

## **AleaSoft: el bombeo continúa ganando protagonismo, récord de consumo para un mes de octubre**

**En los últimos meses, las centrales de bombeo han experimentado un aumento significativo en su contribución al mix de generación de electricidad en España. Este fenómeno pone de manifiesto algunos aspectos clave de la transición energética y cómo está cambiando el panorama en los mercados de energía en España y en Europa**

Según datos de Red Eléctrica, entre enero y octubre de 2023, las centrales de bombeo produjeron un total de 4185 GWh de electricidad, en comparación con los 2929 GWh del mismo período en 2022 y los 2177 GWh en 2021. Desde mediados de 2022, prácticamente cada mes se ha ido superando el récord histórico de producción para cada mes del año. Hasta ahora, todos los meses de 2023, excepto febrero y octubre, han marcado récords históricos de producción para ese mes del año.

Las centrales de bombeo generan electricidad a partir del agua embalsada que previamente han bombeado a un estanque superior. Para aumentar su generación de electricidad, las centrales también han aumentado de manera notoria su consumo para bombear agua. Durante los primeros diez meses de 2023, se registraron 6747 GWh de consumo por parte de las centrales de bombeo, en contraste con los 4683 GWh de los mismos meses de 2022 y los 3523 GWh en 2021.

De forma análoga a su producción, el consumo de las centrales de bombeo ha ido registrando récords prácticamente todos los meses de 2023 hasta ahora. De momento, a falta de dos meses para terminar el año, todos los meses de 2023, excepto febrero y junio, han sido récords de consumo en sus meses respectivos.

El almacenamiento de energía y la nueva dinámica del mercado de electricidad

El aumento del consumo y la generación de las centrales de bombeo, y su capacidad de almacenar energía, refleja una tendencia al alza en la flexibilidad y adaptación de estas instalaciones a la dinámica cambiante del mercado eléctrico. Este fenómeno se explica fundamentalmente por la creciente volatilidad de los precios en el mercado diario de electricidad. Los altos precios del gas y el aumento de la energía solar han contribuido a esta volatilidad, lo que permite un mayor rango de precios en el mercado diario. Esta variabilidad en los precios ha permitido a las centrales de bombeo consumir energía en momentos de precios bajos y, a su vez, generar electricidad en momentos con precios mucho más altos.

El incremento de la capacidad solar en España, en particular, ha generado una mayor presión a la baja en los precios de la electricidad durante las horas de máxima radiación solar. Esta situación, combinada con los altos precios del gas, ha incentivado la necesidad de sistemas de almacenamiento de energía flexibles y eficientes como las centrales de bombeo o las baterías.

La evolución del perfil horario tanto de generación como de consumo de las centrales de bombeo durante los últimos años pone de manifiesto el cambio que la energía solar está provocando en los

precios y dinámicas del mercado de electricidad. A partir de 2020, pero mucho más claramente a partir de 2023, el perfil de consumo de las centrales de bombeo ha cambiado de manera radical para pasar a consumir prácticamente toda la energía durante las horas solares. Esto es un reflejo claro de los precios más competitivos que se producen en esas horas gracias al aumento de la energía solar en el mix de generación.

El perfil horario de generación de las centrales de bombeo no ha experimentado un cambio tan significativo. La mayor generación se continúa dando en las primeras horas de la mañana y durante la noche. Estas son las horas en las que se dan los precios más altos en el mercado eléctrico, que coinciden con horas de alta demanda y donde no hay generación solar.

Lo que sí que se refleja de forma clara en la evolución del perfil de generación es el aumento de la producción de energía de las centrales de bombeo a partir de 2022 y, de forma más clara, en 2023.

Análisis de AleaSoft Energy Forecasting sobre las perspectivas de los mercados de energía en Europa y la transición energética

Precisamente, en el próximo webinar se explorarán las proyecciones del almacenamiento de energía como un componente fundamental en la transición hacia fuentes de energía más sostenibles. El webinar contará con la participación de AEPIBAL, la Asociación Empresarial de Pilas, Baterías y Almacenamiento Energético.

El webinar tendrá lugar el jueves 16 de noviembre y forma parte de la serie mensual de webinars organizados por AleaSoft Energy Forecasting y AleaGreen.

**Datos de contacto:**

Alejandro Delgado  
AleaSoft Energy Forecasting  
900 10 21 61

Nota de prensa publicada en: [Barcelona](#)

Categorías: [Nacional](#) [Programación Software](#) [Sector Energético](#)

---

**NotasdePrensa**

<https://www.notasdeprensa.es>