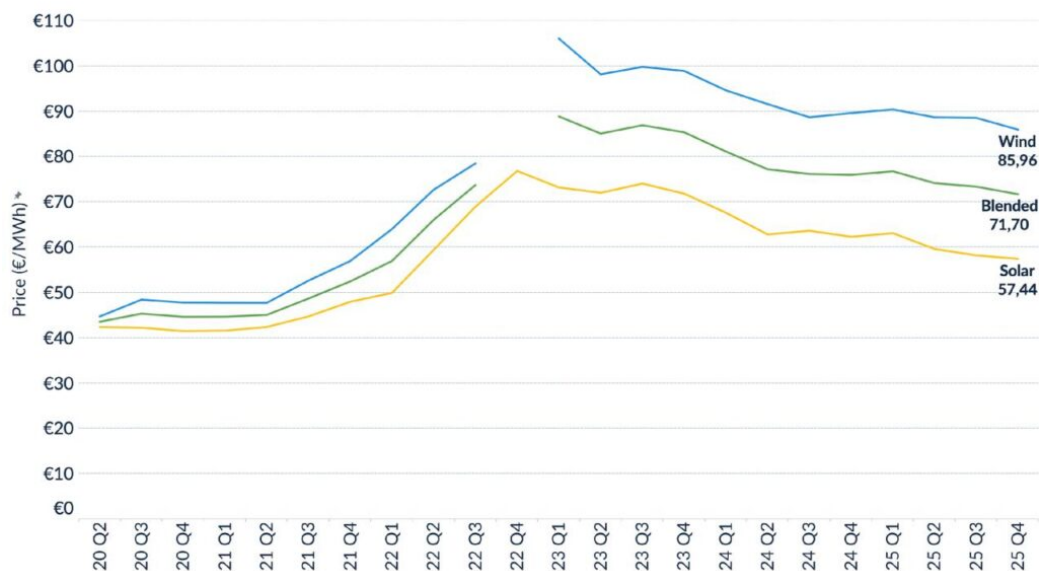




La canibalización provoca una caída récord de los precios de los PPAs fotovoltaicos en España hasta los 32,5 €/ MWh

- Según un análisis de LevelTen Energy sobre los PPAs en Europa en el cuarto trimestre de 2025, los precios de la energía solar y eólica siguen bajando. En nuestro país los percentiles más competitivos del mercado se sitúan incluso por debajo de los 30 €/MWh, lo que evidencia la fuerte presión bajista.



<https://www.pv-magazine.es/2026/02/04/la-canibalizacion-provoca-una-caida-record-de-los-precios-de-los-ppa...>

Miércoles, 04 febrero 2026

Según un análisis de LevelTen Energy sobre los PPAs en Europa en el cuarto trimestre de 2025, los precios de la energía solar y eólica siguen bajando. En nuestro país los percentiles más competitivos del mercado se sitúan incluso por debajo de los 30 €/MWh, lo que evidencia la fuerte presión bajista.

Pilar Sánchez Molina

El mercado español de PPA solares ha alcanzado en 2025 su nivel de precios más bajo desde 2021, según la información compartida por LevelTen Energy, empresa de comercio de energía renovable con sede en Seattle y activa en Norteamérica y Europa. Su valor P25 es de 32,50 €/MWh, el mínimo registrado en Europa en este periodo pese al contexto inflacionario acumulado desde entonces. La caída de precios está directamente vinculada a la creciente canibalización de la generación fotovoltaica y a la mayor frecuencia de horas con precios muy bajos o negativos en el mercado mayorista. Estas condiciones reducen el valor capturado por las plantas solares puras, lo que obliga a los promotores a ajustar a la baja sus ofertas de PPA para reflejar la erosión estructural de ingresos. Los percentiles más competitivos del mercado (P10 y P1) se sitúan incluso por debajo de los 30 €/MWh, fruto de la fuerte presión bajista, según LevelTen Energy.

En este contexto, el desarrollo solar en España no se detiene, sino que evoluciona hacia configuraciones híbridas con almacenamiento, reflejo de una tendencia ya visible en otros mercados con alta penetración renovable como Alemania. Este cambio tecnológico y de modelo de negocio se

ve respaldado por la actualización regulatoria introducida mediante el Real Decreto 917/2025, que modifica el marco RECORE. La reforma moderniza los criterios de acceso y operación en red, facilita la integración del almacenamiento y protege la rentabilidad regulada frente a episodios de precios nulos o negativos, al tiempo que refuerza la seguridad de suministro.

El nuevo marco reconoce a los proyectos híbridos (renovable más almacenamiento) la misma prioridad de redespacho que a las instalaciones renovables no híbridas, lo que supone un incentivo clave para incorporar baterías. Además, garantiza la remuneración íntegra de la energía previamente almacenada y evita que las horas con precio cero penalicen la retribución regulada, y reduce el riesgo financiero de estas configuraciones. La introducción de requisitos avanzados de telemetría para almacenamiento y demanda permitirá al operador del sistema (REE) gestionar en tiempo real estos recursos, en línea con el objetivo nacional de 22,5 GW de almacenamiento en 2030. Asimismo, la limitación temporal de los derechos de acceso y conexión a cinco años busca depurar la cola de proyectos y priorizar desarrollos viables.

Europa

A escala europea, el cuarto trimestre de 2025 confirma la tendencia bajista de los PPA solares, con una caída trimestral adicional del 1% en el índice continental de LevelTen y un descenso interanual cercano al 8% en el P25. El desequilibrio entre la rápida expansión de la oferta renovable y una demanda eléctrica que crece a menor ritmo, junto con la proliferación de precios negativos, está reduciendo el valor de mercado de la generación solar pura en múltiples países.

En paralelo, los precios de los PPA eólicos también descendieron (-3% trimestral), aunque la tecnología mantiene un perfil de producción más estable y factores de capacidad superiores, lo que la convierte en un complemento atractivo para estrategias corporativas de aprovisionamiento, especialmente en sectores intensivos en consumo eléctrico como los centros de datos. Mercados como Alemania, Italia y los países nórdicos refuerzan esta tendencia.

Desde el punto de vista estructural, la Comisión Europea ha impulsado esta transición mediante su "Grids Package", orientado a modernizar redes, acelerar proyectos de refuerzo y almacenamiento y priorizar en las colas de conexión los proyectos más maduros, reduciendo el impacto de iniciativas especulativas. Este enfoque reconoce que la integración masiva de renovables requiere no solo más capacidad de red, sino también mayor flexibilidad sistémica.

En este entorno, los compradores corporativos de energía deben adaptar sus estrategias a un mercado progresivamente híbrido, donde el almacenamiento y la gestión de perfiles horarios ganan relevancia frente a los PPA renovables convencionales. No obstante, la estandarización contractual de los PPA híbridos aún es incipiente, lo que introduce complejidad adicional en la estructuración de acuerdos, aunque se observan avances en la definición de marcos contractuales que faciliten su adopción a gran escala.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content

