



Resumen de prensa 26/11/2025

26/11/2025

Índice

UNEF

UNEF analiza las oportunidades de negocio que supone el nuevo marco normativo para el sector fotovoltaico	4
Ifema Madrid reúne en tres ferias a más de 102.000 profesionales de la transición energética	6
IFEMA MADRID reúne a más de 102.000 profesionales de toda la cadena de valor de la transición energética	9
C&R, Genera y Matelec reunieron a más de 102.000 profesionales de toda la cadena de valor de la transición energética en Ifema Madrid	12
Genera 2025 highlights surge in hybrid solar and storage	15
El mar, el 'maná' para generar energía solar que ya exploran las energéticas españolas	20
IPUR recoge los retos y buenas prácticas en estructuras solares para un autoconsumo fiable	23
Los criterios ASG como pilares del Plan de RSC de Grupo TERSA	25
Los criterios ASG como pilares del Plan de RSC de Grupo TERSA	26
La Región de Murcia se convierte en la capital energética de España con el Encuentro de Responsables de Energía Autonómicos	29

LA ENERGIA FOTOVOLTAICA

Campo de Cartagena pone en marcha un autoconsumo fotovoltaico flotante de 1,56 MWp	30
Canarias concede más de 323 millones de ayudas en autoconsumo, comunidades energéticas o coche eléctrico	32
Castilla-La Mancha destinará al desarrollo sostenible casi dos millones de euros al día en 2026	34
El complejo solar de Axpo en la provincia de León finaliza su fase de construcción	36
El Gobierno amplía dos meses el plazo para que los pequeños municipios justifiquen ayudas de energía	38
Naturgy impulsa un proyecto pionero en España de fotovoltaica flotante en mar abierto	40
Naturgy y BlueNewables apuestan por la fotovoltaica flotante en mar abierto	42
Naturgy y BlueNewables impulsan 1 MW flotante en mar abierto en Valencia	44
Fotovoltaica en alta mar: Naturgy pone en marcha un proyecto piloto en Vigo	46
Las energías renovables resurgen con fuerza	48
Lleida cede una planta fotovoltaica de 100 kW para impulsar una comunidad energética	52
Octubre sostiene el impulso verde: la mitad de la electricidad generada en España fue de origen renovable	54
Sonnedix desarrolla 1,1 GW + 2,7GWh de proyectos FV y BESS en España, Chile, Italia, Francia, Polonia, UK y Portugal	56
SotySolar ficha a José Carlos Díaz Lacaci como nuevo consejero delegado para impulsar su expansión	58

LAS RENOVABLES

Acciona negocia vender a la Xunta su eólica en Galicia de 281 MW	60
Acciona Energía se adjudica un contrato de 281 MW en Filipinas	61
Acciona Energía se adjudica 281 megavatios renovables en Filipinas	62
Acciona Energía se adjudica en subasta 281 MW de renovables en Filipinas	64
Australia necesita un nuevo parque eólico cada mes para cumplir el objetivo de 2030	66
El gigante norteamericano Electric Hydrogen ve a España como punta de lanza de su negocio de electrolizadores en Europa	68
El primer proyecto de renovables con crowdfunding, listo a mediados de 2026	71
El sistema eléctrico chino podría alcanzar su pico de emisiones en 2025, según Greenpeace	72
Engie apuesta por Andalucía con dos nuevos parques eólicos en Cádiz	75
Engie inaugura dos parques eólicos de 37,2 MW en Cádiz	76
Engie inaugura dos parques eólicos en Los Barrios (Cádiz)	78
Eranovum desplegará 22 puntos de recarga con energía 100% renovable en la Sierra Norte de Madrid	80
Euskadi tendrá un nuevo parque eólico 20 años después	82
GES y Envision sellan una alianza estratégica para el despliegue de almacenamiento y eólica en Europa	84
Iberdrola vende su filial en Francia a Technique Solaire y lanza una opa por el 16,2% que no controla de Neoenergía	86
Las estaciones de recarga eléctrica como nuevos hubs energéticos	89
Nordex repotenciará el parque eólico de Caparroso (Navarra) de 34,2 mw de potencia	92
Octubre sostiene el impulso verde: la mitad de la electricidad generada en España fue de origen renovable	94
Renovar el parque de generación eléctrica creará 2.700 empleos	96
Shell y Ferrari firman un PPA de energía renovable	97
Sonnedix desarrolla 1,1 GW + 2,7GWh de proyectos FV y BESS en España, Chile, Italia, Francia, Polonia, UK y Portugal	99
Urgencia climática sin respuesta	101
Veolia amplía su red energética en España con seis compañías locales por 150 millones	103
Veolia lanza Ecothermal Grid y aspira a liderar la calefacción urbana en Europa para 2030	104

LAS OTRAS ENERGÍAS

Arranca el primer generador de CO2 del mundo: clave para el futuro de la energía nuclear	106
Competencia plantea subir la luz para reforzar la red eléctrica	108
La CNMC investiga a varias eléctricas por el trato a sus usuarios	109
La escasa inversión en redes eléctricas crea una España de dos velocidades	110
La red eléctrica y la IA emergen entre los retos para las comunidades	111
Ric Energy compra un proyecto de 200 MW de baterías en Italia	113

Ric Energy adquiere un proyecto de almacenamiento de 200 MW en la región italiana de Apulia	114
Ric Energy adquiere un proyecto de almacenamiento en Italia y alcanza una cartera de 720 MW en el país	115

LA ECONOMÍA	
Bruselas deja en evidencia a España por la pobreza infantil y unos ingresos reales que crecen la mitad que la media	117
Los sindicatos presionan para subir el SMI a 1.273 euros al mes, un 7,5% más	119
Saiz agota lo presupuestado para el IMV en 2025 y provisiona un 50% más de fondos	120
Cisma en el Constitucional por el “negocio piramidal” del Estado a costa de las empresas	121



UNEF analiza las oportunidades de negocio que supone el nuevo marco normativo para el sector fotovoltaico

- La jornada 'Nuevas oportunidades de negocio para el sector fotovoltaico' será el próximo martes 16 de diciembre



UNEF analiza las oportunidades de negocio que supone el nuevo marco normativo para el sector fotovoltaico

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/unef-analiza-las-oportunidades-de-negocio-que-20251125>

Celia García-Ceca

Martes, 25 noviembre 2025

La Unión Española Fotovoltaica (**UNEF**) organiza el próximo martes 16 de diciembre, de 09:00h a 15:00h, en Madrid la jornada 'Nuevas oportunidades de negocio para el sector fotovoltaico', un encuentro técnico para analizar las nuevas oportunidades que abre para el sector fotovoltaico la implementación del nuevo Procedimiento de Operación 7.4 de Control de Tensión y la aprobación del Real Decreto 997/2025 de medidas urgentes para el refuerzo del sistema eléctrico. La jornada reunirá a expertos del sector y responsables del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (Miteco), Red Eléctrica de España (REE) y empresas de referencia, que explicarán de manera práctica las implicaciones técnicas y regulatorias de estas novedades.

El encuentro analizará las oportunidades que supone la actualización de Procedimiento de Operación 7.4, que permite a los parques solares participar en este mercado. Se expondrá cómo habilitarse en el nuevo servicio de Control de Tensión y qué ventajas conlleva dicha habilitación, como menos vertidos, rampas más rápidas e ingresos adicionales. Se analizará además cómo el nuevo Real Decreto 997/2025 de medidas urgentes facilita la tramitación de módulos de almacenamiento híbridos con instalaciones de generación existentes o en tramitación.

Este es el programa:

9:00h – 9:30h Apertura

Joan Groizard, secretario de estado de energía.

José Donoso, director general de UNEF.

¿Qué nuevas oportunidades surgen para la hibridación a partir del Real Decreto 997/2025, de medidas urgentes para el refuerzo del sistema eléctrico?

9:30 – 9:50 ¿Cómo ha mejorado la regulación para el almacenamiento hibridado? - Fatima García Señan, Subdirectora General de Almacenamiento y Flexibilidad.

9:50h – 10:20h ¿Cómo aplica la nueva definición de potencia instalada a un proyecto fotovoltaico existente o en tramitación que va a añadir baterías? - Rafael Aranda, Subdirector General de Infraestructuras e Integración del Sistema Energético.

10:20 – 10:40h ¿Cuál será la tramitación ambiental del almacenamiento hibridado? - Eva M^a Blanco Benavente, Subdirectora General de Evaluación Ambiental.

10:40 – 11:00h ¿Cómo se tramitará el almacenamiento hibridado en Andalucía? – Manuel Larrasa Rodríguez, Director General de Energía de Andalucía.

11.00h – 11:30h Coffee Break

11:30h – 12:00h Introducción al Nuevo Procedimiento de Operación 7.4 de Control de Tensión - Tomás Domínguez, Director de Programación de la Operación.

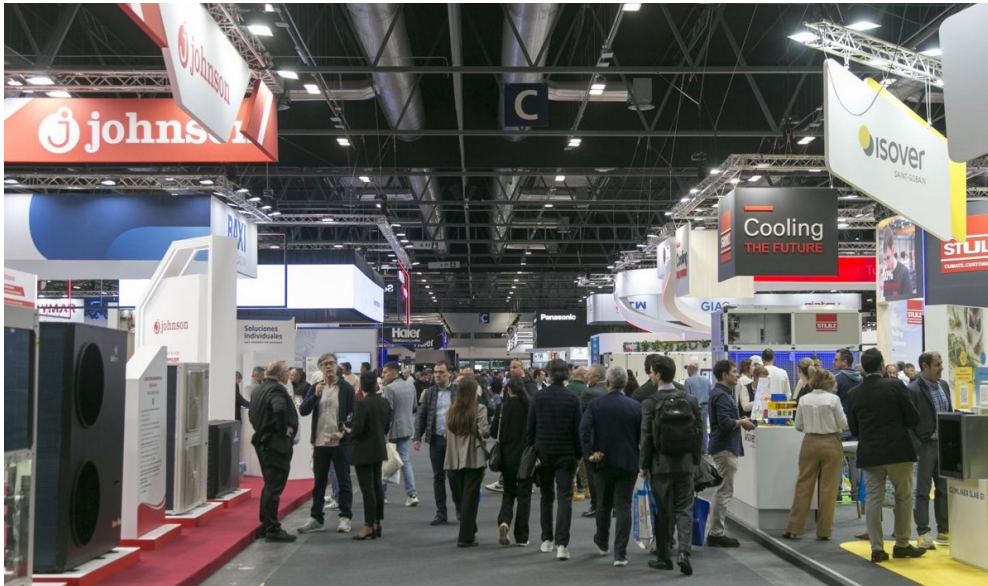
12:00h – 13:30h Cómo habilitarse en el nuevo Servicio de Control de Tensión - Juan Bola, Director de Operación en Tiempo Real.

13:30h – 14:10h ¿Qué ingresos pueden esperarse participando en el nuevo P.O.7.4?

14:10h – 15:00h ¿Qué retos y complicaciones nos encontramos en la habilitación de instalaciones en el servicio de control de tensión?

Ifema Madrid reúne en tres ferias a más de 102.000 profesionales de la transición energética

- Más de 102.000 profesionales y cerca de 1.200 empresas de la transición energética han asistido al Salón...



IFEMA

<https://www.europapress.es/madrid/ifema-00444/noticia-ifema-madrid-reune-tres-ferias-mas-102000-profesion...>

Europa Press Especiales Monográficos

Martes, 25 noviembre 2025

MADRID 25 Nov. (EUROPA PRESS) -

Más de 102.000 profesionales y cerca de 1.200 empresas de la transición energética han asistido al Salón Internacional de la Climatización y la Refrigeración (C&R), la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización y Genera + Matelec, que por primera vez se han celebrado en coincidencia.

"La coincidencia de las tres ferias ha generado un ecosistema que abarca toda la cadena de valor de la energía junto con la climatización, la refrigeración, la eficiencia, la digitalización y las instalaciones, potenciando las sinergias entre fabricantes, instaladores, distribuidores, ingenierías, arquitectos, prescriptores y administraciones y creando un espacio de encuentro único para el negocio y la transferencia tecnológica", ha destacado Ifema Madrid en un comunicado.

C&R 2025 ha cerrado una edición marcada por un incremento en la presencia de soluciones de alta eficiencia, la consolidación de la bomba de calor como tecnología protagonista y la creciente integración de la digitalización.

En su 27ª edición ha reunido a 45.000 profesionales de 88 países y las últimas soluciones de más de 400 empresas, presentando las últimas innovaciones y tendencias que marcan el futuro del sector, desde la calidad del aire interior y el mantenimiento inteligente hasta las soluciones orientadas a la descarbonización del parque edificatorio.

Por su parte, la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización ha reunido la oferta de más de 800 expositores y 57.000 visitantes profesionales, con un 10% de participación internacional procedente de 76 países -principalmente de Europa (61%, con Portugal, Italia, Alemania y Francia a la cabeza), América (18%) y África (6%, especialmente del Magreb), consolidando a estas ferias como pilares clave para reforzar el ciclo de la energía.

Bajo este paraguas, Genera, organizado con el apoyo del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, ha reafirmado su liderazgo en renovables, transición energética y soluciones de almacenamiento constatando el avance de la digitalización y la hibridación de sistemas, subrayando la importancia de acelerar la rehabilitación energética.

Finalmente, Matelec se ha consolidado como cita clave para todo el sector de la electrificación, la automatización, los materiales y la eficiencia en edificios y entornos industriales, con una oferta que ha puesto el foco en la digitalización y la gestión energética, reforzando su valor como plataforma para impulsar un modelo eléctrico más eficiente y conectado. Este proyecto ha contado con el patrocinio principal de Simon, quien presentó CLUB by Simon, un espacio diseñado para el instalador profesional.

JORNADAS TÉCNICAS

Las jornadas técnicas en C&R, Matelec y Genera ofrecieron una visión integral del futuro energético, abordando climatización, calidad del aire, electrificación, automatización y energías renovables. Se analizaron cómo la IA, la digitalización y las nuevas normativas están transformando la operación de edificios y las instalaciones técnicas, así como los desafíos para descarbonizar el parque edificado.

Los debates resaltaron que la transición energética requiere un enfoque integrado, combinando renovables, eficiencia, sistemas inteligentes y rehabilitación para mejorar rendimiento, salud y resiliencia de los edificios.

En C&R, las jornadas destacaron la creciente relevancia de la calidad del aire interior, la integración de ventilación, filtración y monitorización, y el papel de la IA para optimizar el mantenimiento y adaptar la climatización a escenarios climáticos cambiantes.

También se subrayó que tecnologías ya maduras --como la bomba de calor, la rehabilitación integral o los sistemas híbridos-- permiten avanzar en la descarbonización del parque edificado, siempre que exista un marco regulatorio estable. Se completó con sesiones prácticas en el Taller de Climatización, organizado por Agremia; el Taller de Refrigeración, por AEFYT; Ágora de Data Centers, Ágora de Regulación y Control y la iniciativa Nuevos Talentos.

En el caso de La Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, se desarrolló una agenda especializada que puso el foco en los contenidos estratégicos claves para la reindustrialización verde y la transformación del tejido productivo, además de la flexibilidad de la demanda y la electrificación.

Esta programación se articuló a través del Global Forum, que reforzó la visión común de este proyecto con debates institucionales y sectoriales impulsados por entidades como IDAE, quien a través del Secretario de Estado de Energía, inauguró las tres ferias, y participó en una jornada para impulsar la cadena de valor renovable made in Spain, además de AFME, APPA, CIDE, AEPIBAL, ENTRA, APLIQA, SOLARTYS o AEDIVE, y culminó con la presentación del Informe OREVE 2025, de la mano de AFME sobre la rehabilitación y el estado de la electrificación del parque de viviendas, un observatorio que incluye a las principales asociaciones sectoriales.

Además, el programa de actividades contó con espacios destacados como el Foro Genera Solar (UNEF), donde se abordó el autoconsumo, almacenamiento e innovación fotovoltaica; el Mundo del Instalador (FENIE), que destacó por sus talleres formativos y la celebración XVIII Concurso de Jóvenes Instaladores; el Foro CAE's (ANESE y A3E) donde se analizó la eficiencia energética y la certificación de ahorro; y el Foro KNX donde se presentaron las mejores experiencias en automatización y domótica y los Foros en el Centro de Convenciones Norte, desarrollados por múltiples asociaciones como COGEN, AEH2, AEEólica o ASIT, entre otras, configurando un recorrido completo por todas las áreas que impulsan la electrificación, la digitalización y la eficiencia.

El contenido del programa se centró en reindustrialización y electrificación verde, renovables, autoconsumo, almacenamiento y comunidades energéticas, así como en instalación eléctrica, materiales, CAE's y automatización, destacando el papel de las infraestructuras en la descarbonización

RECONOCIMIENTO A LA EXCELENCIA

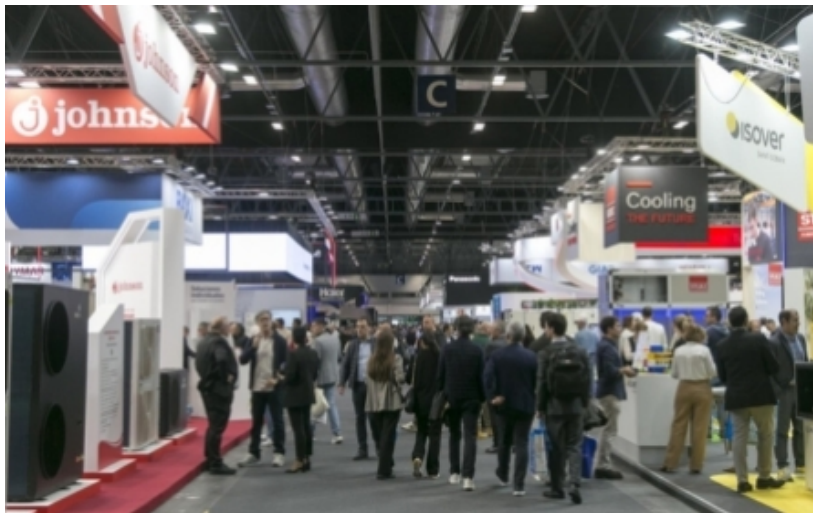
Además, Ifema Madrid ha sido escenario del reconocimiento a la excelencia, desde los perfiles más jóvenes hasta los más veteranos de la industria. El Premio Climatización y Refrigeración, que bienalmente otorga el Comité Organizador de C&R en reconocimiento a los profesionales con toda una vida de especial dedicación al desarrollo, progreso y mejora del sector, ha destacado la labor de Luis Mena, director general de Daikin España.

Por su parte, Carlos Larraz ha ganado el título de Mejor instalador Novel 2025 en la final del XVIII Concurso Nacional de Jóvenes Instaladores organizada por la Federación Nacional de Empresarios de Instalaciones Eléctricas, Telecomunicaciones y Climatización de España en Matelec.

La celebración simultánea de C&R, Genera y Matelec ha sido capaz de agrupar en un único espacio la producción energética, la gestión inteligente, la eficiencia, la climatización, la digitalización de edificios y las instalaciones. Esta visión facilita que la industria afronte la transición energética como un proceso sistémico y no segmentado, donde cada eslabón influye directamente en los objetivos de sostenibilidad y competitividad.

IFEMA MADRID reúne a más de 102.000 profesionales de toda la cadena de valor de la transición energética

- IFEMA MADRID cierra con éxito el Salón Internacional de la Climatización y la Refrigeración, C&R, y la Semana Internacional de la Electrificación y la...



IFEMA MADRID | Salón Internacional de la Climatización y la Refrigeración | C&R

<https://www.caloryfrio.com/ferias/ifema-madrid-reune-102-000-profesionales-cadena-valor-transicion-energetic...>

Aixa Soba Caloryfrio

Martes, 25 noviembre 2025

IFEMA MADRID cierra con éxito el **Salón Internacional de la Climatización y la Refrigeración , C&R ,** y la **Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización ,** con **GENERA + MATELEC ,** que por primera vez se han celebrado en coincidencia. Entre las tres ferias, han convocado a **más de 102.000 visitantes profesionales y cerca de 1.200 empresas** que consolidan esta convocatoria como referente europeo en la transición energética, la innovación industrial y la sostenibilidad.

Un ecosistema único al servicio del impulso de la transición energética

A través de este formato, **IFEMA MADRID** reafirma su compromiso de consolidar a España como uno de los polos europeos con mayor dinamismo en electrificación, descarbonización y transformación del parque edificatorio. Celebradas del 18 al 20 de noviembre, la coincidencia de las tres ferias ha generado un ecosistema que abarca toda la cadena de valor de la energía junto con la climatización, la refrigeración, la eficiencia, la digitalización y las instalaciones, potenciando las sinergias entre fabricantes, instaladores, distribuidores, ingenierías, arquitectos, prescriptores y administraciones y creando un espacio de encuentro único para el negocio y la transferencia tecnológica.

C&R 2025 ha cerrado una edición especialmente sólida, marcada por un incremento en la presencia de soluciones de alta eficiencia, la consolidación de la bomba de calor como tecnología protagonista y la creciente integración de la digitalización. En su **27ª edición** ha reunido a **45.000 profesionales de 88 países** y las últimas soluciones de **más de 400 empresas** , presentando las últimas innovaciones y

tendencias que marcan el futuro del sector, desde la calidad del aire interior y el mantenimiento inteligente hasta las soluciones orientadas a la descarbonización del parque edificatorio. **C&R** refuerza así su papel como cita de referencia internacional en climatización y refrigeración en un momento de profunda transformación regulatoria y tecnológica.

Por su parte, la **Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización** ha reunido la oferta de más de **800 expositores y 57.000 visitantes profesionales**, con un **10% de participación internacional** procedente de **76 países** —principalmente de Europa (61%, con Portugal, Italia, Alemania y Francia a la cabeza), América (18%) y África (6%, especialmente del Magreb), consolidando a estas ferias como pilares clave para reforzar el ciclo de la energía. Bajo este paraguas, **GENERA**, organizado con el **apoyo del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico**, ha reafirmado su liderazgo en renovables, transición energética y soluciones de almacenamiento constatando el avance de la digitalización y la hibridación de sistemas, subrayando la importancia de acelerar la rehabilitación energética. Finalmente, **MATELEC** se ha consolidado como cita clave para todo el sector de la electrificación, la automatización, los materiales y la eficiencia en edificios y entornos industriales, con una oferta que ha puesto el foco en la digitalización y la gestión energética, reforzando su valor como plataforma para impulsar un modelo eléctrico más eficiente y conectado. Este proyecto ha contado con el patrocinio principal de **Simon**, quien presentó **CLUB by Simon**, un espacio diseñado para el instalador profesional.

Jornadas técnicas: visión 360° sobre el futuro energético y del parque edificatorio

Las jornadas técnicas en **C&R, MATELEC y GENERA** ofrecieron una visión integral del futuro energético, abordando climatización, calidad del aire, electrificación, automatización y energías renovables. Se analizaron cómo la IA, la digitalización y las nuevas normativas están transformando la operación de edificios y las instalaciones técnicas, así como los desafíos para descarbonizar el parque edificado. Los debates resaltaron que la transición energética requiere un enfoque integrado, combinando renovables, eficiencia, sistemas inteligentes y rehabilitación para mejorar rendimiento, salud y resiliencia de los edificios.

En **C&R**, las jornadas destacaron la creciente relevancia de la calidad del aire interior, la integración de ventilación, filtración y monitorización, y el papel de la IA para optimizar el mantenimiento y adaptar la climatización a escenarios climáticos cambiantes. También se subrayó que tecnologías ya maduras (como la bomba de calor, la rehabilitación integral o los sistemas híbridos) permiten avanzar en la descarbonización del parque edificado, siempre que exista un marco regulatorio estable. Se completó con sesiones prácticas en el **Taller de Climatización**, organizado por Agremia; el **Taller de Refrigeración**, por AEFYT; **Ágora de Data Centers**, **Ágora de Regulación y Control** y la iniciativa **Nuevos Talentos**.

En el caso de **La Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización**, se desarrolló una agenda especializada que puso el **foco en los contenidos estratégicos claves para la reindustrialización verde y la transformación del tejido productivo**, además de la flexibilidad de la demanda y la electrificación. Esta **programación** se articuló a través del **Global Forum**, que reforzó la

visión común de este proyecto con debates institucionales y sectoriales impulsados por entidades como IDAE, quien a través del Secretario de Estado de Energía, inauguró las tres ferias, y participó en una jornada para impulsar la cadena de valor renovable *made in Spain*, además de AFME, APPA, CIDE, AEPIBAL, ENTRA, APLIQA, SOLARTYS o AEDIVE, y culminó con la presentación del Informe OREVE 2025, de la mano de AFME sobre la rehabilitación y el estado de la electrificación del parque de viviendas, un observatorio que incluye a las principales asociaciones sectoriales.

Además, el programa de actividades contó con espacios destacados como el **Foro Genera Solar (UNEF)**, donde se abordó el autoconsumo, almacenamiento e innovación fotovoltaica; el **Mundo del Instalador (FENIE)**, que destacó por sus talleres formativos y la celebración XVIII Concurso de Jóvenes Instaladores; el **Foro CAE's (ANESE y A3E)** donde se analizó la eficiencia energética y la certificación de ahorro; y el **Foro KNX** donde se presentaron las mejores experiencias en automatización y domótica y los **Foros en el Centro de Convenciones Norte**, desarrollados por múltiples asociaciones como **COGEN, AEH2, AEEólica o ASIT, entre otras**, configurando un recorrido completo por todas las áreas que impulsan la electrificación, la digitalización y la eficiencia.

El contenido del programa se centró en reindustrialización y electrificación verde, renovables, autoconsumo, almacenamiento y comunidades energéticas, así como en instalación eléctrica, materiales, CAE's y automatización, destacando el papel de las infraestructuras en la descarbonización

Reconocimiento a la excelencia

Además, IFEMA MADRID ha sido escenario del reconocimiento a la excelencia, desde los perfiles más jóvenes hasta los más veteranos de la industria.

El **Premio Climatización y Refrigeración**, que bienalmente otorga el Comité Organizador de **C&R** en reconocimiento a los profesionales con toda una vida de especial dedicación al desarrollo, progreso y mejora del sector, ha destacado la labor de **Luis Mena**, director general de **Daikin España**.

Por su parte, **Carlos Larraz** ha ganado el título de **Mejor instalador Novel 2025** en la final del XVIII Concurso Nacional de Jóvenes Instaladores organizada por FENIE (Federación Nacional de Empresarios de Instalaciones Eléctricas, Telecomunicaciones y Climatización de España) en **MATELEC**.

La celebración simultánea de **C&R, GENERA y MATELEC** ha sido capaz de agrupar en un único espacio la **producción energética, la gestión inteligente, la eficiencia, la climatización, la digitalización de edificios y las instalaciones**. Esta visión facilita que la industria afronte la transición energética como un proceso sistémico y no segmentado, donde cada eslabón influye directamente en los objetivos de sostenibilidad y competitividad.



C&R, Genera y Matelec reunieron a más de 102.000 profesionales de toda la cadena de valor de la transición...

- C&R, Genera y Matelec reunieron a más de 102.000 profesionales de toda la cadena de valor de la transición energética en Ifema Madrid



C&R, Genera y Matelec reunieron a más de 102.000 profesionales de toda la cadena de valor de la transición energética en Ifema Madrid

[España](#) [Empresas](#) [Noticias](#) [Informes](#) [Sectores](#) [Economicos](#) [Bases de datos](#) [Censos](#) [Establecimientos](#)

<https://www.alimarket.es/construccion/noticia/417559/c-r--genera-y-matelec-reunieron-a-mas-de-102-000-prof...>

Alimarket Construcción

Martes, 25 noviembre 2025

Ifema Madrid ha cerrado con éxito el Salón Internacional de la Climatización y la Refrigeración **C&R** y la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, con **Genera+Matelec**, que por primera vez se han celebrado en coincidencia. Entre las tres ferias, han convocado a **más de 102.000 visitantes profesionales y cerca de 1.200 empresas** que consolidan esta convocatoria como referente europeo en la transición energética, la innovación industrial y la sostenibilidad.

A través de este formato, Ifema Madrid reafirma su compromiso de consolidar a España como uno de los polos europeos con mayor dinamismo en electrificación, descarbonización y transformación del parque edificatorio. Celebradas del 18 al 20 de noviembre, la coincidencia de las tres ferias ha generado un ecosistema que abarca toda la cadena de valor de la energía junto con la climatización, la refrigeración, la eficiencia, la digitalización y las instalaciones, potenciando las sinergias entre fabricantes, instaladores, distribuidores, ingenierías, arquitectos, prescriptores y administraciones y creando un espacio de encuentro único para el negocio y la transferencia tecnológica.

C&R 2025 ha cerrado una edición especialmente sólida, marcada por un incremento en la presencia de soluciones de alta eficiencia, la consolidación de la bomba de calor como tecnología protagonista y la creciente integración de la digitalización. En su **27ª edición** ha reunido a **45.000 profesionales de 88 países** y las últimas soluciones de **más de 400 empresas**, presentando las últimas innovaciones y tendencias que marcan el futuro del sector, desde la calidad del aire interior y el mantenimiento

inteligente hasta las soluciones orientadas a la descarbonización del parque edificatorio. C&R refuerza así su papel como cita de referencia internacional en climatización y refrigeración en un momento de profunda transformación regulatoria y tecnológica.

Por su parte, la **Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización** ha reunido la oferta de **más de 800 expositores y 57.000 visitantes profesionales**, con un 10% de participación internacional procedente de 76 países -principalmente de Europa (61%, con Portugal, Italia, Alemania y Francia a la cabeza), América (18%) y África (6%, especialmente del Magreb)-, consolidando a estas ferias como pilares clave para reforzar el ciclo de la energía. Bajo este paraguas, **Genera**, organizado con el apoyo del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, ha reafirmado su liderazgo en renovables, transición energética y soluciones de almacenamiento constatando el avance de la digitalización y la hibridación de sistemas, subrayando la importancia de acelerar la rehabilitación energética. Finalmente, **Matelec** se ha consolidado como cita clave para todo el sector de la electrificación, la automatización, los materiales y la eficiencia en edificios y entornos industriales, con una oferta que ha puesto el foco en la digitalización y la gestión energética, reforzando su valor como plataforma para impulsar un modelo eléctrico más eficiente y conectado. Este proyecto ha contado con el patrocinio principal de Simon, quien presentó Club by Simon, un espacio diseñado para el instalador profesional.

Jornadas técnicas: visión 360° sobre el futuro energético y del parque edificatorio

Las jornadas técnicas en C&R, Matelec y Genera ofrecieron una visión integral del futuro energético, abordando climatización, calidad del aire, electrificación, automatización y energías renovables. Se analizaron cómo la IA, la digitalización y las nuevas normativas están transformando la operación de edificios y las instalaciones técnicas, así como los desafíos para descarbonizar el parque edificado. Los debates resaltaron que la transición energética requiere un enfoque integrado, combinando renovables, eficiencia, sistemas inteligentes y rehabilitación para mejorar rendimiento, salud y resiliencia de los edificios.

En C&R, las jornadas destacaron la creciente relevancia de la calidad del aire interior, la integración de ventilación, filtración y monitorización, y el papel de la IA para optimizar el mantenimiento y adaptar la climatización a escenarios climáticos cambiantes. También se subrayó que tecnologías ya maduras —como la bomba de calor, la rehabilitación integral o los sistemas híbridos— permiten avanzar en la descarbonización del parque edificado, siempre que exista un marco regulatorio estable. Se completó con sesiones prácticas en el Taller de Climatización, organizado por Agremia; el Taller de Refrigeración, por AEFYT; Ágora de Data Centers, Ágora de Regulación y Control y la iniciativa Nuevos Talentos.

En el caso de La Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, se desarrolló una agenda especializada que puso el foco en los contenidos estratégicos claves para la reindustrialización verde y la transformación del tejido productivo, además de la flexibilidad de la demanda y la electrificación. Esta programación se articuló a través del Global Forum, que reforzó la visión común de este proyecto con debates institucionales y sectoriales impulsados por entidades como IDAE, quien a través del Secretario de Estado de Energía, inauguró las tres ferias, y participó en

una jornada para impulsar la cadena de valor renovable made in Spain, además de AFME, APPA, CIDE, AEPIBAL, ENTRA, APLIQA, SOLARTYS o AEDIVE, y culminó con la presentación del Informe Oreve 2025, de la mano de AFME sobre la rehabilitación y el estado de la electrificación del parque de viviendas, un observatorio que incluye a las principales asociaciones sectoriales.

Además, el programa de actividades contó con espacios destacados como el Foro Genera Solar (UNEF), donde se abordó el autoconsumo, almacenamiento e innovación fotovoltaica; el Mundo del Instalador (Fenie), que destacó por sus talleres formativos y la celebración XVIII Concurso de Jóvenes Instaladores; el Foro CAE's (Anese y A3E) donde se analizó la eficiencia energética y la certificación de ahorro; y el Foro KNX donde se presentaron las mejores experiencias en automatización y domótica y los Foros en el Centro de Convenciones Norte, desarrollados por múltiples asociaciones como COGEN, AEH2, AEEólica o ASIT, entre otras, configurando un recorrido completo por todas las áreas que impulsan la electrificación, la digitalización y la eficiencia.

El contenido del programa se centró en reindustrialización y electrificación verde, renovables, autoconsumo, almacenamiento y comunidades energéticas, así como en instalación eléctrica, materiales, CAE's y automatización, destacando el papel de las infraestructuras en la descarbonización.

