

Iberdrola adjudica 2.300 millones a Prysmian para el cable HVDC de interconexión submarina en Reino Unido - Energética 21

- El enlace de 2.000 MW conectará Fife (Escocia) y Norfolk (Inglaterra) con tecnología: prevé 640 km de cable y su entrada en servicio en 2033.



Iberdrola adjudica 2.300 millones a Prysmian para el cable HVDC de interconexión submarina en Reino Unido.

[iberdrola](#)[prysmian](#)[cable hvdc](#)[interconexión submarina](#)[reino unido](#)[energía renovable](#)[alta capacidad](#)

<https://energetica21.com/noticia/iberdrola-adjudica-2300-millones-prysmian-cable-hvdc-interconexion-submari...>

Energética 21

Martes, 03 febrero 2026

El enlace de 2.000 MW conectará Fife (Escocia) y Norfolk (Inglaterra) con tecnología: prevé 640 km de cable y su entrada en servicio en 2033.

El Grupo Iberdrola, a través de su filial británica **SP Energy Networks**, ha adjudicado a Prysmian un contrato por **2.300 millones de euros** para fabricar el cable de la interconexión eléctrica submarina **Eastern Green Link 4 (EGL4)**, desarrollada conjuntamente con National Grid Electricity Transmission.

El proyecto contempla una capacidad de **2.000 MW** y un trazado entre **Fife**, en Escocia, y **Norfolk**, en Inglaterra, mediante tecnología de **corriente continua de alta tensión (HVDC)**. La puesta en operación se sitúa en **2033**, con el objetivo de aumentar la capacidad de transporte de electricidad entre regiones y facilitar la integración de nueva generación renovable. La compañía indica que el enlace podrá transportar energía renovable equivalente al consumo de más de **1,5 millones de hogares**.

En el alcance industrial, Prysmian fabricará más de **640 kilómetros** de cable, incluyendo **530 km** de cable submarino HVDC y más de **116 km** de cable subterráneo. El comunicado subraya el papel de la tecnología HVDC para el transporte de grandes bloques de potencia a larga distancia con menores pérdidas, aspecto habitual en enlaces submarinos de alta capacidad.

En cuanto a tramitación y calendario, las solicitudes de planificación del proyecto se presentarán en **Escocia y Inglaterra** a lo largo de **2026** . Tras la aprobación de la Secretaría de Estado de Seguridad Energética y Cero Emisiones Netas, el plan de obra contempla inicio de construcción en **2029** y entrada en servicio en **2033** .

SP Energy Networks y National Grid trabajan también en **Eastern Green Link 1 (EGL1)** , otro enlace de **2.000 MW** cuya construcción comenzó en **2025** y que conectará **Torness (Escocia)** con **Hawthorne Pit (Inglaterra)** . Iberdrola añade que, junto con EGL4, ambas infraestructuras se ejecutarán con tecnología HVDC por el este de la isla británica, mientras que **Western Link 2** se encuentra en fase de estudio para conectar Escocia y Gales por el oeste.

En el marco regulatorio, el comunicado señala que en **diciembre de 2025** el regulador **Ofgem** autorizó a ScottishPower a invertir cerca de **14.000 millones de euros** en la modernización y ampliación de redes eléctricas en el centro y sur de Escocia. Además, la compañía sitúa estas actuaciones en línea con los objetivos de electrificación recogidos en el plan británico **Clean Power 2030 Plan** .

Por último, Iberdrola reitera que Reino Unido es un mercado estratégico para el grupo y mantiene una previsión de inversión de **20.000 millones de euros hasta 2028** , centrada en redes de distribución y proyectos renovables.