

El "sol con pilas" se convierte en el producto estrella para los inversores

- El marketplace nTeaser cifra en 650.000 euros por megavatio pico el suelo de la fotovoltaica en España.



El "sol con pilas" se convierte en el producto estrella para los inversores

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-sol-con-pilas-se-convierte-en-el-producto-estrella-para-los-inversores/>

Sandra Acosta

Jueves, 22 enero 2026

El marketplace nTeaser cifra en 650.000 euros por megavatio pico el suelo de la fotovoltaica en España

El mercado español de la energía solar fotovoltaica ha entrado en una nueva fase de madurez tras varios años de fuerte corrección de precios, marcada por la estabilización de las valoraciones y por el protagonismo creciente de los proyectos híbridos con almacenamiento en baterías. Así lo constatan las cifras recogidas por el marketplace nTeaser, que identifica un suelo claramente definido **en torno a los 650.000 euros por megavatio pico para los proyectos solares operativos**, al tiempo que señala a la hibridación renovable como el producto más atractivo para los inversores en el contexto actual.

Según el análisis de la compañía, basado en más de 180 expresiones de interés, ofertas no vinculantes, ofertas vinculantes y transacciones cerradas entre el primer trimestre de 2024 y el cuarto trimestre de 2025, los activos fotovoltaicos en estado de operación comercial han experimentado una **corrección significativa** desde los máximos registrados a comienzos de 2024. En aquel momento, **las valoraciones llegaron a situarse cerca de los 1,1 millones de euros por megavatio pico**, impulsadas por un entorno de precios eléctricos más favorable. Sin embargo, la caída prolongada de los precios del pool, con especial intensidad durante las horas solares, provocó un ajuste progresivo de las expectativas hasta alcanzar, a mediados de 2025, niveles próximos a los 785.000 euros por megavatio pico.

Estabilización

A finales de 2025, la dinámica del mercado muestra signos claros de estabilización. No se han registrado operaciones por debajo de los 650.000 euros por megavatio pico, lo que permite a nTeaser identificar este nivel como un suelo efectivo. Al mismo tiempo, **la brecha entre las expectativas de precio de los promotores y las ofertas de los inversores sigue limitando el volumen de transacciones**, aunque refuerza la percepción de que el mercado ha dejado atrás la fase más abrupta de la corrección. En el último trimestre del año, los precios se mantienen en términos generales estables, sin cambios relevantes respecto a trimestres anteriores.

Sin embargo, pese a la estabilización, las perspectivas de recuperación a corto plazo son moderadas. España sigue afrontando un reto estructural para acelerar la electrificación de la demanda, lo que se traduce en un **exceso de oferta eléctrica en determinadas franjas horarias**. Los precios horarios persistentemente bajos, e incluso negativos, continúan presionando el valor de los activos solares. No obstante, a los niveles actuales, nTeaser considera poco probable que se produzcan nuevas caídas pronunciadas en las valoraciones, dado que el riesgo a la baja aparece ya claramente acotado.

En este contexto, **los proyectos solares en operación mantienen su atractivo como clase de activo defensiva**. Con los riesgos de desarrollo y construcción completamente mitigados y un historial operativo probado, siguen captando el interés de inversores que priorizan **retornos estables y perfiles de riesgo bajo**. Este interés se ve reforzado por estrategias de optimización del valor a largo plazo, entre las que destaca la hibridación con sistemas de almacenamiento en baterías, que se consolida como una tendencia estructural del mercado.

Fundamento para financiar

La apuesta por el almacenamiento no se limita a los activos ya en operación. El análisis de nTeaser sobre el segmento ready-to-build (RtB) revela que **los proyectos preparados para incorporar baterías son los que concentran mayor atención inversora en un mercado altamente selectivo**. Tras dos años de caídas acusadas, especialmente en el segundo trimestre de 2024 y de 2025, los precios de los proyectos RtB muestran los primeros signos de estabilización. En el cuarto trimestre de 2025, las valoraciones se mueven en un rango amplio, aproximadamente entre 20.000 y 75.000 euros por megavatio pico, con una media en torno a los 47.000 euros, reflejo de una fuerte segmentación por calidad.

La consultora explica que esta dispersión responde a factores como la calidad del recurso solar, la complejidad y el coste de la evacuación, la solidez de los permisos y la viabilidad real de los plazos de ejecución. Muchos proyectos, pese a estar técnicamente maduros, **encuentran serias dificultades para asegurar financiación en ausencia de contratos de venta de energía a largo plazo**, debido a la retirada de la mayoría de las entidades financieras de la financiación merchant. En algunos casos, proyectos con fundamentos débiles no llegan siquiera a venderse y terminan siendo abandonados, incapaces de sobrevivir en un entorno de precios bajos y elevada incertidumbre.

En este escenario, la hibridación con baterías se consolida como el principal elemento diferenciador. Los proyectos fotovoltaicos combinados con almacenamiento resultan más resilientes, más

financiables y mejor preparados para proteger sus ingresos frente a la volatilidad del mercado. El almacenamiento mejora la gestionabilidad de la generación, contribuye a la estabilidad del sistema eléctrico y permite capturar mayor valor en escenarios merchant, lo que explica que estos proyectos se sitúen de forma creciente en la parte alta de los rangos de precio.

A medio y largo plazo, nTeaser anticipa que **el despliegue progresivo de sistemas de almacenamiento en los próximos cuatro o cinco años ayudará a aplanar la curva de generación solar y a mejorar los precios de captura**, reforzando el valor estructural de la fotovoltaica. Mientras tanto, el mercado evoluciona hacia un entorno de precios contenidos pero estables, en el que la selectividad sustituye a los ajustes generalizados y en el que el “sol con pilas” se consolida como la referencia para el capital inversor en la transición energética española.