

La previsión de nueva capacidad eólica en EEUU aumenta un 5%

- Los desarrolladores apuntan a más de 50 GW de nueva capacidad instalada hasta 2030.



La previsión de nueva capacidad eólica en EEUU aumenta un 5%

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-prevision-de-nueva-capacidad-eolica-en-eeuu-aumenta-un-5/>

José A. Roca

Miércoles, 22 julio 2026

Los desarrolladores apuntan a más de 50 GW de nueva capacidad instalada hasta 2030

La industria eólica de Estados Unidos se encamina a incorporar más de **53 gigavatios (GW)** de nueva capacidad instalada de aquí a 2030. El incremento de la actividad constructora ha llevado a **Wood Mackenzie** a elevar un **5%**, respecto al trimestre anterior, su previsión a cinco años para proyectos *greenfield* (nuevos desarrollos), según el informe *US Wind Energy Monitor Q2 2026*, publicado este lunes.

La demanda de los centros de datos impulsa los PPA corporativos

Los **contratos corporativos de compraventa de energía (PPA, por sus siglas en inglés)** registraron un fuerte crecimiento interanual durante el primer trimestre de 2026, reflejando una demanda sostenida. Entre las operaciones más destacadas figura el acuerdo para una cartera de **1,9 GW** entre **Google** y **Xcel Energy**, que pone de manifiesto el peso creciente de la demanda energética asociada a los centros de datos.

En contraste, las adquisiciones realizadas por las empresas eléctricas retrocedieron en el mismo periodo, moderando el crecimiento general del mercado. Las grandes compañías tecnológicas recurren cada vez más a la energía eólica para cubrir el aumento de sus necesidades de suministro.

"La revisión al alza del 4% refleja un mercado centrado en la ejecución", señaló **Diego Espinosa**, analista sénior de Wood Mackenzie. "Los desarrolladores están concentrando sus recursos en proyectos capaces de entrar en operación comercial antes de que expire el periodo de acceso a los incentivos fiscales, y la cartera de proyectos está respondiendo en consecuencia".

Mayor actividad en la eólica terrestre

Los ajustados calendarios de desarrollo siguen favoreciendo la ejecución de proyectos frente al lanzamiento de nuevas iniciativas *greenfield*. Los inicios de construcción aumentaron un **8%** entre el primer trimestre de 2025 y el mismo periodo de 2026, impulsados por la carrera de los promotores para cumplir con el hito de **safe harbour** de julio de 2026, mecanismo que permite conservar determinados beneficios fiscales.

Los proyectos que ya cuentan con una **decisión final de inversión (FID)** representan el **58%** de la nueva capacidad *greenfield* prevista hasta 2028, reforzando la confianza en el desarrollo del mercado a corto plazo.

Al mismo tiempo, los pedidos firmes de aerogeneradores alcanzaron **1,1 GW** en el primer trimestre de 2026, cinco veces más que un año antes, lo que evidencia la continuidad de las inversiones en proyectos acogidos al régimen de *safe harbour*.

Wood Mackenzie prevé que las incorporaciones de nueva capacidad alcancen su máximo en **2028**, ya que los retrasos en la obtención de permisos y las limitaciones para la conexión a la red están desplazando una parte creciente de los proyectos en fases iniciales hacia el final de la década.

La eólica marina afronta un escenario más incierto

Las nuevas instalaciones de **eólica marina** alcanzarán previsiblemente su punto máximo en **2027**, coincidiendo con la finalización de los **5,2 GW** que actualmente se encuentran en construcción.

Sin embargo, el panorama a medio plazo presenta mayores incertidumbres. Durante el primer semestre de 2026 fracasaron **nueve subastas**, lo que derivó en la cancelación de concesiones sobre más de **2.900 kilómetros cuadrados** de áreas marinas.

Según Wood Mackenzie, los **2.700 millones de dólares** procedentes del programa federal de recompra de concesiones podrían destinarse posteriormente a inversiones en energías convencionales, proyectos geotérmicos y combustibles fósiles.

Más allá de 2030: la repotenciación gana protagonismo

Con **81 GW** de capacidad eólica que habrán alcanzado los **15 años de funcionamiento en 2035**, el mercado de la **repotenciación** (renovación y modernización de parques existentes) se perfila como una oportunidad de crecimiento.

Al menos el **45%** de la previsión de repotenciación para los próximos tres años ya está en marcha, mientras que la experiencia acumulada en proyectos anteriores está permitiendo a los

desarrolladores reducir tanto los plazos como los costes en emplazamientos con un elevado recurso eólico.

"La historia de la energía eólica no termina en 2030 con la desaparición de los incentivos fiscales; simplemente entra en una nueva etapa", afirmó **Kárys Prado**, analista sénior de Wood Mackenzie. "El reto para los desarrolladores será construir un nuevo modelo de inversión que reduzca la dependencia de la financiación basada en incentivos fiscales, al tiempo que aproveche las oportunidades derivadas de una oferta limitada frente a una demanda sólida".