

El sector urge a definir las reglas del juego del almacenamiento

- La IV Cumbre de Almacenamiento e Hidrógeno de UNEF pone de manifiesto que el almacenamiento ya no puede tratarse como una promesa futura, sino como pieza estructural del sistema eléctrico.



<https://www.pv-magazine.es/2026/03/06/el-sector-urge-a-definir-las-reglas-del-juego-del-almacenamiento/>

Viernes, 06 marzo 2026

La IV Cumbre de Almacenamiento e Hidrógeno de UNEF pone de manifiesto que el almacenamiento ya no puede tratarse como una promesa futura, sino como pieza estructural del sistema eléctrico.

Pilar Sánchez Molina

La IV Cumbre de Almacenamiento e Hidrógeno organizada por UNEF (Madrid, 4-5 de marzo de 2026) confirmó que el almacenamiento energético ha pasado de ser una tecnología emergente a convertirse en un elemento estructural para la integración de renovables en el sistema eléctrico español. El secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, subrayó la necesidad de acelerar el despliegue de almacenamiento y anunció una consulta pública para simplificar la tramitación de centrales hidroeléctricas de bombeo mediante un procedimiento unificado para el acceso a red y el uso del agua. Además, el Ministerio trabaja en el primer informe nacional de necesidades de flexibilidad del sistema eléctrico con horizonte 2035, que se publicará antes de julio de 2026 y se actualizará cada dos años, con análisis cuantitativos y cualitativos para definir objetivos de flexibilidad que se integrarán en el PNIEC.

El sector reiteró que el impuesto del 7% sobre la generación eléctrica (IVPEE) supone una barrera para el almacenamiento, especialmente por la doble imposición que afecta a los proyectos con baterías, y reclamó su eliminación. También se destacó el impacto regulatorio del Real Decreto 997/2025, que facilita la hibridación de plantas fotovoltaicas con almacenamiento, y el potencial de

las conexiones flexibles propuestas por la CNMC para facilitar el acceso a red de proyectos de almacenamiento y demanda gestionable.

Desde el punto de vista del mercado, el operador OMIE señaló que el mercado intradiario continuo puede registrar spreads de hasta 173 €/MWh, aunque capturar esos precios requiere capacidad operativa y seguimiento del mercado. Igualmente se destacó que los ingresos del servicio SRAD pueden compensar de forma significativa el coste de inversión de los sistemas de almacenamiento, incluso en periodos relativamente cortos. En cuanto a financiación, se destacó el creciente uso de tolling agreements, contratos mediante los cuales un offtaker opera la batería a cambio de un pago fijo por capacidad (€/MW), con duraciones habituales de entre siete y diez años.

En el ámbito de redes, operadores y reguladores coincidieron en que el despliegue del almacenamiento requiere infraestructura de red suficiente, mercados locales de flexibilidad y capacidad (pendiente de aprobación por parte de Europa) para gestionar conexiones flexibles, especialmente para instalaciones basadas en electrónica de potencia. También se subrayó la necesidad de mejorar la coordinación administrativa y la planificación territorial, incluyendo la posible integración del almacenamiento como uso específico en la planificación urbanística, para evitar retrasos en la tramitación de proyectos.

Respecto al hidrógeno renovable, el encuentro constató una brecha entre la capacidad de proyectos anunciados y los que han alcanzado operación comercial. Los principales cuellos de botella identificados son la saturación de nudos de red, retrasos en permisos administrativos y ambientales y la falta de demanda final. A corto plazo, el sector considera que las aplicaciones más viables del hidrógeno se concentran en aviación y refino, especialmente cerca de los puntos de producción. En este contexto, los participantes coincidieron en que el desarrollo de la demanda será clave para consolidar el hidrógeno como vector energético relevante dentro del sistema.

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