

Todos los proyectos de interconexión y almacenamiento en España que Entso-E incluye en TYNDP 2026

- El Plan Decenal de Desarrollo de la Red 2026 publicado por Entso-E recoge 199 proyectos de transmisión y 69 proyectos de almacenamiento, con 42 nuevos proyectos —22 de transmisión y 20 de almacenamiento—. 22 son de España.



<https://www.pv-magazine.es/2026/04/07/todos-los-proyectos-de-interconexion-y-almacenamiento-en-espana-...>

Martes, 07 abril 2026

La Red Europea de Gestores de Redes de Transporte de Electricidad (Entso-E) ha publicado la cartera completa de proyectos correspondiente al Plan Decenal de Desarrollo de la Red 2026 (Ten-Year Network Development Plan 2026), que recoge un total de 199 proyectos de transmisión y 69 proyectos de almacenamiento.

La actualización de la cartera incorpora 42 nuevos proyectos —22 de transmisión y 20 de almacenamiento— presentados por promotores durante una segunda fase de envío de candidaturas, desarrollada entre el 15 de septiembre y el 15 de octubre de 2025. Todas las propuestas han sido sometidas a un proceso de verificación por parte de Entso-E conforme a los criterios establecidos en la guía oficial para solicitantes del TYNDP 2026, lo que garantiza la coherencia metodológica y la calidad de la información técnica aportada.

De cara a la evaluación, todos los proyectos incluidos en la cartera serán analizados mediante una metodología estandarizada de análisis coste-beneficio (Cost-Benefit Analysis, CBA), que permitirá cuantificar su contribución al sistema eléctrico europeo en términos de eficiencia, integración de energías renovables, seguridad de suministro y reducción de emisiones. Los resultados preliminares de este análisis se pondrán a disposición de los promotores en el cuarto trimestre de 2026, antes de su publicación definitiva como parte del TYNDP 2026.

Proyectos que afectan a España

Cinco proyectos de **interconexión** de los incluidos a afectan a España: interconexión Portugal-España, interconexión España- Francia por los Pirineos, interconexión España- Francia por Navarra, y dos proyectos de interconexión España-Italia.

El proyecto de **interconexión con Portugal** es una nueva línea aérea de alta tensión de 400 kV entre Fontefría (España) y Ponte de Lima (Portugal). Los refuerzos internos complementan el tramo transfronterizo, como el eje en España entre Fontefría y Beariz, para poder conectar el proyecto transfronterizo a la red existente, y en Portugal entre Ponte de Lima (anteriormente Viana do Castelo) y Vila Nova de Famalicão (anteriormente Vila do Conde).

Uno de ellos se denomina **Apollo-Link – The Mediterranean Solar Bridge** , y establece una nueva interconexión entre España e Italia. Constituirá la primera frontera de zona de subasta directa entre España e Italia Norte, con una capacidad de 2.000 MW. Está previsto que el proyecto entre en servicio en 2032 y su diseño se basa en una conexión HVDC bipolar con convertidores VSC a 525 kV y una capacidad térmica de 2.091 MW. Aprovecha el nuevo estándar de transmisión HVDC de 2 GW para promover la estandarización de los proyectos de desarrollo de la red de transmisión en Europa.

El segundo es el proyecto **IberiaLink** , un sistema de transporte comercial diseñado para conectar el norte de Italia y el sur de España mediante un cable submarino de alta tensión en corriente continua (HVDC) de 1.034 km. Con una capacidad de 1,2 GW y operando a ± 525 kV CC en una configuración bipolar, el proyecto tiene como objetivo impulsar los objetivos climáticos y energéticos de Europa. IberiaLink suministrará energía verde certificada a dos mercados europeos.

17 proyectos proyectos de bombeo

El proyecto de bombeo-acumulación de **Navaleo** , ubicado en León, cuenta con una potencia instalada de 552 MW en modo generación y 548 MW en bombeo, y genera una producción anual de 1332 GWh/año. El proyecto, impulsado por el Grupo Vitoria, consta de dos embalses con un volumen de 2,23 millones de m³. El caudal nominal total es de 90 m³/s en modo de generación y de 70 m³/s en modo de bombeo.

La central de **Velilla del Río Carrión** , en Palencia, es una central de bombeo-acumulación (circuito cerrado) promovida por CDR Carrión (que opera principalmente bajo el paraguas del Grupo Lamelas Vitoria) con una potencia instalada de 143,81 MW (2 × 71,91 MW) en modo de generación y de 144,40 MW en modo de bombeo, y genera una producción anual de 306 GWh/año. El proyecto consta de dos embalses con un volumen de 1.015 millones de m³.

En Asturias, la central de **Buseiro** es una central de bombeo puro (circuito cerrado) con una potencia instalada de 153,18 MW (2 × 76,59 MW) en modo de generación y de 162,14 MW en modo de bombeo, y genera una producción anual de 419 GWh/año. El proyecto consta de dos embalses con un volumen de 1.599 millones de m³. Lo promueve CDR Bruseiro, que opera principalmente bajo el paraguas del Grupo Lamelas Vitoria.

