

El almacenamiento eléctrico despegua: 'aspirina verde', centros de datos y 4.000 M de mecanismos de ajuste

 elespanol.com/invertia/empresas/energia/20261025/almacenamiento-electrico-despega-aspirina-verde-centros-datos-mecanismos-ajuste/1003744432042_0.html

Juan Esteban Poveda

25 de octubre de 2026

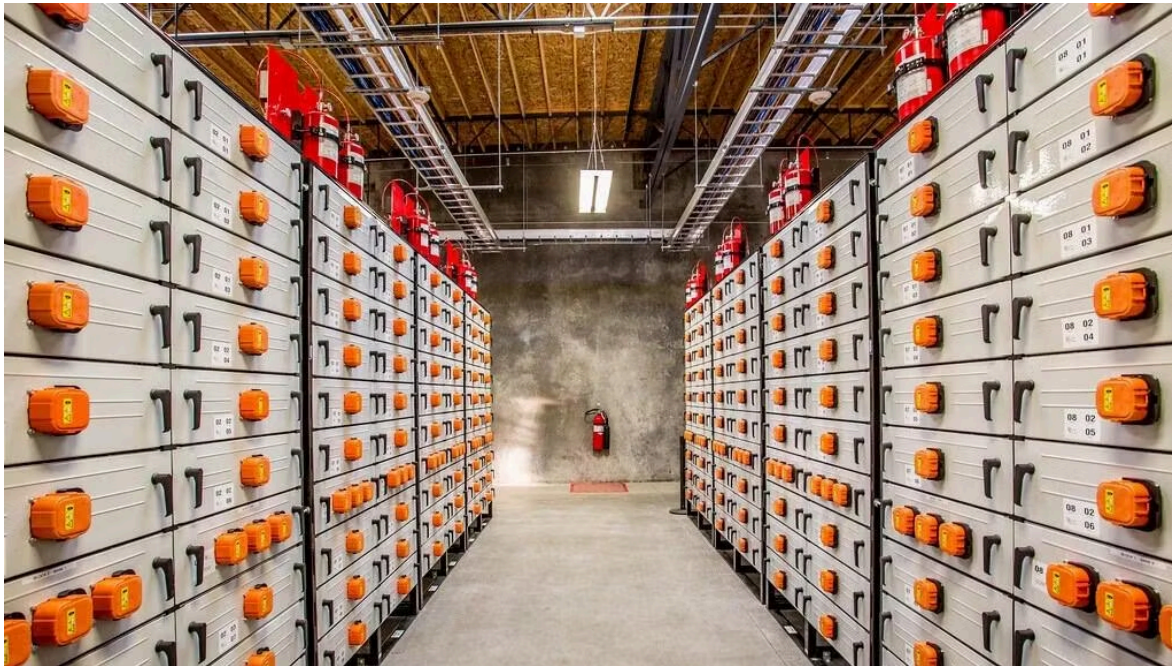


Imagen de archivo de un sistema de almacenamiento de energía en baterías. El Español

[Observatorio de la Energía](#)

España prepara el salto de 300 MW a más de 30 GW.

Centros de datos, industria y el equilibrio de la red en juego.

Todo el ácido acetilsalicílico que usa Bayer en el mundo para su aspirina sale ya de La Felguera (Asturias) fabricado con energías verdes: fotovoltaica y un sistema de [almacenamiento de calor](#) con sales fundidas diseñado por la andaluza Inerco.

Es el **primer contrato de venta de calor** (HPA) en España, liderado por Iberdrola, y un caso de éxito de electrificación industrial con [almacenamiento](#) en un proyecto de **17 millones de euros**.

El **autoconsumo industrial** y en centros de datos, y hasta el [equilibrio mismo de la red eléctrica española](#), han puesto los ojos en el almacenamiento, con el sector dispuesto a asaltar los **4.000 millones de euros** de liquidez del mercado de mecanismos de ajuste del sistema.

España prepara el salto de los **alrededor de 300 MW** de almacenamiento activos actualmente a **más de 30 GW**.

Una ola que va mucho más allá de los sistemas de **bombeo inverso** en embalses de agua que se han construido o están en proyecto en España.

Y con muchas expectativas: el Gobierno trabaja en un **Real Decreto** para que los centros de datos se abastezcan en un 80% de renovables, algo imposible de mantener 24/7 sin almacenamiento.

Apetitito inversor

Eugenio Domínguez, vicepresidente de la **Asociación Española de Pilas y Baterías**, AEPIBAL, asegura que “**el almacenamiento va a ser la piedra angular** del nuevo sistema eléctrico”.

Y la financiación no va a ser problema: hay apetito inversor por los precios de la energía y por la inestabilidad geopolítica.

El de las baterías es hoy un mercado de gran liquidez por los mecanismos de ajuste (**entre 3.500 y 4.000 millones**) con un **payback** de **entre 6 y 7 años** y unas tasas de retorno interno de doble dígito.

“Es ahora mismo un mercado muy, muy, incipiente en el que hay **mucha demanda y poca competencia**”, asegura Eugenio Domínguez.

Esa liquidez actual se puede acabar canibalizando en 4 ó 5 años, pero los primeros que se están moviendo van a **acaparar el mercado**, analiza el experto.

Además, esas empresas quedarán posicionadas en primera línea para repetir la operación en otros mercados más tardíos.

“Hay espacio para generar valor en **electrónica de potencia, sistemas de control, software, ingeniería**, validación, certificación y operación, y convertir los proyectos españoles en referencias que después puedan escalarse y exportarse a otros mercados”, explica Domínguez.

