

España instala 5,9 GW solares hasta junio pese al avance de los vertidos y los precios negativos

- La Unión Europea instaló al menos 33,8 GW de nueva capacidad solar fotovoltaica entre enero y junio de 2026, un 1,9% más que los 33,2 GW incorporados en el mismo periodo de 2025



Planta fotovoltaica.

<https://elperiodicodelaenergia.com/espana-instala-5-9-gw-solares-hasta-junio-pese-al-avance-de-los-vertidos-y...>

Sandra Acosta

Miércoles, 09 septiembre 2026

La Unión Europea instaló al menos 33,8 GW de nueva capacidad solar fotovoltaica entre enero y junio de 2026, un 1,9% más que los 33,2 GW incorporados en el mismo periodo de 2025

La energía solar europea ha vuelto a demostrar su capacidad de resistencia en un escenario energético adverso, pero el crecimiento de la fotovoltaica empieza a encontrarse con un límite cada vez más evidente: la falta de redes, almacenamiento y flexibilidad para absorber toda la generación.

La Unión Europea instaló al menos 33,8 GW de nueva capacidad solar fotovoltaica entre enero y junio de 2026, un 1,9% más que los 33,2 GW incorporados en el mismo periodo de 2025. El dato mejora las previsiones que apuntaban a una caída más pronunciada, pero no supone, según SolarPower Europe, una recuperación del ritmo estructural de crecimiento.

El informe *EU Solar Market Update: 2026 Mid-Year Analysis*, publicado este 8 de septiembre, atribuye buena parte de esta resistencia al repunte de los precios de los combustibles fósiles y al deterioro de la seguridad energética provocado por la guerra en Oriente Medio. **El nuevo episodio de volatilidad ha reforzado el atractivo económico de la solar para hogares y empresas, al reducir su exposición a los mercados internacionales de gas y electricidad.** Sin embargo, el sector continúa enfrentándose a un **entorno regulatorio menos favorable**, **mayores restricciones** de acceso a la red y una creciente **presión** sobre los ingresos de las instalaciones fotovoltaicas.

SolarPower Europe mantiene para 2026 un escenario central de **68,1 GW de nuevas instalaciones**, 6,6 GW por encima de la previsión que manejaba en diciembre de 2025, pero todavía un 2,1% por debajo del récord de 69,6 GW registrado el pasado año. El organismo contempla un escenario bajo de 62 GW y uno alto de 74,1 GW, lo que refleja la elevada incertidumbre sobre la evolución del mercado durante la segunda mitad del ejercicio. Pese a la mejora de las perspectivas a corto plazo, la asociación mantiene su diagnóstico de fondo: **la UE no está en camino de alcanzar su objetivo solar de 750 GW en 2030 y previsiblemente lo incumplirá por un margen significativo**.

La paradoja es que, mientras la capacidad de generación solar crece, cada vez resulta más difícil aprovechar plenamente esa electricidad. Los precios negativos, la reducción de los precios de captura de la solar y el aumento de los vertidos están deteriorando la economía de los proyectos, especialmente de las grandes plantas fotovoltaicas. A ello se suman las dificultades para conseguir conexión a las redes y la insuficiencia de almacenamiento y flexibilidad. SolarPower Europe advierte de que esta combinación está debilitando los ingresos de los nuevos proyectos y aumentando la presión sobre el mercado de PPAs.

Funcionamiento del sistema eléctrico europeo

El problema no es únicamente económico. La creciente penetración fotovoltaica está transformando ya el funcionamiento del sistema eléctrico europeo. Durante mayo, junio y julio, la solar aportó más del 20% de toda la generación eléctrica de la UE por segundo año consecutivo. En junio **alcanzó un récord del 25%**, convirtiéndose durante ese mes en la mayor fuente de electricidad de la Unión. En 14 países comunitarios la fotovoltaica llegó a representar al menos el 30% de la generación mensual en algún momento de 2026, mientras que Letonia, Luxemburgo, Estonia y Lituania superaron el 50%.

Esta creciente aportación también ha convertido a la solar en un activo estratégico para la seguridad energética europea. A finales de junio, la UE contaba con alrededor de **445 GW de capacidad fotovoltaica operativa**. Entre el 1 de marzo y el 31 de agosto, durante los primeros seis meses de la guerra en Oriente Medio, las plantas solares europeas generaron unos 282 TWh y evitaron, según las estimaciones de SolarPower Europe, unos **30.000 millones de euros en costes de importación de gas destinados a la generación eléctrica**, equivalentes a más de 1.000 millones de euros semanales. El ahorro diario medio rondó los 164 millones de euros y alcanzó un máximo estimado de 272 millones de euros el 2 de agosto.

