



Europa necesitará 1,5 billones de euros para triplicar su capacidad renovable hasta 2050

- En su nuevo informe, Aurora advierte de riesgos estructurales relevantes: precios eléctricos negativos, congestión de red, retrasos en permisos y creciente incertidumbre regulatoria.



<https://www.pv-magazine.es/2026/01/08/europa-necesitara-15-billones-de-euros-para-triplicar-su-capacidad-re...>

Jueves, 08 enero 2026

En su nuevo informe, Aurora advierte de riesgos estructurales relevantes: precios eléctricos negativos, congestión de red, retrasos en permisos y creciente incertidumbre regulatoria.

Pilar Sánchez Molina

Europa se encamina hacia uno de los mayores ciclos de inversión en infraestructuras energéticas de su historia, según la segunda edición del European Renewables Market Overview Report (ResMOR) de Aurora Energy Research, consultora adquirida en 2025 por la gestora estadounidense TPG. Para Aurora, el despliegue de energías renovables requerirá inversiones de en torno a 1,5 billones de euros hasta 2050, y la capacidad renovable del continente se triplicará concreces entre 2026 y 2050. Solo hasta 2030 será necesario movilizar cerca de 600.000 millones de euros, y la aceleración posterior estará impulsada por los objetivos climáticos y la sustitución de los activos envejecidos.

En la última década, la capacidad solar y eólica ha crecido más de un 150%. No obstante, Aurora advierte de riesgos estructurales relevantes: precios eléctricos negativos, congestión de red, retrasos en permisos y creciente incertidumbre regulatoria.

El informe subraya además el fuerte aumento de las horas con precios negativos, que en 2025 superaron las 500 horas en países como España, Alemania y Países Bajos, al tiempo que se reducen las protecciones regulatorias frente a estos eventos. A ello se suma el incremento de los vertidos por congestión de red, que podrían alcanzar 22 TWh en 2030 solo en Reino Unido, España e Italia.

Los contratos por diferencia (CfD) bilaterales seguirán siendo el principal mecanismo de apoyo en la mayoría de mercados europeos, con 162 GW de capacidad renovable ya anunciados para subastas antes de 2030. Sin embargo, su eficacia dependerá del diseño de las subastas, el nivel de competencia y la estabilidad de las políticas. En eólica marina, los problemas se han intensificado: recientes subastas en Alemania, Países Bajos y Dinamarca quedaron desiertas, y Lituania solo atrajo un licitador, lo que refleja tensiones en la cadena de suministro y deficiencias en los esquemas de apoyo.

Como alternativa, los PPAs ganan peso, especialmente en España, Reino Unido y Alemania, aunque la fuerte penetración renovable ha llevado los precios solares por debajo de 40 €/MWh en algunos mercados, lo que evidencia efectos de canibalización.

Con más de 1.000 GW pendientes de conexión a red en Europa, Aurora concluye que la rentabilidad futura exigirá flexibilidad, innovación tecnológica y una integración creciente del almacenamiento en baterías, junto con reformas regulatorias que aceleren permisos y refuercen las redes.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content