

Inteligencia Artificial en energía, 27 años antes de que fuera tendencia

- Hoy, la Inteligencia Artificial ya no se utiliza solo para prever, sino para tomar decisiones de miles de millones de euros.



Inteligencia Artificial en energía, 27 años antes de que fuera tendencia

<https://elperiodicodelaenergia.com/inteligencia-artificial-en-energia-27-anos-antes-de-que-fuera-tendencia/>

Aleasoftware Energy Forecasting

Miércoles, 29 abril 2026

La creciente complejidad de los mercados eléctricos, impulsada por la penetración renovable, el desarrollo del almacenamiento y la evolución de la demanda, está situando a la Inteligencia Artificial como un elemento clave en el análisis del sistema eléctrico. Su aplicación se extiende más allá de la previsión, incorporándose a procesos como la financiación de proyectos, la valoración de activos y la toma de decisiones estratégicas.

En los últimos años, la **Inteligencia Artificial** se ha convertido en un término omnipresente. Todo es **IA**. Todo promete ser **IA**. Sin embargo, en sectores complejos como el sistema eléctrico, conviene separar el ruido del recorrido real. Y ahí es donde aparece un caso interesante: **AleaSoft**. Porque hay una diferencia sustancial entre incorporar **IA** ahora y haber construido un modelo de negocio sobre ella durante casi tres décadas.

La IA antes del “boom” de la IA

A finales de los años 90, hablar de Inteligencia Artificial aplicada a los **mercados eléctricos** no era una tendencia, era una anomalía. La capacidad computacional era limitada, los datos eran escasos y los mercados eléctricos apenas comenzaban su liberalización en Europa.

En ese contexto, **AleaSoft Energy Forecasting** apostó por utilizar técnicas de redes neuronales, modelos estadísticos avanzados y análisis de series temporales no como complemento, sino como

núcleo. Esto tiene implicaciones profundas: no se trata de una adopción oportunista, sino de una acumulación de conocimiento, errores, ajustes y validación en entornos reales durante más de 27 años.

El punto clave: la hibridación

Uno de los grandes errores actuales en el uso de la Inteligencia Artificial en el sistema eléctrico es pensar que puede sustituir completamente a otros enfoques. La experiencia demuestra lo contrario.

El enfoque que ha terminado imponiéndose y que **AleaSoft Energy Forecasting** lleva años defendiendo es el **modelo híbrido**. La Inteligencia Artificial permite capturar no linealidades y patrones complejos, la estadística clásica aporta estabilidad y coherencia temporal y los modelos fundamentales permiten representar el sistema físico y económico. Este equilibrio no es trivial. Es, de hecho, donde se genera el valor.

Porque los mercados eléctricos no son solo datos, son regulación, comportamiento humano, meteorología, tecnología y geopolítica interactuando de forma no lineal.

De la previsión a la toma de decisiones

La evolución del uso de la IA en este ámbito también refleja la madurez del sector. En una primera fase se centró en la previsión de la **demanda eléctrica**, posteriormente en la previsión de precios, más adelante en la integración de **energías renovables** y en el análisis probabilístico y del riesgo, hasta llegar a la fase actual orientada al soporte a inversión, financiación y estrategia.

Hoy, la Inteligencia Artificial ya no se utiliza solo para prever, sino para tomar decisiones de miles de millones de euros, como la estructuración de contratos **PPA**, la **financiación de proyectos renovables**, la viabilidad de sistemas de **almacenamiento de energía** o las estrategias de trading. En este contexto, la precisión no es suficiente. Lo que se necesita es coherencia a largo plazo y robustez ante escenarios extremos.

El problema actual: la ilusión de la IA pura

El auge reciente de la Inteligencia Artificial ha traído consigo un riesgo evidente: el simplismo. Modelos puramente basados en machine learning, sin estructura de mercado, pueden sobreajustarse, ignorar cambios regulatorios, fallar ante eventos extremos o generar señales erróneas en horizontes largos.

En los mercados eléctricos, esto no es un problema académico. Es un problema financiero. Por eso, cada vez más, el sector converge hacia una idea clara: la Inteligencia Artificial no sustituye al modelo, lo mejora.

Una lección para la transición energética

En plena **transición energética**, con la irrupción masiva de renovables, **baterías** y nuevos consumos como los **data centers**, la complejidad del sistema eléctrico está aumentando. Y con ella, la necesidad de modelos más sofisticados.

La experiencia acumulada durante 27 años muestra que el camino no pasa por modas tecnológicas, sino por integración metodológica, validación continua y comprensión profunda del mercado.

La Inteligencia Artificial aplicada a la energía no es una revolución reciente. Es una evolución silenciosa que algunos comenzaron mucho antes. Casos como el de **AleaSoft Energy Forecasting** ponen de manifiesto una realidad incómoda pero relevante. En sectores complejos, la ventaja competitiva no está en adoptar la tecnología, sino en haberla entendido antes que los demás. Y esa diferencia, en el contexto actual, empieza a ser decisiva.

El almacenamiento y la señal de mercado en el análisis de AleaSoft

El 21 de mayo de 2026 a las 12:00 CET, **AleaSoft Energy Forecasting** celebrará el webinar número 66 de su serie mensual, en el que se analizará la evolución de los mercados eléctricos europeos en un contexto marcado por una creciente complejidad estructural.

Durante el webinar se abordará cómo la interacción entre generación renovable, desarrollo del almacenamiento y transformación de la demanda está modificando la señal de precios y la estructura de ingresos en los mercados eléctricos, así como sus implicaciones sobre la viabilidad de los proyectos en distintos escenarios. El webinar contará con la participación de Alejandro Diego Rosell, comunicador y consultor en energía, junto a Oriol Saltó i Bauzà, Associate Partner en **AleaSoft Energy Forecasting**, y será moderado por Antonio Delgado Rigal, CEO de la compañía.

AleaSoft Energy Forecasting desarrolla previsiones de precios, demanda y generación renovable que permiten analizar el comportamiento de los mercados eléctricos en distintos horizontes temporales. Estas previsiones son fundamentales para la financiación de proyectos, la estructuración de contratos PPA, la valoración de activos y la definición de estrategias.

Asimismo, el análisis de ingresos de sistemas de almacenamiento y la evaluación de configuraciones híbridas con generación renovable permiten profundizar en el papel de la flexibilidad dentro del sistema eléctrico y su impacto en la toma de decisiones.

Fuente: **AleaSoft Energy Forecasting** .