Reconocimiento a la excelencia

Además, Ifema Madrid ha sido escenario del reconocimiento a la excelencia, desde los perfiles más jóvenes hasta los más veteranos de la industria. El **Premio Climatización y Refrigeración**, que bienalmente otorga el Comité Organizador de C&R en reconocimiento a los profesionales con toda una vida de especial dedicación al desarrollo, progreso y mejora del sector, ha destacado la labor de Luis Mena, director general de Daikin España. Por su parte, Carlos Larraz ha ganado el título de **Mejor instalador Novel 2025** en la final del XVIII Concurso Nacional de Jóvenes Instaladores organizada por Fenie (Federación Nacional de Empresarios de Instalaciones Eléctricas, Telecomunicaciones y Climatización de España) en Matelec.

La celebración simultánea de C&R, Genera y Matelec ha sido capaz de agrupar en un único espacio la producción energética, la gestión inteligente, la eficiencia, la climatización, la digitalización de edificios y las instalaciones. Esta visión facilita que la industria afronte la transición energética como un proceso sistémico y no segmentado, donde cada eslabón influye directamente en los objetivos de sostenibilidad y competitividad.

Genera 2025 highlights surge in hybrid solar and storage

pv pveurope.eu/markets/genera-2025-highlights-surge-hybrid-solar-and-storage

pv Europe

November 21, 2025

11/21/2025 | [Print view](#)



© Niels H. Petersen

Plenty to see for visitors – a packed Genera
on its second day

Industry experts in Madrid are showcasing cutting-edge advances in solar and storage integration, from high-performance modules and battery systems to agri-PV – with AI boosting efficiency across diverse energy projects.

As part of the Genera trade fair, Spain's solar industry association Unión Española Fotovoltaica (UNEF) organised a dialogue on hybridisation through its Fotoplat initiative. The discussion focused on the technical challenges and innovations involved in integrating and combining energy storage with solar generation. "Talking about storage and digitalisation doesn't mean talking about the future. They are already essential tools for a secure, resilient and affordable energy transition," said Nieves Vela, Head of the Renewable Energy Department at the CIEMAT research centre.

38 gigawatts of photovoltaics in Spain



Niels H. Petersen

The Foro Genera Solar, hosted by UNEF, drew a strong turnout of industry professionals

Technological innovation, combined with artificial intelligence, plays a decisive role in developing efficient, cost-effective and scalable hybrid solutions. Industry experts agreed that the energy transition can only succeed if it is designed to be digital, innovative and ecological, supported by a strong domestic industry in Spain and across Europe. Political backing is also needed to strengthen local manufacturing. Increasingly frequent negative electricity prices around midday make additional storage capacity urgently necessary, along with grid-stabilising services to prevent future power outages.

[Genera day 1 – industry optimism grows for storage and self-use](#)

Another key theme was the growing role of digitalisation in operations management. With nearly 38 GW of installed photovoltaic capacity, optimising plant performance, reducing operating costs (OPEX) and integrating storage technologies are essential tasks. Higher-quality data enabled by AI and digital twins can boost the efficiency and reliability of solar assets, while thoughtful system design helps keep complexity manageable. Reliable operational data, enhanced by AI algorithms for automated fault detection and diagnostics, can significantly ease technical management.

Innovation Gallery: agri- and floating PV in focus



Niels H. Petersen

Atmoce are presenting their new C&I storage system for the first time

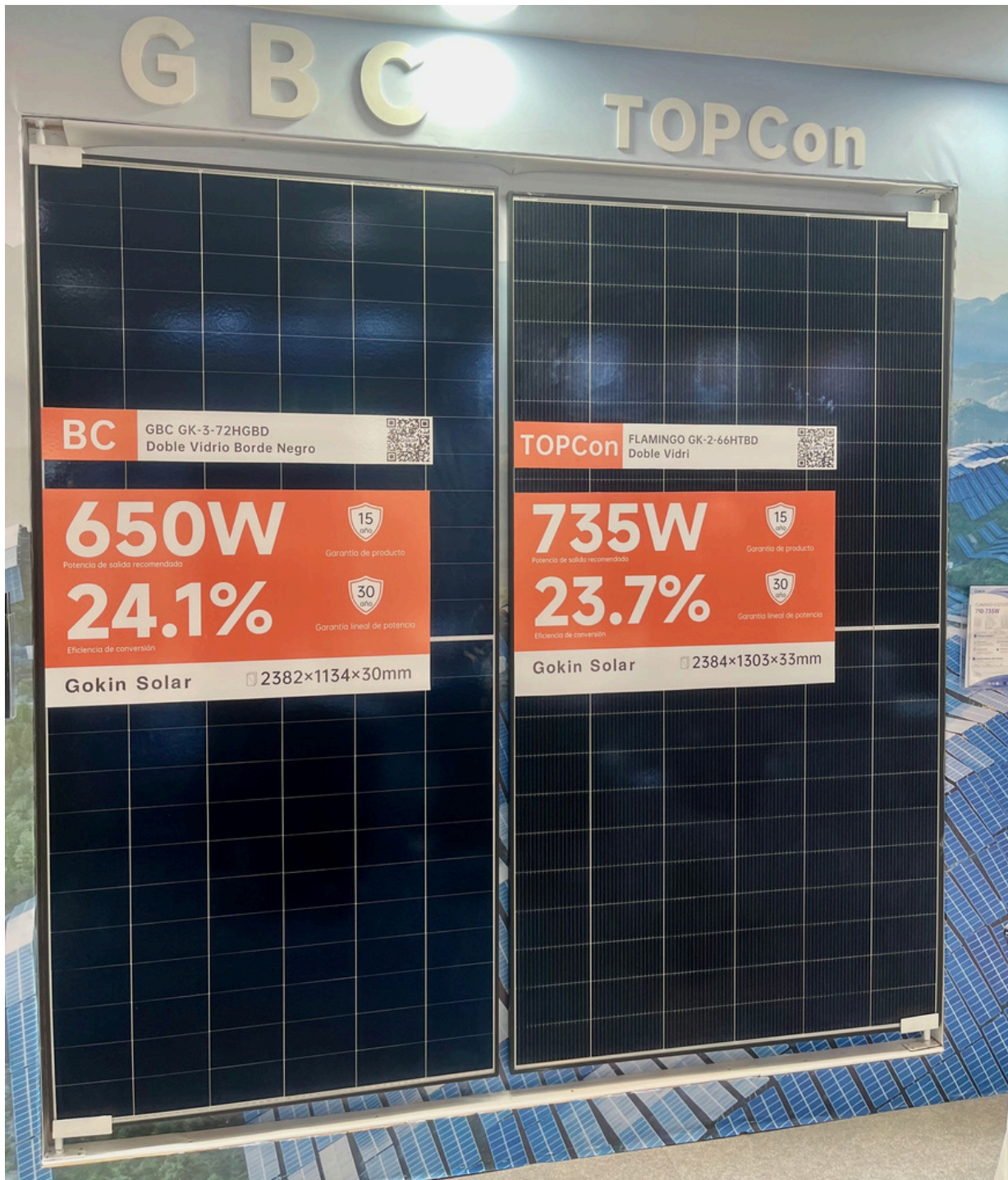
The Genera and Matelec fairs also featured selected projects in their Innovation Gallery. Among them was a new agri-PV model from Metal Frame Renewables. The system enables land to be used simultaneously for agricultural production and energy generation, optimising conditions for key crops.

Another project came from Emica Solar, which presented a floating PV solution designed to utilise unused areas such as gravel pits for additional solar generation.

Atmoce unveils first C&I storage system

Manufacturer Atmoce showcased its latest products at the stand of wholesaler Plug&Play Energy. For the first time, the company presented its new commercial and industrial (C&I) battery system. Designed for efficiency, scalability and reliability, this energy storage solution marks Atmoce's expansion beyond the residential sector. Its modular architecture allows expansion with virtually no limits on power or energy capacity. The C&I system is expected to be available from April.

[Cegasa Energía to boost battery output with 600 MWh line](#)



Niels H. Petersen

Exhibitor Gokin is presenting its high-performance modules

Chinese PV manufacturer Gokin Solar announced a new distribution partnership with Master Battery for the Spanish market at Genera 2025. Master Battery offers a nationwide network and strong technical expertise, ensuring stock availability, technical support and efficient service for installers, EPCs and system integrators. “Spain is a key market for Gokin Solar, and our partnership with Master Battery ensures we can serve customers with high-performance products and local support,” said Dina Chen, General Manager Europe at Gokin Solar.

Gokin Solar presents new all-black module

At the centre of Gokin Solar's presentation was a new all-black module featuring back-contact cell technology. The module's completely gridline-free black front surface enables seamless architectural integration while maintaining high energy yields. Gokin is among many companies seizing opportunities in Spain's solar market: around 40 percent of UNEF member companies plan to invest in the sun-rich country in the coming years. (nhp, Madrid)

[Madrid emerges as southern Europe's energy hub](#)

With our newsletter, you will regularly receive selected information and news from us, bundled and free of charge directly to your mailbox.



El mar, el 'maná' para generar energía solar que ya exploran las energéticas españolas

● Los parques fotovoltaicos flotantes inician la 'conquista' del mar para captar energía solar



El mar, el 'maná' para generar energía solar que ya exploran las energéticas españolas

<https://www.elindependiente.com/economia/2025/11/26/el-mar-el-mana-para-generar-energia-solar-que-ya-ex...>

null

Miércoles, 26 noviembre 2025

Es el elemento que queda por conquistar. En tierra, el espacio y la convivencia entre usos agrícolas y urbanos que requiere la explotación energética no siempre es sencilla. La demanda de energía seguirá creciendo en el futuro lo hará a un ritmo trepidante que la generación deberá intentar satisfacer al mismo ritmo. Sin embargo, la presencia cada vez mayor de parques fotovoltaicos en laderas y amplias extensiones rurales comienza a ser foco de tensión: más parques y más extensos que comienzan a 'contaminar' en exceso en algunos casos el entorno natural. Por eso, la mirada en muchos lugares del planeta comienza a situarse sobre otra superficie basta y virgen para levantar estas instalaciones solares: el mar. También España ha comenzado a hacerlo.

Hasta ahora los proyectos más avanzados de uso del mar han sido los referidos a la energía eólica. Si bien aún son escasos, la imagen de aerogeneradores en el mar es cada vez más familiar. En cambio, ver placas solares en alta mar sigue siendo algo más excepcional. Hasta ahora, en España las iniciativas fotovoltaicas sobre el agua, flotantes, se habían limitado a instalaciones como pantanos o depósitos de agua dulce, pero no en el mar. Naturgy ha desarrollado la que es la primera iniciativa solar marina en nuestro país. Contará con dos unidades de 500 Kw que ya están en construcción y cuya prueba piloto está prevista para el próximo mes de marzo en la costa junto al Puerto de Valencia.

Las dos unidades en las que se trabaja, en colaboración con la startup española, BlueNewables, están pensadas para su implantación en entornos oceánicos. Sustentadas sobre un soporte tipo catamarán, permitirán situar las placas solares a una distancia algo mayor de la superficie marina y

reducir así el impacto de las olas y del salitre, mejorando el mantenimiento y rendimiento de las placas. Por ahora se trata de una experiencia piloto que a lo largo de dos años permitirá analizar el resultado, los costes y el funcionamiento de este primer parque fotovoltaico flotante de España.

Asía, el continente 'flotante'

No es el primer proyecto de estas características en la península. EDP cuenta en Portugal con el que es hasta el momento el mayor parque solar flotante de Europa. En este caso no está instalado sobre una superficie marina sino sobre el embalse de Alqueva construido sobre el río Guadiana, en Alentejo. Cuanta con 12.000 placas solares distribuidas en un área de 4 hectáreas y que suman 5 MW de capacidad y un potencial de producción de 7,5 GWh al año. También en Portugal, la compañía cuenta con otro parque más pequeño, de 840 paneles, en Rabagao.

La demanda de electricidad se disparará un 40% en una década y acelerará el calentamiento global

La apuesta por el mar es una vía que cada vez gana mayor impulso. Entre sus ventajas, según señala el sector, estaría que no supone una ocupación de suelo terrestre, en muchos casos destinado para otros usos. Sin embargo, este tipo de instalaciones también requieren de cuidados y riesgos importantes como la salinización o la corrosión. La investigación en estas instalaciones intenta ahora mejorar los sistemas de soporte y de mantenimiento. Estas iniciativas en otros lugares del mundo también se han llevado a cabo en colaboración con otros proyectos de acuicultura que combinan el uso como instalación energética con explotaciones destinadas a la pesca.

Hasta el momento, es Asia el continente donde mayor impulso está adquiriendo esta fórmula de 'parques flotantes' de energía solar. Sin duda, China es la gran potencia con parques inmensos como el existente en la provincia de Shandong, en la bahía de Jiaozhou que abarca 1.223 hectáreas y cuenta con 3.000 plataformas con una capacidad de generación energética de 1,76 GWh. En este caso las placas están instaladas sobre flotadores capaces de resistir las mareas, la corrosión o la adhesión de elementos marinos.

España, un país de presas

En el caso de España, una de las vías con mayor potencial, además del mar, por sus muchos kilómetros de costa, radica en su amplia red de plantas hidráulicas y pantanos. Nuestro país es el que dispone de mayor número de instalaciones de este tipo en Europa, potencialmente susceptibles de acoger instalaciones de parques solares flotantes. En España existen registradas 1.225 presas hidráulicas. En este caso el impacto del agua es menor, al tratarse de agua dulce, y permiten a la instalación hidráulica y a la eléctrica beneficiarse mutuamente. La existencia de un parque de estas características limita el calentamiento del agua y por tanto su evaporación y al mismo tiempo, reduce el riesgo de calentamiento que sufren las placas solares, al enfriarse gracias al agua y mejorar así su rendimiento y reducir su impacto.

Alcántara, un gigante de la hidráulica entre romanos y caballeros medievales

El pasado mes de septiembre, la Asociación Catalana de Comunidades de Regantes (ACATCOR) y la Unión Española Fotovoltaica (UNEF) firmaron un acuerdo por el que, entre otras medidas, se facilitarían proyectos fotovoltaicos en las infraestructuras vinculadas al regadío. De este modo, se podrán instalar estructuras de placas solares aprovechando los canales o balsas de riego de las explotaciones.

Esta fórmula de parques solares flotantes comenzó a desarrollarse con fuerza en 2015 y desde entonces no ha dejado de crecer. Pese a que China posee actualmente cerca del 70% del total de capacidad instalada en el mundo, otros países asiáticos también han mostrado un gran interés y desarrollo por esos sistemas. Es el caso de Japón, Corea del Sur, Filipinas o Vietnam. En Europa los países que también comienzan a desarrollar estos sistemas son Alemania, Holanda, Francia y ahora España.

IPUR recoge los retos y buenas prácticas en estructuras solares para un autoconsumo fiable

- La intervención de Javier Fernández-Font, vicepresidente de UNEF, en la conferencia S2B pone en valor la importancia de la seguridad, la coordinación técnica y el respaldo de aseguradoras para avanzar en energías renovables



construcción instalaciones reformas obras cemento cerámica aluminio hormigón pavimentos piscinas

<https://www.construnario.com/notiweb/63989/ipur-recoge-los-retos-y-buenas-practicas-en-estructuras-solares-...>

Construnario

Miércoles, 26 noviembre 2025

26 Nov '25 IPUR recoge los retos y buenas prácticas en estructuras solares para un autoconsumo fiable La intervención de Javier Fernández-Font, vicepresidente de UNEF, en la conferencia S2B pone en valor la importancia de la seguridad, la coordinación técnica y el respaldo de aseguradoras para avanzar en energías renovables En su intervención durante la Conferencia Internacional S2B, Javier Fernández-Font, vicepresidente de UNEF, analizó los principales retos y buenas prácticas en la instalación de estructuras solares sobre cubiertas, destacando el papel esencial de la seguridad, la colaboración sectorial y la calidad en el despliegue fotovoltaico. La realidad del riesgo de incendios en instalaciones fotovoltaicas Uno de los primeros mensajes de la ponencia fue la necesidad de contextualizar el riesgo de incendios. Aunque el tema genera preocupación, no existen evidencias concluyentes que atribuyan estos incidentes, de manera sistemática, a los paneles solares. En muchos registros no se diferencia si el origen procede del propio sistema fotovoltaico o de una instalación eléctrica previa no relacionada. Este enfoque basado en datos verificables permite evitar percepciones distorsionadas y transmite confianza en una tecnología esencial para la transición energética. Colaboración entre instaladores y fabricantes de cubiertas Con la expansión del autoconsumo en entornos industriales y comerciales, la coordinación entre instaladores solares y fabricantes de cubiertas se vuelve decisiva. La calidad de la instalación influye directamente en la seguridad, el rendimiento y la durabilidad del sistema, factores indispensables para cumplir los objetivos del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima

(PNIEC) . La instalación fotovoltaica en cubierta sigue siendo un pilar estratégico, incluso con la actualización de las metas nacionales de renovables. El papel de las aseguradoras: un punto crítico para el sector La ponencia puso sobre la mesa un desafío importante: la reticencia de algunas aseguradoras a cubrir instalaciones sobre cubiertas con panel sándwich. Esta falta de comprensión técnica puede retrasar proyectos o encarecerlos, afectando tanto a pymes como a grandes compañías. En ocasiones, se solicitan requisitos como separaciones excesivas , por ejemplo 40 cm entre los paneles y la cubierta, que incrementan costes sin aportar beneficios reales ni justificación técnica. El valor del sello de calidad UNEF Para dar respuesta a estos retos, UNEF ha puesto en marcha un sello de calidad que certifica instalaciones realizadas con criterios rigurosos. Este sello aporta seguridad especialmente a sectores con alto consumo energético, como el frío industrial, la industria química o los centros logísticos, proporcionando confianza en el diseño y ejecución de los proyectos. Entre las prácticas destacadas se incluye el uso adecuado de bandejas de cableado , una medida clave para garantizar orden, protección y seguridad. Autoconsumo como protección frente a la volatilidad energética La tecnología fotovoltaica se ha consolidado como un recurso fundamental para empresas que requieren un suministro constante. Durante episodios de crisis, como la pandemia o la escalada de precios energéticos, el autoconsumo ha demostrado ser una herramienta eficaz para estabilizar costes y mejorar la competitividad . En paralelo, la durabilidad de las cubiertas cobra especial relevancia. Hacia criterios comunes y sostenibles Para impulsar definitivamente el autoconsumo y la sostenibilidad, es necesario que todos los actores, incluyendo aseguradoras y empresas instaladoras, trabajen hacia criterios claros, consensuados y técnicamente sólidos . La energía solar no solo reduce la huella de carbono, sino que proporciona beneficios económicos tangibles para familias y empresas. Avanzar hacia prácticas seguras y estandarizadas es clave para acelerar esta transición. Solicitar más información



Los criterios ASG como pilares del Plan de RSC de Grupo TERSA

Grupo TERSA integra la responsabilidad social en su estrategia empresarial con un plan de RSC que refuerza el buen gobierno, impulsa la igualdad y la diversidad, y apuesta por la sostenibilidad ambiental. Con iniciativas que van desde la realización del primer informe de doble materialidad hasta el bienestar organizacional, la compañía pública avanza en su gestión responsable, poniendo siempre en valor su compromiso con la ciudadanía

Grupo TERSA/ Redacción

En un contexto global marcado por la emergencia climática y la necesidad de modelos económicos más responsables y sostenibles, Grupo TERSA, empresa participada mayoritariamente por el Ayuntamiento de Barcelona y el Área Metropolitana de Barcelona (AMB), se posiciona como referente en gestión ambiental y economía circular, guiada por la integración en su gestión diaria de los criterios ASG (Ambiental, Social y de Gobernanza).

LA RSC Y LOS CRITERIOS ASG COMO MOTOR DE LA ESTRATEGIA DE GRUPO TERSA

Este compromiso se materializa en el Plan Estratégico 2022-2025 y en el despliegue del plan de Responsabilidad Social Corporativa 2023-2026 (Plan de RSC) que articula iniciativas, alineadas con los criterios ASG, en torno a cinco grandes ámbitos: Buen Gobierno, Innovación, excelencia y cadena de valor responsable, Personas, Comunidad y Sostenibilidad Ambiental. La Comisión de RSC, integrada por miembros de distintos departamentos corporativos del Grupo, se reúne cada dos meses con el objetivo de garantizar la ejecución del Plan de RSC. De este modo, los criterios ASG dejan de ser un requisito complementario para convertirse en un motor estratégico que guía la actividad del Grupo, orienta la toma de decisiones, fortalece la gobernanza, generando valor tanto para la ciudadanía como para sus colaboradores y entorno.

Con este principio transversal, Grupo TERSA ha implementado proyectos que refuerzan la transparencia, promueven la igualdad y la responsabilidad ambiental, avanzando en la Agenda 2030 y los ODS, siempre con la ciudadanía en el centro de su actividad.

BUEN GOBIERNO: TRANSPARENCIA, ÉTICA Y ALIANZAS

Uno de los pilares fundamentales del plan RSC es el Buen Gobierno, donde Grupo TERSA ha realizado, por primera vez en 2024, un análisis de doble materialidad, identificando los impactos, riesgos y oportunidades más relevantes de su actividad tanto desde la perspectiva financiera como de sostenibilidad, ámbito social y gobernanza. Este ejercicio, alineado con la normativa europea, será uno de los elementos clave para definir el futuro Plan Estratégico de la compañía. Asimismo, integra riesgos como el cambio climático o la volatilidad energética, así como oportunidades relacionadas con la valorización de residuos, el impulso de las energías renovables y la promoción de la sostenibilidad.

La compañía actualizó en 2024 su programa de Compliance, reforzando principios éticos, formación, prevención de delitos y el Buzón Ético para proteger informantes y garantizar el cumplimiento normativo. Además, se iniciaron auditorías internas con el objetivo de obtener, en el futuro, la certificación conforme a la Norma



Tersa

Grupo TERSA cuenta con un suministro eléctrico 100% renovable a través de su comercializadora pública, Barcelona Energía

SGE21, referente internacional en gestión ética y responsable.

Gracias a la Guía de compra responsable del Grupo, se impulsan prácticas éticas en la cadena de valor y, en 2024, Grupo TERSA destinó más de un millón de euros a empresas de economía social, fomentando la inclusión y fortaleciendo el tejido productivo local. El compromiso con el territorio se refleja, también, en las alianzas estratégicas que la compañía mantiene con organizaciones como AEVERSU, el Clúster Bioenergía de Catalunya, el Clúster de Residuos de Catalunya, la UNEF, el Clúster de l'Eficiència Energètica, Respon.cat, Innobaix y, más recientemente, con 22@Network y ACEVERSU. Estas colaboraciones permiten abordar retos compartidos desde una perspectiva colectiva, además de potenciar el intercambio de sinergias y la innovación.

ÁMBITO SOCIAL: DIVERSIDAD, IGUALDAD Y BIENESTAR

En el plano social, Grupo TERSA avanza en la construcción de un entorno laboral inclusivo y equitativo. Actualmente trabaja en la definición de los Planes de Igualdad 2026-2030. Esto asegura la continuidad de las políticas de equidad de género.

La compañía ha presentado también un Plan LGTBI+, y tiene en desarrollo un Plan de Diversidad. Además, cuenta con protocolos contra el

acoso y la discriminación por orientación sexual, expresión o identidad de género, garantizando la protección de todas las personas trabajadoras.

El bienestar de la plantilla ocupa un lugar central y se trabaja para garantizar un entorno laboral seguro, saludable, además de reforzar la cohesión entre los equipos. En 2024 se inició el despliegue del Programa de Bienestar Organizacional, orientado a promover la salud física, emocional y social. La primera fase incluyó un diagnóstico mediante encuestas y focus groups, cuyos resultados dieron lugar a la creación de un plan de acción que se ha puesto en marcha este año.

MEDIO AMBIENTE: COMPROMISO AMBIENTAL Y SOSTENIBILIDAD

La sostenibilidad ambiental forma parte del ADN de Grupo TERSA. En 2024, la compañía reforzó su compromiso con la ciudad de Barcelona al adherirse al Compromís Ciutadà per una Barcelona + Sostenible 2024-2034, una iniciativa colectiva que busca una ciudad más sostenible y responsable con las personas y el entorno. Esta adhesión se suma al continuo despliegue del Plan contra la Emergencia Climática, que guía las acciones de la compañía en la descarbonización, eficiencia energética, gestión del agua y protección de la biodiversidad.

Grupo TERSA, en el marco de la descarbonización de sus actividades, cuenta con suministro eléctrico 100 % renovable a través de su comercializadora pública, Barcelona Energía. Además, durante 2024 ha apostado por la movilidad sostenible mediante la instalación de puntos de recarga para vehículos eléctricos en sus instalaciones, así como la ampliación de su flota de vehículos eléctricos. Por último, la compañía está explorando posibles colaboraciones con empresas para la captura y transformación del CO₂ generado en la Planta de Valorización Energética. En relación con la eficiencia energética y la gestión responsable del agua, una las empresas del grupo, SEMESA, tiene en marcha un proyecto de ampliación de la cubierta fotovoltaica de la planta de selección de envases de Gavà, un proyecto pilotado por el AMB. Por último, se han iniciado estudios de conexión a sistemas de agua regenerada para optimizar el uso de recursos hídricos en sus instalaciones.

AVANZAR JUNTOS HACIA UN FUTURO SOSTENIBLE

Grupo TERSA entiende que los grandes retos globales —desde la emergencia climática hasta la cohesión social— requieren respuestas colectivas. Por ello, sitúa la responsabilidad social corporativa en el centro de su estrategia colaborando con administraciones, empresas, entidades y ciudadanía para generar valor compartido e impulsar soluciones frente a los desafíos ambientales y sociales. Avanzando en la gestión responsable de residuos, la producción de energías renovables y la economía circular, siempre con vocación de servicio público y poniendo a la ciudadanía en el centro de su estrategia.

La compañía ha reforzado su compromiso con la ciudad de Barcelona al adherirse al Compromís Ciutadà per una Barcelona + Sostenible 2024-2034

Los criterios ASG como pilares del Plan de RSC de Grupo TERSA

- En un contexto global marcado por la emergencia climática y la necesidad de modelos económicos más responsables y sostenibles, Grupo TERSA, empresa participada



Social Issues

<https://www.lavanguardia.com/vida/20251126/11255570/criterios-asg-pilares-plan-rsc-grupo-tersa-brl.html>

Grupo TERSA/ Redacción

Miércoles, 26 noviembre 2025

En un contexto global marcado por la emergencia climática y la necesidad de modelos económicos más responsables y sostenibles, Grupo TERSA, empresa participada mayoritariamente por el Ayuntamiento de Barcelona y el Área Metropolitana de Barcelona (AMB), se posiciona como referente en gestión ambiental y economía circular, guiada por la integración en su gestión diaria de los criterios ASG (Ambiental, Social y de Gobernanza).

Este compromiso se materializa en el Plan Estratégico 2022-2025 y en el despliegue del plan de Responsabilidad Social Corporativa 2023-2026 (Plan de RSC) que articula iniciativas, alineadas con los criterios ASG, en torno a cinco grandes ámbitos: Buen Gobierno, Innovación, excelencia y cadena de valor responsable, Personas, Comunidad y Sostenibilidad Ambiental. La Comisión de RSC, integrada por miembros de distintos departamentos corporativos del Grupo, se reúne cada dos meses con el objetivo de garantizar la ejecución del Plan de RSC. De este modo, los criterios ASG dejan de ser un requisito complementario para convertirse en un motor estratégico que guía la actividad del Grupo, orienta la toma de decisiones, fortalece la gobernanza, generando valor tanto para la ciudadanía como para sus colaboradores y entorno.

Con este principio transversal, Grupo TERSA ha implementado proyectos que refuerzan la transparencia, promueven la igualdad y la responsabilidad ambiental, avanzando en la Agenda 2030 y los ODS, siempre con la ciudadanía en el centro de su actividad.

Uno de los pilares fundamentales del plan RSC es el Buen Gobierno, donde Grupo TERSA ha realizado, por primera vez en 2024, un análisis de doble materialidad, identificando los impactos, riesgos y oportunidades más relevantes de su actividad tanto desde la perspectiva financiera como de sostenibilidad, ámbito social y gobernanza. Este ejercicio, alineado con la normativa europea, será uno de los elementos clave para definir el futuro Plan Estratégico de la compañía. Asimismo, integra riesgos como el cambio climático o la volatilidad energética, así como oportunidades relacionadas con la valorización de residuos, el impulso de las energías renovables y la promoción de la sostenibilidad.

La compañía actualizó en 2024 su programa de *Compliance*, reforzando principios éticos, formación, prevención de delitos y el Buzón Ético para proteger informantes y garantizar el cumplimiento normativo. Además, se iniciaron auditorías internas con el objetivo de obtener, en el futuro, la certificación conforme a la Norma SGE21, referente internacional en gestión ética y responsable.

Gracias a la Guía de compra responsable del Grupo, se impulsan prácticas éticas en la cadena de valor y, en 2024, Grupo TERSA destinó más de un millón de euros a empresas de economía social, fomentando la inclusión y fortaleciendo el tejido productivo local. El compromiso con el territorio se refleja, también, en las alianzas estratégicas que la compañía mantiene con organizaciones como AEVERSU, el Clúster Bioenergía de Catalunya, el Clúster de Residuos de Catalunya, la UNEF, el Clúster de l'Eficiència Energètica, Respon.cat, Innobaix y, más recientemente, con 22@Network y ACEVERSU. Estas colaboraciones permiten abordar retos compartidos desde una perspectiva colectiva, además de potenciar el intercambio de sinergias y la innovación.

En el plano social, Grupo TERSA avanza en la construcción de un entorno laboral inclusivo y equitativo. Actualmente trabaja en la definición de los Planes de Igualdad 2026-2030. Esto asegura la continuidad de las políticas de equidad de género. La compañía ha presentado también un Plan LGTBI+, y tiene en desarrollo un Plan de Diversidad. Además, cuenta con protocolos contra el acoso y la discriminación por orientación sexual, expresión o identidad de género, garantizando la protección de todas las personas trabajadoras.

El bienestar de la plantilla ocupa un lugar central y se trabaja para garantizar un entorno laboral seguro, saludable, además de reforzar la cohesión entre los equipos. En 2024 se inició el despliegue del Programa de Bienestar Organizacional, orientado a promover la salud física, emocional y social. La primera fase incluyó un diagnóstico mediante encuestas y focus groups, cuyos resultados dieron lugar a la creación de un plan de acción que se ha puesto en marcha este año.

La sostenibilidad ambiental forma parte del ADN de Grupo TERSA. En 2024, la compañía reforzó su compromiso con la ciudad de Barcelona al adherirse al Compromís Ciutadà per una Barcelona + Sostenible 2024-2034, una iniciativa colectiva que busca una ciudad más sostenible y responsable con las personas y el entorno. Esta adhesión se suma al continuo despliegue del Plan contra la Emergencia Climática, que guía las acciones de la compañía en la descarbonización, eficiencia energética, gestión del agua y protección de la biodiversidad.

Grupo TERSA, en el marco de la descarbonización de sus actividades, cuenta con suministro eléctrico 100 % renovable a través de su comercializadora pública, Barcelona Energia. Además,

durante 2024 ha apostado por la movilidad sostenible mediante la instalación de puntos de recarga para vehículos eléctricos en sus instalaciones, así como la ampliación de su flota de vehículos eléctricos. Por último, la compañía está explorando posibles colaboraciones con empresas para la captura y transformación del CO₂ generado en la Planta de Valorización Energética. En relación con la eficiencia energética y la gestión responsable del agua, una las empresas del grupo, SEMESA, tiene en marcha un proyecto de ampliación de la cubierta fotovoltaica de la planta de selección de envases de Gavà, un proyecto pilotado por el AMB. Por último, se han iniciado estudios de conexión a sistemas de agua regenerada para optimizar el uso de recursos hídricos en sus instalaciones.

Grupo TERSA entiende que los grandes retos globales —desde la emergencia climática hasta la cohesión social— requieren respuestas colectivas. Por ello, sitúa la responsabilidad social corporativa en el centro de su estrategia colaborando con administraciones, empresas, entidades y ciudadanía para generar valor compartido e impulsar soluciones frente a los desafíos ambientales y sociales. Avanzando en la gestión responsable de residuos, la producción de energías renovables y la economía circular, siempre con vocación de servicio público y poniendo a la ciudadanía en el centro de su estrategia.

La Región de Murcia se convierte en la capital energética de España con el Encuentro de Responsables de Energía Autonómicos

[Reproducir](#) 

26/11/2025 07:22

[...] sepan que la Región de Murcia se convirtió en la capital energética española al acoger la cuarta edición del Encuentro de Responsables de Energía Autonómicos organizada por el Gobierno regional a través de la Consejería de Medio Ambiente y la Unión Española Fotovoltaica principal . asociación del sector nacional que aglutina más de 800 empresas . El director general puso como ejemplo el electrón librador proyectado por Repsol en la zona , que permitirá la producción de más de catorce mil quinientos toneladas de hidrógeno verde , generará casi un millar de empleos directos y evitará la emisión de 167 mil toneladas de dióxido de carbono [...]

