

## **AleaSoft: Las centrales de bombeo aprovechan los récords de producción eólica de los últimos meses**

**La variabilidad natural de la producción eólica es una buena noticia para las centrales de bombeo y para todas las tecnologías de almacenamiento de energía (baterías, hidrógeno verde...). Durante los períodos de alta producción eólica de finales de 2020 y principios de 2021 es cuando el bombeo ha almacenado más energía. Este hecho no es solo una buena noticia, es también un indicador del almacenamiento que se necesitará en el futuro durante la transición energética**

Nunca antes se había producido tanta energía eólica durante tres meses seguidos. Entre diciembre de 2020 y febrero de 2021, los parques eólicos del territorio peninsular español produjeron 20 643 GWh de energía eléctrica, unos valores que suponen un récord histórico para la eólica peninsular. Este hecho ha conllevado que durante gran parte de estos meses se registraran precios muy bajos en el mercado ibérico de electricidad MIBEL. De hecho, el promedio del precio de MIBEL en febrero fue el más bajo del continente europeo después de casi siete años.

Las centrales hidroeléctricas reversibles

Las centrales de bombeo, que es como se conocen normalmente, tienen la capacidad de bombear agua a un emplazamiento superior consumiendo energía del sistema eléctrico y soltarla de nuevo más adelante generando electricidad. Por lo que, efectivamente, se consideran una tecnología de almacenamiento de energía.

La rentabilidad de las tecnologías de almacenamiento de energía reside en que la diferencia de precio entre el momento de consumir electricidad (comprar) y de generar electricidad (vender) sea suficientemente grande y cubra las pérdidas durante el almacenamiento y producción. En el caso de las centrales de bombeo, la eficiencia entre la energía consumida y la generada se sitúa alrededor del 70%.

Por ese motivo la presencia de la energía eólica en el mix de electricidad es un aspecto muy atractivo para las centrales de bombeo. No solo por el hecho de que con alta producción eólica los precios del mercado tiendan a ser más bajos y sea ventajoso para las centrales de bombeo consumir el exceso de producción que pueda haber, sino que, además, la variabilidad inherente al recurso eólico provocará que se alternen períodos de alta producción eólica y precios bajos, con otros de baja producción eólica y precios altos cuando será ventajoso vender la energía almacenada y suplir la posible falta de producción en el sistema eléctrico.

Así, los récords de producción eólica de los últimos meses han supuesto un aumento del almacenamiento y producción de energía por parte de las centrales de bombeo. Si bien no se han dado récords históricos, el consumo de electricidad por parte de las centrales de bombeo del territorio peninsular entre diciembre de 2020 y febrero de 2021 ha alcanzado los 1931 GWh, valores que no se alcanzaban desde el primer trimestre de 2016. Por el lado de la producción, las centrales de bombeo generaron 997 GWh durante estos tres meses, valores que tampoco se registraban desde la primavera

de 2016.

En general, los picos de consumo y producción del bombeo coinciden con los episodios de alta producción eólica.

El almacenamiento de energía y el aumento de la capacidad eólica

Sin duda el aumento de la capacidad eólica planteada en el PNIEC es una buena noticia para el bombeo. Ya que más eólica supondrá más posibilidad de almacenar y producir electricidad en las centrales reversibles, y más capacidad eólica requerirá de más capacidad de almacenamiento de energía para poder gestionar su variabilidad.

Pero el aumento de la capacidad eólica no sólo es una buena noticia para el bombeo. También lo es para todas las tecnologías de almacenamiento, ya sean baterías, hidrógeno verde u otras tecnologías aún muy experimentales.

Información y análisis de los mercados de energía en Europa

En AleaSoft se está organizando un nuevo webinar sobre las “Perspectivas de los mercados de energía en Europa. Primavera 2021”. El webinar se realizará el 18 de marzo y contará con la participación de ponentes de EY (Ernst & Young). Durante el webinar y la posterior mesa de análisis se analizarán las perspectivas de los mercados en la primavera de 2021, se hablará de la financiación de proyectos de energías renovables, de la importancia de los PPA, de las principales novedades en la regulación del sector energético y de las oportunidades de negocio en el exterior.

En webinars anteriores organizados por AleaSoft se han tratado temas relevantes e interesantes para los profesionales del sector de la energía en Europa. Desde los PPA, tanto desde el punto de vista del productor renovable como del consumidor, la financiación y la bancabilidad de los proyectos renovables, las auditorias de cuentas y las due diligence, y las subastas de renovables. En muchos de estos temas, se ha destacado la necesidad de disponer de previsiones de precios de largo plazo con buena calidad, de base científica y con granularidad horaria de los precios en los treinta años de horizonte de la previsión.

En AleaSoft también se dispone de informes de previsiones de precios de mercados eléctricos europeos de medio plazo, los cuales aportan una visión de las perspectivas para los próximos meses y años, teniendo en cuenta los escenarios más actualizados de evolución de la economía. Además de las previsiones horarias de los próximos tres años, están disponibles un informe previsiones con estocasticidad, las cuales incluyen las distribuciones de probabilidad de los productos mensuales, trimestrales y anuales incluidos en el horizonte de previsión y un informe de simulaciones mensuales que incluye 1000 simulaciones de precios.

De manera complementaria a los informes de previsiones, la Plataforma AleaApp es una herramienta que compila los datos de las principales variables de los mercados de energía facilitando su visualización y el análisis de su evolución histórica.

Para más información, es posible dirigirse al siguiente enlace: <https://aleasoft.com/es/croduccion-electricidad-eolica-bombeo-espanna/>

**Datos de contacto:**

Alejandro Delgado

900 10 21 61

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

Categorías: [Internacional](#) [Nacional](#) [Sector Energético](#)

---

**NotasdePrensa**

<https://www.notasdeprensa.es>