

# Arenko suministrará su software Nimbus para operar la primera batería de Europa conectada a un parque eólico marino

- La alianza tecnológica respalda la estrategia de Ørsted de impulsar proyectos pioneros de generación y almacenamiento compartiendo infraestructuras de red.



Parque eólico marino Hornsea.

<https://elperiodicodelaenergia.com/arenko-suministrara-su-software-nimbus-para-operar-la-primera-bateria-de...>

José A. Roca

Sábado, 05 septiembre 2026

**Arenko** ha sido seleccionada para desplegar su plataforma Nimbus de optimización, gestión de activos y comercialización en el proyecto de almacenamiento en baterías Icení, de 300 MW/600 MWh, desarrollado por **Ørsted** junto al parque eólico marino Hornsea 3, de 2,9 GW, en el Reino Unido.

Icení es la primera batería a escala comercial del mundo integrada directamente en una infraestructura de transmisión eléctrica marina. En lugar de disponer de una conexión independiente a la red, el proyecto compartirá las infraestructuras de transmisión y la conexión a la red en tierra con Hornsea 3. Está previsto que entre en funcionamiento durante el primer trimestre de 2027.

## Maximizar el aprovechamiento de infraestructuras

Como uno de los primeros grandes proyectos de “colocalización” ( *co-location* ) del Reino Unido dentro de la estrategia *pathfinder* del Offshore Transmission Network Review (OTNR), Icení está diseñado para mejorar la coordinación entre los activos de generación y almacenamiento y maximizar el aprovechamiento de las infraestructuras de red existentes.

En virtud del acuerdo, Arenko desplegará la plataforma Nimbus en su totalidad para gestionar la comercialización, la optimización y la gestión de activos de la batería.

Iceni está considerado uno de los proyectos de baterías más avanzados, tanto desde el punto de vista técnico como comercial, de Europa, al combinar almacenamiento a escala de red con la complejidad operativa de un gran parque eólico marino y compartir un único punto de conexión a la red.

Rupert Newland, CEO de Arenko, señaló: “Iceni es un proyecto altamente sofisticado que conecta una batería a escala de red con uno de los mayores parques eólicos marinos del Reino Unido. Esto genera importantes oportunidades, pero también plantea retos operativos y de comercialización: desde la previsión y la toma de decisiones en tiempo real sobre cómo y cuándo asignar la capacidad, hasta la integración técnica, de datos y de sistemas de control entre ambos activos”.

Arenko fue seleccionada por su amplia experiencia en optimización de baterías, mercados eléctricos de corto plazo y gestión flexible de activos energéticos.

Newland añadió: “Hemos trabajado estrechamente con Ørsted a medida que su visión sobre la flexibilidad energética ha ido evolucionando y, con proyectos como Iceni, la compañía está desempeñando un papel pionero al reunir una capacidad de generación realmente significativa con almacenamiento a escala de red. Nimbus está diseñado para este tipo de entornos y proporciona las capacidades de automatización y optimización necesarias para gestionar activos cada vez mayores y más complejos en múltiples mercados”.

## Un proyecto modelo para el futuro

Ørsted y el mercado han descrito Iceni como un “proyecto modelo para el futuro”» de las infraestructuras energéticas colocalizadas. Como proyecto *Pathfinder*, está demostrando cómo las conexiones compartidas a la red entre parques eólicos marinos y sistemas de almacenamiento en baterías pueden aumentar la producción, mejorar la eficiencia del sistema y reducir la necesidad de construir nuevas infraestructuras de red.

Katinka Hussman Palbo, vicepresidenta de Trading Global y Revenue de Ørsted, afirmó: “Lo que hace interesante a Iceni para nosotros no es solo el tamaño de la batería, sino cómo funciona junto a Hornsea 3. Nuestro objetivo es optimizar dos activos muy diferentes —eólica y almacenamiento— a través de un punto de conexión compartido, garantizando al mismo tiempo que ambos aporten un valor significativo a la red”.

John Kinsella, director de Iceni en Ørsted, señaló: “Iceni es el primero de su clase y eso exige una plataforma diseñada para gestionar una complejidad real. Nimbus ofrece precisamente eso”.

La plataforma Nimbus de Arenko está experimentando una creciente adopción para gestionar y monetizar proyectos complejos de generación y almacenamiento colocalizados. Hasta la fecha, ha sido desplegada en 14 proyectos de gran escala de este tipo.

Los datos procedentes de activos que ya utilizan Nimbus muestran que las estrategias de comercialización automatizada pueden permitir a los sistemas colocalizados igualar —e incluso superar— el rendimiento en ingresos de proyectos de baterías independientes. Varios de estos activos se sitúan, además, en los percentiles superiores en términos de ingresos anualizados.

Desarrollado originalmente para el mercado británico de sistemas de almacenamiento de energía mediante baterías (BESS), Nimbus está actualmente desplegado en más de 1,2 GW de activos de baterías a escala de red, proyectos híbridos e instalaciones de generación renovable en Reino Unido, Europa y Estados Unidos.