Campo de Cartagena pone en marcha un autoconsumo fotovoltaico flotante de 1,56 MWp

- La Comunidad de Regantes del Campo de Cartagena ha puesto en marcha el proyecto fotovoltaico flotante para autoconsumo en el embalse Cola, que incorpora 2.600 paneles de 600 Wp y alcanzaría una producción anual de 2.161 MWh.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/25/campo-de-cartagena-pone-en-marcha-un-autoconsumo-fotovoltaico-...>

Martes, 25 noviembre 2025

La Comunidad de Regantes del Campo de Cartagena ha puesto en marcha el proyecto fotovoltaico flotante para autoconsumo en el embalse Cola, que incorpora 2.600 paneles de 600 Wp y alcanzaría una producción anual de 2.161 MWh.

Jose Pedrosa

Imagen: Comunidad de Regantes del Campo de Cartagena

La Comunidad de Regantes del Campo de Cartagena ha puesto en marcha el proyecto “Instalación de cubierta fotovoltaica flotante para autoconsumo en el embalse Cola”.

La planta fotovoltaica, que incorpora 2.600 paneles de 600 Wp y alcanzará una producción anual estimada de 2.161 MWh, contará con una potencia de 1,56 MWp y se destinará al suministro de energía eléctrica durante el día, tanto para el riego directo como para la elevación a las balsas correspondientes.

“La instalación fotovoltaica servirá para disminuir el coste de la energía utilizada en la impulsión de la balsa de Trinchera, disponer de mayor flexibilidad y períodos de uso, así como aumentar la sostenibilidad medioambiental de las operaciones”, señaló la comunidad en una nota.

El proyecto, financiado por la Unión Europea-Next Generation UE, cuenta con una subvención del 40 % concedida por la Región de Murcia, procedente del Programa de Desarrollo Rural 2014-2022 y financiado por el Fondo Europeo Agrícola de Desarrollo Rural (FEADER). El presupuesto máximo subvencionable asciende a 1.638.193,20 euros y la ayuda concedida es de 643.220,18 euros.

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



Canarias concede más de 323 millones de ayudas en autoconsumo, comunidades energéticas o coche eléctrico

- La Consejería de Transición Ecológica y Energía de Canarias ha concedido definitivamente un total de 323,3 millones de euros de las ayudas



Canarias concede más de 323 millones de ayudas en autoconsumo, comunidades energéticas o coche eléctrico

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/autoconsumo/canarias-concede-m-s-de-323-millones-20251125>

Celia García-Ceca

Martes, 25 noviembre 2025

La Consejería de Transición Ecológica y Energía de Canarias ha concedido definitivamente un total de **323,3 millones de euros de las ayudas** vinculadas a los Fondos Next Generation y a la incorporación de energías renovables. En concreto, se han concedido ya 205,2 millones de euros de las convocatorias de subvenciones que se enmarcan dentro de la Estrategia de Energía Sostenible en las Islas (EESI), gestionadas por la consejería. Entre ellas, destacan las subvenciones para el fomento de la autosuficiencia energética, el autoconsumo o la descarbonización. Por otro lado, se han concedido 118,1 millones de euros más, correspondientes a las convocatorias de subvenciones que dependen directamente del Instituto para la Diversificación y Ahorro de Energía (IDAE), dependiente del Ministerio, como las de autoconsumo, Moves o térmicas.

En concreto se han concedido definitivamente ayudas para los diferentes programas que contiene: el Programa para el fomento de la autosuficiencia energética de las Administraciones Públicas e impulso al autoconsumo social (27,1 millones); el Programa para el fomento de las energías renovables en modalidad de autoconsumo compartido y desarrollo de comunidades energéticas en diferentes sectores (23,4 millones); las Ayudas para la creación y funcionamiento de comunidades energéticas (2,3 millones); el Programa para favorecer la descarbonización del sector industrial (58,3 millones); el Programa para el fomento de la movilidad integral sostenible en las islas. Sector del taxi (1,1 millones). Por otra parte, dado el éxito de la Convocatoria de ayudas para la implantación de fotovoltaica en suelos antropizados, se incrementó la inversión pasando de 19 millones de euros a más de 101, por lo que actualmente se encuentra en proceso de concesión.

Con relación a las subvenciones del IDAE, se han concedido entre Moves, relativas al coche eléctrico y cargadores, y Autoconsumo, fotovoltaica, un total de 22.700 subvenciones. En concreto, se ha

concedido finalmente el 82,52% del presupuesto de las ayudas de Autoconsumo, con un importe global de 51.271.946 euros, mientras que del Programa Moves III, que corresponde hasta el año 2024, se ha concedido finalmente el 92,08 %, es decir, 61.849.321,35 euros. En estos momentos, el porcentaje de justificación de las ayudas, que deben llevar a cabo los beneficiarios, en el autoconsumo está en un 30% y el de las ayudas del Moves III se sitúa en un 25%. Cabe destacar que para que estas ayudas puedan ser abonadas los beneficiarios deberán proceder a la justificación de las mismas.

Castilla-La Mancha destinará al desarrollo sostenible casi dos millones de euros al día en 2026

- Este próximo año 2026 contará con una partida presupuestaria de 717 millones de euros



Castilla-La Mancha destinará al desarrollo sostenible casi dos millones de euros al día en 2026

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/autoconsumo/castillala-mancha-destinar--al-desarrollo-sostenible-20251...>

Celia García-Ceca

Martes, 25 noviembre 2025

Castilla-La Mancha va a disponer para este próximo año 2026 de una **partida presupuestaria de 717 millones de euros** para "continuar sentando las bases de un modelo productivo competitivo y sostenible desde el punto de vista ambiental, económico y social, que no comprometa los recursos y las posibilidades de las futuras generaciones". Así lo ha indicado la consejera de Desarrollo Sostenible, Mercedes Gómez, durante su comparecencia en la Comisión de Economía y Presupuestos de las Cortes de Castilla-La Mancha, donde ha puesto en valor el compromiso del presidente García-Page para "seguir avanzando en el desarrollo sostenible de la región junto a la ciudadanía castellanomanchega gracias al tercer presupuesto que más aumenta su partida en la Junta de Comunidades". desde que se creó la Consejería en 2019 son ya 3.337 millones de euros los que se han destinado a las políticas en materia de sostenibilidad, y ha destacado que el presupuesto de 2026 ha crecido en 96,5 millones euros más con respecto al presupuesto del último ejercicio, lo que "nos va a permitir destinar casi dos millones de euros al día en el desarrollo sostenible de la región junto a la ciudadanía castellanomanchega".

Durante su presentación, Gómez ha explicado que los de 2026 son unos presupuestos que "giran sobre tres ejes fundamentales: la gestión integral del agua, con 159,2 millones de euros; la aceleración de la transición energética y la implantación de un sistema modélico de economía circular, con 267,2 millones de euros; y la protección, conservación y mejora del medio natural de la región con 252,9 millones de euros". A esta circunstancia se suma que, gracias al enfoque transversal elaborado por su Consejería, "hemos logrado que el 97,10 por ciento de los programas

presupuestarios de la Junta de Comunidades están alineados con la Agenda 2030 y sus 17 objetivos de Desarrollo Sostenible", ha recalcado.

El mayor aumento de presupuesto que registra esta Consejería es el destinado a la transición energética de Castilla-La Mancha y a la implantación de la economía circular en la región con 267,2 millones de euros, 83,3 millones más respecto al ejercicio pasado entre ambas. En materia de energía (217 millones de euros), sobresalen las partidas para autoconsumo con 75,6 millones de euros procedentes de fondos MRR para asumir los pagos pendientes hasta finalizar las diferentes líneas ya existentes, y los 50 millones de euros cofinanciados con Fondos FEDER que destinamos para una línea propia de ayudas destinadas al autoconsumo energético, y 37,26 millones de euros para movilidad sostenible con el Plan Moves III.

A estas ayudas, la consejera anunciaba que "sumamos como gran novedad la consignación de crédito destinado a financiar las comunidades energéticas y autoconsumo colectivo en edificios, cofinanciado por primera vez con fondos FEDER, con 3,2 millones de euros para 2026, dentro de un montante global de 10,7 millones de euros que pondremos a disposición de los interesados hasta 2027". También ha informado de que por primera vez se va a destinar crédito presupuestario "para impulsar el despliegue del hidrógeno verde en Castilla-La Mancha, a través de la Oficina del Hidrógeno de Castilla-La Mancha que va a ser inaugurada en los próximos días, y entre cuyas medidas cabe destacar la elaboración de la futura Estrategia regional del Hidrógeno renovable en CLM". Por último, en este apartado, ha indicado que en 2026 "vamos a seguir gestionando en la región el bono social térmico cuyos fondos provienen del Estado y que para el año 2026 se han presupuestado 28,7 millones de euros para más de 100.000 beneficiarios".

28 millones de euros más que en 2025 para economía circular

Estos presupuestos de 2026 respaldan y refuerzan la transformación de Castilla-La Mancha en una región circular con un presupuesto de casi 52,8 millones de euros, 28 millones más que en el ejercicio 2025. Entre las actuaciones destacadas, y a través del Plan Impulso Medio Ambiente Residuos (PIMA-RESIDUOS-MRR) se han presupuestado 34,2 millones de euros para las corporaciones locales y 1,2 millones de euros para empresas privadas, "para ayudarlas en actuaciones relacionadas con la gestión de sus residuos".

El Confidencial

Empresas

El complejo solar de Axpo en la provincia de León finaliza su fase de construcción

- El grupo suizo refuerza su posición como actor clave en el desarrollo de grandes proyectos fotovoltaicos en España y Europa, con un complejo de 200 MWp



El Confidencial

Foto: El complejo solar de Axpo. (Cedida)

energías renovables

desarrollo sostenible

energía fotovoltaica

https://www.elconfidencial.com/empresas/2025-11-25/axpo-complejo-solar-vilecha-renovables-1hms_4254176/

El Confidencial

Martes, 25 noviembre 2025

Tras más de un año de construcción, **Axpo ha completado la construcción de su complejo solar denominado "Vilecha"**, ubicado en los términos municipales de **Villadangos del Páramo y Cimanos de Tejar** en la provincia de **León**, un proyecto emblemático que refuerza su liderazgo en el sector de las energías renovables. Compuesto por cuatro plantas fotovoltaicas de 50 MWp cada una -que suman una potencia total de 200 MWp-, el complejo comenzará a inyectar energía limpia a la red nacional a finales del primer trimestre de 2026.

Se trata de un modelo que **protege la biodiversidad**, **impulsa la economía local** y confirma la posición del grupo Axpo como líder en el sector energético.

Repartido en 360 hectáreas, el complejo solar "Vilecha" alberga más de **365.000 paneles solares** montados sobre **estructuras móviles** (trackers) que optimizan la captación solar durante todo el día. La instalación **generará más de 377.000 MWh de energía renovable al año**, equivalente al **consumo eléctrico de 100.000 personas**, y evitará la emisión de 75.000 toneladas de CO₂ anuales.

Durante el proceso de construcción, participaron más de 600 profesionales de los que **el 70% pertenecían a empresas locales**. Además, cerca del 50% de los terrenos pertenecen a **entidades públicas**, de modo que **los ingresos por alquiler revierten directamente en los municipios**, favoreciendo su **re inversión en infraestructuras**, servicios e iniciativas comunitarias.

El proyecto "Vilecha" ha representado un **desafío técnico y de coordinación sin precedentes** : el **diseño simultáneo de cuatro plantas solares** con características de terreno distintas y una **conexión común a una subestación de 132 kV** exigió un **alto nivel de ingeniería y planificación** . Pese a la complejidad, el proyecto se completó con éxito y dentro de los plazos previstos.

"Se trata de nuestra primera planta solar a gran escala desarrollada y construida en España. **Marca nuestra presencia en el mercado español**. Hoy podemos afirmar que contamos con un equipo altamente eficaz y un método sólido, replicable en otros países europeos", afirma Antoine Millioud, director general de la división Solar de Axpo.

Desde su concepción, Axpo ha integrado **criterios de sostenibilidad en todas las fases del proyecto**. Se eligieron terrenos de escaso valor agrícola y ecológico, y se implementó un programa de seguimiento ambiental que incluye el control de la flora y fauna local, la monitorización de la polinización, la revegetación con especies autóctonas y la gestión responsable de residuos bajo principios de economía circular. Estas medidas refuerzan el compromiso de Axpo con una transición energética que protege tanto a las personas como a los ecosistemas.

El **complejo solar Vilecha** representa un hito estratégico dentro de la expansión de Axpo en el mercado fotovoltaico español, donde la compañía está construyendo actualmente nuevas plantas solares en Zaragoza (La Muela, 13,5 MWp) y Córdoba (Almod, 32,5 MWp), todos ellos con los mismos estándares de **excelencia técnica** y sostenibilidad.

A nivel europeo, **Axpo consolida su papel como uno de los principales desarrolladores** y operadores de **proyectos solares a gran escala** , con presencia activa en varios países y una cartera creciente de iniciativas enfocadas en **acelerar la descarbonización del continente** .

Con este nuevo complejo solar, Axpo reafirma su **compromiso con un modelo energético sostenible** , innovador y alineado con los **objetivos europeos de neutralidad climática** . El **proyecto Vilecha** no solo es un ejemplo de **eficiencia técnica** y **respeto ambiental** , sino también una muestra del papel que desempeña Axpo como impulsor de la transición energética en España y Europa.

Tras más de un año de construcción, **Axpo ha completado la construcción de su complejo solar** denominado " **Vilecha** ", ubicado en los términos municipales de **Villadangos del Páramo** y **Cimanes de Tejar** en la provincia de **León** , un proyecto emblemático que refuerza su liderazgo en el sector de las energías renovables. Compuesto por cuatro plantas fotovoltaicas de 50 MWp cada una -que suman una potencia total de 200 MWp-, el complejo comenzará a inyectar energía limpia a la red nacional a finales del primer trimestre de 2026.

El Gobierno amplía dos meses el plazo para que los pequeños municipios justifiquen ayudas de energía

- El Gobierno ha ampliado hasta el 31 de enero, el plazo para que los municipios de menos de 5.000 habitantes justifiquen las ayudas para proyectos de energía limpia.



La vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Sara Aagesen.

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-gobierno-amplia-dos-meses-el-plazo-para-que-los-pequenos-municipios...>

Redacción

Martes, 25 noviembre 2025

Se trata de las subvenciones incluidas en el programa de ayudas para inversiones a proyectos singulares locales de energía limpia en municipios de reto demográfico

El Consejo de Ministros ha ampliado dos meses, hasta el próximo 31 de enero, el plazo para que los municipios de menos de 5.000 habitantes justifiquen las ayudas recibidas para proyectos de energía limpia dentro del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia por un valor total de 675 millones de euros.

Se trata de las subvenciones incluidas en el programa de ayudas para inversiones a proyectos singulares locales de energía limpia en municipios de reto demográfico, aquellos que tienen menos de 5.000 habitantes.

El programa se lanzó en agosto de 2021 con una dotación económica de 75 millones de euros y su éxito propició que se ampliara en dos ocasiones, en noviembre de 2021, hasta los 325 millones, y en noviembre de 2022, hasta alcanzar un presupuesto total de 675 millones, nueve veces más que la cantidad original.

Las ayudas de energía

En total se concedieron ayudas a **1.358 proyectos** de entidades locales de todas las provincias del país, para mejorar la **eficiencia energética** de edificios e infraestructuras, implantar soluciones de **autoconsumo y climatización** con **renovables, renovación del alumbrado y movilidad sostenible**.

El plazo para justificar la ejecución de los proyectos finalizaba el próximo 30 de noviembre, pero el decreto aprobado por el Gobierno otorga dos meses adicionales para que las entidades locales presenten toda la documentación justificativa en los 590 expedientes aún incompletos.

Naturgy impulsa un proyecto pionero en España de fotovoltaica flotante en mar abierto

- Naturgy está impulsando un proyecto pionero en España para el desarrollo de tecnología fotovoltaica flotante en mar abierto, en colaboración con BlueNewables.



Naturgy impulsa un proyecto pionero en España de fotovoltaica flotante en mar abierto.

<https://elperiodicodelaenergia.com/naturgy-impulsa-un-proyecto-pionero-en-espana-de-fotovoltaica-flotante-e...>

Redacción

Martes, 25 noviembre 2025

Naturgy, a través de su plataforma de innovación Innovahub, **está impulsando un proyecto pionero en España para el desarrollo de tecnología fotovoltaica flotante en mar abierto**, en colaboración con la startup española **BlueNewables**, informó la compañía.

En concreto, el proyecto, **subvencionado** por el IDAE en el marco del programa **Renmarinas**, contempla el desarrollo de dos unidades de 500 kilovatios (kW) optimizadas para operar en entornos oceánicos, con un diseño tipo catamarán que mejora el rendimiento y mantenimiento de los paneles solares.

La iniciativa, que busca explorar nuevas soluciones renovables que permitan avanzar en la descarbonización del sistema energético, se encuentra en fase de construcción en el astillero San Enrique, en Vigo, y su puesta en marcha está prevista para marzo de 2026, fecha a partir de la cual se iniciaría una fase de pruebas reales en el Puerto de Valencia.

Naturgy y BlueNewables

En el marco de su colaboración, Naturgy y BlueNewables trabajarán conjuntamente en el intercambio de información técnica, operativa, estratégica y económica derivada del desarrollo del proyecto piloto, tanto durante su fabricación como en la fase de pruebas.

Esta colaboración se extenderá durante dos años desde la puesta en marcha del sistema, incluyendo datos de rendimiento, incidencias técnicas, informes de funcionamiento, costes, lecciones aprendidas y estrategias de despliegue tecnológico.

La fotovoltaica flotante en mar abierto representa una vía de conocimiento estratégica por su gran potencial de hibridación con otras tecnologías marinas, especialmente la eólica 'offshore', así como por sus aplicaciones en la descarbonización de puertos y en proyectos 'stand-alone' en islas.

Naturgy y BlueNewables apuestan por la fotovoltaica flotante en mar abierto

- Naturgy se lanza a la conquista del océano para convertirlo en nuevo un nuevo campo para la energía solar fotovoltaica.



Naturgy y BlueNewables apuestan por la fotovoltaica flotante en mar abierto

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/naturgy-y-blunewables-apuestan-por-la-fotovoltaica-20251...>

Manuel Moncada

Martes, 25 noviembre 2025

La iniciativa, canalizada a través de Innovahub -la plataforma de innovación de la compañía-, ha recibido financiación del IDAE dentro del programa **Renmarinas**, orientado a impulsar nuevas soluciones renovables en entornos marinos. Por el momento, la construcción de este sistema fotovoltaico flotante avanza en el astillero San Enrique (Vigo) con la idea de ponerlo en marcha en marzo de 2026, fecha que marcará el inicio de la fase de pruebas reales, que se llevará a cabo en el Puerto de Valencia.

Naturgy y BlueNewables mantendrán una cooperación estrecha durante todo el desarrollo del proyecto piloto, con un acuerdo que incluye el intercambio de información técnica, económica y operativa, tanto en la etapa de fabricación como durante los dos años posteriores a la puesta en marcha. Los impulsores del proyecto generarán informes sobre rendimiento, incidencias técnicas, costes, lecciones aprendidas y estrategias de despliegue tecnológico, con el objetivo de evaluar la viabilidad y escalabilidad del modelo.

Un nuevo campo para la transición energética

La fotovoltaica flotante en mar abierto se perfila como una línea estratégica de investigación por su potencial de complementar otras tecnologías marinas, especialmente la eólica offshore. Además, esta variante de la fotovoltaica ofrece soluciones específicas para la descarbonización de puertos o para proyectos autónomos en islas y zonas remotas donde el acceso a la red eléctrica es limitado.

Con esta iniciativa, Naturgy reafirma su compromiso con la innovación energética, no solo en el ámbito de fotovoltaica flotante, ya que desde su Innovahub, la compañía está desarrollando proyectos disruptivos en áreas como el biometano, el hidrógeno verde, la digitalización, la

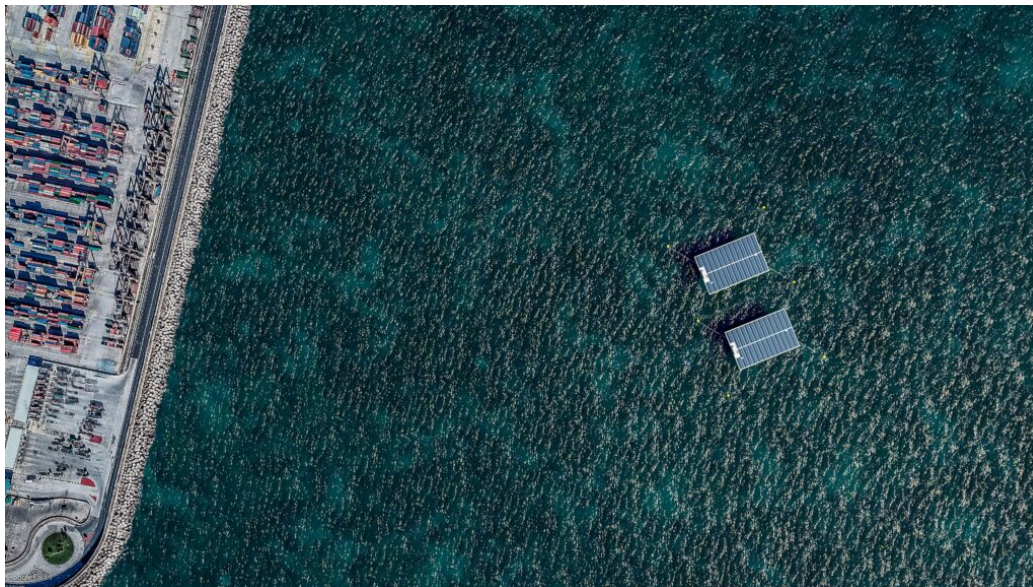
inteligencia artificial, las redes inteligentes y la ciberseguridad. Todo ello con un objetivo común: acelerar la transición hacia un modelo energético más eficiente, sostenible y resiliente.

La apuesta por el mar como espacio energético emerge así como un nuevo horizonte para las renovables españolas. Y es que las olas pueden no producir electricidad, pero quizá pronto sirvan de base para que el sol que las baña sí lo haga.



Naturgy y BlueNewables impulsan 1 MW flotante en mar abierto en Valencia

- La iniciativa contempla el desarrollo de dos unidades de 500 kW optimizadas para operar en entornos oceánicos, con un diseño tipo catamarán que mejora el rendimiento y mantenimiento de los paneles solares.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/25/naturgy-y-blunewables-impulsan-1-mw-flotante-en-mar-abierto-en-...>

Martes, 25 noviembre 2025

Naturgy, a través de su plataforma de innovación Innovahub, en colaboración con la *startup* española BlueNewables, está impulsando un proyecto para el desarrollo de tecnología fotovoltaica flotante en mar abierto. Esta iniciativa, que cuenta con una subvención del IDAE en el marco del programa Renmarinas, busca explorar nuevas soluciones renovables que permitan avanzar en la descarbonización del sistema energético.

En el marco de su colaboración, Naturgy y BlueNewables trabajarán conjuntamente en el intercambio de información técnica, operativa, estratégica y económica derivada del desarrollo del proyecto piloto, tanto durante su fabricación como en la fase de pruebas. Esta colaboración se extenderá durante dos años desde la puesta en marcha del sistema, incluyendo datos de rendimiento, incidencias técnicas, informes de funcionamiento, costes, lecciones aprendidas y estrategias de despliegue tecnológico.

El proyecto contempla el diseño, fabricación, puesta en marcha y monitorización de dos unidades de 500 kW, optimizadas para operar en entornos oceánicos. La tecnología empleada se basa en un innovador diseño tipo catamarán, que permite utilizar flotadores más económicos, y situar los paneles solares a mayor distancia del impacto directo de las olas, lo que mejora su mantenimiento y rendimiento.

Imagen: Naturgy / Blunewables

Actualmente, el sistema se encuentra en fase de construcción en el astillero San Enrique, en Vigo, y su puesta en marcha está prevista para marzo de 2026, fecha a partir de la cual se iniciaría una fase de pruebas reales en el Puerto de Valencia.

El astillero vigués San Enrique, del grupo Marina Meridional, procedió el pasado mes de julio a la puesta de la quilla de la primera de las dos plataformas flotantes para generación eléctrica de la empresa canaria BlueNewables en el Puerto de Valencia. Se trata de una estructura de 64 x 41 metros de cubierta que contará con un total de 600 placas fotovoltaicas, diseñada para producir aproximadamente 0,50 MW de energía eléctrica. El diseño, patente de BlueNewables, permite una fabricación rápida y mantenimiento sencillo y una producción eléctrica máxima, según la empresa.

Este primer módulo forma parte de un proyecto iniciado en marzo de 2025, que contempla 2 unidades de la plataforma flotante PV-bos (PhotoVoltaic-Bluenewables Offshore Solutions) con una capacidad total de 1 MW. La instalación y las primeras pruebas están previstas para 2026.

Acciona Ingeniería y Bluenewables también colaboraron en un proyecto para desarrollar 2,5 MW de fotovoltaica flotante para el puerto de Málaga, anunciado en 2021.

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

Nuevos productos GENERA 2025: cables Overground y Toughground de Sumcab 24 noviembre 2025
El fabricante español de cables Sumcab ha presentado en la feria Genera dos nuevos productos para instalaciones fotovoltaicas: los cables ToughGround...



Fotovoltaica en alta mar: Naturgy pone en marcha un proyecto piloto en Vigo

- Naturgy, a través de Innovahub, inicia un proyecto disruptivo de energía solar flotante en mar abierto con BlueNewables. Dos unidades de 500 kW optimizarán e...



GALERIA

revista digital

revista energia renovable

energia renovable

energias limpias

energia fotovoltaica

energia solar

<https://www.review-energy.com/solar/fotovoltaica-en-alta-mar-naturgy-pone-en-marcha-un-proyecto-piloto-en...>

Martes, 25 noviembre 2025

25 noviembre 2025 0

Naturgy, mediante su plataforma Innovahub, está desarrollando en España un proyecto innovador de **fotovoltaica flotante en alta mar** junto a la startup española BlueNewables. La iniciativa, que cuenta con apoyo del IDAE a través del programa Renmarinas, busca crear soluciones renovables que impulsen la descarbonización del sistema energético nacional.

El proyecto incluye la construcción de **dos unidades de 500 kW con un diseño tipo catamarán**, que permite optimizar el rendimiento de los paneles solares y facilitar su mantenimiento al **alejar las placas del impacto directo de las olas y reducir los costes de los flotadores**.

Naturgy y BlueNewables compartirán durante el desarrollo y la fase de pruebas datos técnicos, operativos y económicos del piloto, incluyendo informes de funcionamiento, incidencias, costes y estrategias de despliegue tecnológico. Esta colaboración se extenderá durante dos años tras la puesta en marcha del sistema.

Actualmente, las unidades se están construyendo en el astillero San Enrique, en Vigo, y **su operación comenzará en marzo de 2026**, con pruebas iniciales previstas en el Puerto de Valencia.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Las energías renovables resurgen con fuerza

- Las tecnologías limpias vuelven a ilusionar a los inversores gracias a algunas señales de mercado.



Las energías renovables resurgen con fuerza

<https://elperiodicodelaenergia.com/las-energias-renovables-resurgen-con-fuerza/>

Mobeen Tahir

Miércoles, 26 noviembre 2025

La inversión en temáticas concretas puede suponer un reto cuando no sopla viento a favor en el mercado. Si la tendencia estructural subyacente permanece intacta, esto inyecta a los inversores el valor para mantener sus convicciones con la esperanza de que los mercados acaben prestando atención a una determinada área de inversión.

Eso es exactamente lo que parece haber ocurrido con las energías renovables. Tras un par de años difíciles, la temática vuelve a estar de moda en 2025 con un vigor renovado. Y cuando se observan las tendencias subyacentes, cabe preguntarse qué hizo que los mercados miraran hacia otro lado en un primer momento.

Este blog trata de explicar por qué las energías renovables vuelven a dispararse y por qué los mercados les prestan ahora mucha atención.

El mundo implementa rápidamente las energías renovables

Estos son los vientos de cola estructurales que importan. Según el informe sobre energías renovables de la Agencia Internacional de la Energía (AIE) de octubre de 2025, se espera que la capacidad mundial de energía renovable se duplique hasta el año 2030. Esto es un crecimiento significativo para un mercado que ya se ha expandido considerablemente en la última década. Se espera que la energía solar impulse alrededor del 80 % del aumento, seguida de la eólica (ver Gráfica 1).

Entre los principales factores que la AIE señala en relación a esta rápida adopción (especialmente en el caso de la energía solar), destacan la reducción de los costes, la agilización de los permisos y la creciente aceptación social. La energía eólica se ha enfrentado a retos, debido a costes más elevados, dado el carácter intensivo en capital de los proyectos. Pero, aun así, ha registrado una expansión significativa.

Ahora, con los bancos centrales bajando los tipos y los costes de financiación en descenso, algunos de esos obstáculos están disminuyendo. La bajada de los tipos de interés se ha convertido en un catalizador clave para la reactivación de la temática este año.

Gráfica 1: aumento de la capacidad global de energías renovables

Fuente: AIE, informe Renewables October 2025. "Otras" incluye la energía hidroeléctrica, la bioenergía, la energía geotérmica, la energía solar concentrada y la oceánica. Las previsiones no son un indicador de la rentabilidad a futuro y las inversiones están sujetas a riesgos e incertidumbres.

La financiación de las energías renovables sigue siendo fuerte

A pesar de la presión ejercida por los altos tipos de interés y los elevados costes de financiación de los proyectos intensivos en capital, la financiación de las energías renovables ha seguido aumentando. Gran parte de esta fortaleza procede de la energía solar, impulsada por la adopción tanto comercial como residencial.

En el primer semestre de 2025, la inversión mundial en energías renovables alcanzó los 386.000 millones de dólares, un 10 % más que en el mismo periodo del año 2024[1]. Este crecimiento se produjo incluso cuando la inversión estadounidense se ralentizó, lo que demuestra cómo otras regiones, especialmente China y Europa, han acelerado el ritmo.

Una vez más, los datos contrastan fuertemente con el débil rendimiento del mercado observado en los dos años anteriores. Quizá fueron los primeros indicios de bajada de los tipos los que devolvieron la confianza en que la inversión en energías renovables se prolongaría. Y es ese cambio el que parece estar ahora firmemente en marcha.

Gráfica 2: inversión global en energías renovables, miles de millones de dólares

Fuente: Bloomberg New Energy Finance. Nota: Otras" incluye biomasa y residuos, pequeñas centrales hidroeléctricas y energía marina, agosto de 2025. La rentabilidad histórica no es indicativa de la rentabilidad a futuro y cualquier inversión puede perder valor.

La narrativa sobre centros de datos está cobrando fuerza

Una vasta red de centros de datos que requieren enormes cantidades de energía crece cada día. Y el reto ahora es alimentar estas instalaciones de forma sostenible, con electricidad ininterrumpida que no dañe el medio ambiente ni aumente los costes. Cada vez se prefieren más las fuentes locales de energía "permanente" para reducir la dependencia de la red y dar a los centros de datos la independencia energética que necesitan.

En el último año hemos asistido a una oleada de anuncios por parte de empresas tecnológicas, que se aseguran energía nuclear para sus centros de datos. Aunque la energía nuclear puede convertirse en una solución básica, es probable que se complemente con otras innovaciones como las pilas de combustible de hidrógeno.

En febrero de 2025, Bloom Energy Corp cerró un acuerdo con Equinix, promotor mundial de centros de datos, para implementar pilas de combustible en más de 19 emplazamientos con más de 100 MW de capacidad. Estas pilas de combustible ofrecen emisiones casi nulas y energía 24 horas al día, 7 días a la semana: una alternativa más limpia y resistente que los generadores diésel. Su diseño modular también permite una fácil configuración y ampliación en función de la demanda. Desde el anuncio, la cotización de Bloom Energy ha subido con fuerza, lo que demuestra cómo los mercados están respaldando la conexión entre los centros de datos y las pilas de combustible de hidrógeno.

Por esta razón, en WisdomTree creemos que la energía renovable no debe considerarse en sentido estricto como solar y eólica, sino como un ecosistema más amplio que incluye tecnologías emergentes capaces de alimentar el mundo digital de forma sostenible.

Los avances en tecnología de baterías favorecen la adopción de renovables

La adopción de las energías renovables está intrínsecamente ligada al progreso de la tecnología de las baterías. Al fin y al cabo, ¿qué ocurre cuando no brilla el sol y no sopla el viento? Un mejor almacenamiento permite un uso más amplio y fiable de la energía renovable.

Hay tres novedades especialmente interesantes en el ámbito de las baterías.

En primer lugar, las baterías de estado sólido. QuantumScape, uno de los principales fabricantes de baterías de estado sólido, ha acaparado la atención este año con notables avances en la demostración de la eficacia de su tecnología. Una batería de estado sólido sustituye el electrolito líquido de una célula de iones de litio por uno sólido, lo que le confiere una mayor densidad energética.

Aunque inicialmente se diseñó para que los vehículos eléctricos tuvieran mayor autonomía y tiempos de carga más cortos, la tecnología podría tener en última instancia aplicaciones de almacenamiento mucho más amplias. Por el momento, la expectación que despiertan los avances en el campo de la energía de estado sólido está contribuyendo a mejorar la confianza en el sector de las energías limpias.

