

# “LOS BESS NO ELIMINAN LA VOLATILIDAD, PERO SÍ PERMITEN MONETIZARLA, MEJORANDO LA BANCABILIDAD DE LOS ACTIVOS Y DEVOLVIENDO SENTIDO ECONÓMICO A LOS PROYECTOS”



**L**a fotovoltaica europea se enfrenta a un desafío de rentabilidad nunca antes experimentado. La llegada de los precios negativos y cero, en horas donde la producción solar supera la demanda energética, pone en riesgo la viabilidad económica de los activos. Los BESS han llegado al panorama energético para solucionar este problema, siempre y cuando las condiciones de mercado les acompañen. En esta entrevista, Andrés Pinilla de Risen analiza esta situación.

**Andrés Pinilla**  
BESS Sales Director EU & LATAM



**risen**

## En un entorno de fuerte volatilidad de los precios eléctricos en Europa, ¿cómo contribuyen las soluciones BESS para utility scale a estabilizar los ingresos y mejorar la viabilidad económica de los proyectos?

En un entorno de alta volatilidad y con una creciente concatenación de horas a precios cero o incluso negativos, el almacenamiento utility scale (especialmente en hibridación de plantas existentes) **deja de ser opcional y pasa a ser una necesidad económica**.

La hibridación con BESS permite desplazar energía desde horas sin valor económico hacia franjas de mayor precio, reduciendo vertidos y recuperando ingresos que hoy se pierden sin remedio alguno. En la práctica, es la principal palanca disponible para **reflotar las TIR originales** de muchos activos renovables que fueron diseñados bajo hipótesis de mercado que ya, sencillamente, no existen; ni volverán en el corto-medio plazo.



Fuente: RISEN

Además, el almacenamiento introduce nuevas fuentes de ingresos (servicios de ajuste, mercado de capacidad o gestión de desvíos) que aportan **mayor estabilidad y visibilidad financiera** frente al mercado spot.

En este contexto, el BESS no elimina la volatilidad, pero sí permite monetizarla, mejorando la bancabilidad de los activos y devolviendo sentido económico a proyectos que, sin almacenamiento, quedarían estructuralmente expuestos a precios deprimidos.

## ¿Cuáles son las ventajas técnicas y comerciales de las soluciones de RISEN frente a otras para Europa?

Las soluciones de RISEN para Europa se diferencian por un enfoque muy claro: **adaptarnos al proyecto** del cliente y no forzar al cliente a adaptarse al producto per-se.

Desde el punto de vista técnico, ofrecemos soluciones **modulares y escalables** que nos permiten ajustar potencia, energía, arquitectura AC/DC y estrategia de control a las necesidades reales de cada cliente, tanto en proyectos stand-alone como en hibridaciones de plantas existentes o en sistemas de autoconsumo, integrándonos sin fricciones con PPCs y EMS de terceros (o suministrándolos por nosotros mismos) y cumpliendo con los requisitos regulatorios europeos.

A nivel comercial y operativo, una de nuestras principales ventajas es que contamos con personal propio de **servicio en Europa**, lo que nos permite dar soporte directo en fases críticas como la puesta en marcha, la operación inicial y la resolución de incidencias. Además, disponemos de un amplio pool de Service Partners locales, que nos apoyan en commissioning y en servicios de O&M completos, siempre que el cliente así lo requiera.

Este modelo nos permite ser especialmente flexibles en el alcance: no tenemos problema en asumir un mayor scope (y el riesgo asociado al mismo) si es un factor clave para el cliente o para la bancabilidad del proyecto. **En un mercado donde muchas ofertas son rígidas y estandarizadas, nuestra propuesta se basa en actuar más como partner tecnológico y de servicio que como un simple proveedor de equipos.**





Fuente: RISEN

## ¿Qué señales están enviando los mercados de futuros y los mercados de servicios auxiliares en Europa respecto al valor del almacenamiento utility scale para arbitraje, balance de red y control de frecuencia?

