

Mantenimiento predictivo para la reducción de costes en el sector eólico marino



Después de un año tras el lanzamiento oficial del proyecto Romeo, los socios del consorcio se han reunido recientemente en Copenhague para celebrar su Asamblea General. El principal objetivo de esta reunión es realizar el seguimiento del proyecto y definir los próximos pasos para alcanzar los objetivos establecidos. La reunión ha sido organizada por Ramboll, en su sede central en la capital danesa.

Este diseño tiene como objetivo reducir los costos de operación y mantenimiento (O&M) de los parques eólicos marinos a través del uso de estrategias y herramientas de monitoreo avanzadas, así como analizar el rendimiento de las turbinas de los parques en tiempo real.

Para alcanzar este logro, se desarrollará una plataforma basada en la nube que acomodará modelos para diagnosticar y predecir fallos en los componentes de las turbinas eólicas. Esta plataforma promoverá una mejor comprensión del rendimiento de los componentes principales de la turbina eólica en operación, con el objetivo de extender su vida útil y reducir los costes de O&M.

El proyecto está financiado por el programa Horizonte2020 de la Unión Europea y en ella participan las principales empresas europeas del sector. La iniciativa, que se extenderá hasta el próximo año 2022, cuenta con una financiación europea de 10 M€ y un presupuesto total de 16 M€.

La Asamblea General es una oportunidad para establecer discusiones y puntos de avance sobre los diferentes paquetes de trabajo del proyecto y avanzar hacia su objetivo final: la reducción del coste de la energía eólica marina y el impulso de la industria de las energías renovables.

Hoja de ruta

Durante el primer año, los procedimientos del proyecto se han establecido para definir la estrategia de monitoreo de los componentes de turbina más relevantes. Además, se ha establecido un marco común para la estructura del proyecto, aspecto clave para los tres escenarios piloto de parques eólicos en lo que se refiere a los componentes de turbinas y estructuras.

Los modelos de fallo que se aplicarán para el mantenimiento predictivo se identificaron de acuerdo a su importancia. El resultado ha sentado también las bases para validar el resto de los paquetes de trabajo técnico incluidos en el proyecto.

La plataforma podrá adaptarse al procesamiento de todos los flujos de datos que se obtendrá a partir de diferentes fuentes. Además, se ha comenzado el desarrollo de los modelos físicos para el diseño de funcionamiento y la estructura de soporte que permitirá monitorizar los problemas de los parques eólicos.

Durante la reunión los socios también tuvieron ocasión de analizar el desarrollo de las tres demostraciones piloto que se desarrollarán en los parques eólicos marinos de Wikinger (Alemania), y Teeside y East Anglia ONE (Reino Unido). En estos escenarios se probarán y verificarán las herramientas de análisis de datos y O&M. En este sentido, la definición de la arquitectura para la adquisición de datos y el ecosistema analítico ha sido prácticamente concluida.

[Noticias sobre eólica](#) | Publicada por Redacción | 12 de junio de 2018

<http://www.energetica21.com/noticia/mantenimiento-predictivo-para-la-reduccion-de-costes-en-el-sector-eolico-marino>