En segundo lugar, las baterías LFP (fosfato de hierro y litio) utilizan fosfato de hierro como material catódico en lugar de níquel o cobalto, lo que las hace más seguras, duraderas y asequibles, aunque con una densidad energética ligeramente inferior. Las LFP son cada vez más vitales tanto para los vehículos eléctricos como para el almacenamiento en red, debido a su estabilidad y rentabilidad. Las innovaciones están mejorando su rendimiento y densidad, con EVE Energy, Guoxuan High-Tech y Farasis Energy entre los líderes que impulsan el desarrollo.

En tercer lugar, los sistemas de iones de litio a escala industrial. Empresas como GS Yuasa están desarrollando sistemas de almacenamiento de energía a gran escala y de alto rendimiento para fábricas, centros de datos y emplazamientos renovables. Estos sistemas ofrecen una respuesta

rápida, un ciclo de vida largo y una producción estable para equilibrar las redes y proporcionar energía de reserva. Los avances en seguridad, gestión térmica y escalabilidad modular están impulsando su adopción en los sectores industrial y de servicios públicos de todo el mundo.

Las acciones chinas se disparan

China es, sin duda, una de las principales fronteras tanto en energías renovables como en tecnología de baterías. Cualquier estrategia de inversión que pretenda captar toda la dinámica de estos mercados tendrá naturalmente una exposición significativa a China.

Gráfica 3: evolución de la demanda energética en determinadas regiones

Fuente: AIE (2025), Cambio de la demanda energética en regiones seleccionadas, 2023-2024

La recuperación general de la renta variable china este año ha ayudado, sin duda. Sin embargo, un se ha producido un impulso adicional tras la renovada apuesta de Pekín por las energías limpias (incluidas importantes inversiones en la mejora de la red y el almacenamiento de energía) y la demanda mundial de paneles solares de bajo coste, muchos de los cuales son fabricados por empresas chinas.

Conclusión

Las energías renovables siguieron avanzando (y la implementación global continuó) incluso cuando los mercados miraban hacia otro lado. Este año, la caída de los tipos de interés ha desbloqueado una financiación récord, la demanda de energía de los centros de datos se ha acelerado, la innovación en almacenamiento ha cobrado protagonismo y las acciones chinas se han recuperado, lo que ha vuelto a situar a las energías renovables en el centro de atención.

Para los inversores que habían perdido interés, ahora podría ser el momento de retomar esta temática.

[1] Bloomberg New Energy Finance, agosto de 2025.

Mobeen Tahir es Director, Macroeconomic Research & Tactical Solutions en WisdomTree

Lleida cede una planta fotovoltaica de 100 kW para impulsar una comunidad energética

- El Ayuntamiento de Lleida ha cedido una cubierta del pabellón municipal Barris Nord a la comunidad energética ciudadana de la Vilanoveta. La obra contó con un presupuesto de 85.849,50 euros.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/25/lleida-cede-una-planta-fotovoltaica-de-100-kw-para-impulsar-una-co...>

Martes, 25 noviembre 2025

El Ayuntamiento de Lleida ha cedido una cubierta del pabellón municipal Barris Nord a la comunidad energética ciudadana de la Vilanoveta. La obra contó con un presupuesto de 85.849,50 euros.

Jose Pedrosa

Pabellón municipal Barris Nord

Imagen: Ajuntament de Lleida

El Ayuntamiento de Lleida ha cedido una cubierta municipal para un proyecto fotovoltaico compartido. Se trata de la comunidad energética ciudadana de la Vilanoveta que será la encargada de gestionar, en forma de concesión de uso privativo de dominio público, la instalación fotovoltaica sobre la cubierta baja del pabellón municipal Barris Nord para el autoconsumo colectivo, con una potencia nominal de 100 kW.

La instalación incorpora 208 paneles solares sobre la parte baja de la cubierta, en la zona del Centro de Atención Primaria, con una inclinación de 10 grados. El sistema de anclaje se basa en contrapesos para evitar perforaciones en la estructura del techo. Se estima que la producción anual de electricidad alcanzará los 157,5 MWh.

En paralelo, la Paeria ha aprobado el reglamento que regula las comunidades energéticas del municipio, estableciendo los criterios de participación y uso de la energía generada. Según esta

normativa, la electricidad podrá ser compartida mediante cuotas de participación y destinada al sector comercial y de servicios, a viviendas particulares, y a entidades y asociaciones legalmente constituidas.

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

Octubre sostiene el impulso verde: la mitad de la electricidad generada en España fue de origen renovable

● El viento y el sol vuelven a capitanear la generación del sistema eléctrico español en octubre.



Octubre sostiene el impulso verde: la mitad de la electricidad generada en España fue de origen renovable

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/octubre-sostiene-el-impulso-verde-la-mitad-20251125>

Manuel Moncada

Martes, 25 noviembre 2025

Eólica y fotovoltaica lideran el mix

El informe destaca que la eólica fue la principal fuente renovable, con un 20,3% del total de la generación eléctrica nacional, mientras que la solar fotovoltaica alcanzó el 18,6%, y la hidráulica un 8,1%. Estos datos pueden verse claramente en el gráfico de generación del informe, que visualiza la estructura del mix renovable durante el mes.

Esta composición confirma una madurez tecnológica en las dos grandes fuentes variables -viento y sol-, que ya compiten de forma estable con las fuentes convencionales.

El informe también señala que el índice de coste de producción de hidrógeno renovable peninsular alcanzó los 154,34 €/MWh, un dato clave para evaluar su competitividad futura.

Demanda a la baja y precios más volátiles

Sin embargo, la demanda eléctrica se redujo un 0,6% interanual con 20.217 GWh consumidos, aunque registra un crecimiento del 2,1% en el acumulado anual. En cuanto al mercado eléctrico, el precio medio diario fue de 75,91 €/MWh, un 24,47% más caro que el de octubre del año anterior. El informe detalla que el mínimo horario alcanzó los 25,03 €/MWh a las 15:00, mientras que el máximo fue de 134,21 €/MWh a las 20:30. Por otro lado, el informe señala que la creciente presencia renovable sigue generando señales de saturación: en octubre se registraron 107 cuartos de hora con precios cero o negativos, lo que supone un 9,12% de los periodos totales del año.

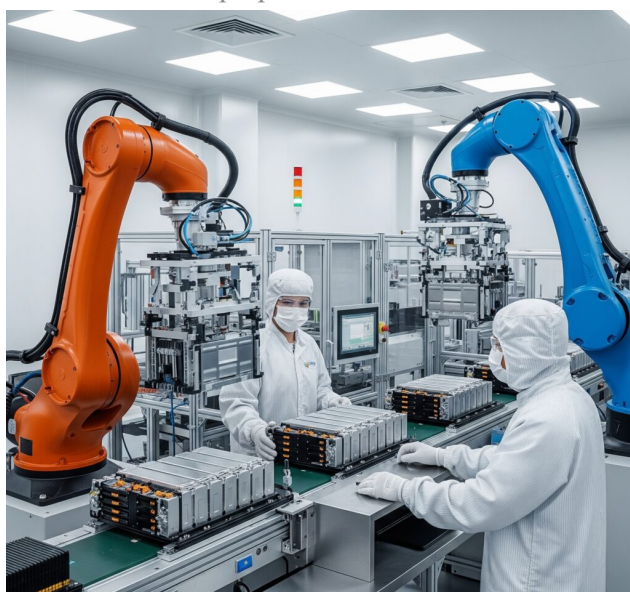
Restricciones y energía no integrable

El aumento renovable también muestra sus desafíos técnicos. El informe incorpora por primera vez datos de restricciones técnicas PDBF, tiempo real y regulación terciaria. En total se registraron 289,3 GWh de energía renovable no integrable (ERNI), especialmente visible en los nudos más congestionados del sistema peninsular. Los datos dejan claro que su voz pesa cada vez más en el mix energético nacional. El reto ahora es integrar lo que ya somos capaces de producir.

El documento elaborado por APPA concluye que los datos del mes pasado confirman que España se acerca a una nueva configuración eléctrica: menos dependiente del gas -aunque su demanda para generación subió un 88,5%-, más diversificada en renovables y con una estructura de precios cada vez más condicionada por la variabilidad climática.

Sonnedix desarrolla 1,1 GW + 2,7GWh de proyectos FV y BESS en España, Chile, Italia, Francia, Polonia, UK y Portugal

- Kiwa PI Berlin asesora a Sonnedix en el control de calidad mediante un acuerdo que incluye servicios de auditoría e inspección de fábricas, supervisión de la producción, análisis ESG y trazabilidad, pruebas y ensayos en fábrica y pruebas en laboratorio propio.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/25/sonnedix-desarrolla-11-gw-27gwh-de-proyectos-fv-y-bess-en-espana-...>

Martes, 25 noviembre 2025

Kiwa PI Berlin asesora a Sonnedix en el control de calidad mediante un acuerdo que incluye servicios de auditoría e inspección de fábricas, supervisión de la producción, análisis ESG y trazabilidad, pruebas y ensayos en fábrica y pruebas en laboratorio propio.

Pilar Sánchez Molina

La consultora de origen alemán Kiwa PI Berlin a través de su filial en España, ha firmado con Sonnedix, empresa global de energías renovables, un acuerdo marco de garantía de calidad para 1,1 GW + 2,7 GWh de proyectos FV y BESS.

El acuerdo incluye servicios de auditoría e inspección de fábricas, supervisión de la producción, pruebas y ensayos en fábrica y pruebas en laboratorio propio según la acreditación ISO 17025.

Se trata, concretamente, de módulos bifaciales TopCon y sistemas BESS de ion-li que se utilizarán para construir proyectos FV y BESS en España, Chile, Italia, Francia, Polonia, UK y Portugal.

Durante un año y medio, Kiwa PI Berlin llevará a cabo las auditorías de fábrica, supervisión de la producción, inspección previa al envío, pruebas de laboratorio y comprobación de la carga de

contenedores. Estos servicios se verán complementados por auditorías ESG y análisis de trazabilidad de materiales clave durante la fabricación.

Este anuncio se suma al anunciado en 2023, un acuerdo marco de garantía de calidad para 1,2 GW de módulos fotovoltaicos que incluye servicios de auditoría e inspección de fábricas, supervisión de la producción, pruebas y ensayos en fábrica y pruebas de laboratorio según la acreditación ISO 17025. En ese caso se trataba de módulos bifaciales PERC del fabricante chino Astroenergy que se utilizarán para construir 35 proyectos en Europa.

Sonnedix cuenta actualmente con más de 11,9 GW de capacidad en su portafolio, de los cuales casi 1 GW están en construcción y más de 6,7 GW en desarrollo, distribuidos en Chile, Francia, Alemania, Italia, Japón, Polonia, Portugal, España, Reino Unido y Estados Unidos.

Kiwa PI Berlin, parte del grupo Kiwa, es una empresa global de ingeniería y consultoría fundada en 2006, con oficinas en Alemania, España, EE. UU. y China, y con un historial de más de 190 GW de equipos auditados a nivel de fábrica. “Sonnedix ha trabajado con Kiwa PI Berlin en múltiples proyectos y este acuerdo marco refuerza aún más su colaboración”, han dicho ambas partes a **pv magazine**.

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

SotySolar ficha a José Carlos Díaz Lacaci como nuevo consejero delegado para impulsar su expansión

- SotySolar ha anunciado la incorporación de José Carlos Díaz Lacaci como nuevo consejero delegado para impulsar su expansión.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/fotovoltaica-autoconsumo/198096/diaz-lacaci-nuevo-consejero-d...>

Sara Portillo

Martes, 25 noviembre 2025

La compañía asturiana **SotySolar** ha anunciado la incorporación de **José Carlos Díaz Lacaci como nuevo consejero delegado**, ex primer ejecutivo de la empresa especializada en instalaciones fotovoltaicas Powen. El nombramiento viene a reforzar la apuesta por consolidar su posición en el mercado de autoconsumo y soluciones energéticas en un contexto marcado por la desaceleración del sector.

Así lo ha compartido la compañía en un comunicado, donde explican que el movimiento se enmarca en **una nueva fase de crecimiento en España y Portugal**, en la que SotySolar persigue capitalizar su actual posición financiera. La firma destaca que ha logrado alcanzar el punto de equilibrio en ambos mercados, un hito que contrasta con la retirada de competidores y la presión a la baja que vive el sector fotovoltaico residencial.

La empresa atribuye esta estabilidad a una “**estrategia de diferenciación clara**, basada en una profunda orientación al cliente y en el desarrollo de una infraestructura tecnológica propia”. Un enfoque “que permite automatizar y orquestar procesos complejos para garantizar un servicio ágil y de alta calidad”.

Díaz Lacaci, nuevo consejero delegado de SotySolar

José Carlos Díaz Lacaci es **Ingeniero Técnico Industrial** por la Universidad Politécnica de Madrid y acumula 30 años de trayectoria profesional, 20 de ellos en puestos de dirección general.

“Su carrera se ha desarrollado en **sectores de alta competencia** como las **telecomunicaciones** y el **turismo** , donde lideró la transformación del grupo **Globalia** ”, explican en SotySolar. Además, Díaz Lacaci participó en la creación y desarrollo de **Pepephone** , operación que culminó con la venta del operador por 158 millones de euros en 2016.



Acciona negocia vender a la Xunta su eólica en Galicia por 700 millones

ROTACIÓN DE ACTIVOS/ Recursos de Galicia, sociedad público-privada en la que participan las principales empresas gallegas, como Abanca, Megasa, Finsa, Copasa, Gadis o Ence, realiza una oferta indicativa.

Pepe Bravo/Carlos Morán/
Abeta Chas, Madrid/Vigo

Acciona, a través de su filial de energías renovables, está negociando la venta de sus activos eólicos en Galicia a la empresa Recursos de Galicia, sociedad público-privada liderada por la Xunta y en la que también participan varias de las principales empresas de la región, como Abanca, Megasa, Finsa, Copasa, Gadis o Ence, según coinciden varias fuentes del mercado consultadas por EXPANSIÓN.

La cartera de activos, que está compuesta por 26 parques eólicos que suman unos 550 megavatios (MW) de potencia instalada, está valorada en alrededor de 700 millones de euros, según explican las fuentes consultadas.

Las negociaciones entre las partes se han abierto después de que Recursos de Galicia haya manifestado a Acciona Energía su interés en adquirir los activos a través de una propuesta no vinculante. La operación, por lo tanto, se encuentra todavía en una etapa inicial y aún no hay garantías de que las conversaciones vayan a resultar en un acuerdo.

Acciona aborda la transacción en solitario, sin asesores financieros, al menos por el momento, mientras que Recursos de Galicia va a trabajar en la transacción junto a Greenhill, según explican las fuentes consultadas.

Antigüedad

Los activos que vende en Galicia el grupo controlado por la familia Entrecanales pertenecen a las sociedades Corporación Acciona Eólica y Acciona Eólica de Galicia. A la primera de estas sociedades corresponden alrededor de 300 MW, mientras que a la segunda otros 255 MW, aproximadamente.

Los principales activos de la cartera se encuentran en Lugo. Se trata de los parques eólicos de Fonsagrada (45 MW), Punago (30 MW) y de Álabe-Terral (27 MW).

Naturgy e Iberdrola están repotenciando sus parques eólicos en Galicia, mientras que Acciona se negó

PERFIL

- El perímetro de la transacción comprende 26 parques eólicos en Galicia que suman 550 MW de potencia.

- Los parques eólicos tienen una antigüedad de entre 20 y 27 años. Ahora hay turbinas más potentes y eficaces en el mercado.

- La Xunta de Galicia apuesta por modernizar los parques para mantener la misma potencia con menos aerogeneradores.

- Por ello deberá sustituir turbinas viejas por otras nuevas. Logrará así reducir el impacto ambiental de la industria eólica en la región.

La cartera, no obstante, tiene cierta antigüedad. Son activos que se consideran viejos, pues entraron en operación entre los años 1998 y 2005. Se puede, por lo tanto, repotenciarlos, sustituyendo turbinas antiguas y poco eficientes por otras más modernas, lo que permite reducir el número de aerogeneradores manteniendo la misma potencia instalada.

Esta es una de las grandes demandas de la Xunta de Ga-



Parque eólico de Ameixenda-Filgueira, en Pontevedra.

lia a la industria eólica en la región para limitar su impacto ambiental.

Naturgy e Iberdrola, que también tienen una importante presencia en Galicia, están repotenciando sus activos para reducir el número de molinillos manteniendo la misma capacidad, mientras que Acciona, inicialmente, mostró mayores reticencias para el reacondicionamiento de sus aerogeneradores, según las fuentes consultadas.

Recursos de Galicia invierte en energías renovables, minas y proyectos de agua en la región

La operación de Acciona Energía con Recursos de Galicia podría resultar beneficiosa para ambas partes, pues la Xunta podría repotenciar los activos e impulsar el arraigo local de la industria eólica en

la región al tiempo que permite a la energética avanzar en su plan de venta de activos, cuya ejecución está avanzando más despacio de lo previsto.

Arraigo local

La Xunta y las principales empresas de la región constituyeron Recursos de Galicia en 2023 para potenciar las energías renovables, los recursos mineros y los proyectos de agua de la comunidad.

Emilio Bruquetas, ex di-

ACCIONARIADO

La Xunta de Galicia era el primer accionista de Recursos de Galicia con un 30% a cierre de 2024, por delante de **Abanca**, que tenía un 10%.

rector general de Reganosa, es el CEO de la sociedad, mientras que el presidente de Recursos de Galicia es Manuel Galdó, ex director general de la Cámara de Comercio de A Coruña, que desempeñó con anterioridad importantes cargos de responsabilidad en la Xunta de Galicia como secretario general de presidencia y director general de Política Financiera y Tesoro.

A cierre de 2024, el ejecutivo autonómico era el mayor accionista de Recursos de Galicia, con un 30%, junto a 32 empresas gallegas entre las que destacan Abanca, con un 10%, y otras como Megasa, Finsa, Copasa, Gadis o Ence, que se reparten el 60% restante del capital. Inditex, la mayor empresa de España por capitalización, no participa en el consorcio gallego.

El pasado verano, Recursos de Galicia completó sus primeras dos operaciones, con la adquisición de un parque eólico de Banco Sabadell en Lugo y el 10% de una mina de litio en Ourense.

Plan de ventas

La eventual venta de sus activos en Galicia supondría un paso más de Acciona Energía en su plan de rotación de activos, mediante el cual ha vendido alrededor de 800 MW hidráulicos a Endesa y Elawar por alrededor de 1.300 millones de euros, y una cartera de 440 MW eólicos a Opdenenergy, plataforma controlada por Antin Infrastructure Partners, por alrededor de 530 millones de euros.

La constructora, que rechazó hacer comentarios, también ha traspasado eólicas en Perú, Costa Rica y Hungría y trabaja en varias operaciones adicionales que representan un valor agregado en el entorno de los 1.000 millones.

Estas transacciones se encuentran en una fase avanzada y podrían acordarse próximamente, lo que permitiría a Acciona alcanzar su objetivo de operaciones de entre 1.500 millones y 1.700 millones, aunque la compañía reconoció en sus cuentas un retraso respecto al calendario previsto.

La Llave / Página 2

Gana una subasta de energía limpia en Filipinas de 281 MW

C.M/PB, Madrid

Filipinas, junto a Oceanía, se ha convertido en uno de los grandes pilares de crecimiento de Acciona en el sudeste asiático. En el área de las energías renovables, la multinacional española acaba de ganar en subasta un contrato de suministro eléctrico de 20 años para la producción total de dos proyectos de renovables que suman 281 megavatios (MW).

El grupo ha conseguido esa garantía de venta a través de la cuarta ronda del Programa de Subastas de Energía Verde (GEAP) del Departamento de Energía del país. Según Acciona, la adjudicación de la subasta corresponde al parque eólico Kalayaan 2 (101MW) en Laguna, actualmente en construcción, y a la planta solar Daanbantayan (180MW) en Cebú, cuya construcción comenzará antes del final de 2025.

La filial de renovables de Acciona tiene una cartera de más de 2.000 MW en desarrollo en Filipinas. El grupo ha reorganizado recientemente sus alianzas en el sudeste asiático para reforzar su posición en mercados claves, como Filipinas y Tailandia. Acciona puso fin este año a su acuerdo estratégico con The Blue Circle, la plataforma de inversión en renovables en Asia en la que entró como accionista mayoritario en 2022. La reorganización supone que las dos compañías abordarán de manera independiente el mercado asiático y se repartirán los proyectos.

En Filipinas, la filial de renovables tiene una cartera en desarrollo de 2.000 megavatios

La filial de renovables de Acciona tiene una cartera de más de 2.000 MW en desarrollo en Filipinas. El grupo ha reorganizado recientemente sus alianzas en el sudeste asiático para reforzar su posición en mercados claves, como Filipinas y Tailandia. Acciona puso fin este año a su acuerdo estratégico con The Blue Circle, la plataforma de inversión en renovables en Asia en la que entró como accionista mayoritario en 2022. La reorganización supone que las dos compañías abordarán de manera independiente el mercado asiático y se repartirán los proyectos.

Acciona controlará la cartera de renovables en Filipinas, Tailandia y Vietnam, mientras que The Blue Circle operará en Sri Lanka, Malasia y Camboya.

Acciona controlará la cartera de renovables en Filipinas, Tailandia y Vietnam, mientras que The Blue Circle operará en Sri Lanka, Malasia y Camboya.

Acciona controlará la cartera de renovables en Filipinas, Tailandia y Vietnam, mientras que The Blue Circle operará en Sri Lanka, Malasia y Camboya.



Acciona Energía se adjudica un contrato de 281 MW en Filipinas

S. Guinaldo MADRID.

Acciona Energía se ha adjudicado un contrato de suministro eléctrico a 20 años para la energía generada por dos proyectos renovables en Filipinas, con una potencia conjunta de 281 megavatios (MW). La asignación se ha realizado en el marco de la cuarta ronda del Programa de Subastas de Energía Verde (GEAP) del Departamento de Energía del país, que busca impulsar la capacidad renovable y reforzar la seguridad energética.

El contrato cubre la totalidad de la producción del parque eólico Kalayaan 2, de 101 MW, actualmente en fase de construcción, así como de la planta solar Daanbantayan, de 180 MWp, cuya construcción está prevista para antes de que finalice 2025. La adjudicación garantiza un marco estable de ingresos a largo plazo y asegura que la energía procedente de ambos proyectos se integre en el sistema eléctrico filipino.

Además de estos desarrollos, Acciona Energía mantiene una cartera en Filipinas superior a los 2 gigavatios (GW) en distintas fases de tramitación. La compañía ha reorganizado recientemente sus alianzas en el Sudeste Asiático para fortalecer su posición en mercados clave como Filipinas y Tailandia, donde prevé ampliar su presencia en los próximos años.

Reparto asiático

En agosto, la compañía reorganizó su asociación con The Blue Circle, desarrolladora en el sudeste asiático con sede en Singapur con la que se alió en 2022. Ambas entidades repartieron su cartera en la región para centrarse de forma independiente en diferentes mercados; la española controla la totalidad de la cartera de proyectos renovables en Filipinas, Tailandia y Vietnam, mientras que la singapurense se centra de forma independiente en proyectos en Sri Lanka, Malasia y Camboya.



Acciona Energía se adjudica 281 megavatios renovables en Filipinas

- A través de la cuarta ronda del Programa de Subastas de Energía Verde (GEAP) del Departamento de Energía



Acciona Energía se adjudica 281 megavatios renovables en Filipinas

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/acciona-energ-a-se-adjudica-281-megavatios-20251125>

Celia García-Ceca

Martes, 25 noviembre 2025

Acciona Energía se ha adjudicado un contrato de suministro eléctrico de 20 años para la producción total de dos proyectos de renovables que suman 281 MW en Filipinas, a través de la cuarta ronda del Programa de Subastas de Energía Verde (GEAP) del Departamento de Energía. La adjudicación de la subasta corresponde al parque eólico Kalayaan 2 (101 MW) en Laguna, actualmente en construcción, y a la planta solar Daanbantayan (180 MW) en Cebú, cuya construcción comenzará antes del final de 2025. La adjudicación proporciona una garantía a largo plazo para la energía que producirán estos proyectos, lo que ayudará a Filipinas a cumplir sus objetivos en materia de energías renovables y a suministrar energía limpia y fiable a los consumidores.

Además de estos dos proyectos, Acciona Energía tiene una cartera de más de 2GW en desarrollo en Filipinas. La compañía ha reorganizado recientemente sus alianzas en el Sudeste Asiático para reforzar su posición en mercados clave, como Filipinas y Tailandia, donde cuenta con importantes carteras y tiene previsto seguir expandiéndose en los próximos años. Acciona tiene una fuerte presencia en Filipinas desde 2016, principalmente a través de sus divisiones de agua e infraestructuras, con proyectos emblemáticos como la Autopista Cebú-Córdova (CCLEX) y las plantas de tratamiento de agua Putatan II y Laguna Lake.

Además, la fundación de Acciona, acciona.org, lleva desde 2021 trabajando con comunidades rurales y desatendidas del país, llevando servicios de electricidad a zonas que antes carecían de

acceso y que tenían pocas perspectivas a corto plazo de conexión a la red eléctrica. A través de colaboraciones con la Fundación Ayala y con la Agencia Española de Cooperación Internacional para el Desarrollo (AECID), acciona.org ha llegado hasta ahora a cerca de 3.500 hogares, pequeños negocios y centros comunitarios.

Acciona Energía se adjudica en subasta 281 MW de renovables en Filipinas

- Acciona Energía se ha adjudicado un contrato de suministro eléctrico de 20 años para la producción de dos proyectos de renovables que suman 281 MW en Filipinas.



Parque eólico San Juan de Marcona de Acciona Energía.

<https://elperiodicodelaenergia.com/acciona-energia-se-adjudica-en-subasta-281-mw-de-renovables-en-filipinas/>

Redacción

Martes, 25 noviembre 2025

Ningún comentario

Acciona Energía se ha adjudicado un contrato de suministro eléctrico de 20 años para la producción total de dos proyectos de renovables que suman 281 megavatios (MW) en Filipinas, a través de la cuarta ronda del Programa de Subastas de Energía Verde (GEAP) del departamento de Energía de ese país.

La adjudicación de la subasta corresponde al **parque eólico Kalayaan 2** (101 MW) en Laguna, actualmente en construcción; y a la **planta solar Daanbantayan** (180 MWp) en Cebú, cuya construcción comenzará antes del final de 2025.

"La adjudicación proporciona una garantía a largo plazo para la energía que producirán estos proyectos, lo que ayudará a Filipinas a cumplir sus objetivos en materia de energías renovables y a suministrar energía limpia y fiable a los consumidores", defiende la compañía en un comunicado.

Acciona Energía, en Filipinas

Además de estos dos proyectos, Acciona Energía **tiene una cartera de más de 2 gigavatios (GW) en desarrollo en Filipinas**. En el Sudeste Asiático ha reorganizado recientemente sus alianzas para reforzar su posición en mercados clave como Filipinas y Tailandia, donde tiene previsto seguir expandiéndose en los próximos años.

El redactor recomienda

- **Acciona Energía mantiene su objetivo de vender 1.700 millones en activos renovables pero con cierto retraso**
- **Acciona Energía instalará una batería de 1GWh de capacidad en el desierto de Atacama en Chile**
- **Acciona Energía y el Ayuntamiento de Madrid inauguran una electrolinera renovable en Vicálvaro**

Acciona ha desarrollado en Filipinas proyectos como la Autopista Cebú-Córdova (CCLEX) y las plantas de tratamiento de agua Putatan II y Laguna Lake, al mismo tiempo que su fundación Acciona.org lleva desde 2021 trabajando con comunidades rurales y desatendidas del país, llevando servicios de electricidad a zonas que antes carecían de acceso y que tenían pocas perspectivas a corto plazo de conexión a la red eléctrica.

En este sentido, a través de colaboraciones con la Fundación Ayala y con la Agencia Española de Cooperación Internacional para el Desarrollo (Aecid), Acciona.org ha llegado hasta ahora a cerca de 3.500 hogares, pequeños negocios y centros comunitarios.

Australia necesita un nuevo parque eólico cada mes para cumplir el objetivo de 2030

- Las grandes inversiones en energía renovable serán fundamentales para asegurar el futuro de Australia, según el director de la CEFC.



Australia necesita un nuevo parque eólico cada mes para cumplir el objetivo de 2030

<https://elperiodicodelaenergia.com/australia-necesita-un-nuevo-parque-eolico-cada-mes-para-cumplir-el-objeti...>

José A. Roca

Miércoles, 26 noviembre 2025

Las grandes inversiones en energía renovable serán fundamentales para asegurar el futuro de Australia, según el director de la CEFC

El director de la **Corporación de Financiación de Energía Limpia (CEFC)** de Australia, Ian Learmonth, dijo ayer que "se necesitarán inversiones significativas en proyectos de energía renovable y aprobaciones más rápidas para que el país cumpla sus objetivos de energía renovable y clima para 2030".

El anuncio se produce tras un acalorado debate sobre el objetivo australiano de cero emisiones netas para 2050, y mientras el gobierno federal laborista busca apoyo para cambios en las leyes ambientales.

Las grandes inversiones en energía renovable serán fundamentales para asegurar el futuro de Australia, dijo el director ejecutivo de la corporación, Ian Learmonth, a los asistentes al evento del Comité para el Desarrollo Económico de Australia.

Si bien las fuentes renovables aportaron el 40% de la energía en el Mercado Eléctrico Nacional (NEM), señaló que era necesario acelerar el progreso para alcanzar la meta de Australia del 82% para finales de la década.

“En términos de generación únicamente en el NEM, Australia necesita instalar unos 29 gigavatios de generación renovable a gran escala para 2030”, dijo. “Eso equivale a unos 6,3 gigavatios al año, 520 megavatios por mes (o) un parque eólico decente cada mes”.

Avances significativos

Australia ha logrado avances significativos en inversiones en energía renovable, dijo Learmonth, particularmente en energía solar en tejados y baterías domésticas, así como en combustibles líquidos de bajas emisiones. Se necesitarán compromisos claros y continuos para reducir las emisiones con el fin de atraer capital privado y aumentar las inversiones gubernamentales, añadió.

“Nuestra estimación, utilizando BloombergNEF, Reputex y algunos de nuestros propios modelos, es que para descarbonizar, Australia necesita inversiones de unos 500.000 millones de dólares en transmisión, generación, almacenamiento y transporte electrificado”, afirmó. Y añadió: “La financiación pública por sí sola no puede hacer el trabajo”.

El llamamiento se produce días después de que las naciones que asistieron a la conferencia COP30 en Brasil firmaran un acuerdo para aumentar la financiación de proyectos de energía limpia en países en desarrollo a 1,3 billones de dólares al año para 2035.

La transición energética de Australia será más que cumplir con los objetivos de reducción de emisiones, dijo a los asistentes la directora financiera de **Transgrid**, Nadine Lennie.

Diez de las doce unidades de carbón de Nueva Gales del Sur se retirarán para 2035 y Australia necesitará reemplazos sostenibles y confiables. “Si aceptamos esto como realidad, la pregunta pasa a ser cómo planificar su cierre de una manera que mantenga la confiabilidad y estabilidad del sistema”, dijo.

“Esto puede sonar un poco controvertido, pero... quizá para Australia la transición que estamos atravesando no tiene tanto que ver con factores ambientales, sino que, de hecho, se trata completamente de seguridad energética y crecimiento”.

La infraestructura energética de Australia necesitará mejoras para satisfacer las demandas futuras, dijo el gerente general de la red futura de Endeavour Energy, Colin Crisafulli, pero las inversiones tanto de empresas como de consumidores están ayudando en la transición.

“Tengo mucho optimismo de que vamos por el camino correcto, aunque probablemente estemos tomando varios caminos paralelos para llegar allí”, afirmó.

El gigante norteamericano Electric Hydrogen ve a España como punta de lanza de su negocio de electrolizadores en Europa

- Beth Deane, Chief Legal Officer de la compañía, señala que esta mantiene activa la búsqueda de socios industriales y que el país reúne las dos claves para que el sector despegue: renovables y demanda



Beth Dean, Chief Legal Officer de Electric Hydrogen.

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-gigante-norteamericano-electric-hydrogen-ve-a-espana-como-punta-de-...>

Sandra Acosta

Miércoles, 26 noviembre 2025

Electric Hydrogen, la compañía estadounidense que aspira a revolucionar los costes del hidrógeno verde con electrolizadores a gran escala, mira a España como **uno de los mercados más estratégicos de su expansión europea**. Así lo explica Beth Deane, Chief Legal Officer de la empresa, en exclusiva a El Periódico de la Energía, quien detalla cómo la combinación de recursos renovables, compromiso regulatorio y una creciente base industrial convierten al país en una ubicación prioritaria para su despliegue.

La compañía nació hace cinco años, fundada por Dave Eaglesham y Raffi Garabedian, con el objetivo de romper una barrera histórica: abaratar de forma drástica la producción de hidrógeno verde. Según recuerda Deane, aunque la electrólisis es una tecnología antigua, nunca se había aplicado a gran escala y con criterios industriales de reducción de costes. Eaglesham, entonces colaborador de Breakthrough Energy, concluyó que solo un rediseño completo del sistema —desde el stack hasta toda la planta química que lo rodea— permitiría introducir el hidrógeno renovable en una curva de costes competitiva frente a los combustibles fósiles.

Ese enfoque ha llevado a Electric Hydrogen a desarrollar un equipo que, asegura, es unas **cinco veces más eficiente** que las tecnologías actuales y que además se fabrica en módulos prefabricados, listos para instalarse en campo. La compañía produce no solo el stack, sino todo el balance de planta —

desde la potencia hasta la refrigeración— en grandes *skids* metálicos que pueden transportarse en camión y ensamblarse en apenas unos meses. A juicio de Deane, esta estrategia **permite reducir en torno al 60% los costes totales instalados**, situándolos hoy en torno a los 1.100 dólares por kW, muy cerca de los niveles de la electrólisis alcalina fabricada fuera de China.

