

Econergy pone en marcha en Rumanía su primer proyecto híbrido de energía solar y almacenamiento

● La puesta en marcha marca el inicio de la estrategia de hibridación de Econergy en el país.



Econergy pone en marcha en Rumanía su primer proyecto híbrido de energía solar y almacenamiento

<https://elperiodicodelaenergia.com/econergy-pone-en-marcha-en-rumania-su-primer-proyecto-hibrido-de-ener...>

José A. Roca

Jueves, 10 septiembre 2026

La puesta en marcha marca el inicio de la estrategia de hibridación de Econergy en el país

Econergy Ltd., productor independiente de energía (IPP) especializado en energías renovables y con presencia en Europa, ha iniciado la operación comercial del componente de almacenamiento en baterías de su proyecto híbrido solar y de almacenamiento Parau 1, situado en Braşov (Rumanía). La puesta en marcha marca el inicio de la estrategia de hibridación de Econergy en el país.

El sistema de almacenamiento de energía en baterías (BESS), con una potencia de **70 MW y una capacidad de 141 MWh**, fue conectado a la red a principios de septiembre y aporta una mayor flexibilidad a la planta fotovoltaica existente, de **92 MW y 113 hectáreas**, que opera comercialmente desde 2024 y tiene capacidad para abastecer a unos **70.000 hogares**. Con la incorporación de la batería, el proyecto alcanza ahora una potencia instalada conjunta de **162 MW**.

Parau 1, propiedad íntegra de Econergy y operado por la compañía, constituye un hito y un caso de referencia dentro de la estrategia de la empresa, centrada en integrar soluciones de almacenamiento en instalaciones renovables tanto existentes como futuras. La incorporación de baterías junto a la generación permite abrir nuevas vías de ingresos para el proyecto y se espera que incremente de forma significativa su valor económico. Este es precisamente el modelo comercial que Econergy pretende replicar en el conjunto de su cartera en Rumanía.

Capacidad para importar electricidad de la red

El sistema BESS dispone de **capacidad específica para importar electricidad de la red**, lo que permite cargar las baterías tanto desde la planta solar adyacente como directamente desde la red eléctrica. Esta configuración proporciona al proyecto una mayor flexibilidad operativa y permite optimizar los ciclos de carga en función de las condiciones del mercado, incluidos los periodos en los que los precios de la electricidad son bajos o incluso negativos. La energía puede posteriormente descargarse cuando los precios son más elevados, aumentando así el valor y la flexibilidad del activo solar subyacente.

Con unos **costes totales de construcción de aproximadamente 85 millones de euros**, el proyecto opera bajo un modelo comercial basado en mercado («merchant»), con unos ingresos previstos calculados a partir de las previsiones de precios de la electricidad elaboradas por los consultores de mercado de Eenergy.

Eyal Podhorzer, consejero delegado de Eenergy, señaló: “Parau 1 es el primer proyecto en el que hemos tomado una planta solar que ya estaba en funcionamiento y hemos construido un sistema de almacenamiento a su alrededor. Esto diversifica las fuentes de ingresos del activo al añadir los ingresos procedentes del almacenamiento a una generación solar que ya estaba operativa. Este es el aspecto que tiene, en la práctica, el paso de desarrollar proyectos renovables a operarlos como un productor independiente de energía. Rumanía es el mercado en el que contamos con la escala y la posición de red necesarias para repetir este modelo, y con más de 1 GWh de almacenamiento en construcción o listo para su conexión en el país, Parau 1 establece el patrón de lo que vendrá a continuación”.

Parau 1 refuerza la posición de Eenergy como uno de los principales productores independientes de energía renovable de Rumanía. La compañía cuenta actualmente con **521 MW de almacenamiento**, equivalentes a más de **1 GWh de capacidad**, en construcción o preparados para su conexión a la red en el país.

En **Rătești**, el principal proyecto solar operativo de Eenergy, está prevista la incorporación de un BESS de **120 MW**, que complementará los **155 MW de capacidad fotovoltaica** existentes. En **Oradea**, un proyecto fotovoltaico de **87 MW** conectado a la red en agosto de 2025, la compañía prevé añadir un sistema BESS de **49 MW**. Asimismo, está prevista otra ampliación de almacenamiento en el proyecto solar de **60 MW de Ovidiu**, actualmente en construcción.

Cartera europea

La cartera de desarrollo de Eenergy en Europa alcanza aproximadamente los **13 GW** y se extiende por **Rumanía, Reino Unido, Italia, Francia, Alemania, Polonia, España y Grecia**. El almacenamiento representa aproximadamente la mitad de la cartera total y cerca del **60 % de la cartera en fases avanzadas de desarrollo**.

Joshua Murphy, director de Almacenamiento Energético de Eenergy, afirmó: «Parau 1 es un excelente ejemplo de lo que pueden conseguir los propietarios y operadores de activos renovables cuando integran almacenamiento en una instalación existente. Es una tarea técnicamente compleja,

pero al combinar la generación solar con un sistema de almacenamiento flexible y capaz de responder a las condiciones del mercado, estamos desbloqueando un valor y una flexibilidad considerables en una infraestructura que ya está conectada y en funcionamiento».