

Los proyectos de almacenamiento en baterías en Alemania se han estancado por las preocupaciones de los operadores de...

- Los operadores consideran que las baterías se convierten en otro gran consumidor dentro de la red y podrían aumentar los déficits eléctricos en determinadas zonas.



Los proyectos de almacenamiento en baterías en Alemania se han estancado por las preocupaciones de los operadores de red

<https://elperiodicodelaenergia.com/los-proyectos-de-almacenamiento-en-baterias-en-alemania-se-han-estanca...>

José A. Roca

Miércoles, 29 abril 2026

Los operadores consideran que las baterías se convierten en otro gran consumidor dentro de la red y podrían aumentar los déficits eléctricos en determinadas zonas

Alemania tiene un retraso de casi 10.000 solicitudes sin aprobar para conectar sistemas de almacenamiento de baterías a gran escala a su red eléctrica, y los expertos afirman que esta demora está costando dinero a los consumidores, según informa *Süddeutsche Zeitung*.

La magnitud del problema es visible en Baviera, donde el operador de red Bayernwerk Netz ha visto cómo las solicitudes de conexión de almacenamiento se disparaban desde una potencia combinada máxima de unos 1.000 megavatios (MW) en otoño de 2023 hasta 80.000 MW a principios de 2026. Solo en el área de Múnich hay más de 200 solicitudes pendientes.

Una cautela justificada

Los operadores de red sostienen que esta cautela está justificada. Conectar toda la capacidad de almacenamiento solicitada no sería “sensato desde la perspectiva de la red”, ya que superaría muchas veces la carga máxima de sus redes. Las grandes baterías que operan únicamente con incentivos comerciales —comprando electricidad barata sin tener en cuenta las condiciones locales de la red— también pueden aumentar la presión sobre la red en lugar de aliviarla, según declaró al

periódico Bayernwerk, filial de la empresa energética **E.ON**. El operador añadió que las baterías se convierten en otro gran consumidor dentro de la red y podrían aumentar los déficits eléctricos en determinadas zonas.

Pero los defensores del almacenamiento afirman que el bloqueo es un fallo político y no técnico. Georg Gallmetzer, director general del desarrollador de almacenamiento a gran escala Eco Stor, señaló el caso de Bollingstedt, en Schleswig-Holstein. Argumentó que la mayor instalación de almacenamiento en baterías de Alemania, ubicada en ese estado del norte, demuestra que los operadores de red y los desarrolladores pueden acordar reglas que mantengan la viabilidad comercial del almacenamiento al tiempo que protegen la estabilidad de la red. Baviera, añade, ocupa el último lugar entre los estados alemanes en la gestión de solicitudes de almacenamiento.

Dependencia del gas

Sin añadir significativamente más capacidad de almacenamiento, Alemania seguirá dependiendo de las centrales de gas para cubrir los picos de demanda que las energías renovables no pueden satisfacer, afirmó Gallmetzer. También continuará pagando a los parques eólicos y solares para que se desconecten durante periodos de sobreproducción, lo que supone un coste considerable para los consumidores.

Según explicó Eco Stor a *Süddeutsche*, se consume más electricidad entre las 17:00 y las 22:00 de la que producen las fuentes renovables, y los sistemas de almacenamiento pueden cubrir bien ese intervalo. Los operadores de red pueden establecer reglas contractuales que regulen cuándo se permite cargar a los sistemas de almacenamiento a gran escala.

El número de proyectos de almacenamiento de baterías a gran escala en el país aumentó en un tercio en 2025, lo que elevó la capacidad total a 25,5 gigavatios hora (GWh). Los operadores del sector han señalado que el gobierno debe aplicar los mecanismos regulatorios adecuados para garantizar que el sistema energético pueda absorber el aumento previsto de capacidad en los próximos años.