Con esa estructura de costes, la ejecutiva considera que el sector empieza a vislumbrar la competitividad industrial del hidrógeno renovable. Hoy el verde aún no compite con el gris, pero sí empieza a hacerlo con el azul, y seguirá abaratándose a medida que aumente la escala, como ya ocurrió en tecnologías como la solar, la eólica o el almacenamiento con baterías. En ese contexto, Deane destaca un dato especialmente relevante para España: “los proyectos en España que utilicen nuestra tecnología **pueden alcanzar costes de entre 5 y 6 euros por kilo**, dependiendo del precio de la energía”.

España, país clave en la estrategia

Así, en esa hoja de ruta, España ocupa un lugar central. Deane explica que el país combina dos factores determinantes: recursos renovables excepcionales y un compromiso regulatorio que empieza a materializarse en inversiones reales. La empresa observa un **creciente interés de desarrolladores españoles y de grupos energéticos que ya trabajan en proyectos concretos**, impulsados por los mandatos europeos para la descarbonización del transporte. La directiva subraya que la transposición de los requisitos del transporte —y especialmente los sistemas de objetivos y penalizaciones— resulta clave para dar certidumbre a la industria y desbloquear nuevas inversiones.

Ese contexto ha llevado a Electric Hydrogen a intensificar su presencia en Europa y a ampliar su plantilla en la región, con España como posible sede de futuras instalaciones o centros de producción. De hecho, para abrir apetito, la empresa ha formalizado una alianza con la española Ingeteam, seleccionada como socio tecnológico para proyectos en Estados Unidos y Europa. Deane destaca su calidad, capacidad de adaptación y competitividad en costes como factores decisivos, y anticipa que esta colaboración será esencial para el éxito de la planta de Texas y para futuras oportunidades en el continente europeo.

Respecto al papel de la industria española, la ejecutiva sostiene que el país puede **ocupar una posición relevante en la cadena de valor del hidrógeno verde**, gracias a su experiencia en sectores como el eléctrico, el oil & gas o la fabricación de equipos. Cree que las regiones con mejores perspectivas son aquellas que combinan gran recurso renovable y presencia industrial, como **Andalucía, Aragón o el País Vasco**, aunque recalca que los proyectos se concentrarán allí donde surjan necesidades concretas de los clientes.

En cuanto a la situación del mercado, Deane considera que la evolución en España es similar a la del resto de Europa: **las expectativas iniciales fueron sobredimensionadas** y ahora el sector ha entrado en una fase de crecimiento realista, con un aumento anual de alrededor del 50% en proyectos que alcanzan FID. La clave, insiste, es que **la industria necesita pruebas tangibles de reducción de costes para acelerar la inversión**, y esas pruebas están empezando a llegar gracias a los primeros proyectos comerciales.

La responsable jurídica cree que España tiene potencial para convertirse en un polo industrial del hidrógeno renovable en Europa gracias a su energía barata, algo que ningún país puede sustituir. Los primeros proyectos, asegura, **estarán vinculados al transporte pesado** —aviones, refinerías, marítimo— y, una vez demostrada la viabilidad económica, la industria pesada y el mercado de exportación tomarán el relevo. A su juicio, **entre 2030 y 2040 llegará la etapa de crecimiento acelerado**, cuando el país pueda suministrar hidrógeno y derivados a los grandes hubs industriales europeos.

La compañía mantiene conversaciones activas con el Gobierno y diferentes ministerios, que según explica muestran interés por la innovación tecnológica, los costes y los enfoques regulatorios. Electric Hydrogen también **continúa explorando colaboraciones y alianzas locales**, así como socios industriales que puedan participar en la prefabricación de componentes de plantas completas, un elemento central de su propuesta de valor.

Respecto a la preocupación generada por el reciente apagón eléctrico en España, Deane **descarta que haya provocado desinterés** por parte de inversores internacionales. Considera que episodios como este **forman parte del proceso natural de modernización del sistema energético** y pueden incluso acelerar mejoras en la red, que será cada vez más interdependiente entre moléculas y electrones.

Competencia

Al hablar de competencia, confirma que el mercado es muy dinámico y que existen numerosos fabricantes de electrolizadores, aunque Electric Hydrogen aspira a liderar la carrera en costes y fiabilidad. La empresa **produce íntegramente sus propios equipos en Estados Unidos** y mantiene su foco exclusivamente en el hidrógeno verde, una tecnología que, según recalca, ya puede competir en determinadas condiciones con el hidrógeno azul.

Preguntada por la diferencia de desarrollo o presencia de esta tecnología entre Estados Unidos y Europa, explica que en Estados Unidos, el mercado avanza pero con menor empuje del que se esperaba hace unos años debido a cambios regulatorios y a la incertidumbre en algunos incentivos. Por el contrario, añade, Europa —y especialmente España y Alemania— está actuando como motor global del sector gracias a la claridad regulatoria y a las obligaciones de descarbonización.

Para Deane, **los próximos cinco años serán determinantes**. Si España consolida sus políticas y mantiene una visión de largo plazo, podrá asegurarse un liderazgo real en la cadena de valor del hidrógeno renovable antes de 2030. La tecnología, afirma, ya está lista para demostrarlo: “El coste **puede bajar mucho más de lo que la gente imagina**. Y cuando eso ocurra, el mercado se moverá más rápido de lo que creemos”.



El aerogenerador del parque Renove II ya está instalado en el recinto de Ayagaures Medioambiente en Agüimes. **CANARIAS7**

El primer proyecto de renovables con crowdfunding, listo a mediados de 2026

La iniciativa impulsada por Ayagaures Medioambiente en Agüimes ya ha repartido 25.200 euros en beneficios entre los participantes

CRISTINA GONZÁLEZ OLIVA

AGÜIMES. El Parque Eólico Renove II y la planta agrovoltaica El Vivero, situados en Agüimes, entrarán en funcionamiento a mediados de 2026, pero ya las estructuras principales están instaladas. Se trata del primer proyecto híbrido de Canarias financiado parcialmente mediante crowdfunding ciudadano, un modelo pionero que combina energías renovables e implicación directa de la comunidad local.

El proyecto, impulsado por Ayagaures Medioambiente, empresa perteneciente al grupo Pérez Moreno, integra generación eólica y fotovoltaica junto a un sistema de baterías de 2 MWh, lo que permitirá maximizar la eficiencia y estabilidad del suministro energético.

La iniciativa obtuvo 1.080.000 euros a través de Fundeen, plataforma de coinversión sostenible autorizada por la Comisión Nacional del Mercado de Valores, lo que representa el 20% de los algo más de 5 millones de euros pre-

supuestados. En total, participaron más de 45 inversores, priorizando a vecinos y vecinas de Agüimes, con una rentabilidad del 7%. Hasta ahora ya se han distribuido 25.200 euros en beneficios entre los participantes.

Las obras ya se encuentran en la recta final. Renove II contará con un aerogenerador de 2.300 kW cuya torre, motor y palas ya están completamente montados. Solo queda por instalar el sistema de almacenamiento en baterías y finalizar parte de la línea eléctrica de evacuación.

Paralelamente, la planta agrovoltaica, que combina producción agrícola con energía solar, ya está ejecutada en su totalidad. El invernadero fotovoltaico alberga 1.350 paneles de solares y suma una potencia de 499 kW. La única fase pendiente es la conexión eléctrica para volcar la energía generada.

El conjunto híbrido Renove II - El Vivero supone un hito para la transición energética en el Archipiélago, no solo por su capacidad técnica, sino también por su carácter participativo. La combinación de innovación, sostenibilidad y vinculación con la economía local lo posiciona como un proyecto ejemplar para avanzar hacia un sistema energético más autónomo y comprometido con el territorio. De esta forma, Ayagaures Medioambiente se adelanta a la normativa.



Momento del montaje del aerogenerador. **CANARIAS7**

La nueva convocatoria arranca en primavera del próximo año

Tras el éxito del primer crowdfunding, Ayagaures Medioambiente trabaja en un nuevo proyecto, el Parque Eólico Vivero, que contará con un aerogenerador de 800 kW. La empresa prevé repetir el modelo de financiación ciudadana a través de Fundeen, abriendo una nueva campaña

de crowdfunding en la primavera de 2026. La iniciativa tendrá un coste aproximado de dos millones de euros de inversión y la intención es que se puedan captar 400.000 euros a través de esta modalidad. De momento, no se han establecido las condiciones de beneficios para los inversores, que en la primera convocatoria fue de un 7%. Cabe recordar que se alcanzó la cantidad prevista en tiempo récord.

El sistema eléctrico chino podría alcanzar su pico de emisiones en 2025, según Greenpeace

- Las aprobaciones de nuevas plantas de carbón han caído por segundo año consecutivo, lo que abre la puerta a un posible pico de emisiones en 2025.



El sistema eléctrico chino podría alcanzar su pico de emisiones en 2025, según Greenpeace

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/el-sistema-el-ctrico-chino-podr-a-20251125>

ER

Martes, 25 noviembre 2025

El gigante asiático echa menos humo. Pese a ello, Greenpeace subraya que el volumen sigue siendo elevado para un sistema eléctrico que aspira a descarbonizarse en esta década. La organización ecologista, que ha revisado los documentos oficiales del Imperio del Medio, concluye que, desde 2021 y hasta el tercer trimestre de 2025, China ha aprobado 340 GW de nueva capacidad de carbón, más del doble que en el anterior plan quinquenal.

No obstante, cabe destacar que aunque los proyectos de carbón sin cogeneración han caído de forma notable, aún predominan las grandes plantas térmicas de más de 660 MW, que representan más del 90% de los permisos recientes. En concreto, la inversión estimada entre enero y septiembre de 2025 oscila entre 171.500 y 181.500 millones de yuanes, dominada por empresas estatales: cerca del 85% del capital procede de corporaciones públicas nacionales o locales, mientras que la inversión privada no llega al 10%.

Gao Yuhe, responsable del proyecto de clima y energía de Greenpeace East Asia en Pekín : "El pico de emisiones del sector eléctrico chino está al alcance, pero sostener el impulso es vital. 41,77 GW aprobados en tan solo nueve meses todavía ponen en riesgo la trayectoria. China necesita señales políticas claras para limitar el carbón y acelerar las renovables".

El carbón se muda a la China occidental

El mapa de permisos también ha cambiado. Desde 2024, la aprobación de centrales de carbón se ha desplazado hacia el oeste del país, menos poblado. En concreto, más del 50% de los nuevos proyectos en 2025 se ubican en esa región. Xinjiang, Mongolia Interior y Gansu encabezan la lista con más de 10 GW cada una en este periodo.

En 70% de los proyectos de carbón analizados, la justificación oficial fue "garantizar la seguridad del suministro eléctrico" para sus habitantes. Por otro lado, más del 40% de ellos se acometieron también para dar "flexibilidad al sistema". Greenpeace advierte de que estos argumentos podrían servir para alargar la dependencia del carbón, en lugar de limitarlo.

Desde la organización ecologista sostienen que "las nuevas plantas corren el riesgo de convertirse en activos varados". Y es que, desde su punto de vista, "el carbón no puede seguir tratándose como fuente base: debe reubicarse como apoyo flexible en un sistema dominado por renovables".

Récord de expansión renovable

Hablando de renovables, las energías limpias muestran un avance sin precedentes en el gigante asiático. Según las estimaciones de Greenpeace, en septiembre de 2025, la capacidad eléctrica instalada de China llegó a 3.720 GW, de los cuales el 59% procede de fuentes limpias. Otro dato esperanzador: por primera vez, en la primera mitad de 2025 la capacidad conjunta de solar y eólica superó a la del carbón.

Y es que el crecimiento solar ha superado las previsiones del decimocuarto plan quinquenal: de las 31 provincias con objetivos fotovoltaicos, 22 ya los han alcanzado o sobrepasado. Algunas regiones, como Fujian, Henan, Chongqing o Jiangsu han multiplicado por tres -y en ciertos casos por cuatro- los objetivos fijados para este año. Aun así, Greenpeace alerta de señales preocupantes: una ralentización reciente en la instalación solar y un continuo aumento de la capacidad de carbón generan tensiones estructurales en la transición energética.

Recomendaciones para el próximo plan quinquenal

De cara al próximo periodo de planificación, Greenpeace insta a Pekín a:

- Fijar un marco estratégico para transformar el sector eléctrico y acelerar la sustitución del carbón
- Integrar la planificación del carbón con renovables y almacenamiento de energía
- Priorizar inversiones en energías limpias distribuidas, almacenamiento avanzado y gestión de demanda
- Fortalecer los mercados eléctricos y permitir que el almacenamiento participe plenamente en ellos

La carrera entre el carbón y las renovables

El análisis de Greenpeace dibuja un panorama dual, ya que China está técnicamente cerca de su pico de emisiones, pero cada nuevo proyecto de carbón añade peso al lastre. La trayectoria dependerá, según los ecologistas, de la rapidez con que el país logre transformar el carbón en un recurso flexible y subordinado en lugar de seguir tratándolo como una base del sistema. En la transición energética

china, las curvas se cruzan. El futuro ya está en marcha, pero el pasado sigue teniendo permiso de obra.



Engie apuesta por Andalucía con dos nuevos parques eólicos en Cádiz

DAVID FDEZ. VEGA Los Barrios

Engie apuesta por Andalucía. La compañía energética inauguró ayer sus dos nuevos parques eólicos situados en Los Barrios (Cádiz), con una inversión de más de 50 millones de euros. Estas instalaciones forman parte de su plan de expansión por la región, en la que prevén estrenar, al menos, una nueva instalación cada año.

“Proyectos como este hacen posible la transición energética y ayudan a hacer realidad un futuro más sostenible”, explicó Loreto Ordóñez, CEO de Engie España. Ambas instalaciones cuentan con una potencia acumulada de 37,2 megavatios (MW).

El proyecto, ejecutado por Torsa, generó unos 140 empleos durante la fase de construcción. Tanto empresa como autoridades dejaron entrever la posibilidad de desarrollar una segunda fase en los próximos años.

La directora ejecutiva de Engie España destacó durante su intervención que la inauguración de estos parques eólicos forma parte de la apuesta de la compañía energética por Andalucía, donde se marcan el objetivo de materializar “al menos un proyecto al año”. “Andalucía es una región clave para nuestro éxito”, abundó Ordóñez.

Engie inaugura dos parques eólicos de 37,2 MW en Cádiz

- Las nuevas instalaciones están compuestas por seis aerogeneradores de 119 metros de altura y palas de 79,3 metros.



Engie inaugura dos parques eólicos de 37,2 MW en Cádiz

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

Engie inaugura dos parques eólicos de 37

2 MW en Cádiz

<https://www.energias-renovables.com/eolica/engie-inaugura-dos-parques-e-licos-de-20251125>

Celia García-Ceca

Martes, 25 noviembre 2025

Engie ha inaugurado este martes los parques eólicos Cerro Cabello (24,8 MW) y El Patrón (12,4 MW) en Los Barrios (Cádiz) con 37,2 MW de potencia instalada entre ambos. Las nuevas instalaciones están compuestas por seis aerogeneradores de 119 metros de altura y palas de 79,3 metros. Estas turbinas eólicas producirán cada año en conjunto en torno a 122 GWh, equivalentes al consumo de energía de unos 37.600 hogares y haciendo posible evitar aproximadamente 8.368 toneladas de CO2 anuales. El proyecto destaca por su alta eficiencia energética y la aplicación de medidas para reducir su impacto ambiental, entre las que se incluyen pistas de acceso y cortafuegos optimizados para preservar la biodiversidad. Por otro lado, el impacto socioeconómico de la nueva instalación de energía renovable ya ha sido tangible durante la fase de construcción, ya que ha permitido generar 150 puestos de trabajo, además de dinamizar la actividad de proveedores locales.

El consejero de Industria, Energía y Minas de la Junta de Andalucía, Jorge Paradela, ha incidido en que "desde Andalucía estamos haciendo una apuesta muy decidida por las energías renovables, que pensamos que son una oportunidad mayúscula". En esta línea, ha precisado que el objetivo para 2026 es alcanzar los 20.000 MW de potencia renovable instalada y que, a cierre de junio pasado, la comunidad andaluza ya cuenta con 16.111 MW de capacidad de generación eléctrica verde. El consejero ha destacado el impacto positivo sobre el territorio que, en términos de empleo y de atracción de actividad, suponen las renovables. "La clave de bóveda para nosotros es que el hecho de disponer de energías limpias a precios competitivos es la gran oportunidad para reindustrializar

Andalucía, tanto para atraer inversión industrial nueva como para descarbonizar y facilitar la transición hacia una industria baja en emisiones de la que ya existe", ha concluido.

Por su parte, Loreto Ordoñez, CEO de Engie en España, ha afirmado que "la inauguración de los parques eólicos Cerro Cabello y El Patrón en Los Barrios supone un nuevo hito en nuestro ambicioso camino para alcanzar una energía neutra en carbono, pero también es un proyecto que, una vez más, pone de manifiesto que la transición energética ofrece la oportunidad de impulsar la economía local en una región, para nosotros estratégica, como es Andalucía". En este sentido, ha recalcado también que "en ENGIE, nuestras iniciativas surgen de la más estrecha colaboración con las comunidades locales, las autoridades y todos nuestros grupos de interés, buscando generar un impacto positivo que trasciende el ámbito energético".

Con la puesta en marcha de los dos parques eólicos en el municipio gaditano, Engie continúa fortaleciendo su presencia en Andalucía, donde ya opera recientemente el parque fotovoltaico Meridion, uno de sus mayores proyectos, con 132 MW distribuidos en cuatro plantas situadas en Sevilla y Córdoba, además de otros activos renovables eólicos y fotovoltaicos en toda la región. Asimismo, en Sevilla, Engie España se ha encargado del diseño, la instalación, la gestión, el mantenimiento y la financiación de la mayor planta termosolar de uso industrial en Europa en la fábrica de Heineken España.

Las dos plantas recién inauguradas suponen una importante contribución al mix renovable del país y se suman al portfolio de casi 3.700 MW que Engie opera en España, incluyendo 1.700 MW de activos renovables —eólicos, solares y minihidráulicos— y 2.000 MW de generación flexible y baja en carbono. De esta forma, Engie continúa avanzando en su estrategia de crecimiento, con la que busca duplicar su capacidad renovable hasta al menos 3,6 GW en 2030. Para lograrlo, la compañía está enfocada en acelerar la transición energética combinando generación renovable, infraestructuras eficientes y soluciones para clientes industriales.

Engie inaugura dos parques eólicos en Los Barrios (Cádiz)

- Engie ha inaugurado los parques eólicos Cerro Cabello y El Patrón en Los Barrios, Cádiz. Con 37,2 MW de potencia instalada entre ambos.



Aerogenerador de Engie en Chile.

<https://elperiodicodelaenergia.com/engie-inaugura-dos-parques-eolicos-en-los-barrios-cadiz/>

Redacción

Martes, 25 noviembre 2025

Engie ha inaugurado los parques eólicos Cerro Cabello y El Patrón en Los Barrios, Cádiz. Con 37,2 MW de potencia instalada entre ambos, estos proyectos refuerzan la apuesta de Engie por **Andalucía** y su compromiso con la construcción de un futuro energético más sostenible. El acto de inauguración ha contado con la presencia del consejero de Industria, Energía y Minas de la Junta de Andalucía, **Jorge Paradela**, el secretario general de Energía de la Junta de Andalucía, **Manuel Larrasa** y la CEO de Engie en España **Loreto Ordóñez**, entre otros representantes de la administración pública y el sector empresarial.

Las nuevas instalaciones están compuestas por seis aerogeneradores de 119 metros de altura y palas de 79,3 metros. Estas turbinas eólicas producirán cada año en conjunto en torno a **122 GWh**, equivalentes al consumo de energía de unos 37.600 hogares y haciendo posible evitar aproximadamente 8.368 toneladas de CO2 anuales. El proyecto destaca por su alta eficiencia energética y la aplicación de medidas para reducir su impacto ambiental, entre las que se incluyen pistas de acceso y cortafuegos optimizados para preservar la biodiversidad.

Por otro lado, el impacto socioeconómico de la nueva instalación de energía renovable ya ha sido tangible durante la fase de construcción, ya que ha permitido generar 150 puestos de trabajo, además de dinamizar la actividad de proveedores locales.

Por su parte, **Loreto Ordóñez**, CEO de Engie en España, ha afirmado: "La inauguración de los parques eólicos Cerro Cabello y El Patrón en Los Barrios supone un nuevo hito en nuestro ambicioso camino

para alcanzar una energía neutra en carbono, pero también es un proyecto que, una vez más, pone de manifiesto que la transición energética ofrece la oportunidad de impulsar la economía local en una región, para nosotros estratégica, como es Andalucía". En este sentido, ha recalcado también que "en Engie, nuestras iniciativas surgen de la más estrecha colaboración con las comunidades locales, las autoridades y todos nuestros grupos de interés, buscando generar un impacto positivo que trasciende el ámbito energético".

Compromiso con Andalucía y la generación sostenible

Con la puesta en marcha de los dos parques eólicos en el municipio gaditano, Engie continúa fortaleciendo su presencia en **Andalucía**, donde ya opera recientemente el parque fotovoltaico Meridion, uno de sus mayores proyectos, con 132 MW distribuidos en cuatro plantas situadas en Sevilla y Córdoba, además de otros activos renovables eólicos y fotovoltaicos en toda la región. Asimismo, en Sevilla, Engie España se ha encargado del diseño, la instalación, la gestión, el mantenimiento y la financiación de la mayor planta **termosolar** de uso industrial en Europa en la fábrica de Heinken España.

Las dos plantas recién inauguradas suponen una importante contribución al mix renovable del país y se suman al portfolio de casi 3.700 MW que Engie opera en España, incluyendo 1.700 MW de activos renovables —eólicos, solares y minihidráulicos— y 2.000 MW de generación flexible y baja en carbono. De esta forma, Engie continúa avanzando en su estrategia de crecimiento, con la que busca duplicar su capacidad renovable hasta al menos 3,6 GW en 2030. Para lograrlo, la compañía está enfocada en acelerar la transición energética combinando generación renovable, infraestructuras eficientes y soluciones para clientes industriales.

Eranovum desplegará 22 puntos de recarga con energía 100% renovable en la Sierra Norte de Madrid - Energética 21

- Los municipios de El Molar, Soto del Real y Miraflores de la Sierra contarán con estaciones de hasta 100 kW de potencia en corriente continua. El proyecto prevé su plena operatividad en un plazo de seis a siete meses.



Eranovum desplegará 22 puntos de recarga con energía 100% renovable en la Sierra Norte de Madrid.

[eranovum](#) [energía renovable](#) [puntos de recarga](#) [sierra norte de madrid](#) [infraestructura de recarga](#) [movilidad eléctrica](#)

<https://energetica21.com/noticia/eranovum-desplegara-22-puntos-recarga-energia-100-renovable-sierra-norte-...>
Energética 21

Martes, 25 noviembre 2025

Eranovum, productor independiente de energía renovable y operador de infraestructuras de recarga, ha resultado adjudicatario de las licitaciones municipales para instalar y operar un total de **22 puntos de recarga** en los municipios de El Molar, Soto del Real y Miraflores de la Sierra. Esta adjudicación refuerza la infraestructura de movilidad eléctrica en una zona estratégica de gran afluencia entre la capital y la sierra norte madrileña.

El despliegue técnico se ha diseñado combinando diferentes tecnologías y potencias para adaptarse a las necesidades de carga en entornos urbanos y de paso:

- **Soto del Real:** Se instalarán ocho puntos de recarga en cuatro ubicaciones, incluyendo el Pabellón Municipal y zonas céntricas. La infraestructura constará de tres equipos de **100 kW en corriente continua (DC)** y uno de **44 kW en corriente alterna (AC)**.
- **El Molar:** Contará con seis puntos en tres localizaciones (casco urbano y área residencial junto a la A-1). Se desplegará un equipo doble de 44 kW AC, un equipo de 60 kW DC y un cargador de **100 kW DC**.
- **Miraflores de la Sierra:** Se habilitarán ocho puntos distribuidos entre el Polideportivo Municipal, la plaza de toros y otros espacios céntricos. La configuración técnica incluye un equipo de 100

kW DC, otro de 60 kW DC y dos equipos dobles de 44 kW AC.

Los trabajos de instalación ya han comenzado en Soto del Real y El Molar, donde actualmente hay dos puntos operativos. En Miraflores de la Sierra el inicio está pendiente de calendario, aunque la compañía prevé que el conjunto de la red esté plenamente operativo en un plazo aproximado de **seis a siete meses** .

David Vallespín, coCEO de Eranovum, ha destacado el objetivo de equiparar la comodidad de carga en zonas rurales y metropolitanas: *"Queremos facilitar a los vecinos y visitantes de la sierra norte de Madrid la posibilidad de desplazarse en vehículo eléctrico con la misma comodidad que en la ciudad, respondiendo a la creciente demanda de soluciones de recarga"* .

Además del despliegue técnico, el acuerdo incluye **descuentos especiales para los residentes** de los tres municipios, con el fin de incentivar la transición hacia la movilidad sostenible.

Con esta adjudicación, Eranovum amplía su huella operativa en España, donde ya cuenta con más de 1.100 puntos en funcionamiento y una cartera de proyectos que supera los 2.500 cargadores en desarrollo.

Euskadi tendrá un nuevo parque eólico 20 años después

- Se trata del parque eólico de Labraza en el municipio alavés de Oion



Euskadi tendrá un nuevo parque eólico 20 años después

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

Euskadi tendrá un nuevo parque eólico 20 años después

<https://www.energias-renovables.com/eolica/euskadi-tendr--un-nuevo-parque-e-20251125>

Celia García-Ceca

Martes, 25 noviembre 2025

Euskadi ha iniciado esta pasada semana las obras del **parque eólico de Labraza** en el municipio alavés de Oion a través de Aixear, una sociedad creada por Iberdrola y el Ente Vasco de la Energía del Gobierno Vasco, tras recibir las licencias de obra pertinentes. Este proyecto eólico -según informa el ejecutivo- es el primero que se pone en marcha en Euskadi en 20 años y lo hará con una inversión de 59 millones de euros, en una operación que supone un fuerte espaldarazo para la cadena de suministro de la industria eólica vasca. Esta infraestructura cuenta con todos los permisos de Declaración de Impacto Ambiental, Autorización Administrativa, Declaración de Utilidad Pública, Declaración de Montes de Utilidad Pública y las respectivas licencias de obra de Oion y de Aguilar de Codés (Navarra).

Se han adjudicado las obras a la firma navarra ECAY y los aerogeneradores a Siemens-Gamesa, que construirá los ocho aerogeneradores del modelo SG 5.0-145 (2.0) de 5 MW cada uno perteneciente a la plataforma 4X. Las multiplicadoras de este modelo se fabricarán en las instalaciones de Asteasu (Gipuzkoa), la subestación está a cargo de EDS Ingeniería y Montaje, ubicado en Galdakao (Bizkaia). El proyecto no requiere línea de evacuación ya que se utiliza una ya existente que conecta con Red Eléctrica (REE) en Laguardia, por lo que no es necesario construir nuevas infraestructuras eléctricas. Además, se utilizará tecnología pionera en Europa para facilitar el transporte de las piezas de los aerogeneradores, lo que reducirá el impacto medioambiental. Este proyecto de 40 MW de potencia y que supone incrementar en un 26% la potencia eólica actual instalada de Euskadi, se convierte en la primera instalación eólica que generará energía 100% verde.

El desarrollo de esta instalación representa una de las primeras actuaciones de la sociedad constituida por Iberdrola y el Ente Vasco de la Energía (EVE) para impulsar proyectos renovables en Euskadi. Aixear es un ejemplo de colaboración público-privada y pone de relieve la apuesta de

ambos socios en la transición energética y las energías renovables. Este proyecto, además, se alinea con los objetivos, entre otros, de la Estrategia Energética de Euskadi 2030 y la Ley 1/2024 de Transición Energética y Cambio Climático con el fin de reforzar la apuesta por las renovables y responder a los compromisos establecidos en el Acuerdo de París. Euskadi tiene entre sus objetivos triplicar la potencia de energía renovable para el 2030, pasando de los 350 megavatios que tenemos hoy a 900 MW en el 2028. Esta construcción se ejecutará siguiendo la forma de hacer del Gobierno Vasco, mediante el Ente Vasco de la Energía, que co-promociona aquellos parques renovables, tanto eólicos como fotovoltaicos, que cumplan las siguientes condiciones del Modelo EVE':

- Que haya suficiente sol o viento.
- Que supongan el menor impacto medioambiental de acuerdo con los criterios técnicos.
- Que tengan infraestructura eléctrica de evacuación o "enchufe" cercano.
- Que el parque sea económicamente rentable y viable.
- Y que, además, conlleve la socialización de acciones concretas generando un impacto positivo en el entorno local y la sociedad en general.

Beneficios para la ciudadanía

Así, el parque eólico de Labraza prevé la creación de hasta 90 empleos, fundamentalmente locales. Además, la instalación del parque eólico supondrá para las arcas municipales un ingreso inicial de alrededor de 1,2 millones de euros con el inicio de las obras y de unos ingresos recurrentes del entorno de 230.000 euros anuales en concepto de impuestos y cánones. Del mismo modo, se valoran opciones de participación y beneficios directos para la ciudadanía y las empresas, como la reducción en el precio de la energía, acuerdos de suministro de energía eléctrica a largo plazo con empresas próximas al parque, mejoras en centros sociales, etc.

Está en marcha un proceso de crowdlending que permitirá a los alaveses convertirse en propietarios del parque, y contará con innovadoras medidas de protección de avifauna y la biodiversidad. Se trata de dispositivos de detección de avifauna sensible y parada de aerogeneradores. Se actuará en la restauración paisajística e integración ambiental de un talud instalando un "jardín vertical" y se trabajará en la recuperación vegetal de Hábitats de Interés Comunitario, entre otras medidas.

GES y Envision sellan una alianza estratégica para el despliegue de almacenamiento y eólica en Europa - Energética 21

- La compañía española actuará como socio principal para la puesta en marcha y los servicios de operación y mantenimiento (O&M) de los sistemas de baterías (BESS) y turbinas del tecnólogo asiático.



GES y Envision sellan una alianza estratégica para el despliegue de almacenamiento y eólica en Europa.

ges envision alianza estratégica almacenamiento de energía energía eólica servicios para la industria renovable

<https://energetica21.com/noticia/ges-envision-sellan-alianza-estrategica-despliegue-almacenamiento-eolica-eur...>

Energética 21

Martes, 25 noviembre 2025

La compañía española actuará como socio principal para la puesta en marcha y los servicios de operación y mantenimiento (O&M) de los sistemas de baterías (BESS) y turbinas del tecnólogo asiático.

GES - Global Energy Services, proveedor de servicios para la industria renovable, y el grupo tecnológico **Envision** han formalizado un acuerdo de colaboración para impulsar el despliegue de sistemas de almacenamiento de energía en baterías (BESS) y generación eólica tanto en el mercado español como en el europeo.

Según los términos de la alianza, GES se posiciona como el **socio principal para la ejecución de servicios técnicos**, abarcando desde la puesta en marcha hasta la operación y mantenimiento (O&M) de los aerogeneradores y sistemas de almacenamiento de Envision. El acuerdo contempla una colaboración a largo plazo que incluye la implementación de herramientas digitales y programas de **formación técnica específica** para la plantilla de GES, con el objetivo de especializar a sus equipos en la tecnología propietaria del fabricante.

Diversificación hacia el almacenamiento

Para GES, este movimiento responde a su estrategia de diversificación de negocio, consolidando su

entrada en el segmento del almacenamiento energético. La compañía, que ya cuenta con experiencia en la construcción de proyectos de baterías en Chile y acuerdos con otros tecnólogos, refuerza así su capacidad en un nicho de mercado que el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) señala como crítico, con una previsión de **22,5 GW de capacidad de almacenamiento para 2030** .

José Luis García Donoso, director general de GES, ha valorado el alcance geográfico del pacto: "Estamos muy orgullosos de que GES haya sido seleccionada para respaldar en labores de construcción y prestar servicio técnico a los equipos que Envision provee en **España, Europa y Latinoamérica** " .

Tecnología y capacidad de ejecución

Por su parte, Envision busca aprovechar la capilaridad y los recursos de ingeniería locales de GES para garantizar la fiabilidad de sus proyectos. Henry Peng, vicepresidente sénior de Envision Energy para Latinoamérica y Europa, ha destacado que el objetivo es combinar su experiencia global en almacenamiento impulsado por IA con los recursos locales de GES para "ofrecer una ejecución de proyectos de mayor calidad y un servicio de asistencia a largo plazo".

El acuerdo llega en un momento de expansión para Envision, que en 2024 amplió su presencia global con más de 300 proyectos BESS, suministrando más de **30 GWh de almacenamiento** y asegurando una cartera de pedidos de turbinas de 30,6 GW.

Roberto López, director de la unidad de negocio de Servicios de GES, ha subrayado que esta división ha sido la de mayor crecimiento para la empresa en 2024, destacando la "capacidad de adaptación" de la firma para integrarse con fuerza en el campo del almacenamiento de la mano de fabricantes líderes.

