



La fotovoltaica bate récords en un contexto de estabilización del sector

- La fotovoltaica bate récords en un contexto de estabilización del sector, con la electrificación y el almacenamiento como palancas de desarrollo futuro



<https://ielektro.es/2026/09/17/fotovoltaica-bate-records-contexto-estabilizacion-sector/>

Javier Rodríguez

Jueves, 17 septiembre 2026

- La fotovoltaica, con una aportación de casi un 23%, es ya la tecnología con más peso en el mix eléctrico, lo que está contribuyendo a contener significativamente los precios de la electricidad durante las horas solares, ante la escalada de precios de los combustibles fósiles.
- Sin embargo, esos precios cada vez más bajos desincentivan las nuevas inversiones futuras y reclama medidas para impulsar la demanda, la electrificación de la economía y el despliegue del almacenamiento.
- El autoconsumo se consolida como un motor de desarrollo económico para la industria española, la tipología que más invierte en estas soluciones
- Durante 2025 se instalaron 10.105 MW de nueva potencia fotovoltaica en España, de los que 8.966 MW correspondieron a plantas en suelo y 1.139 MW a autoconsumo.
- La instalación de plantas en suelo creció un 31% respecto al año anterior y España se situó como el segundo mercado fotovoltaico de la Unión Europea.
- El autoconsumo se estabiliza en torno a 1,1 GW anuales, con un descenso del 4% de la nueva potencia instalada respecto a 2024.
- El sector fotovoltaico sigue teniendo un importante peso en la economía española: aportó 9.841 millones de euros al PIB en 2025 y generó 134.708 empleos directos, indirectos e

inducidos.

- **La industria fotovoltaica exportó por valor de 3.208 millones de euros y destinó 473 millones a I+D+i, con una intensidad innovadora del 3,6%, más del doble de la media de la industria española.**
- **El almacenamiento detrás del contador creció un 65%, hasta los 540 MWh instalados en 2025, y alcanza ya 2.745 MWh acumulados desde 2022.**

Bajo el título **“Desafíos de la segunda fase de la transición energética (2025-2030)”**, la **Unión Española Fotovoltaica (UNEF)** ha presentado hoy su **Informe Anual**, que analiza, con la colaboración de la **Universidad de Castilla-La Mancha**, 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.

En el contexto internacional, **España fue el segundo mercado fotovoltaico en 2025 de Europa**, donde se instalaron 67,2 GWp. **A escala mundial, la fotovoltaica volvió a ser la fuente de energía con mayor nueva capacidad instalada**, con 698 GWp, y la capacidad acumulada global superó los 3 TWp.

En nuestro país, **los datos muestran la estabilización del sector y su destacado impacto económico e industrial**. 2025 cerró con 8.985 MW de nueva potencia fotovoltaica en suelo en nuestro país, lo que suma un total de 46286 MW actuales y 1.139 MW de autoconsumo, con un acumulado actualmente de 9276MW.

Un sector con un fuerte impacto económico e industrial

En 2025, el sector fotovoltaico **aportó al PIB nacional 9.841 millones de euros**, aproximadamente el 0,5% del PIB español, y **su huella económica total alcanzó 14.121 millones**. El empleo asociado se situó en **134.708 personas**, **las exportaciones sumaron 3.208 millones de euros** y las empresas del sector destinaron **473 millones a I+D+i**, con una intensidad innovadora del 3,6%, más del doble de la media de la industria española (1,6%).

La fotovoltaica, con una aportación de casi un 23%, es ya la tecnología con más peso en el mix eléctrico español, lo que está contribuyendo a **contener significativamente los precios de la electricidad durante las horas solares**, ante la escalada de precios de los combustibles fósiles, contribuyendo a controlar la inflación y aportando ahorro a los ciudadanos y competitividad a las empresas que desarrollan aquí su actividad.

Estos precios bajos, sin embargo, también **han reducido los precios capturados por las instalaciones fotovoltaicas**, que pasaron de 42,28 €/MWh en 2024 a 36,39 €/MWh en 2025 y a 29,68 €/MWh en el primer semestre de 2026. A esta presión se suma el aumento de las horas solares con precios cero o negativos: en 2025 se contabilizaron 797 horas con precio igual o inferior a 0 €/MWh y generación fotovoltaica significativa. En 2026 esa cifra ya se había igualado el 7 de julio y rondaba las 900 horas a comienzos de septiembre.

Electrificación, almacenamiento y un mercado eléctrico adaptado a la nueva realidad de las renovables: las claves para convertir nuestra ventaja de recurso solar en ventaja económica e

industrial

El informe muestra que **la electrificación de los usos finales es el principal desafío de esta nueva fase**. España cuenta ya con 71,5 GW de puntos de conexión de demanda concedidos o previstos en la planificación a 2030, a los que se añaden 24 GW de capacidad solicitada y pendiente de resolver. Centros de datos, industria, hidrógeno, almacenamiento y movilidad eléctrica concentran buena parte de esta nueva demanda.

Facilitar que estos consumos se beneficien de una electricidad renovable competitiva es una oportunidad para reforzar la industrialización, atraer inversión y mejorar la competitividad de la economía española.

El despliegue del **almacenamiento**, es también clave para ello. En 2025 avanzó significativamente, especialmente detrás del contador (se instalaron 540 MWh, un 65% más que el año anterior, sumando 2.745 MWh desde 2022). En suelo, contamos en estos momentos con 261 MW instalados de almacenamiento en suelo, 241 MW híbridos y 20 MW stand-alone, con 33.031 MW con permiso concedido y 14.607 MW en tramitación. Para que este potencial del almacenamiento se materialice, desde UNEF destacan la relevancia de medidas como el desarrollo los permisos flexibles de acceso y conexión o la agilización de las tramitaciones.

Asimismo, desde UNEF subrayan que es fundamental a **decuar a medio plazo el sistema de fijación de precios de mercado a las características de un sistema renovable**, estableciendo suelos y techos que impidan la proliferación de horas 0 o negativas. En el corto plazo, desde UNEF reclaman medidas como la retribución de las restricciones técnicas, créditos ICO para la financiación de proyectos y el impulso de la hibridación de los existentes o una retribución adecuada para los servicios de control de tensión.

Para Rafael Benjumea, presidente de UNEF: *“La fotovoltaica ha demostrado que puede desplegarse a gran escala, generar empleo, atraer inversión, mejorar la competitividad de nuestra economía y proporcionarnos seguridad de suministro a un precio competitivo. Ahora comienza una segunda etapa más compleja, en la que debemos avanzar en aprovechar esa ventaja, electrificando nuestra economía, desplegando el almacenamiento y el autoconsumo a gran escala, adaptando el mercado eléctrico a la nueva realidad, y reforzar la integración social de los proyectos. Si lo hacemos, la fotovoltaica será no solo una herramienta de descarbonización, sino uno de los grandes motores de competitividad, industrialización y crecimiento económico de nuestro país”*.