

WWW.ELECONOMISTA.ES

La fotovoltaica pide una reforma del mercado y un rescate del ICO ante la falta de rentabilidad

<https://www.eleconomista.es/energia/noticias/14014120/09/26/la-fotovoltaica-pide-una-reforma-del-mercado-y...>**Martes, 15 septiembre 2026**

La caída de precios por la sobreproducción solar erosiona la rentabilidad y desincentiva la llegada de inversores. Aagesen convoca una cumbre con las renovables y el almacenamiento con los problemas de rentabilidad sobre la mesa. Return alcanza el cierre financiero de sus primeras baterías en España. El sector fotovoltaico muestra síntomas de fatiga. Frente a los años en los que los ritmos de crecimiento no paraban de batir récords curso tras curso, el sector refleja una estabilización e incluso un deterioro, en función del indicador que se analice. Por ello, el sector reclama medidas de apoyo hasta que esta tecnología vuelva a ganar atractivo desde el punto de vista financiero. Según recoge el Informe Anual sobre 2025, presentado este martes por la Unión Española Fotovoltaica (Unef), el ejercicio pasado se instalaron en el país 8.985 megavatios (MW) solares, incluyendo tanto instalaciones en suelo como de autoconsumo. La cifra superó ampliamente los 6.528 MW de 2024 y supuso un récord histórico. Sin embargo, los datos de 2026, actualizados hasta el mes de septiembre, permiten anticipar que este récord no se superará, ya que transcurridas tres cuartas partes del año se han instalado 4.788 MW. Este freno en el desarrollo también se refleja a través de diversas cifras económicas. En 2025, la fotovoltaica aportó al PIB nacional 9.841 millones de euros, un 3,2% menos frente a los 10.175 millones de 2024; las exportaciones retrocedieron un 3,5%, hasta 3.208 millones, y la generación de empleo también disminuyó un 2,5%, con un total de 134.708 trabajadores directos, indirectos e inducidos. Su huella económica total, incluyendo impactos directos, indirectos e inducidos, fue un 3% menor. Para la unión empresarial, buena parte de estos fenómenos tienen como origen la actual coyuntura de precios, que desincentivan la llegada de nuevos inversores por la falta de rentabilidad. Según el informe, los precios capturados por las instalaciones fotovoltaicas muestran un constante retroceso, pasando de 42,28 euros por megavatio-hora (MWh) en 2024, a 36,39 euros/MWh en 2025 y a 29,68 euros/MWh en el primer semestre de 2026. Este retroceso en la captura de precios se une al crecimiento de horas a precios cero o negativos y al aumento de vertidos eléctricos. En 2025, el informe contabiliza 797 horas con precio cero o negativo, mientras que en 2026 esa cifra ya se había igualado el 7 de julio y rondaba las 900 horas a comienzos de septiembre. "La generación solar se ha convertido en el principal motor de los precios bajos de la electricidad [...] Sin embargo, la concentración de la generación en las horas centrales del día está provocando episodios de precios cero o negativos, lo que erosiona directamente los márgenes de rentabilidad y pone en riesgo el modelo de negocio de los desarrolladores", explica el informe. La caída de precios también está repercutiendo negativamente a las contrataciones de suministro eléctrico a largo plazo (PPAs, por sus siglas en inglés), afectando tanto a la cantidad de acuerdos como a la potencia contratada. Dada esta situación, el sector reclama una modificación del sistema de fijación de precios marginalista. "Si no hay una señal de precios adecuada, no hay inversión. Hasta ahora hemos crecido sobre la señal de mercado, pero esta empieza a debilitarse. El precio capturado hoy en día no es interesante. Si queremos seguir adelante

con el sistema, hay que reformarlo. Necesitamos una estructura de precios en la que se pueda repercutir el coste de capital", declaró José Donoso , director general de Unef, durante la presentación del informe. "Solamente seguimos construyendo porque tenemos visibilidad sobre el crecimiento de la demanda que se aproxima, y que volverá a hacer interesante el mercado", añadió. Desde la patronal fotovoltaica creen que el país debería afrontar este debate dada la enorme ventaja competitiva que ha supuesto y supone la tecnología solar para la economía del país. Del mismo modo, Unef considera necesario que, mientras se desbloquea la llegada de nueva demanda que devuelva rentabilidad a la fotovoltaica, se apruebe una línea de préstamos del Instituto de Crédito Oficial (ICO) . "A la banca tradicional le está costando financiar fotovoltaica. Hay problemas para encontrar financiación. Cuando la financiación privada no cumple, debe ser la financiación pública la que se encargue, ya que la fotovoltaica cumple con una necesidad para toda la sociedad", declaró el director general. Según explicó, este crédito serviría para que las instalaciones más perjudicadas puedan hacer frente al servicio de deuda durante ese tiempo, ya sea por verse forzados a malvender directamente al mercado o por incluir en sus PPAs cláusulas de precios bajos que lastren su cuenta de resultados. En cifras, la asociación estima que hay unos 9 o 10 gigavatios (GW) susceptibles de recibir esos hipotéticos préstamos, con una cuantía de 315 millones de euros anuales. Por poner en contexto, hasta septiembre había una capacidad fotovoltaica de 56.342 MW. Junto con estas dos propuestas, desde Unef reclaman otras medidas adicionales, como la retribución de las restricciones técnicas, el impulso de la hibridación de los proyectos existentes o una retribución adecuada para los servicios de control de tensión .