

Número de octubre de Energías Renovables en papel- Especial Autoconsumo: SOL

- Número de octubre de Energías Renovables en papel. Especial Autoconsumo: Sí, Sol



Energías Renovables el periodismo de las energías limpias. Especial Autoconsumo: SOL

<https://www.energias-renovables.com/panorama/especial-autoconsumo-sol-20261008>

ER

Jueves, 08 octubre 2026

¿Cómo autoconsumo si no tengo tejado donde poner las placas? ¿O cómo lo hago si vivo de alquiler? ¿O si los vecinos de mi bloque no están por la labor de colocar unos cuantos paneles solares en la azotea porque allí está el tendedero...? Bueno, pues hay soluciones. Unas cuantas. Muy diversas. Aquí, en España. Y más allá de Pirineos: en Alemania, por ejemplo, el sector estima que ya hay tres millones de balcones solares.

Un **autoconsumo colectivo** empieza siempre con una pregunta sencilla: ¿y si lo compartimos? Lo que viene después ya no lo es tanto. Coeficientes, distribuidoras, CAU, contratos, inspecciones, registros, activaciones, ficheros de intercambio. Detrás de cada instalación que por fin se enciende hay meses de trabajo invisible. Y más de cien autoconsumos colectivos después, **Samsø** abre un nuevo capítulo: plantas de hasta 5 MW que venden su energía a los consumidores cercanos. **Marçal Musté**, director de la oficina técnica, nos cuenta la historia de **quienes se dedican a hacerlo visible y a que funcione**.

El **autoconsumo** en España afronta una **transformación** estructural. Tras una década de expansión, el mercado registra una desaceleración de las nuevas instalaciones en los últimos tres años, factores como los bajos precios de la electricidad en determinadas horas solares, la incorporación de baterías y las mayores exigencias de seguridad están transformando las necesidades de la gestión, la operación y el mantenimiento (O&M). El sector está evolucionando desde un modelo centrado en instalar nueva potencia hacia otro basado en **mejorar el rendimiento** de los activos existentes.

Alejandro Guillén Olague , director técnico de **AEMER** analiza lo que implican esos cambios.

¿Cuáles son los números del **autoconsumo en el norte de España** ? Según los datos del Observatorio de Energías Renovables de Opina 360 –con datos provisionales de Red Eléctrica–, la potencia de autoconsumo renovable en dichas comunidades es la siguiente: Galicia (254 MW), Asturias (69 MW), Cantabria (49 MW), País Vasco (311 MW) y Navarra (215 MW).

León Smart Solar City se ha propuesto instalar autoconsumos en sus edificios públicos. La primera fase del plan ha supuesto la instalación de 2.481 nuevas placas fotovoltaicas repartidas estratégicamente en 13 ubicaciones municipales. 10 de ellas con sistema de almacenamiento. Y una segunda fase que se complementa con la transformación a **autoconsumo colectivo** de la cubierta del Palacio de Congresos y Exposiciones. El proyecto ha sido seleccionado como finalista de los Innovation in Politics Awards 2026, uno de los principales reconocimientos europeos a la innovación pública. Hablamos con **Jesús García Flórez** , jefe de sección de gestión energética, área de fomento y hábitat urbano del **Ayuntamiento de León** .

La fotovoltaica puede seguir reduciendo la factura de hogares y empresas sin almacenamiento si la instalación se ajusta al consumo. El **IDAE** y el vicedecano del **ICAI School of Engineering** , **José Pablo Chaves** , sitúan el aprovechamiento directo de la generación y el cambio de horarios en el centro del ahorro. Porque añadir una **batería** permite utilizar más energía propia, pero obliga a demostrar que ese ahorro adicional compensa su coste, las pérdidas y la degradación. **Jon Macías** , presidente de **APPA Autoconsumo** , va en la misma línea: “Antes de instalar una batería debemos preguntarnos si podemos mover parte de nuestro consumo”.

Almacenar la electricidad del mediodía para venderla al caer el sol ya es rentable en un parque solar español. Lo dice **UNEF** y la consultora internacional especializada en el análisis de los mercados eléctricos, **Aurora Energy Research** , que coinciden en la oportunidad, aunque la inversión depende del coste y la duración de la batería, del acceso a otros mercados y de ingresos suficientemente previsibles para financiarla. Hablamos del tema con **Raúl García Posada** , director de la Asociación Española de Almacenamiento de Energía (**Asealen**).

La expansión de la **inteligencia artificial** está convirtiendo a los centros de procesamiento de datos en una de las nuevas cargas industriales más relevantes del sistema eléctrico. El problema no es únicamente cuántos Wh consumirán, sino a qué velocidad quieren conectarse y dónde. Un centro de datos puede construirse en un plazo de uno a dos años; una ampliación relevante de la **infraestructura eléctrica** para alimentarlo puede necesitar varios años más. Esa diferencia temporal está empezando a condicionar la localización de inversiones, la planificación de redes y, de forma indirecta, el desarrollo de nueva generación renovable. Así lo analiza **César Guardamino** , consultor en energías renovables.

Otro consultor, **Xavier Cugat** nos cuenta que el pasado 23 de septiembre dio una charla organizada por la Asociación de Industriales de la Ribera Baja del Ebro (AIRBE) en Zaragoza, ante empresarios y directivos de la industria aragonesa. Le preguntaron: **¿Habrá energía suficiente?** Contestó que sí, más que suficiente. En realidad, lo que les preocupaba era otra cosa: los puntos de acceso para sus

fábricas. Quieren electrificar, ampliar o instalarse, y les dicen que no hay sitio en la red.

El **sector solar FV nacional** está a punto de cerrar su **trienio dorado (24-25-26)** con un balance sin parangón, cerca de 30.000 megavatios de nueva potencia instalados en estos tres años (UNEF estima que cerraremos este curso con unos 7.500 MW nuevos). Nunca antes una tecnología creció tanto en tan poco tiempo en este país. El futuro inmediato, sin embargo, parece cuajado de “desafíos” para la FV española.

Laureano Parrilla , presidente de **APPA Biogás** , ha señalado que “en España ya hay industrias, explotaciones ganaderas y depuradoras que aprovechan el biogás que producen para cubrir parte de sus necesidades de energía”. A pesar de ello, “en los nuevos proyectos estamos viendo mucho interés por producir biometano e inyectarlo a la red”, algo que podría tener alternativa “si una ganadería o una industria tiene una demanda estable de calor junto a la planta, ya que utilizar allí el biogás puede ser una solución muy eficiente”. También hemos hablado con **Bernat Chulià** , director de Proyectos y Desarrollo en **Genia Bioenergy** .

No te pierdas este número, que puedes descargar gratis en PDF

- **Descarga gratis el PDF**
- **Todos los números publicados**
- **Suscríbete a la revista en papel**