

ES.EURONEWS.COM

Inversores inquietos y precios negativos, ¿se desinfla el boom solar en España?

<http://es.euronews.com/2026/07/10/inversores-inquietos-y-precios-negativos-se-desinfla-el-boom-solar-en-esp...>**Lunes, 13 julio 2026**

Los titulares alertan de que España se ha excedido con la energía solar, pero ¿es realmente toda la historia? La ambiciosa expansión de las renovables en España está bajo un escrutinio cada vez mayor ante el temor de que un exceso de energía solar pueda provocar una fuga masiva de inversores. PUBLICIDAD PUBLICIDAD En las últimas dos semanas, dos grandes medios de comunicación han cuestionado los esfuerzos del país por reducir su dependencia de los combustibles fósiles contaminantes, tras invertir más de 70.000 millones de euros en energía limpia en los últimos 15 años. Titulares que proclaman que "Spain's solar is so cheap investors are looking for an exit" y "How Spain's solar power boom turned to bust" sugieren que el exceso de electricidad del país está devaluando las plantas solares y alejando el negocio. Pero ¿es esta toda la realidad, qué soluciones tiene España y qué implica todo esto para la ciudadanía? Las renovables protegen a España de la volatilidad de los precios de los combustibles fósiles El año pasado, el 75 por ciento de la electricidad de España procedió de fuentes limpias, con la eólica y la solar sumando el 42 por ciento del mix eléctrico nacional. Según el grupo de expertos en energía Ember, España solo dependió de los combustibles fósiles para el 25 por ciento de su electricidad en 2025. Sus emisiones per cápita, 0,9 toneladas de CO2 equivalente, se situaron por debajo de la media de la UE, 1,3 toneladas de CO2e. Los precios de la electricidad en España son la envidia de Europa, mientras muchos otros países siguen lidiando con tarifas energéticas elevadas. Chris Rosslowe Analista sénior del grupo de expertos en energía Ember Rosslowe explica a Euronews Earth: "Gracias al auge de las energías renovables, los hogares y las empresas españolas tienen acceso a una de las electricidades más baratas de Europa". El principio de orden de mérito hace que los precios de la electricidad se fijen en función de las centrales más caras que siguen siendo necesarias para cubrir la demanda. Así, si las necesidades eléctricas de un país no pueden atenderse solo con energía limpia, entran en juego fuentes más caras, y contaminantes, como el carbón o el gas. Esta es la principal razón por la que los precios de la electricidad siguen siendo elevados en toda Europa a pesar de la inversión en renovables. Sin embargo, un informe publicado por Ember el mes pasado concluye que el fuerte crecimiento de la eólica y la solar en España ha "debilitado de forma significativa el vínculo entre los precios del gas y de la electricidad" desde la crisis del gas de 2021-2024. Como consecuencia, los consumidores españoles están evitando costes de alrededor de 10€ al mes gracias a este blindaje de los precios de la electricidad. Gráfico que muestra cómo las facturas de la luz en España bajan al desvincularse de los precios del gas. Ember Los inversores en energía solar dan la espalda a España Sin embargo, los bajos precios para los consumidores no determinan los movimientos de la inversión privada. Bloomberg informó recientemente de que al menos cuatro proyectos o empresas españoles se han puesto a la venta y sostiene que el auge de la inversión solar ha generado un "exceso de electricidad" tan grande que las plantas solares están perdiendo valor de forma acelerada. Fuentes que han pedido anonimato afirman que un productor