Iberdrola vende su filial en Francia a Technique Solaire y lanza una opa por el 16,2% que no controla de Neoenergia

- Technique Solaire da un nuevo paso en su desarrollo al firmar la adquisición del 100 % de las actividades eólicas y solares onshore de Iberdrola en Francia, mientras que esta lanza una opa de 1.030 millones por el 16,2% que no controla de su filial en Brasil.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/25/iberdrola-vende-su-filial-en-francia-a-technique-solaire-y-lanza-una-o...>

Gwénaëlle Deboutte y Pilar Sánchez Molina

Martes, 25 noviembre 2025

Technique Solaire da un nuevo paso en su desarrollo al firmar la adquisición del 100 % de las actividades eólicas y solares onshore de Iberdrola en Francia, mientras que esta lanza una opa de 1.030 millones por el 16,2% que no controla de su filial en Brasil.

Gwénaëlle Deboutte y Pilar Sánchez Molina

De pv magazine Francia

La energética española Iberdrola anunció hace unos meses su intención de desprenderse de sus activos renovables (eólicos y solares) en Francia. Ahora ya se conoce al comprador: el grupo Technique Solaire ha anunciado la firma de un acuerdo para adquirir el 100 % de las acciones de la filial francesa dedicada a las energías renovables terrestres, Iberdrola Renouvelables, S.A.S.

El grupo francés dará la bienvenida a los 24 empleados de esta última. También amplía considerablemente su cartera de activos, ya que la compra incluye 118 MW de activos eólicos en explotación, así como una cartera de 639 MW de proyectos eólicos terrestres y solares fotovoltaicos en desarrollo en Francia.

Esta operación, que aún está pendiente de la aprobación de las autoridades, supone la primera inversión del grupo Technique Solaire en energía eólica terrestre, así como un refuerzo en el ámbito de las baterías de almacenamiento. «Gracias a esta diversificación estratégica, ampliamos nuestra

experiencia, lo que nos permite mejorar la resiliencia de nuestra cartera de proyectos frente a la futura evolución de la regulación de los mercados eléctricos y las políticas de apoyo a las energías renovables», destaca la empresa, que hace referencia aquí a las nuevas problemáticas de gestión de la producción de las instalaciones fotovoltaicas.

«Entrar en el sector eólico es un paso estratégico para Technique Solaire. Tras nuestros éxitos en el sector solar y del biogás, esta operación nos da acceso inmediato a 118 MW en explotación y a una importante cartera de proyectos. Abre un nuevo capítulo en nuestro desarrollo», asegura Thomas de Moussac, cofundador y director general responsable de Desarrollo. Con una plantilla de aproximadamente 300 empleados, el grupo explotaba hasta ahora 750 MWp de centrales fotovoltaicas en Francia, España, India y Países Bajos, así como cuatro unidades de producción de biogás. Su objetivo es alcanzar 4 GWp de energía solar y 4900 Nm³/h de producción de biogás para 2030.

Opa en Brasil

Iberdrola acaba de lanzar una opa por el 16,2% que aún no controlaba de su filial brasileña Neoenergia para excluirla de Bolsa, según ha informado a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

Ofrece 1.030 millones de euros por este porcentaje accionarial, el mismo precio que pagó a su socio Caixa de Previdência dos Funcionários do Banco do Brasil (Previ) el pasado 31 de octubre. Es decir, 32,5 reales brasileños por cada acción a los que hay que sumar el interés oficial desde esa fecha.

De manera que la contraprestación total de la opa (antes de su actualización según la evolución de la tasa Selic -los tipos de interés brasileños- y asumiendo que Neoenergia no abona ningún dividendo intermedio) asciende a 6.395 millones de reales brasileños (1.030 millones de euros).

Esta opa para hacerse con el 100% de Neoenergia valora el total de la compañía en 36.540 millones de reales brasileños (6.358 millones de euros), lo que representa una prima del 14% respecto a su cotización.

Las redes eléctricas suponen el 90% del negocio de Neoenergia y es el gran negocio tanto de esta compañía como de su filial estadounidense, Avangrid. Neoenergia suministra electricidad a cerca de 40 millones de brasileños a través de 5 distribuidoras en los estados de Bahia, Rio Grande do Norte, Pernambuco, Sao Paulo, Mato Grosso do Sul y Brasilia y de 18 líneas de transporte, lo que la convierte en el primer grupo de distribución del país por número de clientes.

La compañía está presente en 18 estados y el Distrito Federal, tiene más de 725.000 kilómetros de líneas de distribución eléctrica y 8.000 kilómetros de líneas de transporte y cuenta con 3.800 MW de generación renovable, principalmente hidroeléctrica.

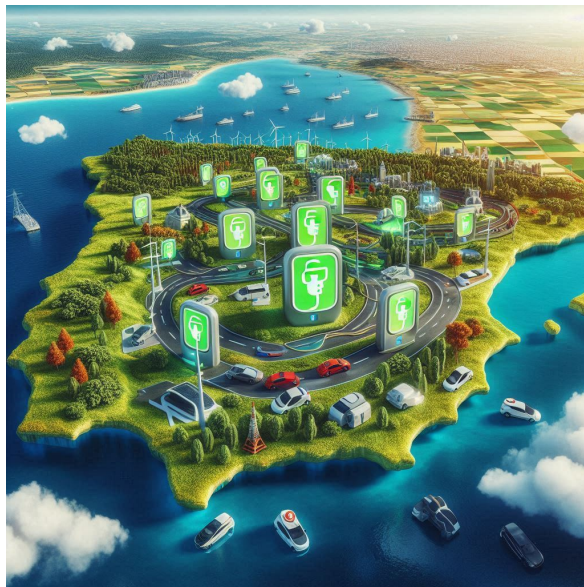
Iberdrola cuenta ya con 1.400.000 kilómetros de líneas de transporte y distribución eléctrica en Estados Unidos, el Reino Unido, Brasil y España.

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

Las estaciones de recarga eléctrica como nuevos hubs energéticos

- España tiene todos los ingredientes para liderar este cambio: sol abundante, una creciente penetración del coche eléctrico y un tejido empresarial innovador.



Las estaciones de recarga eléctrica como nuevos hubs energéticos

<https://elperiodicodelaenergia.com/las-estaciones-de-recarga-electrica-como-nuevos-hubs-energeticos/>

Bastien Verot

Miércoles, 26 noviembre 2025

La movilidad eléctrica ya no es una promesa de futuro: es una realidad que se acelera día tras día en España y en toda Europa. Las cifras de matriculaciones de vehículos eléctricos crecen y la infraestructura de recarga se esfuerza por acompañar este ritmo (y de hecho, lo supera en muchas ocasiones). Pero esto ya no es suficiente, la transición energética nos exige dar un paso más. Debemos transformar las estaciones de recarga en auténticos hubs energéticos capaces de producir, almacenar y gestionar energía limpia para este y otros usos.

La aceleración de la movilidad eléctrica está redefiniendo no solo el transporte, sino también la arquitectura energética del país. Las estaciones de recarga ultrarrápida, hasta ahora concebidas como puntos de consumo intensivo, están evolucionando hacia un nuevo modelo: hubs energéticos. Se trata de infraestructuras capaces de producir energía renovable, almacenarla, gestionarla de manera inteligente y prestar servicios a la red. Para el conductor, este modelo se traduce en una experiencia de recarga más fiable, económica y sostenible. La certeza de que su vehículo se alimenta con energía renovable refuerza la confianza en la electromovilidad y acelera su adopción.

Beneficios

Pero los beneficios van mucho más allá del individuo. La implantación masiva de hubs energéticos tiene un impacto directo en la seguridad energética nacional, en la reducción de emisiones y en el cumplimiento de los objetivos europeos de descarbonización. Además, dinamiza la economía local

al generar empleo en sectores de alto valor añadido: ingeniería, instalación fotovoltaica, mantenimiento de baterías y gestión digital de la energía.

¿Cómo lograrlo? Para empezar, con el despliegue de paneles solares fotovoltaicos en electrolineras para aprovechar este abundante recurso en España, donde la mayoría del territorio recibe una irradiación media anual superior a los 1.600 kWh/m². Gracias a ellos, parte de la electricidad para la recarga se produce *in situ*, reduciendo la dependencia de la red en horas punta y disminuyendo la huella de carbono de cada kWh entregado al vehículo.

Pero no solo eso, toda la energía sobrante se puede almacenar y configurar la electrolinera con inversores bidireccionales que facilitan la integración directa con sistemas de almacenamiento, generando un *microgrid* autónomo y optimizado. Todo esto no solo reduce la potencia máxima demandada a la red, lo que limita los costes (económicos y medioambientales) por términos de potencia, sino que también permite garantizar continuidad del servicio en caso de incidencias en el suministro.

Almacenamiento y rentabilidad

Y siguiendo con la idea de proveer a otros dispositivos, se podría usar esa energía almacenada para participar en mercados de balance y regulación de frecuencia, aportando flexibilidad al sistema eléctrico y convirtiendo a la electrolinera en un agente activo de la red, en lugar de ser una carga pasiva. Esto proporciona estabilidad y puede reducir tensiones en la infraestructura de distribución.

Incluso, en un futuro cercano, los hubs energéticos podrán habilitar funcionalidades de Vehicle-to-Grid (V2G) -del vehículo a la red-, donde los automóviles actúan como unidades de almacenamiento distribuido. Esto abrirá un nuevo escenario en el que la flota eléctrica, conectada en estaciones de recarga o en entornos urbanos, aportará reserva de capacidad, regulación de frecuencia y soporte a la integración de renovables intermitentes.

Desde el punto de vista económico, este modelo de electrolineras como *hubs* energéticos abre nuevas vías de rentabilidad y sostenibilidad financiera. La integración de generación fotovoltaica y almacenamiento reduce significativamente los costes operativos ligados a la energía, al mismo tiempo que limita la exposición a la volatilidad de precios en los mercados mayoristas.

Además, permite a los operadores diversificar ingresos mediante la participación en mercados de flexibilidad y servicios auxiliares, optimizando el retorno de la inversión y reforzando la viabilidad a largo plazo de las infraestructuras. En un sector con fuertes necesidades de capital, esta combinación de ahorro energético, eficiencia operativa y generación de valor adicional es un factor clave para atraer inversión y acelerar el despliegue masivo de la red.

España lo tiene todo

Sea como sea, está claro que la movilidad verde no puede entenderse de manera aislada: forma parte de un sistema energético cada vez más distribuido, digitalizado y descarbonizado. Las estaciones de recarga ultrarrápida, concebidas como *hubs* energéticos con generación solar,

almacenamiento y gestión inteligente, representan (o representarán) la infraestructura crítica para conectar estos mundos.

España tiene todos los ingredientes para liderar este cambio: sol abundante, una creciente penetración del coche eléctrico y un tejido empresarial innovador. Lo que necesitamos ahora es voluntad y visión estratégica desde todas las áreas de la empresa y la administración pública. Estamos convencidos de que muy pronto lo estaremos viendo en nuestras ciudades.

Bastien Verot es coCEO de Electra en España

Nordex repotenciará el parque eólico de Caparroso (Navarra) de 34,2 mw de potencia

- Nordex se ha adjudicado un contrato del grupo Enhol para repotenciar el parque eólico de Caparroso, que tendrá una capacidad instalada total de 34,2 MW.



Aerogenerador de Nordex.

<https://elperiodicodelaenergia.com/nordex-repotenciara-el-parque-eolico-de-caparroso-navarra-de-34-2-mw-d...>

Redacción

Martes, 25 noviembre 2025

El fabricante alemán de aerogeneradores **Nordex se ha adjudicado un contrato del grupo Enhol para repotenciar el parque eólico de Caparroso, que tendrá una capacidad instalada total de 34,2 megavatios (MW).**

Nordex ha informado en un comunicado de que **suministrará e instalará seis turbinas eólicas N163/5.X en Navarra.**

Asimismo el contrato incluye el servicio de mantenimiento durante 20 años para asegurar el funcionamiento fiable y la máxima producción de energía para el grupo Enhol.

Al repotenciar un parque eólico se sustituye todo el aerogenerador por modelos más nuevos y potentes.

El parque eólico, que está situado cerca del pueblo de Caparroso, representa un paso más en la colaboración entre el grupo Nordex y el grupo **Enhol**, que ya colaboraron anteriormente en Navarra en los parques eólicos de Ablitas (41,6 MW), Cabanillas (56,5 MW) y Pestriz (52,8 MW).

El trabajo de instalación en Caparroso comenzará en julio de 2026 y la puesta en funcionamiento está prevista para febrero de 2027.

El proyecto de Nordex

Las torres, palas y góndolas para el proyecto eólico de Caparroso serán producidas en España, mientras los bujes y componentes del tren de transmisión serán fabricados en Alemania , añade Nordex en el comunicado.

El proyecto de repotenciación del parque eólico de Caparroso está financiado por la Unión Europea (UE) a través del Mecanismo de Recuperación y Resiliencia de los fondos Next Generation para ayudar a las economías europeas a resurgir de la crisis del coronavirus, por ejemplo con inversiones en proyectos para promover la transición ecológica.

"Nuestra avanzada tecnología de turbinas y capacidades de fabricación son esenciales para apoyar la transición energética de la región y los objetivos del Mecanismo de Recuperación y Resiliencia de la Unión Europea", dijo el director de Ventas en España del grupo Nordex, **Francisco Cejudo** .

"Estamos encantados de ampliar nuestra colaboración con el grupo Enhol y apoyar el liderazgo de Navarra en la energía renovable con el suministro de nuestra tecnología", añadió Cejudo.

Los **fondos Next Generation** son un mecanismo temporal para estimular la recuperación en la zona del euro tras la pandemia.

Están dotados de un importe de 750.000 millones de euros, de los cuales 140.000 están destinados para España y 72.700 son ayudas a fondo perdido.

Octubre sostiene el impulso verde: la mitad de la electricidad generada en España fue de origen renovable

● El viento y el sol vuelven a capitanear la generación del sistema eléctrico español en octubre.



Octubre sostiene el impulso verde: la mitad de la electricidad generada en España fue de origen renovable

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/octubre-sostiene-el-impulso-verde-la-mitad-20251125>

Manuel Moncada

Martes, 25 noviembre 2025

Eólica y fotovoltaica lideran el mix

El informe destaca que la eólica fue la principal fuente renovable, con un 20,3% del total de la generación eléctrica nacional, mientras que la solar fotovoltaica alcanzó el 18,6%, y la hidráulica un 8,1%. Estos datos pueden verse claramente en el gráfico de generación del informe, que visualiza la estructura del mix renovable durante el mes.

Esta composición confirma una madurez tecnológica en las dos grandes fuentes variables -viento y sol-, que ya compiten de forma estable con las fuentes convencionales.

El informe también señala que el índice de coste de producción de hidrógeno renovable peninsular alcanzó los 154,34 €/MWh, un dato clave para evaluar su competitividad futura.

Demanda a la baja y precios más volátiles

Sin embargo, la demanda eléctrica se redujo un 0,6% interanual con 20.217 GWh consumidos, aunque registra un crecimiento del 2,1% en el acumulado anual. En cuanto al mercado eléctrico, el precio medio diario fue de 75,91 €/MWh, un 24,47% más caro que el de octubre del año anterior. El informe detalla que el mínimo horario alcanzó los 25,03 €/MWh a las 15:00, mientras que el máximo fue de 134,21 €/MWh a las 20:30. Por otro lado, el informe señala que la creciente presencia renovable sigue generando señales de saturación: en octubre se registraron 107 cuartos de hora con precios cero o negativos, lo que supone un 9,12% de los periodos totales del año.

Restricciones y energía no integrable

El aumento renovable también muestra sus desafíos técnicos. El informe incorpora por primera vez datos de restricciones técnicas PDBF, tiempo real y regulación terciaria. En total se registraron 289,3 GWh de energía renovable no integrable (ERNI), especialmente visible en los nudos más congestionados del sistema peninsular. Los datos dejan claro que su voz pesa cada vez más en el mix energético nacional. El reto ahora es integrar lo que ya somos capaces de producir.

El documento elaborado por APPA concluye que los datos del mes pasado confirman que España se acerca a una nueva configuración eléctrica: menos dependiente del gas -aunque su demanda para generación subió un 88,5%-, más diversificada en renovables y con una estructura de precios cada vez más condicionada por la variabilidad climática.



Energía

Renovar el parque de generación eléctrica creará 2.700 empleos

Durante los 25 años de vida útil que tendrán las nuevas plantas térmicas de las Islas se necesitará tener cubiertos más de 900 puestos de trabajo

JULIO GUTIÉRREZ
Las Palmas de Gran Canaria

Renovar el obsoleto parque de generación térmica de Canarias obligará a crear un máximo de 2.700 empleos durante el tiempo que duren las obras de construcción de las nuevas plantas. Una vez entren en marcha, durante un mínimo de 25 años, que es la vida útil regulatoria de la que gozan los proyectos, serán alrededor de 920 trabajadores los necesarios para mantenerlas en perfecto estado.

Así se deduce del informe remitido al Ministerio para la Transición Ecológica y Reto Demográfico (Miteco) el pasado mes de julio por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) en torno al «procedimiento de concurrencia competitiva para el otorgamiento de la resolución favorable de compatibilidad a efectos del reconocimiento del régimen retributivo adicional». En otras palabras, dicho documento señala que proyectos de los que se presentaron al proceso de concurrencia convocado por el Miteco tienen derecho durante los próximos 25 años a percibir la demasía con la que el sistema eléctrico compensa los costes más elevados que conlleva generar electricidad en los territorios insulares –como Canarias y Baleares– y extrapeninsulares.

924 megavatios

La resolución provisional –admite alegaciones por un periodo de quince días– contempla la entrada de 379 megavatios en Tenerife, 330 en Gran Canaria y 215 en el subsistema Lanzarote-Fuerteventura; este último, el único que hasta la fecha enlaza por cable submarino. En total son 924 megavatios de «potencia adicional térmica», los necesarios «para asegurar la cobertura de la demanda en cada uno de los sistemas eléctricos aislados».

En fase de construcción de las nuevas infraestructuras, la estimación es de entre uno y tres puestos de trabajo por megavatio. Cuando la planta entra en funcionamiento, la regla estima que es un empleo por cada megavatio. En el caso del Archipiélago, el máximo esperable en la fase de construcción conlle-

Jornadas. Proyecto 'Remote'

La ultraperiferia se une por la sostenibilidad

Delegaciones institucionales y técnicas de las regiones ultraperiféricas (RUP) de la Unión Europea se reúnen estos días en el Archipiélago con el fin de reforzar la cooperación interregional y acelerar el camino hacia sistemas energéticos más sostenibles y autosuficientes en sus territorios, los más alejados del continente. La Consejería de Transición Ecológica y Energía del Gobierno de Canarias ejerce

LA PROVINCIA / DLP
Las Palmas de G. C.

como anfitriona en unas jornadas de trabajo que se enmarcan en el proyecto europeo *Remote* y se prolongan hasta mañana, cuando de Gran Canaria se trasladarán a El Hierro. Junto a las autoridades de las RUP participan entidades del sector energético, universidades y centros de investigación. La viceconsejera de Transición Ecológica, Lucha contra el Cambio Climático y Energía, Julieta Schallenberg, afirmó que el encuentro «permitirá avanzar de manera coordinada y con una visión compartida sobre todo lo relacionado con la descarbonización y la implantación de energías renovables». En su opinión, «la cooperación entre regiones ultraperiféricas no solo fortalecerá las capacidades técnicas de los territorios, «sino que impulsará un liderazgo conjunto en la transición energética europea ante Bruselas».

varía la demanda de 2.772 trabajadores, mientras que una vez que arranquen y comiencen a prestar servicio las máquinas, serán 924 los puestos de trabajo necesarios.

Las excepciones de la norma 17/2013 permiten a Endesa continuar como protagonista

De las 181 solicitudes que se admitieron a trámite, el 68,5% (124) corresponden al sistema eléctrico del Archipiélago. Fueron cinco las entidades que decidieron concurrir y cuatro obtuvieron el beneplácito de la Dirección General de Política Energética y Minas (departamento del Miteco). Son el Grupo Endesa –a través de Gas y Electricidad Generación (GESA), Unelco y Endesa Generación–, Sampil Ingeniería y Obras, Disa y Canary Carreteras (creada hace cuatro años por Grupo Satocan).

De ellas, Grupo Endesa presentó 129 solicitudes, la que más con diferencia. Sampil concurrió con 25 proyectos; Disa, con 23, y Canary Carreteras, con dos. Hubo una quinta empresa, Bioenergía Gran Canaria (Grupo Pérez Moreno), que también aspiró, sin éxito, a colocar dos proyectos en el listado provisional de adjudicatarios. Todas las participantes mantienen silencio en virtud de la provisionalidad del fallo. El lunes, el consejero de Transición Ecológica y Energía del Gobierno de Canarias, Mariano Hernández Zapata, celebró la entrada de competencia en el mercado de la generación eléctrica en el Archipiélago, hasta el momento cubierto por completo por Endesa. El integrante del Gobierno de Fernando Clavijo aludió al «beneficio para el ciudadano» que, en su opinión, «siempre» conlleva la existencia de más de un operador en cualquier actividad.

La finalización del régimen de monopolio la auspició José Manuel Soria cuando fue ministro median- te la ley 17/2013. Esa norma excluía de la percepción del régimen retributivo específico a las empresas que superan el 40% de cuota de mercado. No obstante, ese mandato incluye excepciones que han permitido a Endesa mantener su protagonismo –ya no exclusivo– en el mercado de generación de las Islas. El informe de la CNMC alude a ellas. Siguen teniendo derecho «las inversiones de renovación y mejora de la eficiencia que no supongan aumento de capacidad», así como «las instalaciones pre- existentes».

Andrés Cruz



Aerogeneradores y apoyos de transporte junto a la central de generación térmica de electricidad de Juan Grande, en Gran Canaria.

Shell y Ferrari firman un PPA de energía renovable

- El acuerdo permitirá a Shell suministrar 650 GWh a la planta de Ferrari en Maranello desde una planta que será construida por la petrolera.



Shell ya es socio de la Scuderia Ferrari, el equipo de carreras de Fórmula 1 del fabricante italiano.

<https://elperiodicodelaenergia.com/shell-y-ferrari-firman-un-ppa-de-energia-renovable/>

José A. Roca

Miércoles, 26 noviembre 2025

El acuerdo permitirá a Shell suministrar 650 GWh a la planta de Ferrari en Maranello desde una planta que será construida por la petrolera

Shell ha firmado un acuerdo a largo plazo (PPA) para suministrar energía renovable a Ferrari hasta finales de 2034 para ayudar al fabricante de autos de lujo a reducir las emisiones de carbono, según ha informado el grupo petrolero.

Este tipo de acuerdos de compra de energía —contratos a largo plazo mediante los cuales una empresa compra electricidad directamente a un productor— se han vuelto más comunes en Italia en los últimos años como una manera de que los fabricantes aseguren los costos energéticos y garanticen el suministro de energía verde.

En este caso, Shell suministrará un total de 650 gigavatios hora de energía durante 10 años desde una planta desarrollada por el propio grupo petrolero y gasífero.

Esto cubrirá casi la mitad del total de las necesidades energéticas de la planta de Ferrari en Maranello, cerca de Módena, ayudando a descarbonizar la producción del fabricante de autos.

Shell Energy Italia también proporcionará energía adicional y certificados de energía renovable para cubrir por completo las necesidades de Ferrari en Italia.

Se espera que el acuerdo resulte en una reducción significativa de las emisiones de alcance 1 y 2 de Ferrari —aquellas generadas directamente por sus operaciones y por la energía adquirida—, ya que el fabricante de autos de lujo apunta a una reducción absoluta del 90% para 2030.

Gianluca Formenti, CEO de Shell Energy Italia, afirmó: “Estamos orgullosos de fortalecer aún más nuestra colaboración con Ferrari mediante la firma de este importante acuerdo de compra de energía corporativa, un ejemplo concreto de colaboración entre empresas para desarrollar modelos de negocio innovadores y sostenibles”.

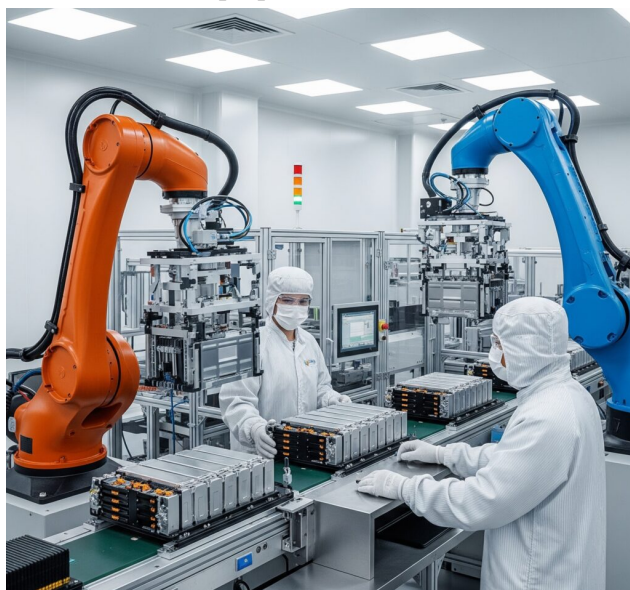
“En línea con nuestra estrategia de producir más energía con menos emisiones, este acuerdo es un ejemplo tangible de nuestro compromiso de brindar soluciones energéticas para apoyar a nuestros clientes y socios en el logro de sus objetivos de descarbonización”, añadió.

Davide Abate, director industrial de Ferrari, añadió: “Este acuerdo representa un paso más en nuestro camino hacia la descarbonización de la planta de Maranello. La colaboración con Shell Energy Italia para el suministro de energía renovable representa una contribución concreta a nuestro objetivo de reducir las emisiones de Alcance 1 y 2 en al menos un 90% en términos absolutos para 2030”.

Shell, que cotiza en Londres, ya es socio de la Scuderia Ferrari, el equipo de carreras del fabricante de autos de lujo.

Sonnedix desarrolla 1,1 GW + 2,7GWh de proyectos FV y BESS en España, Chile, Italia, Francia, Polonia, UK y Portugal

- Kiwa PI Berlin asesora a Sonnedix en el control de calidad mediante un acuerdo que incluye servicios de auditoría e inspección de fábricas, supervisión de la producción, análisis ESG y trazabilidad, pruebas y ensayos en fábrica y pruebas en laboratorio propio.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/25/sonnedix-desarrolla-11-gw-27gwh-de-proyectos-fv-y-bess-en-espana-...>

Martes, 25 noviembre 2025

Kiwa PI Berlin asesora a Sonnedix en el control de calidad mediante un acuerdo que incluye servicios de auditoría e inspección de fábricas, supervisión de la producción, análisis ESG y trazabilidad, pruebas y ensayos en fábrica y pruebas en laboratorio propio.

Pilar Sánchez Molina

La consultora de origen alemán Kiwa PI Berlin a través de su filial en España, ha firmado con Sonnedix, empresa global de energías renovables , un acuerdo marco de garantía de calidad para 1,1 GW + 2,7 GWh de proyectos FV y BESS.

El acuerdo incluye servicios de auditoría e inspección de fábricas, supervisión de la producción, pruebas y ensayos en fábrica y pruebas en laboratorio propio según la acreditación ISO 17025.

Se trata, concretamente, de módulos bifaciales TopCon y sistemas BESS de ion-li que se utilizarán para construir proyectos FV y BESS en España, Chile, Italia, Francia, Polonia, UK y Portugal.

Durante un año y medio, Kiwa PI Berlin llevará a cabo las auditorías de fábrica, supervisión de la producción, inspección previa al envío, pruebas de laboratorio y comprobación de la carga de

contenedores. Estos servicios se verán complementados por auditorías ESG y análisis de trazabilidad de materiales clave durante la fabricación.

Este anuncio se suma al anunciado en 2023, un acuerdo marco de garantía de calidad para 1,2 GW de módulos fotovoltaicos que incluye servicios de auditoría e inspección de fábricas, supervisión de la producción, pruebas y ensayos en fábrica y pruebas de laboratorio según la acreditación ISO 17025. En ese caso se trataba de módulos bifaciales PERC del fabricante chino Astroenergy que se utilizarán para construir 35 proyectos en Europa.

Sonnedix cuenta actualmente con más de 11,9 GW de capacidad en su portafolio, de los cuales casi 1 GW están en construcción y más de 6,7 GW en desarrollo, distribuidos en Chile, Francia, Alemania, Italia, Japón, Polonia, Portugal, España, Reino Unido y Estados Unidos.

Kiwa PI Berlin, parte del grupo Kiwa, es una empresa global de ingeniería y consultoría fundada en 2006, con oficinas en Alemania, España, EE. UU. y China, y con un historial de más de 190 GW de equipos auditados a nivel de fábrica. “Sonnedix ha trabajado con Kiwa PI Berlin en múltiples proyectos y este acuerdo marco refuerza aún más su colaboración”, han dicho ambas partes a **pv magazine**.

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

Urgencia climática sin respuesta

- La Fundación Renovables denuncia un retroceso climático y la falta de ambición para abandonar los combustibles fósiles en la COP30..



Fundación Renovables denuncia el fracaso de la COP30 ante la falta de compromiso para abandonar los combustibles fósiles

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/cop30/urgencia-clim-tica-sin-respuesta-fundaci-n-20251125>

Manuel Moncada

Martes, 25 noviembre 2025

La presidencia de la COP30 se puso de perfil ante los asuntos clave y ya a mitad de la cumbre se apresuró en pasarle la patata caliente a los organizadores de la COP31, que tendrá lugar en Antalya (Turquía). Y es que aunque André Corrêa do Lago, el presidente designado de la COP de Belém, propuso al inicio establecer una hoja de ruta para reducir progresivamente la quema de combustibles fósiles, el bloqueo de varios países productores de petróleo y gas impidió cualquier consenso.

Desde la Fundación Renovables consideran que esta rebaja en la ambición climática supone un paso atrás respecto a la COP28 de Dubái, donde sí se incluyó una referencia explícita a la necesidad de reducir el uso de combustibles fósiles. A pesar de la falta de firmeza de los representantes brasileños, la Fundación Renovables apunta más bien a que el avance del negacionismo climático, especialmente de la ultraderecha en Estados Unidos y Europa, es uno de los principales apoyos de los retardistas que debilitan los acuerdos internacionales.

Compromisos insuficientes para cumplir con el Acuerdo de París

En la lista de decepciones, FR destaca la escasa actualización de los planes nacionales de reducción de emisiones. Aunque todos los países participantes debían presentar sus nuevas metas, solo 122 lo hicieron (son casi 200 partes convocadas). La ONU estima que, con los compromisos actuales, el planeta se encamina hacia un ascenso térmico global de 2,5 grados centígrados respecto a los niveles preindustriales para finales de siglo, cifra que supera el límite de seguridad fijado en el Acuerdo de París (2 grados) y que queda a años luz del mantra del grado y medio, que nunca dejó de ser un sueño.

Avances en adaptación, pero sin mitigación

No obstante, el terreno de la adaptación sí vio algunos avances. Los países acordaron triplicar los fondos destinados a esta materia hasta 2035 y crear un sistema de indicadores para medir la eficacia de las políticas. Aun así, la Fundación Renovables señala la incoherencia de "prepararse para lo que viene sin actuar para evitarlo", subrayando que no se puede reforzar la adaptación sin reforzar también la mitigación.

En financiación, se alcanzó un acuerdo para movilizar 1,3 billones de dólares (1.300 millones de los nuestros) al año entre 2025 y 2035, destinados tanto a mitigación y descarbonización como a adaptación y reparación de daños.

Primer llamamiento contra la desinformación climática

Otra de las novedades es que el texto final incluye por primera vez un llamamiento a combatir la desinformación climática, un paso que, en teoría, debería servir para frenar el negacionismo desde el ámbito diplomático. No obstante, esta novedad contrasta con la ausencia de cualquier referencia a los combustibles fósiles, señalan desde FR.

Urgencia climática sin respuesta

En resumen, la Fundación Renovables advierte de que la falta de un acuerdo para poner fin al uso de combustibles fósiles es "un retroceso en un momento de urgencia global". La organización defiende acelerar la transición energética de forma justa y democrática, recordando que solo las energías renovables pueden garantizar el cumplimiento del Acuerdo de París y la protección del planeta.

