

Alemania añade 1,1 GW de energía eólica marina en el primer semestre

● El sector pide una reforma urgente del sistema de subastas.



Alemania añade 1,1 GW de energía eólica marina en el primer semestre

<https://elperiodicodelaenergia.com/alemania-anade-1-1-gw-de-energia-eolica-marina-en-el-primer-semester/>

José A. Roca

Miércoles, 22 julio 2026

El sector pide una reforma urgente del sistema de subastas

Alemania incorporó **1,1 GW de capacidad de energía eólica marina** durante los seis primeros meses de 2026, lo que elevó su capacidad instalada total por encima de los **10 GW** , hasta alcanzar los **10,8 GW** , según datos del sector publicados este martes.

Entre enero y junio entraron en operación **84 aerogeneradores** , con una capacidad conjunta de **1.077 MW** , de acuerdo con las cifras recopiladas por **Deutsche WindGuard** en nombre de varias asociaciones de la industria.

Además, **22 aerogeneradores** , con una capacidad total de **323 MW** , se encuentran actualmente en construcción en los parques eólicos marinos **Borkum Riffgrund 3** , **He Dreiht** y **North Sea Cluster A** , aunque todavía no han iniciado su operación comercial.

Según el informe, proyectos que suman **2,6 GW** ya han alcanzado la **decisión final de inversión (FID, por sus siglas en inglés)** , mientras que otros **17,5 GW** ya han sido adjudicados, pero aún no cuentan con dicha decisión. Con base en los calendarios actuales de los proyectos, se espera que Alemania disponga de **alrededor de 30 GW de capacidad eólica marina instalada para 2032** .

Problemas regulatorios

A pesar del fuerte ritmo de desarrollo, las asociaciones del sector **BWE, BWO, VDMA, WAB e.V., WindEnergy Network e.V. y Stiftung Offshore-Windenergie** advirtieron de que el actual marco regulatorio está perjudicando las inversiones futuras. Como ejemplo, señalaron la fallida subasta de energía eólica marina de **agosto de 2025** , que no recibió ninguna oferta.

Las organizaciones instaron al Gobierno alemán a modificar este verano la **Ley de Energía Eólica Marina** , sustituyendo el actual sistema de **pujas negativas** por **contratos por diferencias (CfD) bidireccionales e indexados** .

"La industria desea preparar las licitaciones de 2027 lo antes posible", señala el comunicado.

Según las asociaciones, los **CfD** reducirían los riesgos de financiación, mejorarían la bancabilidad de los proyectos y contribuirían a mantener la competitividad de los costes de la electricidad. Además, favorecerían los **contratos de compraventa de energía a largo plazo (PPA)** mediante mecanismos adicionales de cobertura.

Mecanismo de devolución de emplazamientos

El sector también pidió al Gobierno que establezca un mecanismo que permita a los promotores devolver emplazamientos de proyectos ya adjudicados que hayan dejado de ser viables comercialmente debido a cambios en las condiciones del mercado. Esto permitiría volver a licitarlos con rapidez y garantizar un flujo continuo de nuevos proyectos.

Las asociaciones destacaron que mantener un desarrollo continuo de la energía eólica marina es esencial para ofrecer seguridad a fabricantes, proveedores y puertos, protegiendo así la creación de valor industrial y el empleo tanto en Alemania como en el conjunto de Europa.

Asimismo, reiteraron la necesidad de crear un mecanismo que permita devolver los emplazamientos adjudicados cuando los proyectos ya no sean viables económicamente.

"Cuando los proyectos ya no puedan ejecutarse debido a cambios desfavorables en el marco regulatorio y al aumento de los riesgos derivados de múltiples crisis, el Gobierno federal debe estudiar la posibilidad de establecer una opción de devolución, así como un mecanismo asociado que permita volver a licitar sin demora los emplazamientos afectados".