los objetivos públicos de capacidad no siempre incorporan las bajas previstas por desmantelamiento.

En la Unión Europea, el objetivo de alcanzar 500 GW eólicos en 2030 requiere unas adiciones medias de aproximadamente 37 GW anuales entre 2023 y 2030. El informe estima que durante ese periodo se retirarán 17 GW de capacidad eólica, por lo que será necesario instalar unos 2 GW adicionales cada año únicamente para compensar los activos desmantelados.

Más equipos pero menos capacidad neta

La repotenciación también modifica el mercado de fabricantes. Aunque el crecimiento neto de capacidad instalada se desacelere, Wood Mackenzie estima que el volumen de equipos vendidos será más de un 60% superior en 2050 al de 2026 debido a la sustitución de activos envejecidos.

Durante la década de 2040, los proyectos de sustitución derivados del desmantelamiento representarán el 44% de todas las instalaciones eólicas y el 23% de las solares a escala mundial. En algunos mercados europeos maduros, la proporción podría superar el 70%.

La repotenciación tendrá además efectos sobre los mercados eléctricos. En Alemania, Wood Mackenzie estima que el aumento de la producción de instalaciones repotenciadas podría reducir los precios de la electricidad entre un 12% y un 19% durante la década de 2040. Para los propietarios de activos que para entonces hayan pasado de contratos de largo plazo a exposición merchant o a PPAs corporativos, esta evolución será un factor relevante en la valoración de los ingresos futuros.