

Siete países de la UE podrían añadir 25 GW eólicos y solares a sus centrales hidroeléctricas

- Un informe de Ember concluye que Austria, Bulgaria, España, Francia, Italia, Portugal y Rumanía podrían añadir 25 GW de nueva capacidad eólica y solar a ce...



GALERIA

revista digital

revista energía renovable

energía renovable

energías limpias

energía fotovoltaica

energía solar

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/siete-paises-de-la-ue-podrian-anadir-25-gw-eolicos-y-solares-a-s...>

Martes, 21 julio 2026

Buscar21 julio 2026 0

La incorporación de generación renovable a instalaciones hidroeléctricas existentes permitiría integrar el 18% de la nueva capacidad eólica y solar prevista hasta 2030 en siete países europeos, sin ampliar su capacidad de conexión a la red, según un informe de Ember.

Las centrales hidroeléctricas de Austria, Bulgaria, España, Francia, Italia, Portugal y Rumanía podrían compartir sus puntos de conexión con **25 GW de nueva capacidad eólica y solar**, según un análisis publicado por Ember.

Los siete países concentran **93 GW de los 131 GW de capacidad hidroeléctrica instalada en la Unión Europea**. También prevén incorporar alrededor de 138 GW eólicos y solares entre 2026 y 2030, por lo que la hibridación permitiría conectar aproximadamente el 18% de esa nueva potencia sin utilizar capacidad adicional de la red.

El estudio plantea instalar los nuevos generadores detrás del mismo punto de conexión de las centrales hidroeléctricas, manteniendo el límite de inyección autorizado. Esta fórmula permitiría aprovechar las horas en las que las instalaciones hidráulicas no utilizan completamente la infraestructura disponible.

Las conexiones hidroeléctricas operan por debajo de su capacidad

Las centrales de embalse y bombeo analizadas registran un factor de utilización medio de su conexión del 19%. La incorporación de generación eólica elevaría ese porcentaje hasta el 36%, mientras que la solar lo situaría en el 31%.

En determinadas centrales de España y Francia, la conexión se utiliza actualmente durante el equivalente al 7% de las horas del año. La incorporación de energía eólica o solar podría elevar ese aprovechamiento hasta aproximadamente el 25%, más de tres veces el nivel actual.

Las centrales de agua fluyente presentan una utilización media superior, del 29%, aunque también disponen de margen para incorporar otros recursos. En estos casos, la combinación con energía eólica aumentaría el aprovechamiento de la conexión hasta el 47% y con solar, hasta el 42%.

La complementariedad es especialmente visible entre la energía hidroeléctrica y la fotovoltaica. La producción hidráulica suele concentrarse en las horas de mayor demanda de la mañana y la tarde, mientras que la solar genera principalmente durante las horas centrales del día. En las centrales de bombeo, los excedentes fotovoltaicos también podrían utilizarse para bombear agua y almacenarla para su posterior generación.

El potencial varía entre los siete países

La capacidad que podría incorporarse mediante hibridación presenta diferencias importantes entre mercados. En Austria, esta solución podría cubrir hasta el 77% de la nueva potencia renovable prevista, mientras que en Bulgaria representaría alrededor del 7%.

Ember excluyó del cálculo las centrales situadas en espacios protegidos por la legislación europea o nacional. Después de aplicar esta restricción ambiental, aproximadamente el 28% de la capacidad de las grandes hidroeléctricas estudiadas resultó apta para la hibridación. El porcentaje oscila entre el 6% de Bulgaria y el 41% de Austria e Italia.

El informe señala que esta alternativa podría aliviar parcialmente la falta de capacidad de conexión. Ember estima que existe una diferencia de al menos 120 GW entre la capacidad disponible en las redes europeas y el crecimiento renovable previsto para 2030.

España y Portugal lideran la regulación

España y Portugal son los únicos países de los siete analizados que cuentan con marcos regulatorios o mecanismos específicos **para facilitar los proyectos híbridos**. Ambos permiten reducir determinados requisitos ambientales cuando la nueva instalación se mantiene dentro del perímetro del proyecto existente.

En España, las solicitudes de hibridación pueden evitar el procedimiento ordinario de asignación por orden de llegada y **las garantías económicas exigidas para el acceso y la conexión se reducen un 50%.**

En Portugal ya se desarrolla el parque eólico de Tâmega, que compartirá subestación con el complejo hidroeléctrico del mismo nombre. **Francia también cuenta con proyectos operativos**, como la planta solar flotante de Lazer, instalada sobre el embalse de una central hidroeléctrica.

Ember recomienda que los Estados miembros establezcan normas específicas para la hibridación, agilicen las solicitudes de acceso y los permisos, y permitan instalar una potencia renovable superior a la capacidad nominal de conexión siempre que la inyección conjunta no exceda el límite autorizado.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Últimas Noticias

21 julio 2026