Artículos relacionados

- **Qué ha pasado en la Cumbre del Clima**
- **Treinta miradas a la CoP30**
- **La CoP30 logra un acuerdo climático sin objetivos concretos sobre el final de los combustibles fósiles**
- **El pulso del planeta late en Belém: la COP30 como termómetro global en el ecuador de la década decisiva**



Veolia amplía su red energética en España con seis compañías locales por 150 millones

ÁLEX MEDINA R.
POZNAN (POLONIA)

La energética de origen francés Veolia quiere que en España se hable de ellos por algo más que su control sobre Aguas de Barcelona y por la presencia en su consejo de administración de CriteriaCaixa, que compró por unos 1.000 millones en el primer tercio de este año el 5,01% del capital. El brazo inversor de la Fundación La Caixa entraba en una multinacional de reciente aterrizaje en Cataluña y con el ob-

jetivo de expandirse en las infraestructuras hídricas por todo el país, pero cuya mayor fortaleza reside en el negocio de la energía en el centro de Europa. Sea como sea, el grupo Veolia suma ya una inversión de 560 millones en territorio español en los últimos cuatro ejercicios, la mayoría en un formato del que más presume allá por donde va: la cercanía y la apuesta por lo local. La última tanda de compras, valorada en 150 millones y

ejecutada en los pasados 12 meses, ha servido para hacerse con media docena de empresas especializadas en eficiencia energética, tratamiento de biomasa o suministro y servicios energéticos en distintos puntos de la Península y en las islas Canarias. A medio plazo, Veolia prevé mejorar su inversión española en un 40%. Como mínimo, y sin olvidar su principal negocio nacional, el que lidera Agbar, ahora en plena puja por una serie de

La francesa acelera su apuesta con 560 millones invertidos en cuatro años

Prevé centrarse en sociedades de tamaño pequeño y mediano, de 100 a 200 empleados

contratos de suministro de agua con ingresos valorados en 800 millones de euros en el área metropolitana de Barcelona. En lo energético, en cambio, las vistas de Veolia se posan en empresas de tamaño pequeño, de un centenar o dos de trabajadores, y muy locales, como la canaria Electrimaga (cuya integración se cerró en febrero), la leonesa Coterram (también en febrero), la sevillana Villa Flores Martín (en marzo) o la catalana Imar-

tec (en enero). Más recientemente, hace apenas un mes, tomó el 45% de otra firma del archipiélago, Canaragua. En suma, en los dos últimos ejercicios Veolia ha comprado o entrado en una media docena de pequeñas compañías cada año por un valor total de 200 millones. La cifra final solo se ofrece de manera agregada y no por compañía, aunque ha sido confirmada por el grupo. Entre 2022 y 2023 la inversión conjunta de Veolia ascendió a 360 millones.

Veolia lanza Ecothermal Grid y aspira a liderar la calefacción urbana en Europa para 2030

- Veolia ha anunciado su objetivo de convertirse en el líder europeo de calefacción urbana para 2030.



Trabajador de Veolia.

<https://elperiodicodelaenergia.com/veolia-lanza-ecothermal-grid-y-aspira-a-liderar-la-calefaccion-urbana-en-eu...>

Redacción

Martes, 25 noviembre 2025

Veolia ha anunciado su objetivo de convertirse en el líder europeo de calefacción urbana para 2030 y completar la eliminación del carbón en todas sus instalaciones energéticas del continente.

En una conferencia en Poznan, la multinacional francesa, especializada en servicios de agua, residuos y energía, ha lanzado **Ecothermal Grid**, una nueva oferta integral orientada a la **descarbonización de redes locales de calefacción y al desarrollo de nuevas infraestructuras térmicas urbanas.**

Ecothermal Grid está diseñada para **redes locales** de menor tamaño y combina energías renovables, **recuperación de calor residual, bombas de calor, calderas eléctricas y herramientas digitales basadas en inteligencia artificial (IA).**

La oferta cubre desde la identificación de fuentes renovables hasta la optimización de la red, así como soluciones de almacenamiento y servicios de asesoramiento a municipios, operadores privados y campus.

Veolia y la calefacción urbana

Según explicó Emmanuelle Menning, directora general adjunta de Finanzas y Compras de Veolia, para lograr el **objetivo** de la salida del carbón en Europa para 2030 el grupo ha fijado una hoja de ruta por países.

En **Polonia** , la ciudad de Lodz completará en 2028 su transición del carbón a una combinación de gas natural y calor residual; en la **República Checa** , la localidad de Karvina abandonará el carbón en 2029 para operar con combustibles derivados de residuos (RDF) y gas natural.

En **2030** está prevista la transformación de la red de Ostrava, que sustituirá el carbón por sistemas basados en bombas de calor y gas natural.

Durante la presentación, la directora ejecutiva de Veolia, **Estelle Brachlianoff**, situó este anuncio en un contexto de "transformación urgente" del sistema energético europeo.

Recordó que la crisis energética de 2022 evidenció que "la energía que habíamos dado por garantizada se volvió frágil de la noche a la mañana", lo que ha llevado a clientes y ciudades a demandar soluciones "locales, asequibles, estables y descarbonizadas de forma simultánea".

Brachlianoff subrayó que la calefacción urbana, sector al que definió como "el sistema circulatorio energético de las ciudades", vive "un momento decisivo", ya que el calor representa el 50 % del consumo energético europeo y tres cuartas partes aún dependen de combustibles fósiles.

Según dijo, la estrategia de Veolia combina **eficiencia energética**, diversificación de fuentes y soluciones digitales avanzadas, incluida inteligencia artificial para optimizar la operación de las redes en tiempo real.

La directiva explicó que la compañía ha construido su posición en Europa "ciudad a ciudad y red a red", especialmente en Europa Central y del Este, donde operan redes históricamente dependientes del carbón.

Como ejemplo citó el caso de Poznan, cuya red urbana pasará a ser "100 % libre de carbón en 2028", un proceso que definió como una "prueba de que la transición energética puede realizarse sin interrupciones del servicio".

La empresa aspira a que su nueva línea de negocio Ecothermal Grid genere una facturación de 350 millones de euros en 2030.

El anuncio llega en un contexto de rápido crecimiento del mercado europeo de calefacción distrital, valorado en 60.000 millones de euros en 2023 y con previsión de alcanzar los 80.000 millones en 2030, según la compañía.

La calefacción distrital es un sistema de suministro de calor que proporciona calefacción y agua caliente a múltiples edificios o áreas dentro de una comunidad, en lugar de que cada edificio tenga su propio sistema de calefacción individual.

Veolia opera actualmente unas 500 redes de calefacción en Europa, que atienden a siete millones de clientes, aproximadamente el 9% de la población del continente.

Según la empresa, la eficiencia media de estas redes alcanza el 88 %, frente al promedio europeo del 75%. Entre 2021 y 2024, dichas operaciones habrían permitido evitar casi dos millones de toneladas de CO2.

El Confidencial

Novaceno

Arranca el primer generador de CO₂ del mundo: clave para el futuro de la energía nuclear

- China conecta a la red el primer generador comercial de dióxido de carbono supercrítico del mundo. Es un 50% más eficiente que el vapor, es compacto y puede traer reactores nucleares más pequeños



Foto: Un dispositivo experimental de conversión de calor de dióxido de carbono supercrítico. (Instituto de Energía Nuclear de China)

Energía nuclear

<https://www.elconfidencial.com/tecnologia/novaceno/2025-11-25/china-motor-co2-energia-nuclear-electricidad...>

Omar Kardoudi

Martes, 25 noviembre 2025

China conecta a la red el primer generador comercial de dióxido de carbono supercrítico del mundo. Es un 50% más eficiente que el vapor, es compacto y puede traer reactores nucleares más pequeños

La Corporación Nacional Nuclear de China(CNNC) ha anunciado la puesta en marcha del primer generador de energía de dióxido de carbono supercrítico comercial del mundo. El generador ya está alimentando la red eléctrica china, haciendo el trabajo que desarrollaban anteriormente las turbinas de vapor. Este nuevo sistema no solo puede traernos nuevos reactores nucleares más pequeños, sino que podría ser clave para las nuevas generaciones de naves espaciales y plantas solares

Este generador ya está operativo en una planta de producción de acero en la provincia suroccidental de Guizhou. El sistema captura el calor residual a alta temperatura (más de 700 grados Celsius) que se genera por el proceso de sinterización de la fábrica, una técnica industrial para compactar y unir acero en polvo. Y con él mueve unas turbinas que generan energía.

Según explica el medio hongkonés, South China Morning Post, las plantas de vapor tradicionales apenas alcanzan una eficiencia del 40% con fuentes de calor tan intenso, el nuevo generador supera el 50%. Pero sus creadores aseguran que una vez estén plenamente operativos, se espera que sean

al menos un 50 por ciento más eficientes, capturando ese calor residual que la tecnología de vapor existente.

Las centrales térmicas clásicas funcionan hirviendo agua que se convierte en vapor y mueve una turbina. Este nuevo generador funciona igual, pero sustituye ese vapor por dióxido de carbono. La ventaja es que cuando se mantiene este gas por encima de una presión y temperatura críticas, un estado conocido como supercrítico, **el CO₂ adquiere las propiedades tanto de un gas como de un líquido.**

El Instituto de Energía Nuclear de China lleva más de una década cocinando esta tecnología. Lo que han hecho es aplicar **el ciclo Brayton**, usado normalmente en turbinas de gas y motores a reacción donde se comprime y calienta el gas, a este fluido supercrítico.

Según el Instituto de Mecánica de China, "dado que el dióxido de carbono supercrítico es más denso que el vapor", estos generadores pueden ser mucho más compactos. Esto significa que **se pueden usar turbinas más pequeñas para generar la misma cantidad de energía**, ideal para espacios donde no cabe una catedral de tuberías.

El camino de la CNNC para conseguir poner en marcha este generador ha sido largo. En 2019, el instituto logró una generación de energía estable a plena potencia en un laboratorio. La construcción de estas nuevas unidades comenzó en octubre de 2023.

China no es la única que está desarrollando este tipo de generadores de CO₂. En Estados Unidos, un sistema similar se está probando ya en Texas. El proyecto piloto se llama STEP (Supercritical Transformational Electric Power) y está **liderado el Departamento de Energía de EEUU**. La planta se declaró "mecánicamente completa" en 2023, su primera fase de pruebas se completó en septiembre de 2024, alcanzando la velocidad operativa completa a 500 grados Celsius y generando cuatro megavatios.

Sin embargo, la ventaja china radica en la conexión comercial a la red. Mientras el proyecto estadounidense apunta a **alcanzar los 10 MW en su fase final** operando a 715 grados Celsius, las unidades chinas de 15 MW ya están instaladas para uso industrial.

Lo interesante de la tecnología no es tanto que funcione en una acería de Guizhou, sino dónde puede funcionar mañana. Al ser sistemas compactos y potentes, la aplicación del generador en la energía nuclear es muy interesante, especialmente para los reactores de próxima generación, donde **el espacio es un lujo y la eficiencia es vital.**

La Corporación Nacional Nuclear de China (CNNC) ha anunciado la puesta en marcha del primer generador de energía de dióxido de carbono supercrítico comercial del mundo. El generador ya está alimentando la red eléctrica china, haciendo el trabajo que desarrollaban anteriormente las turbinas de vapor. Este nuevo sistema no solo puede traernos nuevos reactores nucleares más pequeños, sino que podría ser clave para las nuevas generaciones de naves espaciales y plantas solares



Competencia plantea subir la luz para reforzar la red eléctrica

► El objetivo es que se integren las renovables y mejore la seguridad de suministro

RAÚL MASA
MADRID

El mes de enero, como sucede siempre, llegará con dos certezas: un aumento en el número de clientes de los gimnasios –aunque luego duren un par de semanas–, y subidas de precios en muchos servicios. Uno de ellos será la factura de la luz. A falta de que sea oficial, ahora se conoce que la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha propuesto una subida de los peajes eléctricos del 4,1% para el conjunto del sistema. Por el momento está en fase de audiencia pública hasta el 2 de diciembre. Pero se espera que se haga efectivo.

Por lo que respecta al cliente final, afectará tanto a los usuarios residenciales como a los empresariales e industriales. Es decir, se trata de un aumento del coste fijo del recibo, que está compuesto por peajes y cargos, más los impuestos correspondientes.

El dinero que se recauda con los peajes, que este próximo año aumentan cerca de 300 millones con respecto al ejercicio anterior –y por eso subirá la factura–, se utiliza para mejorar las redes eléctricas, tanto de transporte, que controla Red Eléctrica; como la distribución, que está en manos de múltiples compañías, aunque principalmente se encargan Iberdrola, Endesa y Naturgy.

La CNMC es la encargada de aplicar las subidas y bajadas de este tipo de costes regulados, que desde el año 2020 no subían, gestionando así el déficit o superávit del sistema eléctrico. De hecho, Competencia ha ejecutado durante varios años bajadas que rondaban el 4%.



Una torre de tendido eléctrico // ABC

En la nueva propuesta, que deberá ser aprobada de forma definitiva una vez sean analizadas las alegaciones de los agentes del sector (distribuidoras, transportistas, comercializadoras, etc.) y de los consumidores, el organismo que preside Cani Fernández asigna un pago por estos peajes de 6.608 millones para 2026. Por porcentaje, el transporte se lleva el 12% del incremento, mientras que la distribución se queda en el 2,5%. Aunque en el volumen total la distribución recibe mayor cantidad de dinero.

Dura necesidad

Cuando lleguen las primeras facturas de la luz en enero con un mismo nivel

A partir del mes de enero la parte fija del recibo será más cara para todo tipo de consumidores, sea residencial o empresa

de consumo habrá que pagar un poco más. Pero es una realidad que se debe abordar: se deben mejorar las infraestructuras de nuestro país para que no vuelva a haber un percance como el del pasado mes de abril. De este modo, la CNMC lo único que pretende es garantizar la viabilidad financiera del sistema.

De hecho, es algo que está en la agenda de las empresas. En paralelo a esta gestión de los peajes, también se está abordando la retribución que reciben las empresas eléctricas por invertir y desarrollar redes de energía. Así, en la audiencia pública de ese proceso, la asociación de compañías eléctricas Aelec aseguraba que con sus aportaciones reafirma su compromiso «con un modelo regulatorio equilibrado y predecible, capaz de garantizar la modernización de las redes, la integración de las energías renovables y el avance de la electrificación en España».



La CNMC investiga a varias eléctricas por el trato a sus usuarios

Ha abierto procedimientos de sanción contra Endesa, Iberdrola u Holaluz-Clidom

Rubén Esteller MADRID.

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha intensificado su actividad de supervisión en el sector eléctrico con la apertura de una serie de procedimientos sancionadores que afectan a algunas de las principales comer-

cializadoras del país, pero también a operadores de menor tamaño. Todos los expedientes se encuentran en fase de tramitación y no existe aún una resolución firme, aunque la amplitud del abanico de compañías investigadas confirma un aumento del escrutinio regulatorio sobre la protección al consumidor y la calidad del servicio.

Iberdrola Clientes se encuentra bajo investigación de la CNMC por una presunta infracción del artículo 65.25 de la Ley del Sector Eléct-

trico. La apertura del procedimiento, registrada a finales de octubre, sitúa a la compañía dentro del grupo de grandes comercializadoras sujetas a un control más estricto por parte de la CNMC en materia de derechos del consumidor.

Endesa Energía figura también entre las empresas investigadas. La Ley obliga a los comercializadores a mantener un servicio adecuado para la gestión de quejas y reclamaciones, así como a cumplir medidas de protección al consumidor. La in-

coacción se produce en un contexto de creciente sensibilidad regulatoria hacia la atención al cliente, uno de los ámbitos donde el regulador ha reforzado sus actuaciones en los últimos meses.

Holaluz-Clidom aparece en el expediente actualmente en tramitación y sin detalles públicos sobre el objeto concreto de la investigación. La compañía forma parte de las comercializadoras independientes que han ganado cuota de mercado en los últimos años y cuyo comportamiento

comercial es seguido de cerca por el regulador debido al aumento de reclamaciones y a la mayor complejidad de las ofertas energéticas.

A estos grandes operadores se suman otros procedimientos abiertos por la CNMC. El expediente SNC/DE/155/24, que afecta a P Abejas Energía S.L. dentro de un caso que también implica a Isla Luz de Canarias S.L., permanece en fase inicial y sin que se hayan difundido por ahora los hechos investigados.



José Luis Roca

La escasa inversión en redes eléctricas crea una España de dos velocidades

► Las autonomías denuncian la paralización de inversiones clave para sus territorios

JAIME MEJÍAS
Madrid



Varios representantes autonómicos lamentaron la «paralización» de inversiones a causa de la deficiencia energética, derivada de la «planificación obsoleta» del sistema eléctrico, que ha terminado dando lugar a una España «a dos velocidades» en lo que respecta al crecimiento económico. Miembros de los ejecutivos de la Comunidad de Madrid, Aragón, Galicia y Castilla y León formaron parte de la mesa redonda *Las comunidades autónomas, ante el desafío de crecer, competir y atraer inversión* en el foro España 360, en la que uno de los temas principales fue la deficiencia del sistema energético como freno al crecimiento económico y a la inversión.

El delegado de Iberdrola en Castilla y León, Miguel Calvo, alertó de

que la situación del sistema eléctrico es, en la actualidad, «dramática». «La gente confía en el sistema, pero hoy en día la industria ha cambiado. Con un entorno de descarbonización, en el que se busca la desconexión de los combustibles fósiles, la planificación de las redes no soporta el crecimiento actual», lamentó.

La consejera de Economía, Hacienda y Empleo de la Comunidad de Madrid, Rocío Albert, coincidió con la valoración de Calvo, llegando a apuntar que la planificación actual «parece la de un país comunista». «Lo que hay que hacer, con el crecimiento económico que estamos experimentando y siendo nuestras industrias mucho más electrointensivas, es adaptarnos a las necesidades actuales», demandó, argumentando que existe «una visión diferente» entre lo que demandan las comunidades y las compañías eléctricas y lo que el Gobierno central es capaz de proveer.

María Jesús Lorenzana, consejera de Economía e Industria de la Xunta de Galicia, coincidió en que la falta de inversión en redes y la deficiente planificación ha impactado en el desarrollo de inversiones en zonas geográficas críticas. «Debe-



La sesión 'Las comunidades autónomas, ante el desafío de crecer, competir y atraer inversión', ayer.

La deficiencia del sistema energético es un freno al crecimiento y a la inversión, según los consejeros

ríamos acoplar la demanda industrial al refuerzo de la red de transporte, de forma que el sistema fuese más dinámico», sugirió, advirtiendo al mismo tiempo de que, a pesar de que este Gobierno «es el que más ha recaudado», no existe inversión suficiente en la red.

Asimismo, la vicepresidenta de la Junta de Castilla y León, Isabel Blanco, recordó que la planificación de las redes «es competencia del Gobierno». «Es necesario que no sea un documento inmóvil, que dentro de dos años esté desfasado, sino que sea dinámico y se adapte a las necesidades de todos los territorios», sostuvo. Recordó también que el 95% de la energía producida por su comunidad es reno-

vable, pero es incapaz de satisfacer su propia demanda «por un problema de transporte».

Lucro cesante

El director general de Política Económica e Interior del Gobierno de Aragón, Javier Martínez Suárez, coincidió con la demanda coral, recordando que la suya es «la segunda comunidad autónoma que más energía renovable genera, un 90% del total del territorio». «Me pregunto: ¿qué inversiones tendríamos si contáramos con energía y posibilidades?», planteaba Martínez Suárez, añadiendo el componente del lucro cesante que supone para las comunidades la deficiencia de la red eléctrica. ■



P

Tema del día:

Foro autonómico

Primer encuentro de comunidades autónomas

25, 26 y 27 noviembre
Hotel Palace
Madrid

José Luis Roca



Vista general de una de las sesiones de trabajo del foro España 360, organizado por Prensa Ibérica, para debatir sobre asuntos que están en el centro del debate público. El encuentro, que empezó ayer en Madrid, reúne durante tres jornadas a cinco presidentes autonómicos, una veintena de consejeros y numerosos expertos en diferentes ámbitos.

VÍCTOR RODRÍGUEZ
Madrid

En un mundo en acelerado cambio, España y sus territorios afrontan desafíos nuevos. El sistema autonómico forjado en el impulso de consenso de la Transición hace 50 años se enfrenta a cuestiones entonces no previstas que requieren una reflexión pública, serena y conjunta entre administraciones y sociedad civil.

Con ese espíritu ha nacido el foro España 360, organizado por Prensa Ibérica y en el que, a lo largo de tres jornadas en Madrid, presidentes autonómicos, más de una veintena de consejeros y diversos expertos van a debatir sobre asuntos que centran la conversación pública según el estudio de Tendencias Informativas de Prensa Ibérica y LLYC, de salud a empleo, de medio ambiente a vivienda. Comenzó ayer con economía y educación como temas de la jornada y la constatación de que la capacidad de la red eléctrica para hacer frente al crecimiento o el impacto de la inteligencia artificial en la Administración y en las aulas emergen entre los retos de las comunidades autónomas.

Inauguraba el encuentro el pre-

La red eléctrica y la IA emergen entre los retos para las comunidades

La economía y la educación centran la atención de la primera jornada del foro España 360, organizado por Prensa Ibérica • Presidentes, consejeros y expertos participan en los tres días de debate

sidente de Prensa Ibérica, Javier Moll, quien en sus palabras de bienvenida destacó el éxito del modelo territorial que consagró la Constitución de 1978. «La España de las autonomías», señaló, «es uno de los mayores logros de nuestra democracia». Un sistema, subrayó,



que ha permitido «articular la pluralidad territorial y combinar la unidad del Estado con el respeto a nuestra diversidad histórica, cultural y lingüística».

Jorge Azcón, el primero de los cinco presidentes autonómicos que pasarán por España 360, atendió

primero a las exigencias de la actualidad. «Si no hay presupuesto por segundo año, lo lógico es ir a elecciones en Aragón», declaró. Después se centró en dos argumentos que recorren de fondo todo el foro, la financiación autonómica y las perspectivas de crecimiento en los territorios. En este sentido, llamó la atención sobre la apuesta de la región en el sector de centros de datos.

Se trata de una actividad altamente demandante en energía. Y ahí reside una de las principales preocupaciones de las comunidades. El delegado de Iberdrola en Castilla y León, Miguel Calvo, advirtió de un problema «tremendo» en la planificación de la red eléctrica, con paralización de inversiones y el riesgo de generar «un país de dos velocidades». Coincidieron la vicepresidenta de la Junta de Castilla y León, Isabel Blanco, las consejeras de Economía de Madrid, Rocío Albert, y Galicia, María Jesús Lorenzana, y el director general de Política Económica de Aragón, Javier Martínez.

También defendieron la necesidad de agilizar la burocracia, en lo que profundizaron el consejero de Economía de Extremadura, Guillermo Santamaría, y la secretaria



Agenda de actividades Miércoles, 26 de noviembre

Conferencia de **Alfonso Rueda**, presidente de la Xunta de Galicia

Medio ambiente y sostenibilidad:
Mesa redonda: 'La responsabilidad de liderar y gobernar ante el cambio climático'
Diálogo: 'Turismo regenerativo: hacia un modelo sostenible de futuro'
Diálogo: 'Del discurso a la acción: ¿estamos preparados para responder a la amenaza climática?'

Salud y bienestar:
Diálogo: 'El bienestar como motor de transformación económica y social'
Mesa redonda: 'Demografía, longevidad, salud y cuidados: políticas para una sociedad del bienestar'
Mesa redonda: 'De la ciencia a la ciudadanía: innovación al servicio de la salud pública'

general de Presidència de la Generalitat, Eva Giménez. Los dos ven en la inteligencia artificial un potente aliado. «Habrán los mismos funcionarios dedicándose a tareas de más valor», terció Santamaría.

La importancia de la docencia

En toda su segunda parte, la primera jornada de España 360 abordó los desafíos que afronta la educación. El catedrático de Políticas Educativas y expresidente del Consejo Escolar del Estado Francisco López Rupérez alertó sobre la elevada tasa de abandono escolar, «la antesala del desempleo», y subrayó la importancia de la docencia. No es baladí. La falta de profesores es uno de los problemas que plantearon los consejeros

Azcón fue ayer el primero de los cinco líderes autonómicos que pasarán por el encuentro en Madrid

de Educación de Madrid, Emilio Viciñana; Asturias, Eva Ledo, y Andalucía, María del Carmen Castillo, y el director general de Formación Profesional y Régimen Especial de la Junta de Castilla y León, Agustín Francisco Sigüenza.

El otro gran tema fue la irrupción de la IA en aulas y hogares. Para Miquel Carceller, jefe de estudios del Instituto El Joncar de Barcelona; María Dotor, impulsora del proyecto No Solo Son Pantallas, e Inés Temes, directora de Innovación Social y Empleabilidad de la Fundación Telefónica, se impone un uso responsable en un contexto en el que los alumnos van por delante de los profesores y los hijos, de los padres.

España 360 cuenta como socios impulsores con Bayer, Campofrío, Endesa, Mapfre, Telefónica, Unie e Iberdrola y el apoyo de los gobiernos de Canarias, Aragón, Principado de Asturias, Xunta de Galicia, Junta de Castilla y León, Generalitat de Catalunya, Región de Murcia, Baleares, Comunidad de Madrid, Junta de Extremadura y los Consells de Mallorca y de Ibiza. ■





MÁS CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO

Ric Energy compra un proyecto de 200 MW de baterías en Italia

El desarrollo se ubica en la región de Apulia, punto estratégico de la red eléctrica italiana, y eleva la cartera de la compañía en el país a los 942 MW

Sergio Guinaldo MADRID.

Ric Energy anunció ayer la adquisición de un proyecto de sistemas de almacenamiento energético con baterías (BESS) de 200 megavatios (MW), ubicado en un punto estratégico de la red eléctrica italiana, en la región de Apulia. La operación consolida la presencia de la compañía en uno de los mercados energéticos más dinámicos de Europa y refuerza su apuesta por un modelo energético más flexible y sostenible.

“Italia se ha convertido en uno de los mercados de almacenamiento más relevantes de Europa”, afirmó Luis Moya, CEO internacional de Ric Energy. “Según Terna S.p.A. —el operador del sistema de transmisión eléctrica italiano—, la red del país necesitará alrededor de 50 gigavatios-hora de nueva capacidad de almacenamiento para 2030. En este contexto, reforzar nuestra presencia en zonas críticas de la red es esencial para apoyar la creciente penetración de las energías renovables”, añadió.

Con esta adquisición, el *pipeline* de desarrollo de Ric Energy en Italia alcanza los 942 MW, de los cuales 720 MW corresponden a sistemas de almacenamiento BESS.

“Este proyecto nos sitúa exactamente donde la red de transmisión italiana más necesita capacidad flexible”, señaló Giuseppe Fusco, director país de Ric Energy en Italia. “El almacenamiento será fundamental para respaldar el rápido crecimiento de las renovables y garantizar la estabilidad del sistema. Nuestro objetivo es seguir construyendo una plataforma de almacenamiento sólida y escalable en Italia”, agregó el directivo.

El proyecto se ubica en una de las áreas clave de la red de transmisión nacional y ofrecerá servicios de fle-



Sistema de almacenamiento a través de baterías (BESS) de Ric Energy. EE

Solo en sistemas de almacenamiento con baterías, su cartera en Italia alcanza los 720 MW

xibilidad y balanceo. Con una capacidad prevista de 1.600 megavatios-hora (MWh) y una fecha objetivo de puesta en marcha en el tercer trimestre de 2028, se convertirá en

uno de los activos de almacenamiento de referencia en la región de Apulia.

Con una estrategia orientada a consolidarse como un productor independiente de energía IPP selectivo en tecnologías y mercados maduros, la compañía tiene presencia en cuatro continentes y un portafolio en desarrollo y construcción que supera los 15 gigavatios (GW). Sus iniciativas incluyen proyectos de energía solar fotovoltaica, BESS, biogás, eólica e hidrógeno verde, SAF y derivados.

Ric Energy adquiere un proyecto de almacenamiento de 200 MW en la región italiana de Apulia

- El sistema de almacenamiento energético con baterías (BESS) de 200 MW tendrá una capacidad prevista de 1.600 MWh



Ric Energy adquiere un proyecto de almacenamiento de 200 MW en la región italiana de Apulia

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/almacenamiento/ric-energy-adquiere-un-proyecto-de-almacenamiento-2...>

Celia García-Ceca

Martes, 25 noviembre 2025

Ric Energy ha anunciado la adquisición de un proyecto de sistema de almacenamiento energético con baterías (BESS) de 200 MW en la región italiana de Apulia que tendrá una capacidad prevista de 1.600 MWh y una fecha objetivo de puesta en marcha en el tercer trimestre de 2028. "Italia se ha convertido en uno de los mercados de almacenamiento más relevantes de Europa. Según Terna S.p.A. (gestor del sistema de transmisión eléctrica en Italia), el sistema necesitará alrededor de 50 GWh de nueva capacidad de almacenamiento para 2030. En este contexto, reforzar nuestra presencia en zonas críticas de la red es esencial para apoyar la creciente penetración de las energías renovables", afirma Luis Moya, CEO Internacional de Ric Energy.

Con esta adquisición, el pipeline de desarrollo de Ric Energy en Italia alcanza los 942 MW. "Este proyecto nos sitúa exactamente donde la red de transmisión italiana más necesita capacidad flexible. El almacenamiento será fundamental para respaldar el rápido crecimiento de las renovables y garantizar la estabilidad del sistema. Nuestro objetivo es seguir construyendo una plataforma de almacenamiento sólida y escalable en Italia", señaló Giuseppe Fusco, Country Manager de Ric Energy en Italia.

Ric Energy adquiere un proyecto de almacenamiento en Italia y alcanza una cartera de 720 MW en el país

- Ric Energy ha adquirido un proyecto de sistema de almacenamiento energético con baterías (BESS, por sus siglas en inglés) de 200 megavatios (MW) en Italia.



Sistema de almacenamiento energético.

<https://elperiodicodelaenergia.com/ric-energy-adquiere-un-proyecto-de-almacenamiento-en-italia-y-alcanza-u...>

Redacción

Martes, 25 noviembre 2025

Ric Energy ha adquirido un proyecto de sistema de almacenamiento energético con baterías (BESS, por sus siglas en inglés) de 200 megavatios (MW), ubicado en un punto estratégico de la red eléctrica italiana, en la región de Apulia, alcanzando una **cartera de 720 MW de esta tecnología en el país**, informó la compañía.

En concreto, el proyecto está ubicado en una de las zonas clave de la red de transmisión nacional y ofrecerá servicios de flexibilidad y balanceo.

Con una **capacidad prevista de 1.600 megavatios hora (MWh)** y una **fecha objetivo de puesta en marcha en el tercer trimestre de 2028**, se convertirá en uno de los activos de almacenamiento de referencia en la región de Apulia.

Ric Energy, en Italia

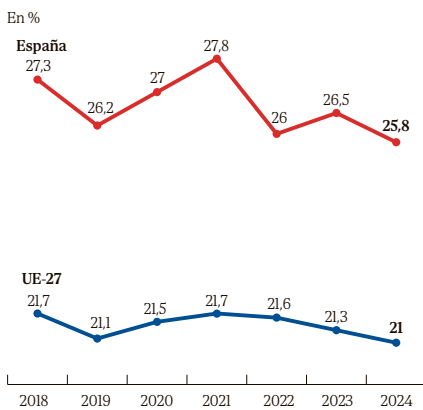
El consejero delegado Internacional de Ric Energy, **Luis Moya**, señaló que Italia se ha convertido "en uno de los mercados de almacenamiento más relevantes de Europa", con unas necesidades para el sistema, según Terna -el gestor del sistema de transmisión eléctrica del país- de unos 50 gigavatios hora (GWh) de nueva capacidad de almacenamiento para 2030.

"En este contexto, reforzar nuestra presencia en zonas críticas de la red es esencial para apoyar la creciente penetración de las energías renovables", dijo.

Con esta adquisición, el 'pipeline' de desarrollo de Ric Energy en Italia alcanza los 942 MW. "Este proyecto nos sitúa exactamente donde la red de transmisión italiana más necesita capacidad flexible", destacó el 'country manager' de Ric Energy en Italia, Giuseppe Fusco.

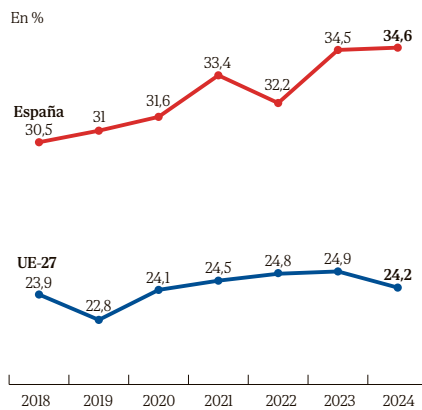


PERSONAS EN RIESGO DE POBREZA

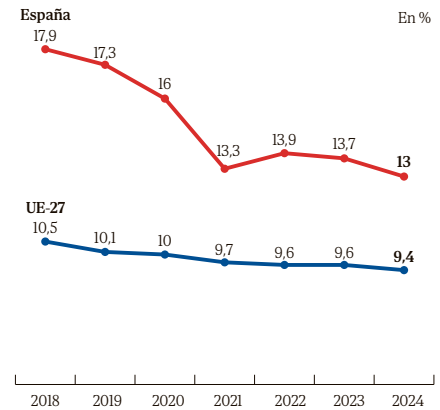


FUENTE: Comisión Europea

RIESGO DE POBREZA INFANTIL



ABANDONO TEMPRANO DE LA EDUCACIÓN



A. MATILLA / EL MUNDO

Bruselas deja en evidencia a España por la pobreza infantil...

● Un tercio de los niños de nuestro país está en riesgo de pobreza, sólo por detrás de Bulgaria, y cuatro puntos más que en 2018 ● Señala a Sánchez como uno de los dos únicos presidentes sin presupuestos

DANIEL VIAÑA BRUSELAS
CORRESPONSAL

España es el segundo país que presenta una mayor proporción de niños en riesgo de pobreza o exclusión social. Un tercio del total. Algo más de hecho: un 34,6% de todos los menores de 17 años. Sólo Bulgaria supera esa cifra con un 35,1%. Y el dato, además, supone un notable incremento desde que Pedro Sánchez llegó a Moncloa en 2018, cuando la cifra era del 30,5%. Entonces, el porcentaje español era el cuarto más alto de la UE, con Grecia y Rumanía por delante.

