



Repsol construirá sus dos primeros parques eólicos en EEUU con 816 MW

La compañía lanza también su primera instalación agrivoltaica en Italia con 99 MW

Rubén Esteller MADRID.

Repsol refuerza su apuesta en el negocio de energías renovables en Estados Unidos. La petrolera acaba de aprobar sus dos primeros parques eólicos en el país. Por un lado, ha tomado la decisión de inversión en el que será su primer proyecto eólico, Pike Creak, que contará con 200 MW, en Illinois. Asimismo, la compañía ha alcanzado un acuerdo con Pattern Energy para la construcción del parque eólico Heritage Prairie Wind, de 616 MW. Ubicado también en el estado de Illionis, el proyecto será desarrollado conjuntamente por la joint venture entre ambas compañías.

La petrolera cuenta ya con más de 2.000 MW de potencia instalada en el país y avanza también en la construcción de Pecan Prairie, una planta solar de 595 MW ubicada en el estado de Texas.

En Italia, la compañía ha aprobado también el FID del proyecto agrovoltaico Cerignola, 99 MW, ubicado en la provincia de Foggia, en la región de Puglia, del que espera poder comenzar su construcción este mismo año.

Este proyecto fue uno de los proyectos con mayor potencia instalada adjudicada en la subasta FER X, el mecanismo de incentivos diseñado en Italia para impulsar la generación eléctrica a partir de fuentes renovables, y será también la primera instalación agrovoltaica desarrollada íntegramente por Repsol, un sistema que permite optimizar el uso del terreno, destinándolo al mismo tiempo a la producción agrícola o ganadera y a la generación eléctrica, al instalar los paneles solares sobre estructuras elevadas.

En cuanto al desarrollo de otros proyectos, a falta de los últimos trámites administrativos y que se tome la decisión final de inversión (FID), Aguayo II se mantiene como

9.000
MW

Es la potencia operativa que la petrolera quiere tener disponible en el periodo 2026-2028. La compañía avanza con fuerza en la eólica de Estados Unidos, pero también ha dado pasos importantes en España con los avances de la planta de bombeo de Aguayo, una de las instalaciones más importantes con las que cuenta la compañía. Asimismo crece en Italia y en el desarrollo de plantas solares fotovoltaicas.

uno de los proyectos destacados de la cartera española de Generación Baja en Carbono de Repsol.

La ampliación de la central hidroeléctrica de bombeo de Aguayo II (Cantabria) se encuentra en la recta final de su tramitación administrativa, tras haber logrado en los últimos años los principales permisos y apoyos necesarios a nivel nacional y europeo. El proyecto –que añadirá 1.000 MW de capacidad hasta alcanzar unos 1.400 MW instalados, con ~2.000 GWh/año de generación eléctrica (suficiente para unos 800.000 hogares)– supondrá una inversión cercana a 900 millones de euros. Convertirá a Aguayo en la segunda mayor central de bombeo de España, una infraestructura estratégica para reforzar la estabilidad del sistema eléctrico y facilitar la integración de energías renovables en la red nacional.

Tasa de retorno

Por otro lado, en un contexto de volatilidad de precios, Repsol está logrando mantener una tasa de retorno media superior al 10% gracias a



Un parque eólico. EE

su estrategia de gestión de su cartera y rotación de activos.

Desde la primera rotación en noviembre de 2021, Repsol ha incorporado socios a dos terceras partes de su cartera eólica y solar (3.850 MW). En el primer semestre de este año ha continuado dando pasos en su estrategia de gestión de la cartera de activos, con el cierre de la rotación de la instalación fotovoltaica Outpost (629 MW), en Texas, en el primer trimestre y, en el segundo, el acuerdo con Masdar para su entrada con un 49,99% en 705 MW en operación en España. Esta operación ha valorado el portafolio, compuesto por 13 parques eólicos (402 MW) y seis plantas solares fotovoltaicas (303 MW), en 849 millones de euros.

Según los resultados presentados en el primer semestre de 2026, Repsol ha superado los 6 GW renovables en operación, añadiendo 1.306 MW de capacidad operada renovable respecto al periodo comparativo de 2025, espoleado en gran medida por la puesta en operación comercial en Estados Unidos del proyecto Pinnington Solar (825 MW),

La inversión en el bombeo de Aguayo entra en la recta final tras años de permisos

en Texas. Además, ha generado 6.950 GW/h de electricidad durante estos seis primeros meses, frente a los 4.934 GW/h del mismo periodo del año pasado, un 40% más.

Para el periodo 2026-2028, Repsol prevé contar con 9.000 MW en operación. Este crecimiento se realizará con un estricto control de la inversión, concentrándola en los proyectos que ofrezcan mayor retorno, y limitando la exposición financiera al apoyarse en vías adicionales de financiación, como la rotación de activos, la incorporación de socios, o project financing, para maximizar la generación de valor y asegurar retornos superiores al 10%. El objetivo es que el negocio se autofinancie a lo largo del periodo.