solar ha recibido "ofertas a la baja" de posibles compradores y ha paralizado desde entonces la venta de sus activos. José Donoso, director general de UNEF, la principal asociación del sector solar fotovoltaico en España, explica a Euronews Earth que, en un sector donde los fondos de inversión son actores clave, "las operaciones corporativas de compra y venta de empresas y proyectos son un fenómeno cíclico normal". Añade: "En estos momentos, no se está registrando un nivel inusual de este tipo de actividad. Por un lado, algunas empresas han decidido vender y, por otro, hay compañías que consideran que las valoraciones actuales del mercado son demasiado bajas y, por tanto, optan por no vender". Aunque algunas compañías puedan estar pensando en desprenderse de sus activos, la expansión de las renovables en España aún no se ha frenado. Entre mayo de 2025 y abril de 2026, tras los apagones registrados en todo el país, se ha añadido una media de 1,2 GW de capacidad combinada de eólica y solar al mes, ligeramente por encima de la media del año anterior a las interrupciones del suministro. Sin embargo, eso no significa que el exceso de solar en España no sea un problema que deba abordarse. Por qué se desaprovecha tanta energía solar en España Entre enero y marzo de este año, España registró 397 horas con precios negativos de la electricidad, un repunte significativo frente a las 48 horas contabilizadas en el mismo periodo del año pasado. Los precios de la electricidad pueden caer por debajo de cero cuando la oferta supera con creces la demanda. En esos momentos, algunos generadores ofertan precios cada vez más bajos, incluso negativos, para mantenerse conectados a la red, ya que parar la producción o sufrir una "restricción" puede resultar más caro y, en algunos casos, implicar la pérdida de subvenciones u otras fuentes de ingresos. A diferencia de mercados como Alemania o el Reino Unido, la legislación española no obliga al operador del sistema a compensar a los generadores cuando se les fuerza a reducir su producción para evitar saturar la red. Esto se traduce en una menor rentabilidad para los inversores en sus plantas solares. La energía solar, en concreto, es una forma de renovable poco flexible. Se genera durante el día, cuando el consumo energético tiende a ser bajo, y deja de producir por la tarde-noche, justo cuando muchos hogares regresan del trabajo y de la escuela y necesitan más electricidad. Related Italia podría ser el próximo país en construir un ferrocarril solar tras el exitoso ensayo en Suiza Alemania encuentra la clave para ahorrar en electricidad: energía solar con baterías domésticas Donoso sostiene que el mercado eléctrico funciona hoy con normas que no se adaptan a la energía solar y añade: "Contamos con una tecnología con unos costes marginales prácticamente nulos, por lo que no puede valorarse de forma eficiente mediante un mecanismo de mercado basado en costes marginales". Para abordar esta situación, propone introducir un suelo y un techo de precios similar al mecanismo aplicado con la "excepción ibérica". Esta medida permitió a España y Portugal desvincular durante 12 meses, en 2022 y tras la invasión a gran escala de Ucrania por parte de Rusia, el precio del gas del de la electricidad. "También necesitamos un suelo de precios para evitar la proliferación de precios cero o negativos y garantizar que los generadores renovables, que no tienen costes variables de operación, obtengan una rentabilidad adecuada de sus inversiones", afirma Donoso. "Además, hemos planteado varias medidas al Gobierno, entre ellas la eliminación del impuesto a la generación eléctrica, que ya se ha anunciado". UNEF reclama asimismo que las restricciones técnicas se compensen a precios de mercado y que la contribución al bono social, el recargo obligatorio que ayuda a financiar la electricidad bonificada para los hogares vulnerables y de bajos ingresos, se calcule como un porcentaje de los ingresos reales de cada planta en lugar de como una cantidad fija. Pueden las baterías resolver el dilema solar de España Aunque la rentabilidad de la energía solar es hoy menor que en el pasado, muchos expertos sostienen que las baterías ofrecen la mejor solución, ya que permiten tanto a los hogares como a las plantas solares

