

El autoconsumo solar alcanza los 9,3 GW en España pero se enfría el ritmo de instalación

- España alcanza 9,3 GW de autoconsumo pero el ritmo de nuevas instalaciones se desacelera en 2025 mientras crece el interés por las baterías tras el apagón.



El autoconsumo solar alcanza los 9,3 GW en España pero se enfría el ritmo de instalación

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

El autoconsumo solar alcanza los 9

<https://www.energias-renovables.com/autoconsumo/el-autoconsumo-solar-alcanza-los-9-3-20260129>

Manuel Moncada

Jueves, 29 enero 2026

Con 9,3 GW instalados, el autoconsumo ya es un pilar del mix distribuido, pero la meta está lejos, ya que el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) fija un **objetivo de 19 GW** para 2030. Para alcanzarlo, el sector calcula que España deberá instalar en torno a 2 GW anuales en los próximos años, casi duplicando el ritmo actual.

"El autoconsumo ha demostrado su gran valor para ahorrar en la factura, luchar contra las emisiones contaminantes, ser independientes energéticamente y reducir las inversiones en redes. Ahora es imprescindible dotarlo de un marco regulatorio estable y ambicioso que permita acelerar el ritmo de crecimiento y aprovechar todo su potencial", afirma **José Donoso, director general de UNEF**.

El ritmo se enfría

El frenazo a esta pieza central de la transición energética y del ahorro en la factura eléctrica se ha notado especialmente en el segmento doméstico, según explican desde la asociación, ya que durante 2025, 36.330 hogares se incorporaron al autoconsumo, sumando 229 MW. Esto representa una desaceleración del 17% frente a 2024 (cuando se instalaron 275 MW). El sector vincula parte de esa pérdida de tracción al final -o la incertidumbre- de los incentivos y a la no convalidación esta semana del RD-ley 16/2025, que incluía, entre otras cosas, una prórroga de la deducción en el IRPF por obras de mejora de eficiencia energética en viviendas, considerada por la asociación como "un motor clave" para el autoconsumo residencial.

A la retirada de estímulos se suma un factor más silencioso, el descenso continuado del precio de los excedentes (la energía que los autoconsumidores vierten a la red) en las tarifas libres. Con excedentes cada vez menos rentables, UNEF reclama que la compensación simplificada - especialmente en la tarifa regulada- sea más atractiva permitiendo que los excedentes puedan compensar también el término fijo y los peajes y cargos, y que se facilite la liquidación del valor de los excedentes más allá del corte mensual de facturación.

En el sector comercial, el patrón se repite. El año pasado se instalaron 176 MW en autoconsumo comercial, un 15% menos que en 2024. Para UNEF, tanto el residencial como el comercial son terreno fértil para el autoconsumo colectivo (compartir una misma instalación entre varios usuarios), pero este modelo "no termina de despegar". La asociación empuja para que el futuro Real Decreto de Autoconsumo active mejoras como la figura del gestor de autoconsumo, la posibilidad de compartir excedentes y la ampliación del radio de participación, que permitiría sumar más vecinos, comercios o edificios a una misma planta.

La industria sostiene el pulso

Donde el sector sí mantiene el ritmo es en las grandes instalaciones industriales. El autoconsumo industrial añadió 679 MW en 2025, un ligero aumento del 0,7% respecto a 2024, impulsado por proyectos de mayor tamaño. No obstante, UNEF pide simplificar trámites y elevar hasta 500 kW el umbral para la tramitación y compensación simplificada, además de una tarifa eléctrica con mayor peso del término variable, para que la energía autoconsumida tenga más valor cuando el precio de los excedentes cae.

Por otro lado, una de las sorpresas del año ha sido el autoconsumo aislado (instalaciones desconectadas del sistema eléctrico), segmento que creció con fuerza, con 55 MW nuevos, lo que la UNEF describe como un salto del 105%.

El efecto apagón

Aunque las cifras publicadas se refieren solo a potencia fotovoltaica, en 2025 creció el interés por el autoconsumo con almacenamiento, especialmente tras el apagón, según UNEF. La asociación subraya que muchos inversores instalados ya están preparados para incorporar baterías, y considera clave que el nuevo Real Decreto de Autoconsumo introduzca por primera vez el almacenamiento distribuido dentro del marco normativo.

Y esto obedece a criterios técnicos, ya que el autoconsumo alivia la red al producir y consumir en el mismo punto, reduciendo congestiones y necesidad de refuerzos, y la batería ayuda a desplazar energía solar a otras horas para aportar flexibilidad al sistema, justo cuando la generación renovable crece y el equilibrio horario se vuelve más delicado.

Subvenciones lentas y demanda de incentivos estables

UNEF también vuelve a poner el foco en la tramitación de ayudas, especialmente las ligadas a fondos Next Generation, y reclama que las comunidades autónomas aceleren expedientes pendientes. En paralelo, pide incentivos fiscales estables, como un IVA reducido para elementos de instalaciones fotovoltaicas.

Entre las medidas que la patronal considera prioritarias para reactivar el mercado figuran recuperar deducciones en el IRPF; ampliar exenciones administrativas para pequeñas instalaciones; ajustar reglas para autoconsumo colectivo; incorporar los ahorros por autoconsumo a los Certificados de Ahorro Energético (CAEs); y desarrollar un marco específico para comunidades energéticas.