

Madrid acoge esta semana la IV Cumbre de Almacenamiento e Hidrógeno

- IV Cumbre de Almacenamiento e Hidrógeno en Madrid: claves sobre regulación, mercados, financiación y operación para impulsar la flexibilidad energética.



Madrid acoge esta semana la IV Cumbre de Almacenamiento e Hidrógeno

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/almacenamiento/madrid-acoge-esta-semana-la-iv-cumbre-20260302>

Manuel Moncada

Lunes, 02 marzo 2026

La cita llega en un momento decisivo. Tras años centrados en la tramitación y el desarrollo de proyectos, el sector da un paso más: pasar del papel y la ingeniería conceptual a la operación real. La pregunta ya no es si el almacenamiento y el hidrógeno son necesarios, sino cómo integrarlos de forma eficiente en el sistema eléctrico, cómo conectarlos a la red sin quedar atrapados en cuellos de botella y cómo convertir esa flexibilidad en valor económico tangible.

Regulación y visión política

Uno de los momentos destacados será la intervención del **vicesecretario de Economía y Desarrollo Sostenible del Partido Popular, Alberto Nadal**, el 5 de marzo, con una sesión titulada "Almacenamiento, flexibilidad e hidrógeno como nueva demanda: las Políticas del Partido Popular". Su participación pondrá el foco en el papel de la regulación y en la orientación de las políticas públicas en los próximos años, un factor clave en un sector donde las decisiones normativas determinan plazos, rentabilidad y certidumbre.

La apertura institucional correrá a cargo de **Joan Groizard, secretario de Estado de Energía**, junto a **Rafael Benjumea, presidente de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF)**, reforzando el peso político y sectorial del encuentro.

Cinco ejes que marcarán el debate

La cumbre estructura su contenido en torno a cinco grandes tendencias que dibujan el futuro inmediato del almacenamiento y el hidrógeno en España.

El primero es la **tramitación práctica de proyectos**. Administraciones autonómicas y promotores analizarán qué procedimientos están funcionando, dónde se acumulan los retrasos y qué ajustes podrían aportar mayor certidumbre. La cuestión no es menor: un proyecto energéticamente impecable puede quedar paralizado por meses —o años— en la maraña administrativa.

El segundo eje aborda la **flexibilidad** como capacidad realmente conectada. El debate girará en torno al papel del operador del sistema y de las distribuidoras, y a los instrumentos regulatorios necesarios para facilitar la conexión de más almacenamiento, tanto en modalidad stand-alone como en hibridación con renovables.

En tercer lugar, se analizarán los **mercados y oportunidades** para las renovables con baterías. Las señales de precio, los mercados intradiarios, la agregación y el almacenamiento detrás del contador aparecen como piezas estratégicas para optimizar costes de red y capturar valor.

El cuarto bloque se centrará en la **financiación y en la operación real**. Bancos, consultoras y gestores debatirán qué proyectos son financiables hoy en BESS (Battery Energy Storage Systems) e hidrógeno, qué riesgos diferenciales presentan frente a las renovables tradicionales y cómo la figura del optimizador —clave para operar baterías en mercados eléctricos— se convierte en un actor central en la estructuración de ingresos.

Por último, la estrategia para el **desarrollo de proyectos de hidrógeno** renovable ocupará un espacio destacado. El acceso y conexión a la red, los concursos de demanda y el papel de derivados como los combustibles sostenibles de aviación (SAF) serán analizados como palancas para escalar el mercado.

Seguridad, mercados y sistemas no peninsulares

El programa del segundo día profundizará en el análisis de mercados y coberturas para proyectos de almacenamiento, la rentabilidad de baterías de larga duración y la evolución del mercado de capacidad. También se abordará la modernización regulatoria en los sistemas no peninsulares y el impacto ambiental de los proyectos BESS tras los últimos cambios normativos.

Un bloque específico estará dedicado a la seguridad en instalaciones de baterías, con especial atención a riesgos como el thermal runaway —un fenómeno de reacción en cadena térmica— y a las exigencias normativas en materia de protección contra incendios, sectorización y planes de emergencia.

Un sector que ya no es promesa, sino infraestructura

La transición energética no se entiende sin flexibilidad. Las energías renovables son variables por naturaleza; el almacenamiento y el hidrógeno actúan como amortiguadores físicos y económicos de esa variabilidad. Sin ellos, el sistema se vuelve rígido; con ellos, se abre la posibilidad de gestionar mejor la demanda, reducir refuerzos de red y estabilizar precios.

La IV Cumbre de Almacenamiento e Hidrógeno aspira a situar el debate en ese punto exacto donde la ingeniería se encuentra con la regulación y donde la política energética se traduce en decisiones de inversión. Ya no se trata solo de instalar megavatios, sino de hacer que funcionen en tiempo real, con inteligencia operativa y reglas claras.

En un sistema eléctrico cada vez más complejo, la flexibilidad deja de ser un concepto abstracto para convertirse en la infraestructura invisible que sostiene la transición. Madrid será, durante dos días, el laboratorio donde se discuta cómo construirla.

[Regístrate aquí](#)