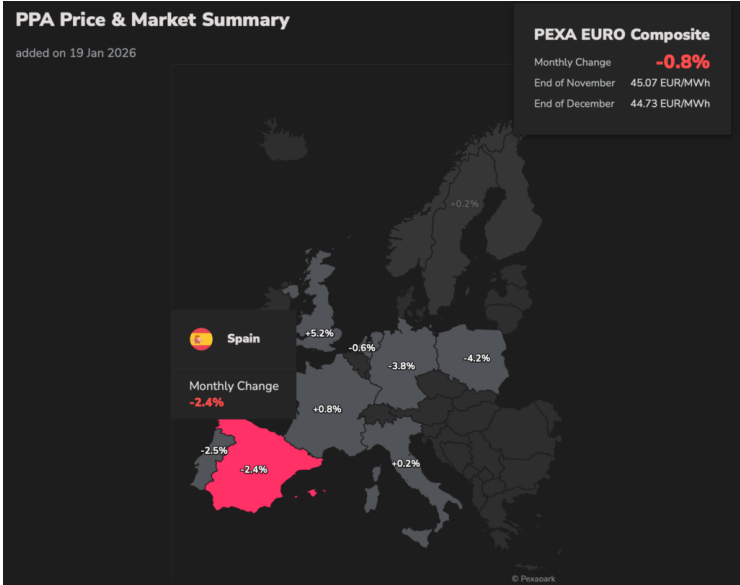


El mercado europeo de PPAs cierra 2025 con caídas de precio y volumen, contratos híbridos y fuerte actividad en BESS

- La empresa suiza de análisis Pexapark afirma que el año pasado la capacidad anunciada de los acuerdos de compra de energía y el número de acuerdos en Europa cayeron aproximadamente un 13 % y un 19 % interanual, respectivamente.



<https://www.pv-magazine.es/2026/01/21/el-mercado-europeo-de-ppas-cierra-2025-con-caidas-de-precio-y-vol...>

Miércoles, 21 enero 2026

La empresa suiza de análisis Pexapark afirma que el año pasado la capacidad anunciada de los acuerdos de compra de energía y el número de acuerdos en Europa cayeron aproximadamente un 13 % y un 19 % interanual, respectivamente.

Pilar Sánchez Molina

El mercado europeo de PPAs cerró el año con caídas de volumen y número de acuerdos, según la consultora suiza Pexapark. En diciembre se anunciaron públicamente 24 acuerdos PPA que suman aproximadamente 1,4 GW de capacidad. Con ello, la actividad total de 2025 alcanzó los 13,3 GW repartidos en 259 operaciones. En comparación con 2024, tanto la capacidad contratada como el número de acuerdos descendieron, en torno a un 13 % y un 19 %, respectivamente. Los países nórdicos fueron la región más activa del mes, con siete PPAs, principalmente asociados a proyectos eólicos terrestres.

Destacaron también los acuerdos transfronterizos y los PPAs híbridos que combinan solar y eólica terrestre, con operaciones en España, Italia, Rumanía y Polonia que sumaron 586 MW. El mayor contrato del mes fue un PPA de 322 MW entre Energa y EDP Renewables en Polonia, vinculado a activos eólicos operativos y su futura hibridación con solar.

El almacenamiento energético tuvo un mes especialmente dinámico. Se anunciaron nueve acuerdos de offtake y optimización para BESS, con un total de 311 MW. Predominaron las estructuras merchant con reparto de ingresos, junto con varios contratos de tipo tolling en Países Bajos y Alemania. El mercado alemán volvió a liderar la innovación contractual, incluyendo nuevos esquemas de tolling virtual para el uso flexible de capacidad de almacenamiento.

En cuanto a los precios, el índice Euro Composite de Pexapark se situó en diciembre en 45,1 EUR/MWh, lo que implica un descenso mensual del 0,7 %. En general, los precios de los PPAs en Europa tendieron a la estabilidad o a ligeras caídas. La principal excepción fue Reino Unido, donde los precios aumentaron un 5,2 % mensual, impulsados por la recuperación de los precios a plazo de la electricidad tras las fuertes caídas de noviembre y por la evolución alcista del mercado de carbono del Reino Unido. En contraste, Polonia registró el mayor descenso mensual, del 4,2 %, en un contexto en el que el carbón sigue marcando el precio marginal en un número relevante de horas y las caídas del API2 se trasladan directamente al precio base de la electricidad.

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