

COMUNICADO CONJUNTO: Informe final de ENTSO-E sobre el apagón del 28 de abril

- El informe demuestra claramente la complejidad de gestionar una red eléctrica moderna y debe ser utilizado como un momento de aprendizaje.



<https://www.pv-magazine.es/comunicados/comunicado-conjunto-informe-final-de-entso-e-sobre-el-apagon-de...>
pv magazine

Viernes, 20 marzo 2026

El informe demuestra claramente la complejidad de gestionar una red eléctrica moderna y debe ser utilizado como un momento de aprendizaje.

SolarPower Europe, UNEF, APREN, Global Renewables Alliance, Global Solar Council

Hoy, ENTSO-E ha publicado su informe sobre las causas principales del apagón ibérico del 28 de abril de 2025, así como recomendaciones para ayudar a prevenir incidentes similares en el futuro.

“No se trata de las energías renovables, se trata del control de tensión (...). No hay nada en las recomendaciones que no pueda implementarse mañana (...) El control de tensión se conoce desde hace mucho tiempo”, declaró el presidente de ENTSO-E, Damián Cortinas, durante la presentación del informe final de la organización.

Aunque no hemos tenido tiempo de analizar completamente todos los detalles, el informe demuestra claramente la complejidad de gestionar una red eléctrica moderna y debe ser utilizado como un momento de aprendizaje.

Las asociaciones firmantes emiten la siguiente declaración:

El informe completo de ENTSO-E sobre las causas del apagón ibérico proporciona mayor claridad tras meses de especulación y rumores poco útiles y pone de manifiesto la necesidad de evitar la

asignación precipitada de culpas tras incidentes de este tipo en el futuro.

Es fundamental que el incidente se reconozca en el contexto correcto. La generación solar ha crecido rápidamente en toda Europa, más rápido de lo que la regulación de la red ha podido adaptarse. La energía solar y eólica son ahora la mayor fuente de electricidad en la UE¹ y cuentan con capacidades técnicas para proporcionar control de tensión.

El 12 de junio de 2025, España actualizó el Procedimiento Operativo 7.4 para permitir que las renovables contribuyan al control de tensión. La implementación completa de este procedimiento se completó el 17 de marzo de 2026 y va a permitir contar con un sistema más robusto y mejor preparado para prevenir este tipo de incidentes.

Con los marcos adecuados, la energía solar y los sistemas de almacenamiento con baterías pueden mejorar la estabilidad de la red². Una mayor resiliencia de la red ayuda a suministrar electricidad más limpia y barata, y reduce la dependencia de Europa de los combustibles fósiles importados.

El apagón ibérico debe ser un momento de aprendizaje. Es un recordatorio de la importancia de flujos de información transparentes entre los operadores del sistema, los generadores y actores relevantes del sistema. Estamos listos para apoyar a los Operadores del Sistema (TSO y DSO) y a todos los actores relevantes en la resolución de este desafío para sistemas de todas las escalas.

Debe reconocerse el papel que la energía solar y los sistemas de almacenamiento con baterías (BESS) pueden desempeñar en el fortalecimiento de la resiliencia de Europa.

Confiar en electricidad de producción local es más crucial que nunca, dado el agravamiento de la crisis en Oriente Medio y el impacto a largo plazo que probablemente tendrá sobre los costos de la energía. Fortalecer la red europea y las normas que rigen nuestra nueva realidad energética es clave.

SolarPower Europe, la asociación española de energía fotovoltaica (UNEF), la asociación portuguesa de renovables (APREN), el Global Solar Council (GSC) y la Global Renewables Alliance (GRA) reiteran nuestro llamado a acelerar en toda Europa las actualizaciones regulatorias necesarias para la resiliencia, estabilidad y flexibilidad del sistema eléctrico, especialmente permitiendo que las renovables proporcionen control dinámico de tensión y facilitando la integración de almacenamiento con baterías e inversores grid-forming.

Estas tecnologías ya están disponibles y deben ser implementadas para estabilizar la tensión, gestionar la variabilidad y garantizar la seguridad energética con energía renovable.

¹Ember

²SolarPower Europe: Grid Stability 2.0 Position Paper