

Las renovables superarán el 80% de la capacidad eléctrica instalada de Países Bajos en 2035

- La eólica marina y la flexibilidad de la red ganarán protagonismo ante las limitaciones de la infraestructura de transporte eléctrico y los frecuentes precios negativos de la electricidad durante las horas centrales del día, según GlobalData.



Las renovables superarán el 80% de la capacidad eléctrica instalada de Países Bajos en 2035

<https://elperiodicodelaenergia.com/las-renovables-superaran-el-80-de-la-capacidad-electrica-instalada-de-pais...>

José A. Roca

Jueves, 22 octubre 2026

La eólica marina y la flexibilidad de la red ganarán protagonismo ante las limitaciones de la infraestructura de transporte eléctrico y los frecuentes precios negativos de la electricidad durante las horas centrales del día, según GlobalData

Países Bajos está redefiniendo su estrategia de transición energética. Las graves restricciones de la red de transporte eléctrico y la frecuencia de los precios negativos de la electricidad al mediodía están impulsando un cambio de rumbo: del desarrollo de la energía solar en tejados hacia la eólica marina a gran escala y una mayor flexibilidad del sistema eléctrico.

Como consecuencia, se prevé que las energías renovables pasen de representar el 65% de la capacidad eléctrica instalada del país a superar el 80% en 2035, según las previsiones de **GlobalData**, plataforma especializada en inteligencia de mercado y productividad.

El último informe de la compañía, *Netherlands Power Market Trends and Analysis by Capacity, Generation, Transmission, Distribution, Regulations, Key Players and Forecast to 2035*, estima que la capacidad eléctrica instalada acumulada del país crecerá a una tasa anual compuesta del 4% entre 2025 y 2035. Durante este periodo, el peso de la generación térmica se reducirá prácticamente a la mitad, a medida que el carbón abandone el sistema eléctrico.

Attaurrahman Ojindaram Saibasan, analista del sector eléctrico de GlobalData, explica que Países Bajos alcanzó una de las tasas de adopción de energía solar por habitante más elevadas de Europa gracias a unas condiciones favorables para la compensación de la electricidad vertida a la red.

Sin embargo, la creciente brecha entre los picos de generación solar durante el día y la capacidad de la red ha provocado una acumulación generalizada de solicitudes pendientes de conexión y una caída de los precios mayoristas de la electricidad en las horas diurnas.

Ante esta situación, las políticas públicas y las inversiones del sector están orientándose decididamente hacia el mar del Norte. Según Saibasan, la eólica marina ofrece factores de capacidad más elevados y una mayor adecuación a los perfiles de demanda de la industria.

La eólica marina, principal motor del crecimiento

Se prevé que la eólica marina se convierta en el principal motor del crecimiento de la generación eléctrica hasta 2035, respaldada por la ampliación de los planes gubernamentales para el mar del Norte y la reestructuración de los procedimientos de licitación.

Aunque la energía solar fotovoltaica seguirá representando la mayor proporción individual de la capacidad instalada total, se espera que las nuevas incorporaciones evolucionen hacia proyectos a gran escala conectados a la red y combinados con sistemas de almacenamiento.

Por su parte, la generación con gas continuará desempeñando un papel fundamental como fuente de respaldo gestionable, contribuyendo a mantener la estabilidad del sistema a medida que se complete el abandono del carbón, conforme a los calendarios legales de descarbonización.

La congestión de la red, uno de los principales desafíos

Saibasan señala que la congestión de la red se ha convertido en el principal reto operativo del sistema eléctrico neerlandés. Los corredores de transporte de alta tensión y las subestaciones de distribución afrontan importantes limitaciones de capacidad, lo que convierte en prioridades urgentes el refuerzo de las infraestructuras, el almacenamiento energético mediante baterías y la gestión de la demanda industrial.

En este contexto, la aplicación de la nueva Ley de Energía neerlandesa (*Energiewet*) establece un marco regulatorio actualizado para facilitar el acceso flexible a la red, el despliegue de sistemas de almacenamiento y la compraventa descentralizada de energía.

La inversión se concentrará en la eólica marina y las redes de alta tensión

Las inversiones en el sector eléctrico de Países Bajos seguirán concentrándose, previsiblemente, en las infraestructuras de eólica marina y en las interconexiones de transporte de alta tensión. A continuación, destacan los proyectos solares a gran escala y los sistemas de almacenamiento mediante baterías.

El desarrollo a largo plazo estará respaldado por el régimen de incentivos SDE++, la evolución de los mecanismos de contratos por diferencias (CfD, por sus siglas en inglés) para los parques eólicos

marinos y los objetivos nacionales de instalación de electrolizadores de hidrógeno verde con una capacidad de varios gigavatios. Estas instalaciones permitirán absorber los excedentes de generación renovable.

En palabras de Saibasan, Países Bajos está dejando atrás una etapa de expansión solar centrada en el volumen para avanzar hacia una nueva fase de transición energética más integrada y orientada al funcionamiento del conjunto del sistema.

El cumplimiento de los objetivos climáticos a largo plazo dependerá de la coordinación entre la puesta en marcha de los parques eólicos marinos y el desarrollo de las redes de transporte, la ampliación de la capacidad de electrólisis y el establecimiento de señales de mercado claras que incentiven el almacenamiento mediante baterías y reduzcan la presión sobre la red eléctrica terrestre.