Las señales que vemos hoy en Europa son claras, pero no homogéneas: **Cada país es “un mundo”** en cuanto a diseño de mercados, productos de servicios auxiliares, requisitos de precalificación y estabilidad regulatoria. Eso hace que el BESS sea atractivo dependiendo del sitio y del momento.

Dicho esto, en los países donde los mercados de ajuste y servicios auxiliares están más maduros (y con productos bien definidos para balance y control de frecuencia), el almacenamiento está capturando más valor y con mayor visibilidad de ingresos. **Ahí el BESS encaja como un activo “grid asset” que aporta flexibilidad y se remunera por ello.**

Pero en paralelo, los mercados de futuros y la realidad del spot están reflejando una tendencia estructural: más renovables implican más horas baratas, más episodios de precio 0 o negativo y, con el tiempo, **canibalización del valor de la energía en determinadas franjas**. Eso empuja a que, en pocos años, la fuente principal de ingresos tienda a ser el arbitraje puro (cargar cuando no vale nada y descargar cuando el sistema lo necesita), complementado por servicios auxiliares cuando existan y sigan bien remunerados.

En resumen: **hoy el upside está muy ligado a auxiliares en los mercados más avanzados, pero el “core” a medio plazo será cada vez más energy shifting y arbitraje.**

## ¿Cómo ayuda el almacenamiento a gran escala a mitigar el riesgo de precios negativos, vertidos de energía renovable y congestiones de red en proyectos solares y eólicos en Europa?

Por un lado, el BESS permite evitar la exposición a precios negativos, almacenando energía en horas sin valor económico y desplazándola a momentos de mayor demanda. Esto es especialmente relevante en un contexto de alta penetración renovable, **donde las horas a precio cero o negativo dejan de ser episodios puntuales.**

Por otro lado, el almacenamiento **reduce de forma directa los vertidos** de energía y ayuda a gestionar congestiones de red, que en determinados nudos (como estamos viendo en el centro-sur de España, en Holanda o en el norte de Alemania) ya alcanzan niveles muy significativos por limitaciones técnicas de la red. En estos escenarios, el BESS actúa como un amortiguador local que desacopla generación y evacuación.



**Desde una óptica financiera, esto es clave:** muchos proyectos, especialmente fotovoltaicos, se enfrentan hoy a la necesidad de refinanciarse bajo condiciones de mercado muy distintas a las previstas en su diseño original. En ese contexto, el almacenamiento se convierte en un auténtico flotador de salvamento, al recuperar ingresos perdidos, estabilizar flujos de caja y devolver viabilidad económica a activos que, sin BESS, directamente están en quiebra financiera.

El almacenamiento, por ende, no solo mejora la operación del sistema, sino que se ha convertido en una pieza crítica para proteger el valor de los activos renovables existentes.

## Mirando a los próximos cinco a diez años, ¿cómo cree RISEN Energy que evolucionará el mercado europeo de almacenamiento utility scale y qué factores serán más determinantes: precios de la energía, regulación o estabilidad geopolítica?

En los próximos 5–10 años esperamos que el almacenamiento utility scale pase de ser “un plus” a ser una **infraestructura esencial** del sistema eléctrico europeo.

Aunque en ciertos momentos los objetivos ambientales puedan relajarse o cambiar el ritmo, el driver de fondo no desaparece: **Europa necesita más independencia energética**, menos exposición a shocks externos y más resiliencia. Y eso, en la práctica, significa más renovables... pero las renovables sin flexibilidad generan canibalización, vertidos y congestiones.

Ahí el almacenamiento es la pieza que permite que esa penetración sea sostenible técnica y financieramente. Sobre qué factor será más determinante, diría que será una combinación:

- **Regulación y diseño de mercado:** cada país marcará el “time-to-market” con permisos, acceso, tratamiento de híbridos, y mercados de capacidad/servicios auxiliares.
- **Precios de la energía:** seguirá habiendo volatilidad y más horas a 0/negativas, lo que refuerza el valor del arbitraje y del “energy shifting”.
- **Geopolítica:** no tanto por el día a día, sino por su efecto en cadenas de suministro, coste de capital y prioridad política de la autonomía energética.