Así lo revelan las cifras que ayer publicó la Comisión Europea a partir de datos de Eurostat, y que hacen que Bruselas llame la atención sobre la situación de riesgo de pobreza no sólo de los niños sino de la población española en su conjunto. «España experimenta desafíos en materia de protección e inclusión social. En 2024, la proporción de la población en riesgo de pobreza o exclusión social [AROP] disminuyó al 25,8%, mientras que la tasa infantil aumentó ligeramente hasta el 34,6%. Ambas tasas se situaron muy por encima de las medias correspondientes de la UE [21,0% y 24,2%] y siguen señalando situaciones críticas», destaca la UE en las recomendaciones y análisis de su paquete de otoño.

Una muestra muy representativa, difícilmente rebatible, de los problemas que tiene España para traducir los buenos grandes números que acumula en mejoras reales para una parte importante de la población. A pesar de que es la gran economía que más crece de la UE; de que la recaudación tributaria está en máximos históricos y arroja unas cifras de au-

mento espectaculares; y de que el país es uno de los grandes perceptores de fondos europeos que debían impulsar un cambio económico profundo, lo cierto es que existe un gran problema de capacidad adquisitiva.

Y los datos de la Comisión no hacen más que confirmarlo, como en el caso concreto de la referencia AROPE que utiliza Bruselas para cuantificar a las personas que están en riesgo de pobreza, que sufren privación material severa o que viven en un hogar con baja intensidad de trabajo. Pero la UE identifica todavía otros dos ámbitos más en los que el país sufre igualmente problemas graves, y que están directamente relacionados con los problemas de pobreza y exclusión social: el abandono escolar temprano y la situación del mercado laboral. «España afronta desafíos persistentes con el abandono temprano de la educación y la formación, mientras muestra un buen desempeño en competencias digitales. La proporción de personas que abandonan de forma temprana la educación y la formación disminuyó en 2024 hasta el 13,0% [frente al 9,4% en la UE], pero siguió siendo elevada y una situación crítica», apunta la Comisión. De hecho, no es sólo que el dato español sea elevado, sino que es el segundo más alto de la Unión Europea por detrás del que arroja Rumanía.

«El mercado laboral siguió mejorando, pero aún presenta desafíos. La tasa de empleo aumentó aún más hasta el 71,4% en 2024 (frente al 75,8% en la UE), respaldada por un sólido crecimiento económico y un incremento del empleo en los sectores de la salud y la educación, la hostelería, las TIC y los servicios profesionales.



El presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, ayer en Angola. MONCLOA

Sin embargo, debido a la gran brecha con la media de la UE, esta situación se considera ahora crítica», desarrolla la Comisión. «Al mismo tiempo, la tasa de desempleo [11,4% frente a un promedio de 5,9% en la UE] y su componente de larga duración se consideran débiles pero mejorando».

Todas estas advertencias de la Comisión van acompañadas con un señalamiento a España: es el único país, junto a Bélgica, que no ha enviado un plan presupuestario. Ya no lo envió el pasado ejercicio y tampoco lo ha hecho este por la simple razón de que no tiene Presupuestos (el martes se cumplieron tres años de la aprobación de los últimos). El Ejecutivo belga, además, acordó esta misma semana un plan plurianual con el que quiere aplicar un ajuste de 9.200 millones, y una vez que se apruebe el Gobierno de Sánchez se quedará sólo en esa lista de incumplidores.

Es cierto que el Consejo de Ministros ya ha aprobado el techo de gasto y que mañana, jueves, se votará la senda de estabilidad. Pero se antoja complicado que todo esto salga adelante, de hecho, fuentes de la Comisión reconocen que no han tenido ningún tipo de comunicación por parte de España. «Nos hemos enterado por la prensa», apuntan.

La Comisión, además, avisa en sus recomendaciones fiscales que España «está en riesgo de incumplir el crecimiento máximo recomendado del gasto en 2026». La desviación estaría cerca del 0,3% del Producto Interior Bruto (PIB). Unos 5.000 millones de euros. Y los responsables de este incremento son las pensiones, el pago de intereses y el gasto militar.



...y unos ingresos reales que crecen la mitad que la media

La Comisión pone «en vigilancia» a España tras no lograr la media de la UE en este indicador ni con alto crecimiento del PIB

CARLOS SEGOVIA MADRID

Una combinación de informes de la Comisión Europea y de Eurostat muestran que España sigue lejos del sueño de la convergencia con Europa en indicadores clave de prosperidad para los ciudadanos pese al crecimiento macroeconómico. Una muestra es que la Comisión Europea incluyó este martes a España en la lista de los que están «bajo vigilancia» por sus limitados avances, incluso en periodos de máxima bonanza como el actual, es el índice de ingresos reales per cápita, que es considerado clave para medir el progreso de los ciudadanos de un país.

En paralelo, la Oficina Estadística de la Comisión, Eurostat, señaló a España como el país que ha registrado menor crecimiento en este indi-

impuestos sobre la renta y las contribuciones a pensiones, más los bienes y servicios individuales (como los servicios de educación y de salud) recibidos gratuitamente por parte del gobierno y de las instituciones sin ánimo de lucro que suministran a los hogares, según explica Eurostat. Y lo considera «real», porque tiene en cuenta el índice de precios.

El Gobierno puede alegar, con fundamento, que España registró en 2024 un notable aumento en este indicador superior a tres puntos con respecto a 2023. Pero, como señala la Comisión Europea en su informe, hay que situar a España bajo vigilancia junto a Países Bajos, Austria o Chipre, porque «a pesar de las mejoras, sigue por debajo de la media». El problema es que España también dio un salto en

2004 y 2008, se estancó entre 2008 y 2011 debido a la crisis financiera mundial y disminuyó en 2012 y 2013. Desde entonces, los ingresos retomaron un crecimiento constante hasta 2020, año en que volvieron a bajar por la pandemia mundial.

En 2021 se registró una recuperación, pero el crecimiento se ralentizó en 2022 y 2023. Los primeros datos de 2024 muestran una aceleración en el aumento de los ingresos, pero el resultado tras dos décadas es desigual. «Los aumentos más limitados se registraron en España (11%), Austria (14%), Bélgica (15%) y Luxemburgo (17%)», añade.

El dato de Eurostat va en línea con el que publicó antes del verano sobre la renta real disponible de los europeos que, en este caso, mide específicamente los recursos económicos disponibles tras descontar impuestos y contribuciones sociales, y ajustado por poder adquisitivo. Sería por tanto, en su caso, el dinero que realmente queda para gastar o ahorrar, reflejando la capacidad de consumo y el nivel de vida de las personas. En este caso, según Eurostat, en España apenas creció entre 2010 y 2024 mientras que la media europea lo hizo en un 20%, como publicó este diario el pasado 17 de septiembre.

Detrás de estas posiciones rezagadas en la convergencia con Europa se encuentran varios factores, entre ellos la productividad y la tasa de desempleo en los que España se sitúa por debajo de la media en lo que va de siglo y es actual campeón, respectivamente.

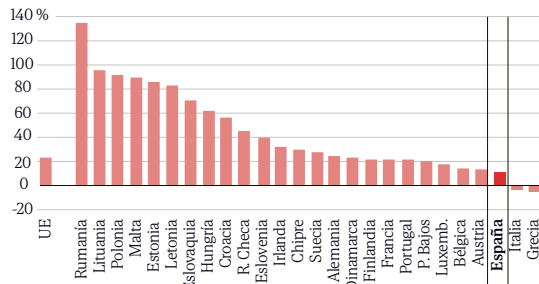
En el caso de la productividad, es el indicador esencial para la prosperidad de una economía a largo plazo y la sostenibilidad de su sistema de pensiones. La variación por ejemplo en el período 2013-2023, según un informe del Instituto de Estudios Económicos, ha sido mínima en comparación con la media europea y los países del Este. También Alemania e Italia han superado a España en este indicador. «Los países que presentan los niveles de productividad más elevados, tanto por hora como por ocupado, se corresponden, en la mayoría de los casos, con los países donde los niveles de PIB per cápita son mayores, siendo el crecimiento y la mejora sostenida de la productividad la principal vía para el aumento del nivel de vida de los territorios en el largo plazo», señala el informe del IEE.

Otro factor fundamental de ser un país rezagado con la UE es la tasa de paro, en que España se mantiene como el único país con doble dígito y que, por ejemplo, la agencia de calificación Standard&Poor's, no prevé que baje del 10% antes de 2028.

ESPAÑA, A LA COLA DE LA UE EN INDICADORES CLAVE

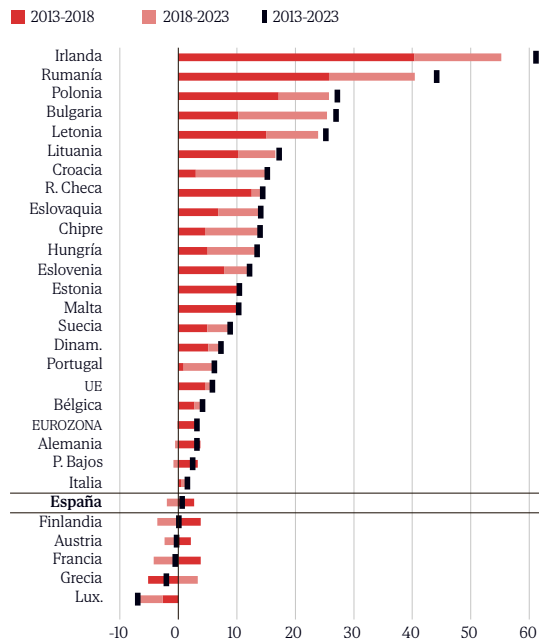
A LA COLA EN INGRESOS REALES PER CÁPITA

CRECIMIENTO DE LA RENTA PER CÁPITA, 2004-2024



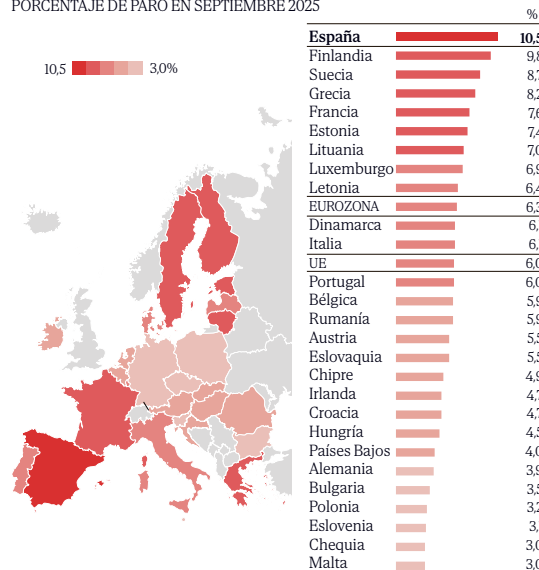
A LA COLA EN PRODUCTIVIDAD

VARIACIÓN DE LA PRODUCTIVIDAD (PIB POR OCUPADO) EN LA UE, 2013 Y 2023



CAMPEÓN EN DESEMPLEO

PORCENTAJE DE PARO EN SEPTIEMBRE 2025



FUENTE: Eurostat e Instituto de Estudios Económicos.

ISABEL G. / EL MUNDO

PLANES DE PENSIONES ESTANCADOS

TRAS LA REFORMA. Los planes de pensiones individuales se encuentran estancados tres años después de la reforma del entonces ministro de Seguridad Social, José Luis Escrivá, en gran parte por falta de apoyo público real, que no incentiva que el ahorro familiar abandone otros sectores, como el inmobiliario.

DESEQUILIBRIO. Es la principal conclusión de la primera jornada del Observatorio de Pensiones de la entidad, foro de debate y análisis organizado ayer por Mutua Madrileña, en la que los asistentes destacaron el desequilibrio entre el primer pilar de la previsión social -la Seguridad Social- y los planes de pensiones empresariales y los individuales.

SIN RESPUESTA. «Sostener nuestro sistema de pensiones es uno de los principales retos a los que se enfrenta la sociedad española. Y lo es por la propia trascendencia del tema en cuestión como por la falta de una respuesta clara», señaló Ignacio Garralda, presidente del Grupo Mutua.

cador en los últimos 20 años, sólo superado por los que incluso han retrocedido: Grecia e Italia. España sólo ha podido elevar los ingresos reales per cápita un 11% en 20 años frente al 22% de media europea y a enorme distancia de más del 90% en el caso de Polonia, Malta, Lituania o Rumania. La rescatada Portugal ha avanzado un 20% en el mismo período.

De las cifras de Eurostat se desprende también que España no logra alcanzar la media de ingresos reales europeos ni un solo año desde 2010, pese a períodos de alto crecimiento a mitad de la pasada década y tras la pandemia. La cuarta economía del euro no está ni entre las 20 primeras en este indicador y, aunque ha crecido, nunca tanto como la media de los socios del club.

El ingreso real per cápita es la cantidad total de dinero disponible para gastar y ahorrar después de restar los

2016 y 2017, pero volvió a caer tras la pandemia y siempre sin alcanzar la media de los 27.

Según Eurostat, en términos generales en la UE «el ingreso real per cápita creció de forma constante entre

España solo ha elevado un 11% este indicador en 20 años

La renta per cápita en Portugal ha crecido un 20% en el mismo plazo



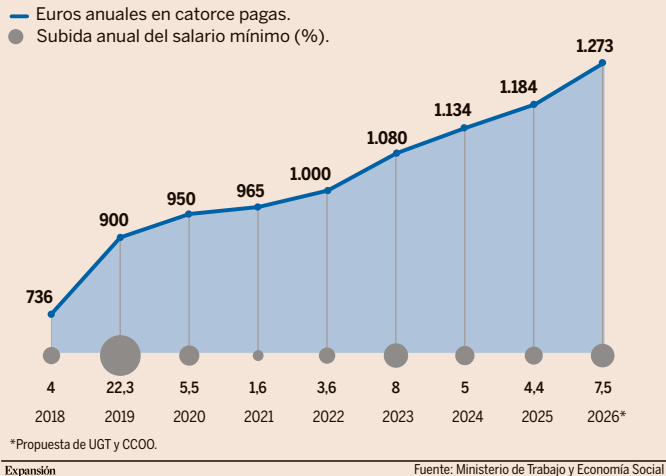
Los sindicatos presionan para subir el SMI a 1.273 euros al mes, un 7,5% más

NEGOCIACIÓN/ UGT y CCOO proponen la mayor subida de los últimos siete años para compensar el pago de IRPF de los cerca de 2,5 millones de beneficiarios. El incremento supondría 89 euros mensuales más.

Gonzalo D. Velarde, Madrid
Los sindicatos empiezan a labrar el campo de batalla de la inminente negociación sobre la subida del salario mínimo interprofesional para 2026. UGT y CCOO pusieron ayer sobre la mesa una propuesta de máximos: subir un 7,5% el salario mínimo el próximo año, hasta los 1.273 euros mensuales en catorce pagas (17.822 euros anuales). El planteamiento, que supondría la mayor revalorización del suelo salarial en España de los últimos siete años –hay que remontarse al incremento del 22,3% de 2019 para situar en 900 euros al mes la retribución mínima–, cuenta con la condición de que los cerca de 2,5 millones de beneficiarios deberán pagar IRPF. De este modo, la subida de 89 euros al mes permitiría, según los sindicatos, preservar que el salario mínimo se mantenga en el 60% del sueldo medio tras el pago de impuestos. Es más, las organizaciones presididas por Pepe Álvarez y Unai Sordo aclaran que la mayor parte de la propuesta de revalorización se corresponde con la cobertura del pago fiscal. De no tener que tributar por IRPF, para cumplir con los preceptos de la Carta Social Europea sería suficiente un incremento del 2,7%, hasta los 1.216 euros mensuales (17.024 euros anuales). Por lo que 4,8 puntos porcentuales de la subida

reclamada están destinados a la cobertura fiscal de la retribución. “La subida para 2026 debe ser contundente”, señalaba en rueda de prensa el vicesecretario general de Política Sindical de UGT, Fernando Luján, apuntando que la propuesta se sitúa por debajo del aumento de los márgenes empresariales de 2025. “La propuesta tenemos que entender que, a diferencia de otros años, recoge la obligación de tributación al IRPF, cosa que en años anteriores no se producía. Era un incremento sobre netos y, por lo tanto, no podemos hacer una comparativa en cuanto a porcentajes con los de otros años”, subrayó, por su lado, el secretario de Acción Sindical y Transiciones Estratégicas de CCOO, Javier Pacheco. La diferencia sustancial de la postura de los sindicatos de cara a este nuevo envite para la subida del salario mínimo es que la propuesta ya incorpora la obligación de tributación, que incluso es defendida por parte de los representantes de los trabajadores. “La decisión política es si estas retribuciones tributan o no tributan. Y los sindicatos decimos que sí, que tienen que tributar. Porque no es de recibo que umbrales de salarios que están cada vez más cercanos a los mínimos de los convenios colectivos tengan una diferencia de tributación que

EVOLUCIÓN DEL SALARIO MÍNIMO



pueda generar una discriminación entre trabajadores. Pero, evidentemente, planteamos que esa tributación tiene que seguir garantizando esos 1.216 euros netos”, señalaba Javier Pacheco. Los sindicatos aseguran, en esta línea, que los negociadores del Ministerio de Trabajo no están expresando claramente su intención de presionar a Hacienda para eximir a estas rentas más bajas del pago de IRPF. Cabe recordar en este punto que esta cuestión ya abrió un cisma en el seno

del Ejecutivo entre las vicepresidentas María Jesús Montero y Yolanda Díaz. Aunque finalmente fue la titular de Trabajo quien se salió con la suya al aplicarse una deducción en el IRPF para los perceptores del salario mínimo, si sienta el precedente de que es la primera vez en la historia que la Agencia Tributaria está reteniendo el IRPF de las nóminas de los perceptores del SMI. En cualquier caso, desde UGT ven aún margen para que se mantenga el pulso de

las subidas en los próximos años. Señala Fernando Luján que, con arreglo a Eurostat, el salario medio en España se situó en el entorno de los 32.500 euros brutos anuales en 2024, de forma que el 60% equivaldría a 19.500 euros brutos, por encima de la petición sindical (1.273 euros brutos al mes por 14 pagas equivalen a 17.822 euros anuales). “No nos parece que seamos nada ambiciosos. Si nos comparamos con Europa, Luxemburgo tiene 2.638 euros bruto al mes, Irlanda tiene

Advierten de que solo firmarán un acuerdo si se impide la absorción de la subida con los pluses

2.282 euros, Países Bajos tiene 2.193 euros, Bélgica tiene 2.070 euros y Francia, 1.802 euros”, apuntó Luján. Del mismo modo, la vicepresidenta segunda del Gobierno se dio por aludida asegurando que los expertos de la Comisión Asesora, que emitirán su recomendación en las próximas semanas, ya tienen el mandato de elaborar una propuesta teniendo en cuenta el pago de IRPF. En caso de que este se tenga que abonar, Yolanda Díaz confirma que “la subida va a ser relevante”. En contra de la nueva postura sindical, la titular de Trabajo continúa defendiendo que “es muy injusto fiscalmente” que las retribuciones mínimas tengan que pasar por Hacienda.

Complementos

Los sindicatos señalan que para poder cerrar un acuerdo con el Gobierno sobre la subida del salario mínimo es condición *sine qua non* reformar la normativa para limitar la práctica empresarial de absorber y compensar las subidas a través de complementos retributivos, aunque ello implique que el incremento para 2026 tenga que aplicarse con carácter retroactivo. Un escenario posible, ya que incluir en el decreto de subida el desarrollo reglamentario para impedir la absorción implicaría que la norma deberá de recibir el dictamen del Consejo de Estado, lo que alargaría el plazo para la entrada en vigor de la subida pese a no tener que superar el trámite parlamentario.



Saiz agota lo presupuestado para el IMV en 2025 y provisiona un 50% más de fondos

El Ministerio aumenta el desembolso un 13% en comparación con 2024, hasta 4.600 millones | Es la segunda partida no contributiva más elevada, después del complemento a mínimos

Blanca Martínez Mingo MADRID.

El Ministerio de Seguridad Social ya ha desembolsado un total de 4.655 millones de euros en lo que va de año para pagar las prestaciones de Ingreso Mínimo Vital (IMV). La cifra ya supera en septiembre –últimos datos disponibles– el presupuesto inicial proyectado por el Gobierno. Gracias a las modificaciones extraordinarias en las cuentas el Departamento tendrá margen para elevarlo un 50%.

Tal y como muestra el Resumen de Ejecución Presupuestaria y las referencias al Consejo de Ministros, el Ministerio de Seguridad Social ha movilizado un total de 2.208 millones de euros para pagar las prestaciones del IMV. Hasta el mes de septiembre, el Gobierno había modificado el presupuesto destinado a esta partida, aumentándolo en 1.650,79 millones de euros. Una cuantía a la que el Ejecutivo agregó otros 558 millones de euros en el último Consejo de Ministros del mes de octubre (y que, por tanto, la ejecución presupuestaria, que llega solo hasta septiembre, todavía no incluye).

Es decir, teniendo en cuenta que las cuentas iniciales de Seguridad Social incluían un gasto proyectado de 4.123,72 millones de euros, las inyecciones *extra* ya suponen un 53% de lo presupuestado para todo el año. Cabe recordar, no obstante, que el Gobierno continúa con los Presupuestos Generales del Estado de 2023, por lo que los ministerios también heredan la proyección de gasto de hace dos años (antes de dos revalorizaciones y con un menor número de beneficiarios).

Según la referencia al Consejo de Ministros, la transferencia de cré-

Gasto en prestaciones no contributivas

Hasta septiembre y en millones de euros

Pensiones no contributivas y complemento a mínimos	Gastado hasta el mes de septiembre	Incremento relativo
Invalidez	988	6,90%
Jubilación	1.561	12,65%
Orfandad	0,49	13,95%
Complemento a mínimos	6.232	10,56%
Total	8.783	10,51%

Subsidios y otras prestaciones	Gastado hasta el mes de septiembre	Incremento relativo
Paternidad, maternidad y riesgo durante el embarazo	0,3	-9,09%
Ingreso Mínimo Vital	4.655	13,65%
Otras prestaciones	300,66	0%
Total	4.956	12,70%

Fuente: Ministerio de Seguridad Social.



La ministra de Inclusión, Seguridad Social y Migraciones, Elma Saiz. EP

dito por importe de 558 millones de euros aprobada en octubre pretende “garantizar la financiación del Ingreso Mínimo Vital”. En este sentido detalla que la Ley General de Seguridad Social establece el IMV como prestación no contributiva. “La acción protectora de la Seguridad Social, en su modalidad no contributiva y universal, se financiará mediante aportaciones del Estado al Presupuesto de la Seguridad Social” detalla el resumen adjunto a la transferencia de crédito. Este tipo de inyecciones, cabe recordar, deben ser aprobadas a través de este organismo del Gobierno.

El IMV es la segunda partida más elevada en el nivel no contributivo de la Seguridad Social, superada únicamente por el complemento a mínimos de pensiones no contributivas, cuyo gasto asciende ya hasta

los 6.232 millones de euros (en total, esta prestación cuenta con un presupuesto para el año de 7.250 millones). Ahora, si Seguridad Social ejecutase los ingresos inyectados en el organismo a través de modificaciones, el gasto total ascendería a finales de año hasta los 6.331 millones de euros.

En comparación con el gasto registrado en 2024, Seguridad Social ha desembolsado un 13,65% más en los nueve primeros meses del año. Un aumento que contrasta con la caída en los pagos de subsidios por maternidad, paternidad y riesgo durante el embarazo, cuyo gasto ha caído un 9% en este mismo periodo de tiempo en su nivel no contributivo (la partida de este grupo que más ha caído). En este sentido, el gasto en IMV solo crece al mismo ritmo que el comple-

mento a mínimos de las pensiones contributivas.

Un 20% más de hogares

El aumento del gasto se enmarca en un incremento en el número de beneficiarios del IMV. Según los últimos datos disponibles, en el mes de octubre, el Instituto Nacional de la Seguridad Social registró un total de 773.272 prestaciones activas y 2,3 millones de beneficiarios (con 3 personas de media por cada prestación). En el último año, el núme-

La mitad de las personas que se benefician de la prestación son menores de edad

ro de hogares con prestación ha crecido un 19,25% y el número de beneficiarios un 20,1%.

De media, en el mes de octubre, cada hogar cobró 556 euros al mes. Una cifra que desciende hasta los 159 euros al mes por cada beneficiario. Esta se trata, no obstante, de la prestación básica de IMV y la nómina mensual que asciende hasta los 869 euros para quienes cuentan con el IMV completo, que incluye también el complemento a la infancia (CAPI).

Estos menores suponen la mitad de los beneficiarios de la prestación. De las 2,3 millones de personas que cobran el IMV, 1 millón son menores de edad: 118.460 tienen de 0 a 2 años, 169.705 de 3 a 5 años y 716.559 de 6 a 17 años. La cuantía media del CAPI por cada menor es de 68 euros al mes.

El Gobierno determinará en diciembre la revalorización de cara a 2026

B. M. M. MADRID.

Este viernes, el Instituto Nacional de Estadística publicará el dato adelantado de IPC. Una cifra que marcará (tal y como ha sucedido desde el año 2022, tras el blindaje de la subida a la inflación) la revalorización de las pensiones de cara a 2026. Las previsiones apuntan a que la tasa se situará entre el 2,6 y el 2,7%, marcando así la subida para el próximo año.

Tal y como marca el artículo 58 de la Ley General de la Seguridad Social, todas las prestaciones contributivas se revalorizarán al comienzo de cada año en el porcentaje equivalente al IPC medio. Sin embargo, para conocer el porcentaje al que crecerán las prestaciones no contributivas, los beneficiarios tendrán que esperar algo más.

El año pasado, el Ministerio de Seguridad Social dio a conocer el porcentaje de subida en el 23 de

diciembre tras aprobar el incremento en el real decreto que incluía la revalorización de todas las prestaciones gestionadas por el Departamento.

El cálculo del incremento anual de las pensiones no contributivas (las prestaciones de jubilación e invalidez que cobran aquellos que no han cotizado suficiente) y el IMV, a diferencia del resto, están marcadas por el umbral de pobreza. En concreto, el Ejecutivo está incre-

mentando de forma progresiva estos subsidios hasta que converjan en 2027 al 75% del umbral de la pobreza calculado para un hogar unipersonal. Es decir, el aumento en el caso de las prestaciones no contributivas superará el IPC.

Por otro lado, el Ejecutivo también tendrá que determinar el aumento anual de las pensiones mínimas, que se revalorizan para equipararlas con el 100% del umbral de pobreza para y que converjan con

este en 2027. En este caso, no obstante, la norma ya determina que en 2026 las mínimas aumentarán adicionalmente en el porcentaje necesario para reducir en un 50% la brecha que exista.

El año pasado, el real decreto aprobado en diciembre marcaba una revalorización para 2025 de las pensiones mínimas del 6%. Por su parte, aumentaba las nóminas de quienes cobran las no contributivas y el ingreso mínimo un 9%.



Cisma en el Constitucional por el “negocio piramidal” del Estado a costa de las empresas

FRACTURA/ Cinco magistrados emiten un durísimo voto particular contra la sentencia que valida los pagos fraccionados del Impuesto sobre Sociedades, calificando el sistema de “instrumento de financiación a tipo cero” que grava “rentas ficticias”.

J.J. Garrido / I. Faes. Madrid
Fractura en el Tribunal Constitucional. Cinco magistrados han formulado un voto particular unificado inusualmente severo contra la sentencia que, la semana pasada, avaló la constitucionalidad del sistema de pagos fraccionados del Impuesto sobre Sociedades. En un texto cargado de reproches jurídicos, los magistrados Ricardo Enriquez, Enrique Arnaldo, Concepción Espejel, César Tolosa y José María Macías acusan al tribunal de validar lo que definen literalmente como una suerte de “negocio piramidal” del Estado a costa de las empresas. El voto particular, adelantado ayer por *Expansión.com*, no ahorra calificativos para describir la argumentación de la mayoría, tildándola de ejercicio de “realismo especulativo” y denunciando un “cúmulo de errores injustificables y argumentos sesgados” destinados a imponer una “nueva verdad constitucional”.

El núcleo de la discrepancia radica en el diseño de los pagos fraccionados para las grandes empresas. Según la normativa impugnada, estas compañías deben adelantar impuestos basándose en su resultado contable y no en la base imponible real. Para los magistrados del Constitucional discrepantes, esto supone vulnerar el principio de capacidad económica (artículo 31.1 de la Constitución), ya que obliga a tributar por “rentas ficticias” o “inexistentes”.

El voto es tajante al describir el mecanismo: las empresas adelantan cantidades que el Estado terminará devolviendo al año siguiente por exceder la cuota real a pagar. Sin embargo, el Estado se queda con esa liquidez durante meses sin pagar intereses. “Con la decisión de la que discrepamos se ha legitimado, en definitiva, una suerte de *negocio piramidal*, en el que los pagos fraccionados de los obligados tributarios de un ejercicio sirven para financiar de forma inconstitucional las devoluciones de los excesos que indebidamente se ingresaron en el ejercicio anterior”, subraya el texto. Los cinco magistrados destacan una paradoja en



Sede del Tribunal Constitucional, que la semana pasada falló a favor del sistema de pagos fraccionados en el Impuesto sobre Sociedades.

El castigo fiscal

Consiste en la configuración del sistema de pagos fraccionados del Impuesto sobre Sociedades, el cual obliga a las empresas (con facturación superior a 10 millones) a adelantar un 23% de su resultado contable positivo durante el ejercicio, calculándolo sobre los beneficios brutos antes de aplicar las deducciones e incentivos. Este método vulnera su capacidad económica al obligarles a anticipar cantidades que frecuentemente superan el impuesto real.

la actuación del legislador. Recuerdan que, durante años, el Estado aprobó leyes para luchar contra la morosidad comercial y dotar de liquidez a las empresas. Sin embargo, con esta medida fiscal, el Estado hace exactamente lo contrario: “proporcionar al deudor (el Estado) una liquidez adicional a expensas del acreedor (las empresas)”.

Empresas prestamistas

El escrito denuncia que se ha convertido a las grandes empresas en “prestamistas del Estado a tipo cero de interés”, drenando su tesorería para maquillar el déficit público. “Lo que empieza siendo una solución a la morosidad públi-

La sentencia

El fallo del Tribunal Constitucional argumenta que el sistema de pagos fraccionados no vulnera el principio de capacidad económica porque no grava rentas ficticias ni irreales, sino que realiza una medición razonable de la renta en términos reales y actuales basándose en el resultado contable, al que califica como un “fidel reflejo” de los beneficios de la entidad. Sostiene que es una forma de cuantificación válida y comparable a las retenciones de otros impuestos como el IRPF.

ca termina convirtiéndose en un problema de morosidad privada”, advierten.

El voto particular reprocha a la mayoría haber ignorado la doctrina consolidada durante los últimos treinta años, tanto del propio Constitucional como del Supremo. Los cinco magistrados recuerdan que el Supremo ya advirtió hace décadas que exigir pagos a cuenta desproporcionados genera un “enriquecimiento injusto” para la Administración. Al validar ahora este sistema, los discrepantes sostienen que el Constitucional ha permitido que la “voluntad configurativa del legislador” prevalezca sobre la Constitución, otorgando al Gobierno un poder om-

nímado para determinar bases impositivas al margen de la realidad económica de las empresas.

Confiscación

Además, los magistrados alertan de que la sentencia degrada el principio de capacidad económica al considerar que este aplica con “menor intensidad” en los pagos a cuenta. Según el voto, esta interpretación convierte el deber de contribuir en una mera herramienta de política económica, permitiendo gravar riquezas que no existen bajo la excusa de la provisionalidad del pago. Denuncian que, con este fallo, el principio constitucional de “no confiscatoriedad” queda

condicionado a las necesidades de tesorería del Estado en cada momento.

Los magistrados señalan que la sentencia recurre a conceptos etéreos como la “técnica tributaria” o la “practicabilidad administrativa” para justificar el atropello a la capacidad económica, razones que el legislador nunca explicitó. Los discrepantes comparan esta actitud con la reciente sentencia sobre la Ley de Amnistía. Recuerdan que, en aquel caso, el tribunal dijo que no podía buscar “otra finalidad” a la norma que no fuera la declarada en su preámbulo. Sin embargo, en el caso de los impuestos, la mayoría ha abandonado esa “autoconten-

LOS ARGUMENTOS

Con la decisión de la que discrepamos se ha legitimado, en definitiva, una suerte de negocio piramidal”

Simplemente nos encontrábamos ante un fin espurio, carente de toda legitimidad constitucional”

Con esta fórmula se convierte a las grandes empresas en prestamistas del Estado a un tipo cero de interés”

Implica gravar rentas ficticias y, por tanto, inexistentes, provocando un evidente perjuicio a las empresas afectadas”

Recurre al subterfugio de atribuir al legislador un poder omnímodo en la determinación de las bases impositivas”

Las afirmaciones genéricas del fallo van dirigidas a revelar una nueva verdad constitucional”

ción” para buscar una excusa que valide la recaudación. Los firmantes concluyen que la única razón de la norma fue la necesidad urgente de reducir el déficit público ante las exigencias de Bruselas, un fin puramente recaudatorio que, a su juicio, no puede justificar la quiebra de los derechos constitucionales de los contribuyentes.

El texto cierra con una contundente aseveración sobre el resultado de este sistema: “Un soterrado instrumento de financiación a un tipo de interés cero” que provoca un “evidente y notorio perjuicio a las empresas afectadas”.