



El informe anual de UNEF analiza la nueva etapa de la fotovoltaica en la transición energética

- La Unión Española Fotovoltaica (UNEF) ha presentado su informe anual 'Desafíos de la segunda fase de la transición energética (2025-2030)', elaborado con



<https://www.smartgridsinfo.es/2026/09/17/informe-anual-unef-analiza-nueva-etapa-fotovoltaica-transicion-ener...>

Alejandra Nevado

Jueves, 17 septiembre 2026

La Unión Española Fotovoltaica (UNEF) ha presentado su informe anual 'Desafíos de la segunda fase de la transición energética (2025-2030)', elaborado con la colaboración de la Universidad de Castilla-La Mancha, en el que sitúa a la electrificación, el almacenamiento y la adaptación del mercado eléctrico como factores clave para la evolución del sector fotovoltaico español en la segunda mitad de la década.

El informe analiza la evolución de la industria fotovoltaica española durante 2025 y los principales retos que marcarán el desarrollo del sector durante la segunda mitad de la década.

España se consolidó en 2025 como el segundo mercado fotovoltaico de Europa, en un ejercicio en el que el continente incorporó 67,2 GWp. A escala global, la fotovoltaica volvió a ser la tecnología con más nueva capacidad instalada, con 698 GWp, mientras que la potencia acumulada mundial superó los 3 TWp.

En el mercado nacional, el ejercicio cerró con 8.985 MW de nueva potencia fotovoltaica en suelo, hasta alcanzar 46.286 MW acumulados. El autoconsumo añadió 1.139 MW y elevó su capacidad total a 9.276 MW, en un contexto que UNEF describe como de estabilización del sector.

Impacto económico e industrial de la fotovoltaica

El informe cifra la aportación directa del sector fotovoltaico al PIB español en 9.841 millones de euros en 2025, cerca del 0,5% del total nacional. Su huella económica total alcanzó 14.121 millones de euros, con 134.708 empleos asociados y exportaciones por valor de 3.208 millones.

Las empresas del sector destinaron 473 millones de euros a I+D+i, con una intensidad innovadora del 3,6%. Esta ratio supera en más del doble la media de la industria española, situada en el 1,6%, según los datos recogidos en el informe.

La fotovoltaica representa ya casi el 23% del mix eléctrico español, lo que la convierte en la tecnología con mayor peso en la generación eléctrica nacional. UNEF vincula esta aportación con la contención de los precios de la electricidad durante las horas solares, en un contexto de encarecimiento de los combustibles fósiles.

Precios, electrificación y almacenamiento

La mayor presencia solar también ha reducido los precios capturados por las instalaciones fotovoltaicas. Estos pasaron de 42,28 euros/MWh en 2024 a 36,39 euros/MWh en 2025 y a 29,68 euros/MWh en el primer semestre de 2026.

El informe apunta además al aumento de las horas solares con precios cero o negativos. En 2025 se registraron 797 horas con precio igual o inferior a 0 euros/MWh y generación fotovoltaica significativa. En 2026 esa cifra ya se había igualado el 7 de julio y se situaba en torno a 900 horas a comienzos de septiembre.

UNEF identifica la electrificación de los usos finales como el principal reto de esta nueva etapa. España dispone de 71,5 GW de puntos de conexión de demanda concedidos o previstos en la planificación a 2030, a los que se suman 24 GW de capacidad solicitada pendiente de resolución. Centros de datos, industria, hidrógeno, almacenamiento y movilidad eléctrica concentran buena parte de esa demanda potencial.

Medidas para adaptar el mercado eléctrico

El almacenamiento avanzó en 2025, especialmente detrás del contador, con 540 MWh instalados, un 65% más que el año anterior, y un acumulado de 2.745 MWh desde 2022. En instalaciones en suelo, España cuenta actualmente con 261 MW de almacenamiento, de los que 241 MW son híbridos y 20 MW autónomos. Además, existen 33.031 MW con permiso concedido y 14.607 MW en tramitación.

Para materializar ese potencial, UNEF señala la importancia de desarrollar permisos flexibles de acceso y conexión y de agilizar las tramitaciones. También plantea adaptar a medio plazo el sistema de fijación de precios del mercado eléctrico a un sistema con mayor peso renovable, mediante suelos y techos que limiten la proliferación de horas con precios cero o negativos.

En el corto plazo, UNEF reclama la retribución de las restricciones técnicas, créditos del Instituto de Crédito Oficial (ICO) para financiar proyectos, el impulso de la hibridación de instalaciones existentes y una remuneración adecuada de los servicios de control de tensión.