almacenar la energía producida durante el día para que los ciudadanos la utilicen más tarde, por la noche. Esto ayudaría a equilibrar el consumo energético en España y reduciría el número de horas con precios negativos de la electricidad. Bloomberg señala incluso que una empresa solar a la que entrevistó en España retiró la venta de sus activos tras decidir invertir en baterías. En los últimos diez años, el coste de las baterías se ha desplomado un 85 por ciento, lo que las convierte en una solución mucho más asequible. El año pasado, la UE instaló diez GW de capacidad de almacenamiento en baterías, suficiente para abastecer de media entre 7,5 y diez millones de hogares. La Comisión Europea aprobó el año pasado 200 millones de euros de ayudas estatales españolas para acelerar la transición verde. Esta financiación incluye apoyo a inversiones en "todas las fuentes de energía renovable, así como en almacenamiento energético". Rosslowe señala: "El despliegue del almacenamiento en baterías ha sido más lento en España, pero la capacidad instalada de grandes baterías se cuadruplicó en 2025, aunque partía de niveles reducidos". "El análisis de Ember sobre los escenarios de los operadores de red apunta a un crecimiento por diez del parque de baterías en España entre 2025 y 2030, con la instalación conjunta en emplazamientos solares ya existentes como uno de los grandes impulsores". Donoso considera que ya no se puede evaluar la viabilidad de los proyectos solares sin incorporar almacenamiento en baterías. Las baterías, o cualquier otra forma de almacenamiento de energía, se han convertido en un componente esencial, tan fundamental como las propias placas solares. José Donoso Director general de UNEF Donoso añade: "En estos momentos, 27 GW de proyectos de almacenamiento en baterías están tramitándose en el proceso administrativo de permisos, tanto instalaciones independientes como sistemas híbridos asociados a plantas solares". Los sistemas de almacenamiento en baterías para uso doméstico pueden reducir de forma significativa las facturas de la luz, sobre todo para quienes tienen placas solares en el tejado pero no trabajan desde casa y, por tanto, consumen menos energía durante el día. Cómo cambiar los patrones de demanda energética en España Aunque el almacenamiento en baterías puede contribuir a resolver el exceso de solar en España, llevará tiempo desplegar esta tecnología a gran escala. Ember recuerda, no obstante, que no es la única herramienta de la que dispone el país. Rosslowe explica: "Otra solución importante es generar más demanda en los momentos de alta producción renovable, ya sea desplazando en el tiempo la demanda existente o creando nueva demanda mediante una electrificación inteligente". En torno al 99 por ciento de los hogares españoles cuentan ya con un contador inteligente, lo que facilita mucho la flexibilidad de la demanda. Según las estimaciones de Ember, solo la recarga inteligente de los vehículos eléctricos tendría capacidad para absorber alrededor del tres por ciento de la generación punta horaria de eólica y solar en plantas en España. "Sería un aporte significativo al sistema si se tiene en cuenta que, en mayo de 2026, se estima que el diez por ciento de la electricidad mensual generada por los parques eólicos y solares españoles se vio limitada", añade. Related Vallas solares: la nueva tendencia que convierte los jardines en pequeñas plantas de energía El problema es que, por ahora, algunos componentes de las tarifas eléctricas están parcialmente vinculados a los precios del mercado mayorista, lo que incentiva el consumo en las horas de baja cotización y alta producción solar, pero la mayor parte de la factura habitual se compone de peajes de red e impuestos que no varían en función de la oferta de energía. Rosslowe explica: "Aún peor, la parte variable del peaje de red alcanza su nivel más alto entre las 10:00 y las 14:00 y entre las 18:00 y las 22:00, desincentivando el consumo precisamente en el momento del máximo solar del mediodía". "Esto impide que los consumidores aprovechen plenamente los periodos de energía más barata y abundante y reduce la eficiencia global del sistema". Grecia ya ha afrontado este problema mediante

una legislación que permitirá a los hogares acceder a precios reducidos de la electricidad en determinadas horas diurnas en las que la producción es abundante, sobre todo por la generación solar. Con el nuevo sistema, las tarifas reducidas estarán disponibles un total de seis horas al día, con un horario que variará según la estación para reflejar los cambios en las horas de luz. En el Reino Unido, el Gobierno afirma que estudia ofrecer electricidad gratuita o con descuento en esos momentos de máxima producción para evitar tensiones en la red. La carrera de España hacia la electrificación Antes de que acabe el año, se espera que el Gobierno español publique un nuevo plan de redes energéticas para aumentar la capacidad de conexión a la red en más de 27 GW. Está previsto que esta expansión atienda nueva demanda eléctrica de sectores como la industria y los centros de datos, que, según Donoso, los inversores ven "muy positivamente". Como resultado, afirma, la inmensa mayoría tiene intención de seguir adelante con sus proyectos. La transición energética necesita que la demanda de electricidad aumente, ya que la electrificación se está convirtiendo en la forma más eficiente de descarbonizar. Por ahora, el consumo energético en España apenas se mueve. De hecho, la demanda en 2025 fue solo un dos por ciento superior a la de 2024 y seguía por debajo de los niveles anteriores a la pandemia de la COVID. Sin embargo, cuanto más avance el país hacia la electrificación, por ejemplo sustituyendo los vehículos de combustión por eléctricos, más podrán los consumidores aprovechar la electricidad solar barata de España y evitar que se desperdicie. Rosslowe afirma: "Si la nueva demanda eléctrica, por ejemplo procedente del transporte o de la industria, puede orientarse hacia los picos de producción renovable, se favorecerá un mejor precio para los proyectos renovables, mejorará su viabilidad económica y se reducirá el coste de las limitaciones de producción, en beneficio de todos los consumidores". "Con un suministro eléctrico cada vez más renovable, competitivo y de origen nacional, España está en una posición idónea para avanzar en la electrificación".