En ese terreno se mueven empresas innovadoras como **Bluesolar**, una **joint venture** entre **Ghenova** y **Capsun Technologies**, con sus placas fotovoltaicas mixtas, capaces de producir energía eléctrica y también térmica, y un sistema de almacenamiento por agua.

La empresa se está enfocando especialmente a las necesidades de los **nuevos centros de datos**, un mercado que por motivos regulatorios y prácticos está abocado al almacenamiento.

Las necesidades de estos centros de datos, que no pueden estar a expensas del sol o del viento, impulsan las soluciones que permitan **gestionar** la energía.

Una situación que, como se demostró en **el apagón del 28 de abril de 2025**, necesita también la red eléctrica nacional.

Sistema nacional

“El negocio ya no va a ser sólo hibridar una planta fotovoltaica o el autoconsumo industrial, sino también prestar **servicio al sistema eléctrico nacional**”, aseguran los expertos.

En unas jornadas técnicas organizadas por **CTA** e Iberdrola en Sevilla, se insistió en la necesidad de “un sistema eléctrico resiliente, capaz de soportar eventos como los que ocurrieron el año pasado (el apagón) y que pueda integrar todas las energías renovables”.

El fondo no es sólo una cuestión de cambio climático, sino de **independencia energética**. “Tenemos las fuentes, pero necesitamos un elemento de flexibilidad y gestión. Y ese factor es el almacenamiento”, dice Eugenio Domínguez desde AEPIBAL.

Así que más allá de los proyectos de autoconsumo industrial en marcha, como el de Bayer con sales fundidas o las baterías de los centros de datos, lo que está en construcción es “un **sistema de almacenamiento nacional**”.

Domínguez explica la situación actual: **entre 200 y 300 MW** en operación, pero con **12 GW más** con permiso de acceso y conexión, y de ellos **entre 2 y 3 GW** ya en construcción.

“Esperamos que para dentro de cuatro o cinco años lleguemos a los **20 GW en el sistema de almacenamiento**”, apunta el vicepresidente de AEPIBAL.

La patronal **UNEF** estima que los proyectos de baterías en cola de acceso y conexión ya **superan los 35 GW**. Esta cifra supone **multiplicar por cien** la capacidad en operación actualmente.

El almacenamiento no solo va a permitir tener más capacidad y una reserva de energía, sino “mover esa energía donde sea necesario gestionarla, hacer óptimas las redes y no tener que tirar redes por tirarlas, sino optimizarlas”, dice Domínguez.

Sin perder de vista la necesidad de **resiliencia del sistema** “para responder ante eventos que puedan ocurrir”, en referencia al apagón.

Los inversores encuentran además en el almacenamiento una forma de optimizar su apuesta por las renovables. La **curva de precios** de la energía tiene ahora forma de pato, con un valle muy pronunciado, hundido en las horas del mediodía.

Almacenar y gestionar va a permitir **“matar el pato”**: armonizar los precios entre los picos de la tarde, los picos de la mañana y el valle del mediodía

En proyectos de almacenamiento térmico, como sales fundidas, los costes hacen que a día de hoy no sean competitivos sin contar con ayudas y **subastas de CO2**.

Inerco, tras implantar con éxito su sistema en la fábrica de Bayer en Asturias, sigue colaborando con Iberdrola y otros clientes industriales “ofreciendo vapor verde **por debajo o al mismo precio** del calor que ellos generan con gas natural”.

Una oferta que necesita de las ayudas existentes. “En estas condiciones el almacenamiento a día de hoy es rentable. Altamente rentable. Pero hay un problema de riesgo, de **variabilidad de los mercados**. Ese apoyo es necesario para que reduzca el nivel de riesgo para el inversor”.

Regulación

El sector reclama ahora mejoras normativas para acelerar. **“El sistema eléctrico español y europeo está ultra regulado**. Eso implica que tenemos que tocar muchas teclas (6:32) para poder desarrollar cualquier proyecto”, asegura Eugenio Domínguez.

Teclas que además se reparten entre la administración local, autonómica, nacional y europea. “Cada vez que cambia la normativa en un sitio, desconocemos el efecto en los otros ámbitos. Pasamos mucho tiempo revisando si es conforme a derecho cualquier cambio normativo”.

Según Domínguez el principal problema que ha impedido al sector ir mucho más rápido ha sido el **permitting**.

“Ahora sacamos la **guía de seguridad** precisamente para que las administraciones entiendan lo que tienen que pedir y lo que no tienen que pedir. El modelo europeo, respecto a otros, sabemos que pone siempre primero la regulación, ponemos el parche antes que la herida. Es el que tenemos”, indica.

El experto advierte que “uno de los principales cambios de dirección europea es **reducir la burocracia** para poder acelerar”.

Aunque admite que en el último año y medio, **desde el apagón “hemos avanzado más que en diez años** en la regulación”.

Almudena Gómez Velarde, secretaria general de Energía de la **Junta de Andalucía**, ha reclamado en el foro de Iberdrola y CTA la necesidad de alinear el desarrollo del almacenamiento energético con las redes de distribución y los requerimientos del sistema.

El objetivo de esta planificación conjunta es garantizar la **competitividad** de la industria andaluza y facilitar la llegada de nuevas inversiones.

“Andalucía debe avanzar en la gestión de la energía limpia para ponerla directamente al servicio de la actividad económica y del tejido productivo que permita generar empleo”, señaló la secretaria general.

El delegado de Iberdrola en Andalucía, **Antonio Fernández**, apuntó que "la electrificación es un factor de competitividad. Para una empresa, electrificar sus procesos puede significar optimizar el uso de la energía, ganar eficiencia y reducir costes. Se trata, en definitiva, de aprovechar una energía limpia, barata y eficiente para impulsar la actividad y el crecimiento de nuestras empresas".