La solar también desempeñó un papel relevante durante las olas de calor del verano. El incremento de la demanda de aire acondicionado coincidió con los momentos de mayor producción fotovoltaica, mientras que las altas temperaturas de los ríos y los bajos niveles de agua limitaron la producción nuclear e hidráulica en varios mercados. La fotovoltaica permitió así **cubrir parte de la demanda adicional y reducir la necesidad de recurrir a centrales fósiles más caras**.

Pero el mismo crecimiento que refuerza la seguridad energética está generando una nueva tensión en los mercados eléctricos. Alemania ofrece una muestra clara de esta transformación. Entre enero y julio, su generación solar alcanzó 68 TWh, frente a los 59 TWh del mismo periodo de 2025 y los 47 TWh de 2024. La participación de la fotovoltaica pasó del 17% al 24%, mientras que el almacenamiento y el resto de mecanismos de flexibilidad no han aumentado al mismo ritmo.

El resultado es una brecha cada vez mayor entre las horas solares y las horas de tarde. Durante el mediodía, la abundancia de electricidad fotovoltaica mantiene los precios mayoristas bajos, pero cuando desaparece el sol la demanda continúa elevada y las centrales de gas y carbón vuelven a marcar el precio. Durante la ola de calor de finales de junio, los precios punta de la tarde superaron los **1.000 euros/MWh en Bélgica** y alcanzaron **747 euros/MWh en Alemania**. SolarPower Europe considera que esta creciente diferencia evidencia la necesidad urgente de desplegar almacenamiento, flexibilidad de la demanda y redes más robustas.

El almacenamiento comienza a responder, aunque todavía no con la velocidad necesaria. SolarPower Europe estima que el mercado europeo de baterías añadirá **52 GWh en 2026**, alrededor de un 44% más que los 36 GWh instalados en 2025. El desarrollo de baterías permitirá desplazar una mayor parte de la generación solar desde las horas centrales del día hacia la tarde y la noche, además de proporcionar servicios de flexibilidad a la red.

Evolución de los mercados

España se encuentra precisamente en el centro de esta transición. El segundo mayor mercado solar de la UE instaló alrededor de **5,9 GW en el primer semestre**, un 6% menos que los 6,3 GW del mismo periodo de 2025, aunque las cifras españolas suelen experimentar revisiones importantes. De hecho, los datos de 2025 han pasado de una primera estimación de 9,2 GW a 13,4 GW tras incorporar registros posteriores.

La evolución española refleja especialmente bien el problema que afronta la fotovoltaica europea. Los vertidos se dispararon hasta cerca de **400 horas en el primer trimestre**, alrededor de ocho veces más que un año antes, mientras que los bajos precios de captura y las barreras administrativas comienzan a pesar sobre las decisiones de inversión. Al mismo tiempo, la demanda eléctrica bruta creció un 2,5% en los siete primeros meses y la solar se convirtió en la principal tecnología de generación entre abril y julio, alcanzando una cuota mensual récord del **29,4% en junio**. La volatilidad de los combustibles fósiles y las preocupaciones por la seguridad energética tras el apagón del pasado año están impulsando además el interés por las baterías.

El mercado europeo está experimentando además un cambio en su composición. La solar a gran escala seguirá siendo el principal motor en 2026 y concentrará aproximadamente el **56% de las nuevas instalaciones**, frente al 44% de la fotovoltaica sobre tejado. El segmento residencial está perdiendo fuerza en varios mercados maduros, mientras que el autoconsumo comercial e industrial muestra una mayor resistencia.

La evolución de los principales mercados es **desigual**. Alemania instaló unos 7,5 GW en el primer semestre, prácticamente en línea con los 7,8 GW de un año antes, mientras que Francia alcanzó 3,5 GW, Italia 3,1 GW y Polonia cerca de 2,5 GW, con un crecimiento interanual cercano al 40%. Rumanía añadió unos 1,8 GW y Grecia alrededor de 1,5 GW. En este último país, sin embargo, la expansión solar ya está chocando con los límites físicos del sistema: los vertidos renovables podrían superar los 3 TWh en 2026, frente a unos 2 TWh en 2025.

El diagnóstico de SolarPower Europe es, por tanto, menos optimista de lo que sugieren las cifras de instalación. La solar europea ha demostrado que puede resistir una nueva crisis energética y que

desempeña un papel cada vez más importante para reducir la dependencia del gas y sostener el sistema eléctrico durante episodios de temperaturas extremas. Pero el siguiente salto de crecimiento ya no depende únicamente de construir más paneles.

Europa necesita ahora acompañar el despliegue de fotovoltaica con el de redes, baterías, flexibilidad de la demanda y un marco regulatorio estable. De lo contrario, el continente corre el riesgo de producir cada vez más electricidad solar barata durante el día para, al mismo tiempo, desperdiciar una parte creciente de esa generación y seguir dependiendo de los combustibles fósiles cuando cae el sol. Es precisamente esta contradicción la que, según el informe, amenaza con impedir que la actual resistencia del mercado se transforme en el crecimiento sostenido necesario para cumplir los objetivos de 2030.