Acciona Energía impulsa la central **CHR Irene** , situada entre Navarra y el entorno del País Vasco, con una potencia de 804 MW. CHR Irene ya se presentó en el TYNDP2024 y actualmente está siendo evaluada para el proyecto de interés común por la Unión Europea. En aquel momento, el diseño era

de 494,8 MW, mientras que ahora se ha incrementado hasta 804 MW y 7,4 horas de funcionamiento de la turbina. La energía almacenable se mantiene en 5,81 GWh. El proyecto sigue siendo el mismo PSH de circuito cerrado con los mismos dos nuevos embalses artificiales fuera de cauce y con la central situada en la misma caverna.

PSP La Muela III es una ampliación del sistema hidroeléctrico de almacenamiento por bombeo ya existente promovida por Iberdrola. El nuevo proyecto, dedicado exclusivamente al almacenamiento por bombeo, se construirá entre el embalse actual de El Naranjero y un nuevo embalse superior, en Valencia. El proyecto incluye también la construcción de un circuito hidráulico subterráneo que conecte ambos embalses. Además, se construirá una central eléctrica dentro de dos cavernas adyacentes, equipada con cuatro unidades de turbina-bomba reversibles, cada una con una potencia de 200 MW, lo que suma un total de 800 MW, así como el equipo auxiliar necesario.

La central hidroeléctrica de bombeo **José M^a Oriol II**, también promovida por Iberdrola, es una nueva central hidroeléctrica de bombeo que se construirá en Alcántara, Cáceres, España. La nueva central se ha concebido como una instalación subterránea, y conectará el embalse inferior de Cedillo y el embalse superior de Alcántara (José María de Oriol), ambos situados a lo largo del río Tajo, mediante un doble circuito hidráulico subterráneo de 0,9 km de longitud, y aprovechará el desnivel entre los embalses, que alcanza los 108 m.

Contará con dos unidades reversibles independientes de 220 MW de potencia nominal, con una capacidad máxima total de 440 MW, tanto en modo de bombeo como de turbina. La energía almacenada asciende a 16 GWh,

En Galicia, Iberdrola promueve el proyecto **PSP Conso II**, es una nueva central hidroeléctrica de bombeo que se construirá entre los embalses existentes de Cenza y Bao, en Orense, con 1.800 MW. Se trata de una instalación subterránea, y contará con seis unidades reversibles de 300 MW de potencia nominal, lo que supone una capacidad máxima total de 1800 MW, tanto en modo de bombeo como en modo de turbina.

PH Tambre Energy, S.L. (anteriormente propiedad de Capital Energy), cuenta actualmente con una participación del 50 % de Quantum PH Facilities (escisión de Capital Energy) y otro 50 % de la austriaca Verbund Green Power, y promueve **Tambre**, en A Coruña, con 339,5 MW. Utiliza una presa existente como embalse inferior y un embalse superior de nueva construcción, con una capacidad de 3,126 Hm³. El caudal nominal total es de 121,80 m³/s en modo de generación y de 93,30 m³/s en modo de bombeo.

En Barcelona, el proyecto **La Baells**, promovido por Amaranta Energy junto a Quantum PH Facilities y Verbund, suma 545,3 MW. Contará con una energía almacenada diaria de 4,29 GWh y una altura de caída de 318 m. Utiliza una presa ya existente como embalse inferior y un embalse superior de nueva construcción, con una capacidad de 5,823 Hm³.

El proyecto **Gironés-Raimats**, considerado de interés común europeo, alcanza una potencia de 3.076 MW. Consta de dos nuevos embalses que funcionan en circuito cerrado, un canal revestido de acero de 7 km de longitud que conecta ambos embalses y ocho turbinas-bombas reversibles en la central

eléctrica. Con una inversión de más de 2600 millones de euros, este proyecto PHES tiene una energía almacenada máxima de 75,4 GWh. La empresa promotora se relaciona con la cordobesa Magtel.

El grupo Magtel, a través de distintas sociedades, concentra otros desarrollos: Grandas de Salime (265 MW) y La Barca(330 MW), ambos en Asturias; La Ballesta (289 MW), en Córdoba; CHR As Pontes (265 MW), en Galicia; CHR Atazar(250 MW), en la Comunidad de Madrid, y CHR Entrepeñas, en Guadalajara, con 644 MW.

En Castilla-La Mancha, la central de bombeo **PSH Laverne** , en Puertollano, cuenta con 592 MW. La promueve Quantum PH Facilities, S.L.U., sociedad integrada en la estructura del Grupo Lamelas Vitoria. Tendrá una potencia instalada de 360 MW (cuatro turbinas Francis reversibles de 90 MW cada una) y un volumen de almacenamiento útil de unos 3 hm³, lo que permitirá aproximadamente 10 horas de funcionamiento a plena carga, equivalentes a 3,6 GWh de energía almacenada. El diseño incluye un nuevo embalse superior excavado en terrenos ganados al mar, un túnel de presión y una central eléctrica subterránea. El sistema de circuito cerrado utiliza el agua exclusivamente para el almacenamiento (no consuntivo), con un caudal de diseño de ~110 m³/s entre las dos cuencas.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content