

En agosto, repasamos todo el curso-Almacena energía solar en baterías a 3 euros el megavatio hora y véndelo a 150

- AleaSoft Energy Forecasting: almacenamiento energía, batería, hibridación, proyectos stand alone, producción solar fotovoltaica previsiones horarias largo plazo



Ver más en www.energias-renovables.com

Almacena energía solar en baterías a 3 euros el megavatio hora y véndelo a 150

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/almacenamiento/almacena-energ-a-solar-en-bater-as-20260826>

Antonio Barrero F.

Viernes, 28 agosto 2026

Las baterías son herramientas clave para capturar valor y optimizar ingresos, lo cual es virtud poco menos que maravillosa, habida cuenta de la creciente volatilidad de los mercados eléctricos europeos. Eso es lo que ha venido a contar AleaSoft Energy Forecasting, empresa española especializada en la previsión de precios de la electricidad, en un **seminario telemático** que acaba de convocar y que ha puesto el foco precisamente en ese "contexto de precios bajos en las horas solares y picos más elevados en otras franjas del día". Pues bien, en ese contexto, las baterías se instituyen -explican- como herramienta clave "para capturar valor, optimizar ingresos y facilitar la integración de energías renovables". Por algo tan sencillo y obvio como que el almacenamiento permite trasladar energía "desde las horas de menor precio hacia las de mayor valor".

Y es que, efectivamente, los mercados eléctricos europeos están mostrando una estructura horaria cada vez más marcada en el sentido ya apuntado: la elevada producción fotovoltaica reduce los precios en las horas centrales del día, mientras que por la noche aparecen las "oportunidades de arbitraje" (almaceno cuando el precio está muy bajo; vendo cuando está muy alto). "Esta diferencia entre precios bajos y precios altos dentro del mismo día -concluyen en Alea- es uno de los principales motores económicos del almacenamiento de energía". [Bajo estas líneas, la imagen, de **OMIE**, muestra con claridad las brutales diferencias de precios que hay entre la electricidad del día y la de la noche].

En el mercado eléctrico español, las diferencias diarias han alcanzado en mayo niveles muy elevados. En el seminario telemático organizado por AleaSoft Energy Forecasting, se han precisado esas diferencias: los diferenciales medios diarios se situaron en torno a los 120 €/MWh para una hora y por encima de los 110 €/MWh para cuatro horas.

Traducido a ingresos potenciales, una batería de dos horas con un ciclo diario habría obtenido en los últimos doce meses, y según las estimaciones de los analistas de AleaSoft, alrededor de 68.000 euros por megavatio hora, mientras que una batería de cuatro horas se habría acercado a los 123.000 €/MWh.

Números más que saludables, pero que AleaSoft contextualiza con prudencia: "estos valores muestran el atractivo del almacenamiento, pero también hay que enfatizar la necesidad de analizar cada proyecto de forma individual". Según los analistas de esta firma, el valor de una batería depende de múltiples factores. Entre ellos, (1) la ubicación del activo, (2) la capacidad de acceso a la red, (3) la posibilidad de cargar desde la red o solo desde una planta renovable, (4) la tecnología, (5) la duración, como se dijo, (6) la estrategia de operación y (7) la exposición a distintos mercados.

Sea como fuere, y más allá de esas claves (que lo son), la conclusión a la que llegan los analistas de Alea es una y muy concreta: "la hibridación con baterías es especialmente relevante para la fotovoltaica". Durante el seminario se ha dicho -destacan en AleaSoft- que añadir una batería de dos horas a una planta fotovoltaica, incluso cargando únicamente desde el propio parque, podría aumentar "de forma significativa" los ingresos del activo. Más aún: si la batería tiene mayor duración o puede cargar también desde la red, el potencial de optimización aumenta.

No obstante -matizan desde esta empresa de previsiones-, la hibridación no debe ser contemplada como una solución en serie que pueda aplicarse igual a todos los activos. "Cada planta requiere un análisis específico para determinar el tamaño óptimo de la batería, la estrategia de operación y la combinación de ingresos esperada: una batería sobredimensionada puede no maximizar la rentabilidad, mientras que una batería insuficiente puede desaprovechar oportunidades de mercado".

¿Hibridamos con un campo fotovoltaico existente o monto un parques de solo-baterías?

Los expertos convocados en el seminario telemático de AleaSoft parecen tenerlo claro: la hibridación puede ganar protagonismo frente a los proyectos stand alone (solo baterías) por un motivo muy concreto, la disponibilidad de puntos de conexión. "Muchos puntos de acceso -señalan desde Alea- ya están asociados a plantas renovables existentes o en desarrollo, lo que favorece la incorporación de baterías en proyectos fotovoltaicos o eólicos, mientras que los proyectos stand alone pueden ofrecer una operación más flexible, pero encuentran mayores barreras de acceso y tramitación".

El discurso de AleaSoft

«El desarrollo del almacenamiento será clave para reducir vertidos*, mejorar los precios capturados por las energías renovables y aportar flexibilidad al sistema eléctrico. Sin embargo, para que los proyectos sean viables, será necesario contar con previsiones horarias de largo plazo, simulaciones de ingresos, análisis de sensibilidad y escenarios que permitan evaluar la rentabilidad bajo distintas condiciones de mercado. En un mercado cada vez más volátil, las baterías no solo permiten gestionar riesgos. También convierten esa volatilidad en una oportunidad de ingresos. Por ello, la

modelización del almacenamiento y de los proyectos híbridos será una herramienta esencial para promotores, inversores, bancos y gestores de activos renovables»

En junio del año 2018, cuando una moción de censura saca de Moncloa a Mariano Rajoy, en España había 4.719 megavatios de potencia solar fotovoltaica (dato REE) y 207 megavatios de potencia repartidos en instalaciones solares para autoconsumo (**dato APPA**). En total, algo menos de 5.000 megas (cinco gigavatios) a mediados del 18.

Pues bien, ocho años después, en junio del año 26, ya son más de 50.000 los megavatios de potencia fotovoltaica instalados en parques y campos solares y **10.000 megas en autoconsumos** sobre tejados y cubiertas de naves industriales. En total, más de 60.000 megas. En fin, sesenta gigas, o doce veces más potencia a ofertar electricidad cada día soleado.

AleaSoft Energy Forecasting es una empresa especializada en la previsión de demanda, producción y precios de la electricidad que cuenta con una división, AleaStorage, específicamente enfocada en el almacenamiento de energía que ofrece servicios de evaluación de proyectos stand-alone e híbridos mediante previsiones horarias de largo plazo, simulaciones de operación, análisis de sensibilidad y estudios de bancabilidad. La compañía cuenta, entre sus clientes, con utilities, desarrolladores, fondos, entidades financieras y grandes consumidores.