

AleaSoft apunta a baterías, redes y demanda flexible como claves del próximo ciclo renovable en España

- AleaSoft Energy Forecasting señala que el aumento de la fotovoltaica está elevando la importancia de los precios capturados, los vertidos y la flexibilidad, m...



GALERIA

revista digital

revista energia renovable

energia renovable

energias limpias

energia fotovoltaica

energia solar

<https://www.review-energy.com/almacenamiento/aleasoft-apunta-a-baterias-redes-y-demanda-flexible-como-cl...>

Viernes, 16 octubre 2026

16 octubre 2026 0

El mercado eléctrico español entra en una nueva fase en la que el reto ya no será únicamente añadir capacidad renovable, sino **gestionar de forma eficiente cuándo se genera, consume y almacena la electricidad**, según un análisis de AleaSoft Energy Forecasting.

La consultora señala que el crecimiento de la eólica y, especialmente, de la fotovoltaica está modificando el funcionamiento del mercado y aumentando la importancia de factores como los **precios capturados, la canibalización, las horas con precios cero o negativos y los vertidos renovables**.

A finales de 2025, el sistema eléctrico español contaba con **142,5 GW de potencia instalada**, tras incorporar 10 GW de nueva capacidad renovable durante el año, de los cuales **8,8 GW correspondieron a fotovoltaica**. Al incluir las instalaciones de autoconsumo, la capacidad total alcanzó **150,8 GW**, con un **68,9% de generación renovable**.

Las renovables produjeron el **55,5% de la electricidad en España en 2025**, porcentaje que ascendió al 56,6% al incorporar la aportación estimada del autoconsumo.

El almacenamiento gana peso

AleaSoft identifica al almacenamiento como uno de los principales elementos de la siguiente etapa del mercado eléctrico, al permitir desplazar parte de la generación desde las horas en las que se produce hacia otros momentos de mayor demanda o mejores precios.

España cerró 2025 con **3.427 MW de potencia de almacenamiento** . Estos sistemas permitieron integrar **9.213 GWh de electricidad durante el año** , un 6,2% más que en 2024.

La compañía señala que la rentabilidad de los proyectos de baterías dependerá cada vez menos de los precios medios y más de variables como los **spreads entre periodos, la volatilidad intradiaria, los servicios de ajuste y los mecanismos de capacidad** .

El aumento del número de baterías también modificará progresivamente estas mismas fuentes de ingresos, ya que una mayor participación en arbitraje y servicios del sistema podría reducir algunos de los diferenciales que actualmente sustentan los modelos de negocio.

La demanda también deberá adaptarse

La flexibilidad no dependerá únicamente del almacenamiento. La electrificación industrial, los vehículos eléctricos, las bombas de calor, el autoconsumo y los centros de datos incrementarán la demanda eléctrica durante los próximos años.

En este contexto, AleaSoft considera que será cada vez más importante **desplazar parte del consumo hacia las horas con mayor disponibilidad de generación renovable** , convirtiendo la demanda en un recurso capaz de responder a las condiciones del mercado.

Para los grandes consumidores, esta evolución implicará combinar estrategias de compra en mercado con contratos a plazo, PPA, autoconsumo, almacenamiento y herramientas de flexibilidad.

Las redes se convierten en un factor estratégico

El análisis también destaca el papel de las redes eléctricas. El aumento de nueva generación, almacenamiento y demanda está elevando el valor de la **capacidad de acceso y conexión** , lo que hará que la ubicación de los proyectos gane importancia.

Para las instalaciones renovables existentes, el valor futuro dependerá no solo de su producción, sino también de las posibilidades de **repotenciación, hibridación con baterías y aprovechamiento de los puntos de conexión** .

Al mismo tiempo, los nuevos grandes consumos tendrán que localizarse en zonas con capacidad disponible o donde sea posible reforzar la infraestructura eléctrica.

Un mercado más próximo al tiempo real

El mercado diario europeo opera desde el 1 de octubre de 2025 con una resolución de **15 minutos** , frente al esquema horario anterior. Este cambio permite reflejar con mayor precisión las variaciones de generación renovable y demanda, pero también obliga a productores, comercializadoras, traders, agregadores y gestores de baterías a ajustar sus decisiones en intervalos cada vez más cortos.

AleaSoft considera que esta evolución continuará y que el valor de la electricidad dependerá progresivamente menos de cuánto se genera y más de **cuándo se produce, cuándo se consume, cuánto puede almacenarse y cómo se gestiona** .

Tras décadas centradas en ampliar la capacidad renovable, el siguiente paso del mercado eléctrico español será integrar esa generación mediante **almacenamiento, flexibilidad de la demanda, redes y una operación más cercana al tiempo real** .

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario