



## **Resumen de prensa 21/01/2026**

21/1/2026

# Índice

## UNEF

|                                                                                                                                                                                                                  |   |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---|
| FES Iberia está en camino: Quiénes son los líderes que debatirán sobre el presente y futuro de las renovables y el storage                                                                                       | 4 |
| El autoconsumo solar entra en una fase de madurez en España con más de un millón de instalaciones y ahorros de hasta el 90% // Entrevista a dueño de empresa especialista en autoconsumo // Mención a UNEF / AEF | 7 |

## LA ENERGIA FOTOVOLTAICA

|                                                                                                               |    |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| SolarProfit baja un 10% en Bolsa tras decaer su plan de salvación                                             | 10 |
| Greening nombra nuevo CEO a Pablo Otín en plena opa a EiDF                                                    | 11 |
| Greening nombra a Pablo Otín nuevo CEO de la compañía                                                         | 12 |
| Greening nombra CEO a Pablo Otín y reorganiza su cúpula directiva                                             | 14 |
| Prosolia Energy adquiere a EDP una cartera de 229 MW fotovoltaicos en operación                               | 16 |
| Prosolia Energy refuerza su presencia en España con la adquisición de 229 MW solares                          | 18 |
| Andalucía adjudica un proyecto fotovoltaico de 1,76 MW en el Hospital Reina Sofía de Córdoba                  | 20 |
| Bildu pide a las instituciones que presenten alegaciones a los nuevos proyectos de Solaria en Álava           | 22 |
| Entrevista a Álvaro Aja Rondero , business development manager (Trinasolar)                                   | 24 |
| Financiación corporativa en energía solar alcanza 22.200 millones de dólares en 2025                          | 27 |
| Fotoimpacto: Cuando la profesionalidad brilla por su ausencia en una planta fotovoltaica                      | 30 |
| La fotovoltaica avanza hacia nueva velocidad de ejecución de la mano de la innovación y la ingeniería modular | 32 |
| La Frontera instala un autoconsumo fotovoltaico de 30 kW en el Almacén de Merese                              | 35 |
| Murcia licita un proyecto fotovoltaico con sustitución de cubiertas en una escuela de Cartagena               | 37 |

## LAS RENOVABLES

|                                                                                                          |    |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| Fitch retira el 'rating' de Amara NZero, participada por Cinven                                          | 38 |
| RenerCycle dismantlará tres parques eólicos de Grupo Enhol en Navarra para su repotenciación             | 39 |
| RenerCycle gana el desmantelamiento y reciclaje de tres parques eólicos de Grupo Enhol                   | 41 |
| RenerCycle se adjudica el desmantelamiento y reciclaje de tres parques eólicos de Grupo Enhol en Navarra | 43 |
| ¿Cuál es Más Barato: Energía Nuclear o Solar? Aspectos Clave                                             | 45 |
| Abierto el plazo para solicitar las ayudas del plan Renoinn para bombas de calor                         | 50 |



|                                                                                                                               |    |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| Almacenamiento, digitalización y datos: la apuesta de DNV para el futuro energético                                           | 52 |
| Baxi lanza un servicio gratuito para la gestión de Certificados de Ahorro Energético (CAE)                                    | 55 |
| Brasil estudia crear un área específica de electromovilidad en el Ministerio de Minas y Energía                               | 57 |
| Ecay Construcciones inicia la ejecución de dos parques eólicos de la escocesa SSE Renewables en Teruel                        | 59 |
| El apagón de La Gomera es “un problema histórico que urge solucionar”                                                         | 61 |
| El CSIC y la UPV buscan producir combustibles sostenibles reduciendo en un 90% la generación de residuos                      | 63 |
| El gas y el CO2 disparan los precios de la electricidad en Europa por encima de los 100 €/MWh de media                        | 65 |
| El proyecto BioSMART busca producir combustibles sostenibles para aviación (SAF) y transporte marítimo                        | 69 |
| Endesa invierte 400.000 euros en mejorar la red de alta tensión de Zaragoza                                                   | 71 |
| Gran Canaria pide al Estado que se adapte a la apuesta de isla por las energías renovables                                    | 72 |
| Iberdrola elige a Boslan (Accenture) para apoyar la fabricación del parque eólico East Anglia 2                               | 75 |
| La AIE afirma que tener socios fiables es más importante que el precio para la seguridad energética                           | 77 |
| La estrategia en eólica marina de EnBW salta por los aires                                                                    | 79 |
| La exposición itinerante 'Biomasa en tu Casa' llegará a Asturias, Castilla-La Mancha, Murcia y la Comunidad de Madrid en 2026 | 82 |
| Mapa completo de fabricación de celdas y baterías en España                                                                   | 84 |
| Nabrawind suministrará 17 torres eólicas de 188 metros para descarbonizar la minería en Australia                             | 88 |
| ScottishPower confía a Boslan el control de calidad del parque eólico marino East Anglia TWO                                  | 90 |
| Taiwán añade 920 MW de eólica marina a su mix energético                                                                      | 92 |
| Transición Ecológica busca mil megavatios de bombeo reversible                                                                | 94 |
| Verbund Green Power y Nordex se alían para desplegar 700 MW eólicos en Europa                                                 | 96 |

## **LAS OTRAS ENERGÍAS**

|                                                                                                                     |     |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----|
| La CNMC pone en marcha el nuevo escudo antiapagones                                                                 | 98  |
| Las comercializadoras de electricidad piden tiempo para cumplir las exigencias del Gobierno                         | 99  |
| Ignacio Sánchez Galán (presidente de Iberdrola): “Iberdrola puede convertirse en la mayor eléctrica del mundo”      | 100 |
| Iberdrola renuncia a una inversión de 2.000 millones en España                                                      | 102 |
| ACS se une al plan de reactores nucleares de Rolls-Royce                                                            | 103 |
| REE provoca el choque de Endesa y Moeve por la luz de su planta de biocarburantes                                   | 104 |
| María de la Graça Carvalho, ministra de Energía de Portugal: “Seguiremos la integración de Galp Moeve con atención” | 105 |

|                                                                                                                                     |     |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----|
| Bogas (Endesa) defiende en Davos el papel de la energía en el proyecto común europeo                                                | 106 |
| Bruselas activa su plan industrial: se primará el 'Made in Europe' para volver a alcanzar el 20% del PIB                            | 108 |
| Los precios del gas y el CO2 suben en la tercera semana de enero y presiona al alza los precios de los mercados eléctricos europeos | 110 |
| Quemar plástico para cocinar y calentarse: el 'combustible' tóxico que ya usan millones en 26 países                                | 115 |

## LA ECONOMÍA

|                                                                                     |     |
|-------------------------------------------------------------------------------------|-----|
| Inyección histórica del Gobierno al ICO para auparlo como gran banco público        | 118 |
| Madrid y Comunidad Valenciana, motores del crecimiento en 2026                      | 119 |
| El absentismo crece en trece autonomías y ya afecta a 1,16 millones de trabajadores | 120 |

# FES Iberia está en camino: Quiénes son los líderes que debatirán sobre el presente y futuro de las renovables y el storage - Energía Estratégica

- La cita reunirá a más de 30 referentes del sector público y privado para abordar los desafíos estratégicos de la transición energética, con un foco principal: el almacenamiento.



<https://www.energiaestrategica.com/fes-iberia-esta-en-camino-quienes-son-los-lideres-que-debatiran-sobre-el-...>  
 Energía Estratégica

Martes, 20 enero 2026

Compartir:

FES, España, Home Bloque 1, BESS, Hidroeléctrica, Energía Eólica, Energía Solar, Energías Renovables

El próximo 12 de febrero en Madrid , se celebrará una nueva edición de FES Iberia – Renewables & Storage , el evento que marcará el inicio de la gira internacional 2026 de Future Energy Summit (FES)

La cita reunirá a **más de 30 referentes** del sector público y privado para abordar los desafíos estratégicos de la transición energética, con un foco principal: **el almacenamiento** .

En un escenario donde se aceleran los marcos regulatorios y se abren nuevas oportunidades de negocio, FES Iberia propondrá un debate técnico de alto nivel y espacios de networking donde **cientos de representantes del sector** avanzarán en nuevas alianzas para proyectos renovables en la región.

Uno de los ejes centrales será el análisis del almacenamiento desde múltiples perspectivas: regulación, innovación tecnológica, modelos de negocio y financiamiento. En ese marco, **los speakers confirmados** provienen de compañías energéticas, tecnológicas, instituciones públicas y fondos de inversión con fuerte presencia en Europa y América Latina.

**Entre los principales disertantes del sector público se destacan**

**Carmen López Ocón** – Directora de Energías Renovables y Mercado Eléctrico – **IDAE**

**Fátima García Señán** – Deputy Director General of Storage and Flexibility – **MITECO**

**Manuel Larrasa Rodríguez** – Secretario General de Energía y Minas – **Junta de Andalucía**

**Pablo Fernández Vila** – Director General de Planificación Energética y Minas – **Xunta de Galicia**

**Alfonso Arroyo González** – Director General de Energía y Minas – **Castilla y León**

**Alberto Hernández Suárez** – Director General de Energía – **Gobierno de Canarias**

Por el lado del sector privado, **Julio Castro** , CEO de **Iberdrola Renovables** , **Rocío Sicre** , Directora General de **EDP Renewables en España** , y **Enrique de Ramón** , Global Head of Business Origination & BESS de **Zelextra**, que aportarán la visión de algunas de las grandes generadoras del sector.

A ellos se les agrega la mirada de ejecutivos con alcance internacional como **Chema Zabala** , Managing Director de **Alantra Energy Transition** , **Fernando Cremades** , Global Head of Growth de **Galp** ; **Álvaro Villasante** , vicepresidente de Gestión de Negocios e Innovación del **Grupo Energía Bogotá** ; **Álvaro Pérez de Lema** , CEO de **Saeta Yield** ; y **Arancha García** , Chief Integration & Transformation Officer de **Templus** , quienes compartirán estrategias para escalar proyectos y estructuras financieras en contextos regulatoriamente diversos.

Asimismo La edición 2026 de FES Iberia contará con una selección de líderes especializados en **soluciones tecnológicas para sistemas BESS** , integración de renovables y digitalización de activos energéticos:

**Jesús Heras** – Technical Director SouthWest Europe – **Wattkraft**

**Andrés Hernando** – CTO – **Huawei**

**Héctor Erdociain** – CSO & CTO – **Chemik Group**

**Oscar Aira** – Managing Director Europe & Latin America – **GameChange**

**Domingo Jesús López Álvarez** – Director General – **Tera Batteries**

**Borja Dalmau** – Director de Almacenamiento – **UNEF**

**Raúl García Posada** – Director – **ASEALEN**

Mientras que el análisis periodístico correrá por cuenta de **Gastón Fenés** y **Emilia Lardizábal** de **Energía Estratégica** , medio que realizará la cobertura al detalle del encuentro.

y

Con estos actores y un enfoque centrado en las soluciones para el almacenamiento energético, **FES Iberia 2026** se consolida como el evento más importante de **Hispanoamérica** en su categoría,

generando un entorno de **debate estratégico y networking profesional de alto valor** , clave para impulsar la transición energética en Europa y América Latina.

## **El autoconsumo solar entra en una fase de madurez en España con más de un millón de instalaciones y ahorros de hasta el 90% // Entrevista a dueño de empresa especialista en autoconsumo // Mención a UNEF / AEF**

[Reproducir](#) 

---

20/01/2026 11:22

---

[...] Bueno , abrimos fajina de energía . Vamos a poner el foco en el autoconsumo . La energía solar y lo vamos a hacer con Sotil Solar . Es una empresa que tiene 10 años de trayectoria , es asturiana , más de 100 empleados y está especializada . José Carlos Díaz Cacique . Buenos días . Hola , buenos días . Está especializada en autoconsumo en fotovoltaica y ser un agente activo en la transición verde que estamos trabajando y como voz autorizada . Han publicado un informe muy exhaustivo , muy detallado , que es una radiografía del autoconsumo en España en 2025 . El titular ? Con qué me quedo ? Quédate y vamos a entrar un poquito más en detalle , como quieras , pero estamos en una fase de consolidación . El autoconsumo llega a su mayoría de edad . Estamos en una fase de consolidación y madurez y se han superado ya todas las dudas acerca de la solvencia del producto , de la solvencia tecnológica . Todo el mundo sabe que rentable , que es ahorro en sostenibilidad . Pediría un poquito más allá . Entramos en un crecimiento estable , hay menos euforia . Esa estabilidad genera proyectos sólidos y hay un momento de agregación . Es decir , hay una selección natural en el cual muchos agentes que durante el 22 y 23 años de crecimiento exponencial han entrado , pues digamos , la selección natural los ha dejado fuera de mercado y estamos quedando las empresas especializadas que crean ese tejido industrial que . mueve el autoconsumo ? Vale , ahora ya sabes que los periodistas decimos esto me suena muy bien , pero para ello creermelo y para que le des credibilidad a todo esto , me tienes que apoyar todos estos argumentos . Esta consolidación , esta madurez con datos aparecerme lo creíble . Pues vamos allá . Primero te voy a decir sabes que me encanta dar datos poblacionales , la referencia . Los datos no engañan . Entonces lo primero es decir que el informe no lo hemos elaborado nosotros solos . Se basa en 3000 , más de 3000 llamadas a clientes , investigación exhaustiva en instalaciones tanto de residencial como empresarial . Hablamos de instalaciones de autoconsumo , de artemia y lo que hemos hecho es consolidar toda esa información mediante . Evidentemente hemos usado inteligencia artificial , pero también hemos usado el apoyo de elementos claves en el sector . Por un lado tenemos a UNEF y a Vale la . asociación nuestra es la Asociación Española Fotovoltaica , que ha pasado alguna que otra vez y sabéis lo riguroso que son y como no nos dan el dato fino , vale . Y no solamente hemos utilizado esas dos referencias , hemos utilizado principales actores en cada sector o subsector para que nos den esa dato de especialización y podamos matizar . Por ejemplo , Ponti o nos ha dado datos de financiación de mercado fabricantes como Cubagua y Ocho 3 . Nos han dado esa información de detalle del material que se está dando , como se exhalando , etc. Con lo cual el rigor ha sido una constante en todo el informe . Vamos con números para que venga . He visto alguno interesante . Por ejemplo , los usuarios de energía solar valoran con un 8 con 2 sobre 10 .

Satisfacción en el proceso de instalación y gestión , así que aprobado con muy buena nota en el 80 por ciento afirma haber ahorrado entre un 25 y un 90 por ciento en su consumo de luz . Ahí veo que el gap es muy amplio . El . gap es amplio , pero viene marcado por el tipo de instalación que quiera . Cuando hablamos de autoconsumo hablamos , queremos siempre que hablamos de placas solares y una de las constantes del informe es que el ecosistema es abierto . Ya no solamente son placas solares , paneles solares , instalaciones en residencial o en empresas , sino que la hibridación , la instalación de elementos que ayudan a la transición energética , como baterías o como la geotermia , son parte indispensable de ese ecosistema . En ese marco es donde están los ahorros . Siempre que hablamos de autoconsumo hablamos de ahorro . Luego veremos que una de las claves no solamente es ahorro . Vale , pero para responder a la pregunta concisamente podemos esperar un 40 por ciento de ahorro en instalaciones en residencial , un 40 por ciento en viviendas con instalación fotovoltaica . Pero si añades batería puede llegar hasta el 90 por ciento , energía que ya no consumiría de la red . Cuando los usuarios eligen el autoconsumo , ahí lo eligen por ahorro . Es su primera prioridad y es por ello por lo que lo . buscan . No exactamente . Osea , si sigue siendo el ahorro la constante en un 45 por ciento , pero empieza , empieza a vislumbrarse que tenemos un cliente orientado , conocedor de lo que quiere y que se quiere dejar asesorar . Y a la hora de elegir la empresa instaladora , qué le motiva ? Pues mira , lo que ha demostrado es que el cliente maduro es el cliente que elige , pero que necesita ese acompañamiento que todos los datos que tiene lo que necesita es una solvencia , la instalación , un acompañamiento en la tramitación tanto de lo que se le permite y permiten todas las gestiones con las administraciones y también lo que es el acompañamiento para recomendarle en el futuro . Cuál es el paso en esa transición energética . Hablamos de transición energética y electrificación de la demanda , que es otro concepto muy raro , pero básicamente es empezar a extinguir las fuentes de combustión para generar tu propia electricidad y hacer uso de ella . Dos ejemplos . tengo un coche de combustión , pasar un coche eléctrico e instalar un cargador . Es un paso más en esa transición . Un segundo ejemplo es cómo las instalaciones de gas natural o de calderas de combustión están dando paso a la eléctrica , que son todos los puntos relevantes que se forman parte del ecosistema que hemos comentado . Qué más revela este informe ? Pues mira , te voy a dar datos generales números globales del sector 8 con 2 gigavatios instalados y diréis pero esto poco a poco nos vamos a ponerlo en contexto . Dos referencias . Primero superamos ya a la potencia instalada en nuclear , es decir , el autoconsumo . A las Esgos sí que es mucho . Esto es mucho , mucho a nivel de extracción , a nivel de producción . Representamos el 4 por ciento de la demanda . Pudiera ser mayor si si tuviéramos una regulación que facilita esa entrega de excedentes . Esto sí , luego comentamos un poquito más porque es un poquito más complicado , pero en general estamos hablando de más de un millón de instalaciones de autoconsumo que . generan su propia electricidad en el sitio donde lo consumen y tienes tres ventajas . La primera de ellas , el autoconsumo para instalaciones para el cliente final , es como los hechos , ahorro , pero su autonomía y su independencia . Acordaros que hubo durante el apagón hubo casas que seguían iluminadas . Eso qué pasó ? Pues porque tienen instalaciones completas , un sistema de paneles solares , más batería y un sistema de bacab integrado . Y eso es algo que ya es una demanda del mercado . El segundo dato es que esto no es un beneficio solamente para el cliente , es un beneficio para el sistema y con mucho impacto . Vamos a ver que el generarte tu propia electricidad en el sitio donde la consumes hace que no utilices la red de transporte . Eso significa que Red Eléctrica no tiene que invertir o no tendría que invertir tantas cantidades . Si se apostara definitivamente por la toconal y cuando me dices un millón lo veo mucho , pero pienso con

los 48 millones de personas . aunque no sé . Familias , hogares , familias . Cuántos habrán desaparecido ? Unas 20 , no queda mucho , queda mucho y lo que tenemos que tener claro es que el autoconsumo es el oro . O sea decir , España tiene la oportunidad de país . Es una de las cosas que no me cansaré del mensaje y todos los que estamos dentro del autoconsumo hemos visto las letras verdes de Matrix , que es la visión es si nosotros tenemos esa energía solar inagotable , verde y que además tenemos en España la mejor radiación . Por qué no la aprovechamos ? Oye , ya me estoy quedando poquito tiempo mirando a futuro . Desafíos osasunista informe Con todos estos datos está muy bien realizado que te ordiz de cara a futuro ? Pues mira , nos dice . Nos dice tres cosas que la electricidad , lejos de lo que todo el mundo cree , sigue subiendo . Y eso ? Y eso es porque tenemos un sistema que penaliza con impuestos y grava hasta un 50 por ciento los cargos de electricidad . , lejos , aunque es verdad que está estabilizado el precio mayorista y subido solamente un 3 por ciento , ese famoso pull que está lejos de los depósitos importantes que tenemos en que alcanzamos con esos récord históricos de electricidad en el 22 y 23 Ucrania , la crisis del gas , etcétera . Al quitar esa bonificación de los impuestos nos hemos ido a un incremento en todos los hogares de un 12 por ciento de electricidad , con lo cual la única forma de ahorrar electricidad es no gastar de la red , generarte en tu sitio , en tú , en tu casa , en tu negocio y almacenarla . Entonces , claves para el futuro . 3 . El almacenamiento detrás del contador 2ª. e ir a elementos de flexibilidad en la demanda , que significa que los consumidores de electricidad puedan ser lo que se llama presumas productores de electricidad , dueños , dueños , dueños , generadores y además que tengamos un sistema retributivo que garantiza . que podamos aportar a la red cuando lo necesitas . Con esas ventajas que hemos explicado , ese punto de que no se pierda y que se le pague , por qué no ? Porque es el megavatio ese kilovatio que genera te cuesta adulado 10 15 lo que queda para la eléctrica , más los peajes , ese 50 por ciento adicional . Pero a la inversa , cuando tú lo generas no está pagado en la misma proporción . Entonces , yo creo que la flexibilidad eléctrica , la flexibilización de la demanda es clave . Y el tercer punto es el autoconsumo colectivo . Te apuntas un punto ? Un millón de instalaciones entre residencial y B2B sobre 20 millones de hogares . Pues es poco . Por qué ? Porque España está construida en vertical . El 72 por ciento de las viviendas están construidas en vertical . Qué significa eso ? Pues que tenemos que proponer alternativas que existen ya , pero agilizar la instalación del autoconsumo colectivo . Entonces hay un real decreto ahora que es una apertura , que es una movilización . esa dirección para que podamos potenciar el autoconsumo en edificios y es algo de lo que tendremos que a nivel de gobierno , a nivel de país , la oportunidad . Con esos desafíos veo que tienes tarea por delante para no aburrirse toda y mucha ilusión . Sobre todo lo bonito del sector es que estamos metidos . Vemos con la gran oportunidad de ver este país que tenemos la riqueza a nivel de país , porque no solamente es ese sol , sino es el tejido empresarial y esa capacidad para afrontar estos retos . José Carlos Díaz Canci , CEO de SOLTI Solar Juegas al tenis o no ? No , pero me encantaría . El pádel ? Bueno , es que sabes lo del pádel , localizar el tenis , el pádel es el que lo digo porque digo fíjate que nos hemos parado o llevamos con esto las conclusiones , los titulares , los datos y tal . Hoy nos hemos pasado la pelota muy bien hasta cuando llevamos a pistas complejas . Ahora hay un auténtico placer . Enhorabuena por esa radiografía , ese informe . Cuando quieras , esta es tu casa . Gracias a Dios . [...]





## SolarProfit baja un 10% en Bolsa tras decaer su plan de salvación

**E. Galián.** Barcelona

SolarProfit, la compañía dedicada a la instalación de placas fotovoltaicas, bajó ayer un 9,72% en el BME Growth después de que la Audiencia Provincial de Barcelona haya revocado íntegramente el auto de homologación judicial de su plan de reestructuración, presentado en octubre de 2024.

La empresa cerró a 0,26 euros por acción y una capitalización de 5,1 millones. En los últimos 12 meses, ha perdido un 70% de su valor.

La Audiencia Provincial de Barcelona ha estimado la impugnación que realizaron la mayoría de entidades acreedoras.

Según fuentes de KPMG, que ha asesorado a CaixaBank, el plan de reestructuración fue aprobado gracias al voto favorable de una clase de acreedores que representaba solo al 0,021% del pasivo afectado, que supera los 200 millones de euros.

El tribunal ha revocado el auto de homologación al “apreciar defectos formales en la conformación de las clases de acreedores”, según explica SolarProfit.

KPMG alega que “la clase que aprobó el plan fue creada de manera instrumental, con el único objetivo de contar con una clase *in the money* que votase a favor”.

Tras este varapalo, SolarProfit prevé abrir negociaciones con sus principales acreedores para buscar una solución consensuada.



## Greening nombra nuevo CEO a Pablo Otín en plena opa a EiDF

**Juan Esteban Poveda** SEVILLA.

Greening nombra a Pablo Otín como nuevo Chief Executive Officer (CEO). El anuncio se produce una vez encarrilada la opa a EiDF. Otín cuenta con más de 20 años de trayectoria en la industria energética (Gamesa Energía, BP Alternative Energy, Gestamp Solar, VP Emerging Markets, fundador de Powertis, Grenergy Renovables, Neoelectra, PMOP), y deberá acelerar el crecimiento de la energética granadina, con mucho foco internacional.

Con la posición de CEO cubierta, Ignacio Salcedo asume el cargo de presidente ejecutivo, desde el que ejercerá la Presidencia del Consejo de Administración y la supervisión estratégica del grupo. Por su parte, Diego Puerta, desde el puesto de vicepresidente, será responsable del Control de Gestión, la Auditoría Interna y el Compliance, así como de la integración de compañías y los procesos de transformación y eficiencia.

## Greening nombra a Pablo Otín nuevo CEO de la compañía

- Greening ha anunciado el nombramiento de Pablo Otín como nuevo Chief Executive Officer (CEO) de la compañía.



Pablo Otín nuevo CEO de Greening.

<https://elperiodicodelaenergia.com/greening-nombra-a-pablo-otin-nuevo-ceo-de-la-compania/>

Redacción

Martes, 20 enero 2026

**Greening ha anunciado el nombramiento de Pablo Otín como nuevo Chief Executive Officer (CEO) de la compañía.** Su incorporación contribuirá a impulsar los planes de transformación del grupo, acelerar el crecimiento y reforzar la eficiencia operativa.

**El nombramiento se produce en un momento clave para Greening, coincidiendo con el despliegue de su Plan Estratégico,** orientado al crecimiento rentable, la integración de negocios y el fortalecimiento de su posicionamiento como actor relevante en los mercados en los que opera, así como con operaciones corporativas de carácter estratégico, entre ellas la OPA lanzada sobre EIDF .

Pablo Otín cuenta con más de 20 años de trayectoria en la industria energética, ocupando posiciones de alta dirección en compañías de referencia del sector. Está especializado en el desarrollo de proyectos de energía solar fotovoltaica y almacenamiento energético (BESS), con amplia experiencia internacional en proyectos greenfield, financiación estructurada, M&A, gestión de activos, acuerdos PPA, optimización de costes y liderazgo de equipos internacionales.

### Su papel en Greening

Como CEO de Greening, Pablo Otín asumirá la dirección global de los negocios y de las áreas corporativas, con el objetivo de acelerar el crecimiento del Grupo, mejorar la rentabilidad y reforzar la ejecución de proyectos complejos, contribuyendo de forma directa a la creación de valor sostenible a largo plazo.

En el marco de esta reorganización de la Dirección, Ignacio Salcedo asume el cargo de Presidente Ejecutivo, desde el que ejercerá la Presidencia del Consejo de Administración y la supervisión estratégica del grupo. Por su parte, Diego Puerta, como Vicepresidente, será responsable del Control de Gestión, la Auditoría Interna y el Compliance, así como de la integración de compañías y los procesos de transformación y eficiencia.

**Ignacio Salcedo**, Presidente Ejecutivo de Greening, ha señalado: “Estamos encantados de anunciar la incorporación de Pablo como CEO de Greening. Estoy convencido que su experiencia en el sector y su perfil ejecutivo nos ayudarán a impulsar el crecimiento del Grupo, acelerando los planes de eficiencia y rentabilidad.”

Con este nuevo esquema organizativo, Greening refuerza su gobierno corporativo y su capacidad para afrontar los retos de un sector en transformación, avanzando con solidez en su objetivo de crear valor sostenible a largo plazo para sus accionistas, clientes y equipos, y consolidar su posición como actor relevante del sector energético a nivel nacional e internacional.

## Greening nombra CEO a Pablo Otín y reorganiza su cúpula directiva

- Greening reorganiza su cúpula directiva: Pablo Otín asume como CEO, Ignacio Salcedo como Presidente Ejecutivo y Diego Puerta Conejero como Vicepresidente, con...



GALERIA

revista digital

revista energía renovable

energía renovable

energías limpias

energía fotovoltaica

energía solar

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/greening-nombra-ceo-a-pablo-otin-y-reorganiza-su-cupula-direc...>

Martes, 20 enero 2026

20 enero 2026 0

**Greening** ha anunciado el nombramiento de **Pablo Otín** como nuevo **Chief Executive Officer (CEO)** de la compañía. Su incorporación se enmarca en los **planes de transformación** del grupo y busca **acelerar el crecimiento**, así como **reforzar la eficiencia operativa**.

**Pablo Otín** aporta más de **20 años de experiencia** en el sector energético, habiendo ocupado **puestos de alta dirección** en empresas de referencia y especializado en **proyectos de energía solar fotovoltaica y almacenamiento energético (BESS)**.

La compañía también ha comunicado cambios en su **estructura directiva**: **Ignacio Salcedo** asume el cargo de **Presidente Ejecutivo**, supervisando la **estrategia del grupo** y la **Presidencia del Consejo de Administración**, mientras que **Diego Puerta Conejero**, como **Vicepresidente**, se encargará del **Control de Gestión, Auditoría Interna y Compliance**.

Este nombramiento se produce en un **contexto estratégico clave** para **Greening**. La compañía ha dado un paso decisivo para culminar su **oferta pública de adquisición (OPA)** sobre el **100% de Energía, Innovación y Desarrollo Fotovoltaico, S.A. (EiDF)**, tras obtener compromisos irrevocables de aceptación de más del 65% del capital social de EiDF. La operación, respaldada por 15 millones de

euros, que representan el 50% de la ampliación de capital de 30 millones aprobada por la Junta General, permitirá a Greening consolidar su posición como un actor global en energías renovables.

## Comentarios

Sé el primero en comentar...

**Deja tu comentario**

## Prosolia Energy adquiere a EDP una cartera de 229 MW fotovoltaicos en operación - Energética 21

- Los activos, repartidos entre Andalucía y Castilla y León, cuentan con contratos de venta de energía (PPA) suscritos con clientes industriales.



<https://guia.energetica21.com/perfil/edp>

[prosolia energy](#)[edp renováveis](#)[energía solar](#)[ipp](#)[compra de energía](#)[plantas fotovoltaicas](#)

<https://energetica21.com/noticia/prosolia-energy-adquiere-edp-cartera-229-mw-fotovoltaicos-operacion/>

Energética 21

Martes, 20 enero 2026

Los activos, repartidos entre Andalucía y Castilla y León, cuentan con contratos de venta de energía (PPA) suscritos con clientes industriales.

El Productor Independiente de Energía (IPP) **Prosolia Energy** ha cerrado la compra de una cartera de activos solares de 229 MW, hasta ahora propiedad de **EDP Renováveis**. La operación incluye el traspaso de cinco plantas fotovoltaicas que ya se encuentran en funcionamiento en territorio español.

Según los detalles de la transacción, las instalaciones se ubican en las provincias de **Huelva** y **Málaga** (Andalucía) y en **Valladolid** (Castilla y León). Se trata de parques de reciente construcción, con una vida media operativa inferior a un año. Un aspecto relevante de la cartera adquirida es que cuenta con acuerdos de compra de energía ( **PPA** ) vigentes con grandes consumidores de sectores como el *retail*, los bienes de consumo y el comercio electrónico.

Esta operación de crecimiento inorgánico se enmarca dentro del plan estratégico de la compañía para escalar su presencia en el mercado de generación. **Javier Martínez**, CEO de **Prosolia Energy**, ha señalado que esta adquisición "refuerza de manera inmediata nuestra capacidad instalada" y permite a la empresa dar soporte a consumidores industriales en sus objetivos de descarbonización.

Actualmente, la firma mantiene actividad en **España , Portugal , Francia , Italia , Alemania y México ,** con una estrategia que apunta hacia la hibridación de tecnologías y la implementación de sistemas de almacenamiento ( **BESS** ) para gestionar la oferta energética.



## Prosolia Energy refuerza su presencia en España con la adquisición de 229 MW solares

- Prosolia compra cinco parques fotovoltaicos a EDP Renováveis en España con el objetivo de alcanzar los 1.000 MW operativos a finales de año.



Prosolia Energy refuerza su presencia en España con la adquisición de 229 MW solares

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/prosolia-energy-refuerza-su-presencia-en-espa-20260120>

Manuel Moncada

Martes, 20 enero 2026

Los activos de la cartera, compuesta por cinco parques solares ya en funcionamiento en las provincias de Huelva, Málaga y Valladolid, llevan operativos menos de un año y cuentan con acuerdos de compra de energía (PPA) firmados con clientes industriales de sectores como el retail, los bienes de consumo y el comercio electrónico.

Con esta incorporación, Prosolia Energy da un paso significativo en el fortalecimiento de su base de activos y en la ejecución de su plan de negocio global, que abarca mercados como España, Portugal, Francia, Italia, Alemania y México. La compañía desarrolla tanto proyectos de generación distribuida vinculados al autoconsumo industrial como instalaciones renovables de gran escala destinadas a la venta de energía a red.

Tras el cierre de la operación, el grupo prevé situar su capacidad operativa cerca de 1 gigavatio (GW) a finales de este ejercicio, consolidando una trayectoria de crecimiento sostenido en el ámbito de la energía limpia y la descarbonización industrial.

El **consejero delegado de la compañía, Javier Martínez**, ha destacado que la adquisición "simboliza la apuesta de Prosolia Energy por seguir creciendo como IPP en mercados estratégicos y nuestra capacidad para ejecutar operaciones complejas en plazos ajustados". Según el directivo, la integración de esta cartera "no solo refuerza de manera inmediata la capacidad instalada del grupo, sino que permite acompañar a grandes consumidores industriales en su proceso de descarbonización con soluciones competitivas y fiables".

La operación se produce en un momento clave para la compañía, que acelera su expansión internacional mediante proyectos que combinan distintas tecnologías renovables con sistemas de almacenamiento energético (BESS). Este enfoque híbrido responde a las nuevas exigencias del mercado energético y busca garantizar a los clientes un suministro estable, competitivo y sostenible en un contexto de creciente electrificación y transición energética.

## **Credenciales de Prosolia**

Fundada en 2003, Prosolia Energy es una empresa especializada en soluciones energéticas para compañías que buscan transformar su modelo de consumo hacia uno descarbonizado y mejorar su competitividad. Presente en diversos países europeos y en México, la compañía centra su actividad en el autoconsumo industrial y en la generación renovable para su comercialización en el mercado eléctrico. En la actualidad, Prosolia Energy cuenta con un porfolio de proyectos en desarrollo en Europa que supera los 4 GW, lo que refuerza su papel en el sector de las energías renovables y en el acompañamiento de la industria en la transición hacia un modelo energético más sostenible.

## Andalucía adjudica un proyecto fotovoltaico de 1,76 MW en el Hospital Reina Sofía de Córdoba

- El Servicio Andaluz de Salud ha adjudicado las obras en el Hospital Universitario Reina Sofía de Córdoba a Acisa, por un importe de 2,42 millones de euros.



<https://www.pv-magazine.es/2026/01/20/andalucia-adjudica-un-proyecto-fotovoltaico-de-176-mw-en-el-hospit...>

**Martes, 20 enero 2026**

El Servicio Andaluz de Salud ha adjudicado las obras en el Hospital Universitario Reina Sofía de Córdoba a Acisa, por un importe de 2,42 millones de euros.

Jose Pedrosa

El Servicio Andaluz de Salud ha adjudicado las obras de instalación solar fotovoltaica en el Hospital Universitario Reina Sofía de Córdoba a Acisa, empresa especializada en el diseño y desarrollo de soluciones tecnológicas y en servicios de ingeniería, instalación y mantenimiento, por un importe de 2,42 millones de euros.

La empresa resultó ganadora del concurso frente a las 20 compañías que se presentaron. El plazo de ejecución de las obras es de seis meses.

La instalación consiste en una planta fotovoltaica de 1.762 kWp, en modalidad de autoconsumo sin excedentes, situada sobre marquesinas en la zona de aparcamiento del Hospital Universitario Reina Sofía. El número total de módulos a instalar será de 3.524 unidades de 500 Wp.

Debido a la disposición de las plazas de aparcamiento, existen diferentes tipos de marquesinas orientadas hacia el sur, con distintos azimuts, distribuidos en cuatro zonas:

Zona 1, azimut 39°: los módulos formarán 59 strings de 20 módulos, uno de 16, uno de 10 y cinco de 15 módulos.

Zona 2, azimut 50°: los módulos formarán 41 strings de 20 módulos, dos de 18, dos de 16, seis de 15, dos de 12 y tres de 10 módulos.

Zona 3, azimut 28°: los módulos formarán 51 strings de 20 módulos y cinco de 15 módulos.

Zona 4, azimut 42°: los módulos formarán cinco strings de 20 módulos y uno de 16 módulos.

Las cuatro zonas de generación contarán con 14 inversores de la marca china Huawei, modelo SUN2000-100KTL-M2, con una potencia de 100 kW cada uno.

La energía generada anualmente por la instalación será de 2.730 MWh/año, con una producción específica de 1.549 kWh/kWp/año.

La estructura prevista para las marquesinas estará compuesta por perfiles simples laminados en caliente, tipo HEB e IPE, tanto en pilares como en dinteles, así como por perfiles de acero tipo tubo rectangular para las correas de cubierta. La estructura contará con la inclinación más adecuada para optimizar el rendimiento, y la cimentación se resolverá mediante zapatas aisladas.

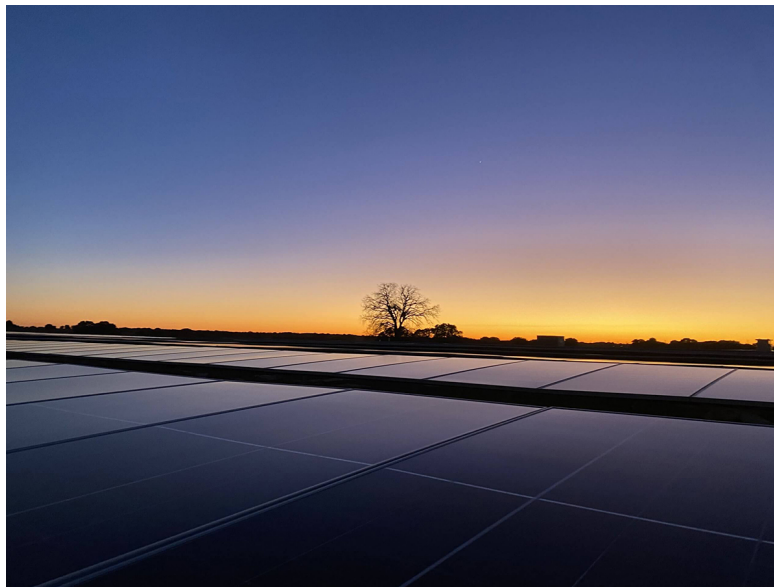
Este procedimiento de contratación se enmarca dentro del Fondo Europeo de Desarrollo Regional.

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](mailto:editors@pv-magazine.com).

## Popular content

## Bildu pide a las instituciones que presenten alegaciones a los nuevos proyectos de Solaria en Álava

- EH Bildu ha rechazado los nuevos proyectos de Solaria en el territorio y ha pedido a las instituciones afectadas que presenten alegaciones contra ellos.



Instalaciones fotovoltaicas de Solaria.

<https://elperiodicodelaenergia.com/bildu-pide-a-las-instituciones-que-presenten-alegaciones-a-los-nuevos-pro...>

Redacción

Martes, 20 enero 2026

### Solaria

La portavoz de EH Bildu en las Juntas Generales de Álava, Eva López de Arroyabe, ha rechazado los nuevos proyectos fotovoltaicos de Solaria en el territorio y ha pedido a las instituciones afectadas que presenten alegaciones contra ellos.

Solaria ha pedido permiso al Gobierno Vasco para la instalación de 19 nuevos parque solares con una potencia instalada de 923 megavatios.

López de Arroyabe ha recordado que estos proyectos van unidos a otros que ya están en marcha y ligados a la línea de alta tensión que pretende llevar a Zierbena la energía que se genera en Álava.

### Solaria

"Si los planes de Solaria se cumplen instalaría un total de 27 centrales fotovoltaicas en el territorio alavés", ha advertido la portavoz de la coalición abertzale, quien ha insistido en que el despliegue de la energía renovable en Álava "se está llevando a cabo sin orden ni concierto".

EH Bildu ha registrado en los de 13 municipios alaveses afectados por estos proyectos, en las Juntas Generales y en el Parlamento Vasco una iniciativa en la que manifiesta su rechazo al despliegue "descontrolado" de proyectos energéticos.

Además, reclama a las instituciones que establezcan mecanismos y analicen la opción de suspender o revisar el conjunto de proyectos presentados por Solaria y les anima a colaborar con los entes locales en la elaboración de alegaciones.

## Entrevista a Álvaro Aja Rondero , business development manager (Trinasolar)

- El directivo señala que el mercado español ha mantenido su solidez pese a la presión de los precios bajos y los vertidos, y apunta al almacenamiento como la clave para recuperar rentabilidad.



Álvaro Aja Rondero (Business Development Manager en Trinasolar)

[fotovoltaico](#)[energía solar](#)[españa](#)[mercado renovable](#)[inversores](#)[capacidad de almacenamiento](#)[proyectos híbridos](#)

<https://energetica21.com/entrevistas/alvaro-aja-rondero-trinasolar-esperamos-2026-sea-ano-record-instalacion...>

Energética 21

**Martes, 20 enero 2026**

### "Esperamos que 2026 sea un año récord de instalaciones y conexiones a red en grandes proyectos fotovoltaicos"

El directivo señala que el mercado español ha mantenido su solidez pese a la presión de los precios bajos y los vertidos, y apunta al almacenamiento como la clave para recuperar rentabilidad.

Esta entrevista forma parte del especial 'Balance de 2025 y perspectivas para 2026 en el sector energético', publicado en el número 252 de la Revista Energética (sección 'Solar FV'). En ella, el Alvaro Aja (Trinasolar) hace balance de un año marcado por los contrastes: aunque España se mantiene como el segundo mercado europeo con cerca de 8 GW instalados, el sector ha enfrentado retos importantes como el curtailment y unos precios de captura reducidos.

¿Cómo valora este año para el sector fotovoltaico? ¿Qué percepción tienen inversores y consumidores?

2025 ha sido un año marcado por contrastes para el sector fotovoltaico. La capacidad instalada sigue creciendo con fuerza y España mantiene una posición sólida en renovables (segundo mayor mercado en Europa solo por detrás de Alemania), pero el mercado ha sufrido la presión combinada de precios mayoristas bajos, precios de captura en torno al 50% en 2025 para FV junto a episodios



de "Curtailment" (exceso de generación renovable que no se puede comercializar) y una rentabilidad más ajustada para los desarrolladores. Aun así, la fotovoltaica continúa siendo una tecnología altamente competitiva y estratégica a largo plazo. Las instalaciones han seguido a buen ritmo y el año puede terminar por encima de los 8GW de nuevas instalaciones, por debajo de 2024, pero cerca de máximos históricos.

Los inversores muestran una visión prudente pero constructiva: la volatilidad a corto plazo no cambia los fundamentos del país, que siguen siendo excelentes en recurso solar, madurez regulatoria y ambición climática. La demanda eléctrica crece y hay cierto impulso por parte de nuevos consumos industriales y centros de datos que animan al optimismo. En la parte menos positiva, el autoconsumo sigue decreciendo, pero parece que llegando a una meseta de 1 GW anual, valores alejados de los 2.7 GW de 2022, pero aun así, cifras importantes y superiores a muchos otros mercados, especialmente teniendo en cuenta la desaparición de los dos incentivos que causaron el incremento de los años anteriores: precios muy altos de la energía y las subvenciones incluidas en el programa Next Generation.

¿Cómo cree que se solucionaría el problema de la saturación de las redes? ¿Considera acertado el enfoque del Gobierno con su planificación eléctrica de cara a 2030 para hacer frente al aumento de la demanda y la penetración de renovables?

El RD 997/2025 introduce medidas concretas que ayudan a desatascar redes: ¿acelera autorizaciones para almacenamiento, permite hibridación renovable + baterías sin repetir evaluación ambiental? si se ubican en la misma poligonal, fija objetivos claros de capacidad de almacenamiento para 2030? y ordena a REE mejoras técnicas para control, tensión, estabilidad y servicios de ajuste. Además, endurece la caducidad de derechos de acceso para evitar reservas especulativas de capacidad. En conjunto, la planificación eléctrica del Gobierno llega tarde pero es razonable: refuerzo de red, integración de almacenamiento y señales más claras para proyectos híbridos. La clave no está en el diseño, sino en la velocidad de ejecución, la simplificación real de trámites y un modelo de mercado que haga viable el despliegue masivo de baterías para aliviar congestiones y reducir vertidos.

¿Cuál cree que será la evolución del sector solar fotovoltaico en 2026? ¿Qué perspectivas de negocio prevé su empresa?

Esperamos que 2026 sea un año muy fuerte en la parte de grandes proyectos de FV en España, posiblemente batiendo récords de instalaciones y conexiones a red. La entrada progresiva de proyectos híbridos con almacenamiento, junto con la ampliación de la red y el aumento continuado de la demanda energética, debería mejorar la integración de la fotovoltaica y reducir la volatilidad de precios, sobre todo para años posteriores y mejorando expectativas a largo plazo. También veremos mayor profesionalización del mercado y una demanda creciente de soluciones tecnológicas avanzadas con mayor presencia de la inteligencia artificial. Para Trinasolar, 2026 será un año de crecimiento en el que afianzaremos nuestra posición como empresa líder del mercado, suministrando soluciones integradas: módulos de alta eficiencia, trackers y sistemas BESS como Elementa Electra. La compañía seguirá apoyando a promotores, utilities e IPPs con una oferta



completa que optimiza rendimiento, reduce LCOE y acelera la integración de renovables en el sistema eléctrico.



## Financiación corporativa en energía solar alcanza 22.200 millones de dólares en 2025

- Las empresas del sector solar recaudaron un total de 22.200 millones de dólares en 175 acuerdos durante 2025, marcando un descenso del 16 % respecto al año an...



GALERIA

revista digital

revista energía renovable

energía renovable

energías limpias

energía fotovoltaica

energía solar

<https://www.review-energy.com/solar/financiacion-corporativa-en-energia-solar-alcanza-22200-millones-de-dol...>

Martes, 20 enero 2026

20 enero 2026 0

La financiación corporativa total en el sector solar alcanzó los **22.200 millones de dólares en 2025**, lo que supone una **caída interanual del 16 %**, según el Informe anual de financiación y fusiones y adquisiciones solares 2025 elaborado por **Mercom Capital Group**. Esta cifra incluye financiación de capital riesgo, mercados públicos y deuda, y se repartió en **175 operaciones**, frente a los 26.300 millones de dólares captados en 157 acuerdos en 2024.

De acuerdo con el informe, **2025 fue un año de reajuste para la industria solar**, marcado por la incertidumbre política, los riesgos comerciales y arancelarios, así como por el aumento de los tipos de interés, factores que lastraron los niveles generales de financiación. No obstante, la actividad se mantuvo resiliente, con un **aumento en el número de operaciones hasta máximos de varios años**, aunque con importes medios más reducidos, lo que refleja una tendencia hacia transacciones más pequeñas y selectivas.

“La claridad política en la segunda mitad del año ayudó a mejorar la visibilidad del mercado para los inversores y respaldó una mayor actividad en operaciones de menor riesgo y listas para su ejecución. Las fusiones y adquisiciones corporativas y de proyectos fueron puntos brillantes en 2025, lo que

refleja una demanda sostenida de activos solares impulsada por el aumento de la demanda energética”, afirmó **Raj Prabhu** , director ejecutivo de Mercom Capital Group.

## Caída del capital riesgo y liderazgo del downstream

La financiación global de **capital riesgo y capital privado** en el sector solar se situó en **3.500 millones de dólares repartidos en 75 operaciones** , lo que representa un **descenso del 22 %** respecto a los 4.500 millones recaudados en 2024. Durante el año se registraron **ocho operaciones de VC por valor igual o superior a 100 millones de dólares** .

Del total captado por capital riesgo, **el 77 % (2.700 millones de dólares)** se destinó a empresas del **segmento downstream** . Las compañías de energía solar fotovoltaica recaudaron 581 millones de dólares; las de balance of system (BOS), 99 millones; las de película delgada, 51 millones; los fabricantes, 46 millones; los proveedores de servicios, 16 millones; y las empresas de energía solar de concentración (CSP), 6 millones de dólares.

Entre las principales empresas financiadas en 2025 destacan **Origis Energy** (1.000 millones de dólares), **Silicon Ranch** (500 millones), **HoloSolis** (255 millones), **Goldi Solar** (161 millones) y **Terabase Energy** (130 millones).

## Menor financiación en mercados públicos y deuda

La financiación del **mercado público** en el sector solar alcanzó los **2.600 millones de dólares** , un **13 % menos** que en 2024. En total, **nueve empresas salieron a bolsa en 2025** , recaudando 926 millones de dólares, frente a los 1.300 millones obtenidos por el mismo número de compañías el año anterior.

Por su parte, el **financiamiento de deuda** anunciado sumó **16.100 millones de dólares** , lo que supone una caída del **14 %** respecto a los 18.800 millones registrados en 2024. Las operaciones de titulización representaron 3.400 millones de dólares distribuidos en nueve transacciones.

## Aumento de las fusiones y adquisiciones y fuerte actividad en proyectos

La actividad de **fusiones y adquisiciones (M&A)** creció un **17 % interanual** , con **96 transacciones corporativas** en 2025, frente a 82 en 2024. La mayor operación del año fue la adquisición por parte de fondos afiliados a **Ares Management Corporation** de una **participación del 20 % en Plenitude** , filial de Eni Renewable Energy, por **2.300 millones de dólares** , lo que implica un valor empresarial superior a 13.800 millones de dólares.

Las empresas del **segmento downstream** lideraron la actividad de M&A corporativa, con **72 adquisiciones** , seguidas por los fabricantes (nueve), las compañías de BOS (cinco), los proveedores de equipos y servicios (tres cada uno), las empresas de materiales (dos) y las compañías de PV y CSP (una cada una).

En cuanto a los proyectos, el número de **adquisiciones de proyectos solares a gran escala** aumentó un **13 %** , hasta **246 operaciones** , aunque la **capacidad total adquirida** descendió ligeramente hasta

**37,4 GW** , un 1 % menos que en 2024. Del total de capacidad adquirida, el **52 % correspondió a promotores e IPP** , el 24,5 % a empresas de inversión y el 12,5 % a otros actores, mientras que el 11 % restante fue adquirido por utilities, compañías de petróleo y gas, instaladores y fabricantes.

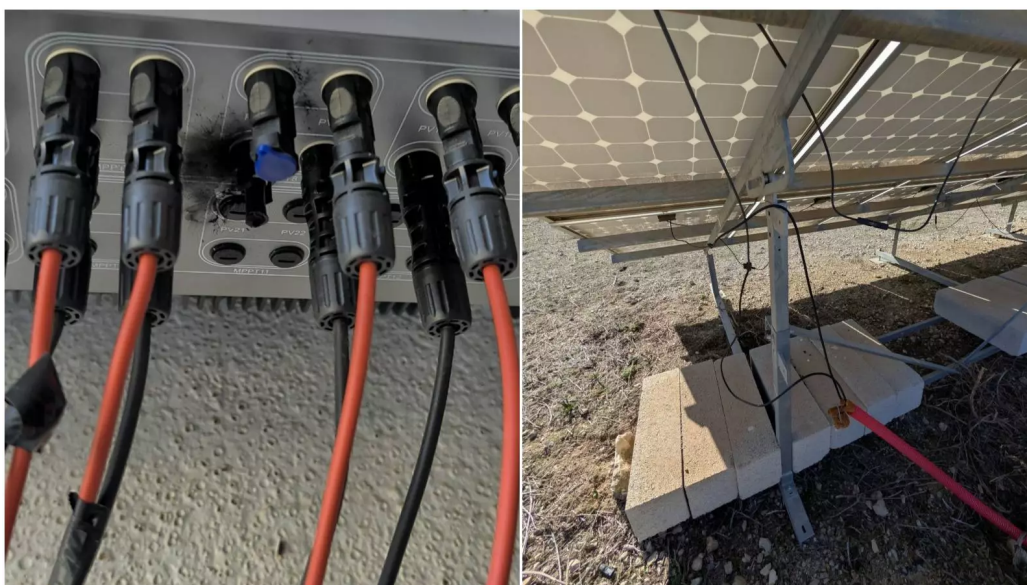
## Comentarios

Sé el primero en comentar...

**Deja tu comentario**

## Fotoimpacto: Cuando la profesionalidad brilla por su ausencia en una planta fotovoltaica

- En este caso, se trata de una planta fotovoltaica de 100 kW que presenta una ejecución propia de personas sin la formación adecuada.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/noticias/instaladores/200036/fotoimpacto-cuando-profesionalida...>

Lola Sánchez

Martes, 20 enero 2026

Desde Solarez Energy comparten varias fotografías de una planta fotovoltaica mal ejecutada. “Lo barato siempre termina saliendo caro”, asegura Diego Suárez, CEO y fundador de la compañía.

Compartir: [Linkedin](#) [Whatsapp](#) [Facebook](#) [Twitter](#)

*“Este mes me han llamado muchísimos clientes para solucionarles un problema como el que veis en las fotografías”*. Así lo comparte **Diego Suárez**, CEO y fundador de **Solarez Energy**, en una publicación de LinkedIn que recupera la Sección Fotoimpacto del Área de Material Eléctrico de *C de Comunicación*.

En este caso, se trata de una **planta fotovoltaica de 100 kW** que presenta una ejecución “propia de personas sin la formación adecuada”, denuncia.

Entre las **deficiencias más graves** se encuentran la ausencia de etiquetado y de protecciones tanto en corriente continua como en corriente alterna, empalmes a lo largo de todo el recorrido del cableado, conductores cortados, inexistencia de toma de tierra, presencia de un arco eléctrico a la entrada de uno de los reguladores MPPT y, en general, un elevado nivel de desorganización.

*Imagen cedida por Solarez Energy.*

## Reparación de la planta fotovoltaica

Con el fin de subsanar la instalación fotovoltaica, desde Solarez Energy procederán a la **extracción de todo el cableado** para rehacerlo de nuevo. “No me fío de que haya empalmes dentro de los tubos y no se vean”, apunta el gerente.

Como resultado de la inactividad de la planta, Diego estima que **se han podido perder alrededor de 20.000 euros** . La moraleja vuelve a estar clara una vez más: “Lo barato siempre termina saliendo caro. Doble coste y doble trabajo por no hacer bien las cosas desde primera hora”, sostiene.

A modo de reflexión, el experto insiste en la importancia de **informarse y asesorarse** para evitar malgastar el dinero en trabajos deficientes. “En instalaciones de esta envergadura -y, en realidad, en cualquier proyecto- resulta fundamental no fijarse solo en el precio. Hoy en día, herramientas como la **inteligencia artificial** e **internet** pueden ayudarnos a identificar y elegir aquellas compañías que son profesionales y están reconocidas en el sector”, concluye.

Compartir: [Linkedin](#) [Whatsapp](#) [Facebook](#) [Twitter](#)



# La fotovoltaica avanza hacia nueva velocidad de ejecución de la mano de la innovación y la ingeniería modular - Energética 21

- La ingeniería juega un papel clave para traducir la experiencia en innovación tangible en el ámbito fotovoltaico. La compañía española Ijes Solar presenta Roll&Go, un innovador sistema modular que reduce en más de un 50% el tiempo de instalación fotovoltaica.



La fotovoltaica avanza hacia nueva velocidad de ejecución de la mano de la innovación y la ingeniería modular.

ingeniería fotovoltaica

ejecución rápida

innovación en energía solar

instalación modular fotovoltaica

<https://energetica21.com/articulo/fotovoltaica-avanza-nueva-velocidad-ejecucion-mano-innovacion-ingenieria-...>

Energética 21

**Martes, 20 enero 2026**

La ingeniería juega un papel clave para traducir la experiencia en innovación tangible en el ámbito fotovoltaico. La compañía española Ijes Solar presenta Roll&Go, un innovador sistema modular que reduce en más de un 50% el tiempo de instalación fotovoltaica.

La fotovoltaica está entrando en una nueva etapa marcada por la optimización de procesos y la velocidad de ejecución. En este contexto, la ingeniería juega un papel clave para traducir la experiencia en innovación tangible. La empresa española Ijes Solar, con más de una década de trayectoria como fabricante e instaladora en el sector solar, ha desarrollado Roll&Go, un sistema modular que redefine el concepto de instalación fotovoltaica.

## Ingeniería aplicada a la eficiencia

Concebido desde la práctica y no solo desde el diseño, el sistema Roll&Go introduce una metodología de montaje que reduce el tiempo de instalación en un 52% respecto a los sistemas tradicionales, gracias a su enfoque premontado y simplificado en cuatro pasos.

Esta reducción de tiempos no solo implica una mejora en la productividad, sino también una optimización logística y una disminución de costes operativos. En un sector donde los márgenes de

ejecución son cada vez más ajustados, la posibilidad de completar proyectos en menos tiempo, con menos manipulación de materiales y sin riesgos geotécnicos, representa una ventaja técnica significativa.

### **Un sistema integral, listo para instalar**

La principal innovación del sistema radica en su configuración “llave en mano”. Cada kit incluye la estructura, los módulos fotovoltaicos, el cableado y el sistema de lastrado, todo premontado y listo para desplegarse directamente en obra. Este enfoque integral reduce la necesidad de manipulación en el campo, minimiza errores humanos y agiliza la puesta en marcha de los proyectos.

El sistema ha sido diseñado para configuraciones Este-Oeste, una de las más eficientes para el aprovechamiento del espacio y la estabilidad energética a lo largo del día. Su diseño modular y compacto facilita el transporte y el almacenamiento, a la vez que permite una instalación escalable, adaptable a distintas tipologías de cubiertas o terrenos.

### **Versatilidad y seguridad estructural**

Roll&Go puede instalarse en entornos industriales, residenciales o agrícolas, tanto para autoconsumo como para plantas de producción de energía. Al prescindir de perforaciones, elimina los riesgos asociados a la estanqueidad de cubiertas o a las condiciones geotécnicas del terreno. El uso de lastres integrados garantiza la estabilidad estructural sin comprometer la integridad del soporte.

El sistema también destaca por su modularidad y flexibilidad: puede ampliarse fácilmente en función del crecimiento de la instalación o de las necesidades energéticas del usuario. Este enfoque escalable responde a las exigencias actuales del mercado, donde la adaptabilidad y la rapidez de ejecución se han convertido en factores determinantes para la viabilidad de los proyectos.

### **La filosofía detrás del diseño**

“Un producto creado por y para instaladores” resume la idea central del proyecto. En un contexto de expansión del mercado solar, donde la demanda de ejecución supera muchas veces la capacidad técnica disponible, soluciones como Roll&Go permiten acelerar la transición energética sin sacrificar calidad ni seguridad.

### **Beneficios técnicos destacados**

Montaje rápido y sencillo: premontado en fábrica, con instalación sin perforaciones ni riesgos geotécnicos. Reducción de manipulación en obra: al entregarse como sistema completo, disminuyen los movimientos de material y las tareas repetitivas. Diseño modular y escalable: adaptable a proyectos de distinta escala y tipología. Versatilidad de uso: apto para cubiertas industriales, instalaciones residenciales o huertos solares. Optimización logística: menor tiempo de transporte, reparto y ensamblaje en campo. Innovar para avanzar

El desarrollo de Roll&Go es un ejemplo de cómo la ingeniería aplicada puede acelerar el despliegue de energía solar de forma profesional y eficiente. A través de la innovación en el proceso constructivo, Ijes Solar aporta una solución pragmática a uno de los grandes retos del sector: instalar más, mejor y más rápido, con una metodología que pone al instalador en el centro del proceso.



Artículo escrito por:

## La Frontera instala un autoconsumo fotovoltaico de 30 kW en el Almacén de Merese

- La instalación se ubica sobre una cubierta inclinada y está compuesta por 100 paneles fotovoltaicos de 305 Wp, modelo LR6-60PE 305M, y dos inversores trifásicos de 12,5 kW, con tecnología HD-Wave y optimizadores de potencia.



<https://www.pv-magazine.es/2026/01/20/la-frontera-instala-un-autoconsumo-fotovoltaico-de-30-kw-en-el-alm...>

**Martes, 20 enero 2026**

La instalación se ubica sobre una cubierta inclinada y está compuesta por 100 paneles fotovoltaicos de 305 Wp, modelo LR6-60PE 305M, y dos inversores trifásicos de 12,5 kW, con tecnología HD-Wave y optimizadores de potencia.

Jose Pedrosa

*Imagen: Ayuntamiento de La Frontera*

El Ayuntamiento de La Frontera (Santa Cruz de Tenerife) ha puesto en marcha una instalación solar fotovoltaica de autoconsumo conectada a la red en el Almacén de Merese, con el objetivo de mejorar la eficiencia energética de los edificios de titularidad municipal.

El proyecto, ejecutado por la empresa Luzterra Energía, de Paracuellos del Jarama, ha supuesto una inversión de 28.860 euros y no ha contado con financiación procedente de fondos de la Unión Europea.

La instalación fotovoltaica es de tipo trifásico y se ubica sobre una cubierta inclinada. Cuenta con una potencia total de 30 kW y está compuesta por 100 paneles fotovoltaicos de 305 Wp de la marca china Longi, modelo LR6-60PE 305M, con tecnología monocristalina PERC, así como por dos inversores trifásicos de 12,5 kW de potencia nominal, con tecnología HD-Wave y optimizadores de potencia.

Asimismo, dispone de dos cuadros fotovoltaicos de 600 Vdc, con dos strings y 12 módulos por string, una intensidad de 25 A y una estructura coplanar para la instalación de los 100 módulos en línea sobre la cubierta.

Todo el cableado de corriente continua ha sido diseñado para su uso en intemperie, conforme a la norma UNE 21123, y cuenta con un aislamiento de 0,6/1 kV. La producción anual estimada de la instalación es de 22.199,45 kWh.

Desde el Ayuntamiento se ha señalado que esta instalación permitirá cubrir parte de la demanda eléctrica del edificio de titularidad municipal, concretamente el Espacio Cultural El Cine y el almacén del Ayuntamiento, mediante el sistema de autoconsumo.

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](mailto:editors@pv-magazine.com).

## Popular content

## **PDF EN PROCESO DE ELABORACIÓN**

**Disculpen las molestias.**

### **Murcia licita un proyecto fotovoltaico con sustitución de cubiertas en una escuela de Cartagena**

<https://www.pv-magazine.es/2026/01/20/murcia-licita-un-proyecto-fotovoltaico-con-sustitucion-de-cubiertas-en-una-escuela-de-cartagena/>

www.pv-magazine.es

20/01/2026

El contrato cuenta con un valor estimado de 796.823 euros. Las empresas interesadas podrán presentar sus ofertas hasta el 2 de febrero, y el plazo de duración será de cuatro meses. enero 20, 2026 Jose Pedrosa Planta fotovoltaica sobre cubierta Imagen: Unsplash / Chuttersnap La Consejería de Educación y Formación Profesional de la Región de Murcia ha convocado una licitación para la ejecución de las obras para la mejora de la eficiencia energética e instalación fotovoltaica en el CEIP Vicente Medina de Los Dolores (Cartagena). El contrato cuenta con un valor estimado de 796.823 euros. Las empresas interesadas podrán presentar sus ofertas hasta el 2 de febrero, y el plazo de duración será de cuatro meses. Se plantean las siguientes actuaciones: La sustitución de las cubiertas existentes mediante la retirada de las tejas cerámicas y de las placas de fibrocemento que forman las zonas inclinadas, acabando con la presencia de este material en el centro educativo La instalación de un sistema fotovoltaico formado por 72 paneles solares de 550 Wp, conectados a un inversor trifásico de 39,6 kWp. Las estructuras consisten en soportes prefabricados de hormigón. Este proyecto está financiado con el Fondo Europeo de Desarrollo Regional. 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](mailto:editors@pv-magazine.com). Popular content

El contrato cuenta con un valor estimado de 796.823 euros. Las empresas interesadas podrán presentar sus ofertas hasta el 2 de febrero, y el plazo de duración será de cuatro meses. enero 20, 2026 Jose Pedrosa Planta fotovoltaica sobre cubierta Imagen: Unsplash / Chuttersnap La Consejería de Educación y Formación Profesional de la Región de Murcia ha convocado una licitación para la ejecución de las obras para la mejora de la eficiencia energética e instalación fotovoltaica en el CEIP Vicente Medina de Los Dolores (Cartagena). El contrato cuenta con un valor estimado de 796.823 euros. Las empresas interesadas podrán presentar sus ofertas hasta el 2 de febrero, y el plazo de duración será de cuatro meses. Se plantean las siguientes actuaciones: La sustitución de las cubiertas existentes mediante la retirada de las tejas cerámicas y de las placas de fibrocemento que forman las zonas inclinadas, acabando con la presencia de este material en el centro educativo La instalación de un sistema fotovoltaico formado por 72 paneles solares de 550 Wp, conectados a un inversor trifásico de 39,6 kWp. Las estructuras consisten en soportes prefabricados de hormigón. Este proyecto está financiado con el Fondo Europeo de Desarrollo Regional. 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](mailto:editors@pv-magazine.com). Popular content



## Fitch retira el 'rating' de Amara NZero, participada por Cinven

**elEconomista.es** MADRID.

Las agencias de *rating* toman nota de la negociación de Amara NZero, la empresa española de energías renovables participada por Cinven. Fitch acaba de anunciar la rebaja de la calificación de incumplimiento emisor a largo plazo de Green Bidco, compañía matriz, a C, desde CCC-, mientras que la previsión de recuperación para los bonos senior garantizados ha pasado a ser *RR5*. Simultáneamente a esta decisión, la agencia de calificación ha anunciado que retira su cobertura sobre la compañía.

“Fitch ha retirado la calificación por razones comerciales. Por consiguiente, Fitch ya no proporcionará calificaciones ni cobertura analítica para Amara NZero”, apunta la agencia de calificación.

La rebaja en un nuevo escalón refleja el inicio de un periodo de gracia de 30 días tras el impago de los intereses de Amara, que vencía el 15 de enero por su bono a tipo fijo de 265 millones de euros, según lo acordado con los acreedores como parte de una reestructuración de capital planificada y que encara este mes de enero sus últimos días para alcanzar un acuerdo.

## RenerCycle desmantelará tres parques eólicos de Grupo Enhol en Navarra para su repotenciación - Energética 21

- El proyecto contempla la retirada de 87 aerogeneradores antiguos, que serán sustituidos por 11 máquinas de nueva generación para reducir el impacto visual y aumentar la eficiencia.



RenerCycle desmantelará tres parques eólicos de Grupo Enhol en Navarra para su repotenciación.

[renercycle](#) [desmantelamiento](#) [parques eólicos](#) [grupo enhol](#) [repotenciación](#) [economía circular](#) [reciclaje](#) [navarra](#)

<https://energetica21.com/noticia/renercycle-desmantelara-tres-parques-eolicos-grupo-enhol-navarra-repotenci...>

Energética 21

**Martes, 20 enero 2026**

El proyecto contempla la retirada de 87 aerogeneradores antiguos, que serán sustituidos por 11 máquinas de nueva generación para reducir el impacto visual y aumentar la eficiencia.

La compañía especializada en economía circular **RenerCycle** ha cerrado dos acuerdos con **Grupo Enhol** para ejecutar el desmantelamiento integral y posterior reciclaje de los parques eólicos de Caparroso, Serralta y San Gregorio. Estas instalaciones, ubicadas en los términos municipales navarros de Caparroso y Cabanillas, se encuentran inmersas en un proceso de renovación tecnológica declarado Proyecto de Interés Foral por el Gobierno de Navarra.

El contrato abarca el desmontaje de un total de 87 turbinas del tecnólogo Ecotecnia (modelos ECO44, ECO48 y ECO80). Según la planificación establecida, los trabajos se desarrollarán a lo largo del presente ejercicio 2026 e incluyen la gestión logística, el tratamiento de residuos y la restitución ambiental de los terrenos.

Uno de los aspectos técnicos más relevantes de esta repotenciación es la optimización del uso del suelo. La sustitución de equipos obsoletos por tecnología moderna permitirá reducir significativamente la densidad de máquinas instaladas. En concreto, el parque de Caparroso pasará de contar con 42 aerogeneradores a operar con solo seis nuevos modelos.

De forma similar, en las instalaciones de Serralta y San Gregorio, situadas en Cabanillas, se retirarán las 45 turbinas existentes para instalar únicamente cinco unidades. Esta actualización busca no solo elevar la eficiencia energética y el rendimiento de la planta, sino también minimizar el impacto territorial y visual de las infraestructuras.

### **Economía circular y trazabilidad**

La operación pone el foco en la gestión responsable del ciclo de vida de los activos. Javier Villanueva, CEO de **RenerCycle**, ha destacado que el objetivo es avanzar hacia un modelo de "residuo cero", aplicando criterios de trazabilidad en la recuperación de materiales.

Por su parte, los directores generales de **Grupo Enhol**, Diego y Gonzalo Oliver, han señalado que el final de la vida útil de un parque "no es un cierre, sino una etapa clave" que debe gestionarse con rigor técnico. La compañía propietaria entiende este proceso como una oportunidad para modernizar sus instalaciones bajo estándares de seguridad y sostenibilidad.



## Caparroso, Serralta y San Gregorio. Todos, en Navarra- RenerCycle gana el desmantelamiento y reciclaje de tres parques...

- Desmantelamiento, reciclaje y repotenciación de los parques eólicos de Caparroso, Serralta y San Gregorio (Navarra). Renercycle. Grupo Enhol



RenerCycle gana el desmantelamiento y reciclaje de tres parques eólicos de Grupo Enhol

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/eolica/renercycle-gana-el-desmantelamiento-y-reciclaje-de-20260120>

Antonio Barrero F.

Martes, 20 enero 2026

Los proyectos forman parte del proceso de repotenciación de los parques eólicos, a través del cual Grupo Enhol moderniza sus instalaciones con el objetivo de aumentar la eficiencia, mejorar el rendimiento y reducir el impacto territorial, disminuyendo de manera significativa el número de aerogeneradores instalados. En el caso de Caparroso, las 42 turbinas actuales serán sustituidas por 6 nuevos aerogeneradores, mientras que en Serralta y San Gregorio (Cabanillas) las 45 turbinas existentes pasarán a 5 unidades. El alcance contratado incluye el desmantelamiento completo de aerogeneradores, la logística asociada, la gestión integral de residuos, el reciclaje y valorización de los principales componentes, así como todas las actuaciones necesarias para garantizar una correcta restitución ambiental del emplazamiento.

En concreto, **RenerCycle** se encargará del desmantelamiento de 87 aerogeneradores **Ecotecnia**, de los cuales 45 aerogeneradores modelo ECO44 de potencia 600 kW, 41 turbinas ECO48 de 700 kW y 1 aerogenerador ECO80 de 1,6 MW, aplicando criterios de máxima trazabilidad, seguridad y sostenibilidad en todas las fases del proyecto.

**Javier Villanueva, CEO de RenerCycle** : “estos nuevos contratos con Grupo Enhol consolidan nuestra posición como líderes y socio de referencia en proyectos de *repowering* eólico. Compartimos una visión común basada en la sostenibilidad, la economía circular y la gestión responsable del final de vida de los parques eólicos. Nuestra experiencia en otros proyectos eólicos donde hemos alcanzado el 99,8% de

componentes reacondicionados y materiales reciclados nos motiva para ir aún más lejos y alcanzar el ZeroWaste real”

Enhol por su parte entiende la repotenciación -según explican Diego y Gonzalo Oliver, directores generales mancomunados del Grupo- como "una oportunidad para modernizar nuestras instalaciones y, al mismo tiempo, avanzar hacia un modelo energético más eficiente y con menor impacto territorial. Para nosotros -añaden-, el final de vida de un parque eólico no es un cierre, sino una etapa clave del ciclo del proyecto, que debe gestionarse con rigor técnico y responsabilidad ambiental”.

En ese sentido -añaden desde Enhol-, contar con un socio como RenerCycle, con experiencia contrastada en desmantelamiento, trazabilidad y valorización de componentes, “nos permite asegurar que este proceso se realice bajo los más altos estándares de seguridad y sostenibilidad, contribuyendo además a impulsar una economía circular real en el sector renovable”. Los trabajos se ejecutarán a lo largo de 2026.

### Protagonistas

**Fundada en 2022** y con sede en Pamplona, Navarra, RenerCycle es una empresa que ofrece "soluciones innovadoras de economía circular para el sector eólico con el objetivo de lograr cero residuos en la industria". Su catálogo de servicios incluye desmantelamiento de parques eólicos, reacondicionamiento de componentes, recuperación de elementos metálicos estructurales para su reutilización y reciclaje de materiales compuestos como palas y góndolas.

Con un equipo humano de 10 personas, dispone de un centro logístico y de valorización en Falces, Navarra. RenerCycle presume de haber sido "la primera empresa mundial en obtener certificación ISO 9001-14001-45001 para el desmantelamiento y reciclaje de los parques eólicos, así como el certificado ZeroWaste por el **reciclaje o recuperación del 99,8% del peso del parque eólico Muel**".

**Grupo Enhol** es una firma navarra que lleva casi 100 años operando en sectores diversos, como el agropecuario, el de la alimentación saludable, las energías renovables o el inmobiliario. **Ríos Renovables** es un grupo empresarial también navarro que está especializado en la gestión y desarrollo de proyectos fotovoltaicos y de eficiencia energética.

### Artículos relacionados

- **RenerCycle: la apuesta de la industria eólica para ser plenamente circular**
- **Bureau Veritas y RenerCycle se alían para impulsar la economía circular en la industria eólica**
- **SKF autoconsumirá la energía eólica que va a producir en su fábrica de Tudela**

## RenerCycle se adjudica el desmantelamiento y reciclaje de tres parques eólicos de Grupo Enhol en Navarra

- RenerCycle ha firmado con Grupo Enhol el desmantelamiento y reciclaje de los parques eólicos de Caparroso, Serralta y San Gregorio



RenerCycle se adjudica el desmantelamiento y reciclaje de tres parques eólicos de Grupo Enhol en Navarra.

<https://elperiodicodelaenergia.com/renercycle-se-adjudica-el-desmantelamiento-y-reciclaje-de-tres-parques-eol...>

Redacción

Martes, 20 enero 2026

Ningún comentario

**RenerCycle**, empresa especializada en soluciones tecnológicas e industriales para el desmantelamiento, reciclaje y valorización de activos de energías renovables, **ha firmado dos contratos con Grupo Enhol para llevar a cabo el desmantelamiento y reciclaje de los parques eólicos de Caparroso, Serralta y San Gregorio** estos dos últimos ubicados en el término municipal de Cabanillas (Navarra).

Los proyectos forman parte del proceso de repotenciación de los parques eólicos, a través del cual Grupo Enhol moderniza sus instalaciones con el **objetivo** de aumentar la eficiencia, mejorar el rendimiento y reducir el impacto territorial, disminuyendo de manera significativa el número de aerogeneradores instalados. En el caso de **Caparroso**, las 42 turbinas actuales serán sustituidas por 6 nuevos aerogeneradores, mientras que en Serralta y San Gregorio (Cabanillas) las 45 turbinas existentes pasarán a 5 unidades. El alcance contratado incluye el desmantelamiento completo de aerogeneradores, la logística asociada, la gestión integral de residuos, el reciclaje y valorización de los principales componentes, así como todas las actuaciones necesarias para garantizar una correcta restitución ambiental del emplazamiento.

En concreto, **RenerCycle se encargará del desmantelamiento de 87 aerogeneradores Ecotecnia, de los cuales 45 aerogeneradores modelo ECO44 de potencia 600 kW, 41 turbinas ECO48 de 700 kW y 1**

**aerogenerador ECO80 de 1,6 MW** , aplicando criterios de máxima trazabilidad, seguridad y sostenibilidad en todas las fases del proyecto.

## Las labores de RenerCycle

**Javier Villanueva** , CEO de Renercycle, señala que “estos nuevos contratos con Grupo Enhol consolidan nuestra posición como líderes y socio de referencia en proyectos de repowering eólico. Compartimos una visión común basada en la sostenibilidad, la economía circular y la gestión responsable del final de vida de los parques eólicos. Nuestra experiencia en otros proyectos eólicos donde hemos alcanzado el 99,8% de componentes reacondicionados y materiales reciclados nos motiva para ir aún más lejos y alcanzar el ZeroWaste real”.

El redactor recomienda

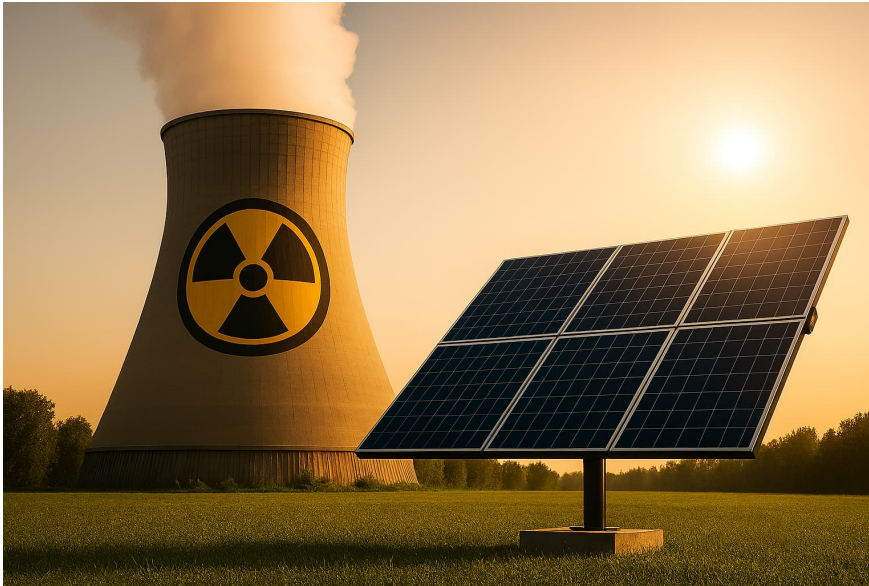
- **Cómo desmantelar un parque eólico sin dejar huella: el caso de Muel**
- **Acciona Energía entra en RenerCycle, iniciativa de soluciones de economía circular para el sector eólico**
- **RWE se incorpora como socio a RenerCycle**

Por su parte, **Diego y Gonzalo Oliver**, Directores Generales Mancomunados de Grupo Enhol, destacan: “Entendemos la repotenciación como una oportunidad para modernizar nuestras instalaciones y, al mismo tiempo, avanzar hacia un modelo energético más eficiente y con menor impacto territorial. Para nosotros, el final de vida de un parque eólico no es un cierre, sino una etapa clave del ciclo del proyecto, que debe gestionarse con rigor técnico y responsabilidad ambiental.” Por eso, contar con un socio como RenerCycle, con experiencia contrastada en desmantelamiento, trazabilidad y valorización de componentes, “nos permite asegurar que este proceso se realice bajo los más altos estándares de seguridad y sostenibilidad, contribuyendo además a impulsar una economía circular real en el sector renovable”, añaden.

Los trabajos se ejecutarán a lo largo de 2026 y permitirán a RenerCycle seguir ampliando su cartera de actuaciones vinculadas a la repotenciación eólica en España y Portugal, contribuyendo activamente a una transición energética más eficiente y sostenible.

# ¿Cuál es Más Barato: Energía Nuclear o Solar? Aspectos Clave

- ¿Nuclear o Solar? Analizamos el LCOE, la inversión inicial (CAPEX) y la estabilidad operativa. Descubre qué tecnología lidera la transición energética global en 2026.



<https://www.ambientum.com/ambientum/energia/cual-es-mas-barato-energia-nuclear-o-solar-aspectos-clave.asp>

Ambientum Portal Ambiental

**Martes, 20 enero 2026**

La comparación económica entre energía nuclear o solar trasciende las cifras simples. La viabilidad de cada una depende de un complejo entramado que incluye los costes de capital (CAPEX), la financiación, la gestión de residuos y métricas como el coste nivelado de la energía (LCOE). Actualmente, la fotovoltaica lidera en costes gracias a un abaratamiento histórico de sus componentes. En contraste, la nuclear, pese a exigir una inversión inicial masiva y estrictas regulaciones, garantiza un suministro de base continuo y libre de emisiones. Al final, el mercado elige entre la inmediatez económica de la solar o la estabilidad operativa de la nuclear.

Contenido del artículo

Toggle

- Energía Nuclear y Renovable: Principios Fundamentales y Definiciones Clave
- Funcionamiento Detallado de las Plantas Nucleares y Centrales Renovables
  - Funcionamiento de una Planta Nuclear
  - Funcionamiento de las Centrales Renovables: Un Enfoque Comparativo
- Análisis de Costos Iniciales y de Operación: ¿Dónde se Encuentran las Diferencias?
  - Costos Iniciales: Una Inversión Significativa
  - Costos Operativos: Mantenimiento y Combustible
  - Factores Adicionales a Considerar
- Impacto Ambiental y Sostenibilidad: Comparando las Huellas Ecológicas



- Políticas Gubernamentales e Incentivos: Impulsando la Transición Energética
- El Futuro de la Energía: Tendencias, Innovaciones y Perspectivas a Largo Plazo

## Energía Nuclear y Renovable: Principios Fundamentales y Definiciones Clave

La **energía nuclear** procede de la energía del núcleo atómico, principalmente mediante **fisión** (uranio o plutonio), que genera calor para producir vapor y mover turbinas. Tiene **alta densidad energética** (mucho rendimiento con poco combustible), pero plantea retos en **residuos radiactivos** y **seguridad**. La **fusión nuclear** se menciona como promesa futura, aún en I+D.

La **energía renovable** proviene de fuentes que se reponen (solar, eólica, hidráulica, geotérmica, biomasa). Es sostenible por naturaleza, aunque algunas tecnologías son **intermitentes** y requieren **almacenamiento** o una **red eléctrica** más flexible. Conceptos clave del texto:

- **Energía convencional**: combustibles fósiles.
- **Energía de base**: capacidad de generar electricidad de forma continua y fiable.
- **Eficiencia energética**: reducir demanda con medidas como aislamiento, LED, optimización industrial o vehículos eficientes.
- **Smart grids**: redes inteligentes para integrar fuentes variables y gestionar el flujo energético.

## Funcionamiento Detallado de las Plantas Nucleares y Centrales Renovables

### Funcionamiento de una Planta Nuclear

Una central nuclear genera electricidad con el calor de la **fisión** en el **reactor**. El **uranio enriquecido (U-235)** se coloca en barras de combustible; los neutrones provocan una reacción en cadena controlada por **barras de control** (boro/cadmio). El calor calienta un **refrigerante** (normalmente agua), que produce vapor para mover una turbina conectada a un generador. Tras la turbina, el vapor se condensa y el ciclo se repite, disipando calor residual con sistemas de refrigeración (p. ej., torres). La seguridad se basa en **múltiples barreras de contención** y en **sistemas de seguridad pasiva** (gravedad y convección natural) para emergencias.

### Funcionamiento de las Centrales Renovables: Un Enfoque Comparativo

#### Energía Solar

- **Paneles fotovoltaicos (FV)**: células semiconductoras (silicio) convierten luz en **corriente continua (DC)**, que un **inversor** pasa a **corriente alterna (AC)**. Se menciona que los paneles comerciales modernos suelen superar el **20%** de eficiencia.
- **Solar termoeléctrica**: espejos concentran radiación sobre un receptor, calientan un fluido (aceite/sales fundidas), generan vapor y mueven turbina.

#### Energía Eólica

Las **turbinas eólicas** convierten energía del viento en rotación que acciona un generador. Puede ser **onshore** u **offshore** (más viento, pero más coste de instalación y mantenimiento). Se resalta la mejora de eficiencia y competitividad de costes.

### Energía Hidroeléctrica

Aprovecha energía potencial/cinética del agua (ríos/embalses) para mover turbinas. Es madura y fiable, con posible impacto ambiental en ecosistemas acuáticos.

### Energía Geotérmica

Usa calor del interior de la Tierra: en zonas activas genera vapor/agua caliente para turbina; en otras, bombas de calor. Es constante, pero limitada por geografía.

### Biomasa

Materia orgánica (madera, residuos agrícolas, cultivos energéticos) para calor y electricidad por combustión o biogás (digestión anaeróbica). Es renovable si se gestiona de forma sostenible.

### Costos Relativos: Nuclear vs. Solar

El texto plantea que la comparación es compleja y depende de ubicación, capital, operación y residuos. La **nuclear** puede tener **costes operativos relativamente bajos** por la densidad energética del combustible, pero su **coste de construcción** es muy superior. La **solar fotovoltaica** ha reducido costes de forma drástica (se cita una caída superior al **80%** en la última década), con OPEX muy bajo, aunque su **intermitencia** exige **almacenamiento** o una red robusta. Se menciona que, según la **EIA**, el **LCOE** de la solar FV ha caído por debajo del nuclear en muchas zonas, mientras que la nuclear puede ser competitiva a largo plazo por su vida útil, pero con la complejidad de **residuos** y **seguridad**.

## Análisis de Costos Iniciales y de Operación: ¿Dónde se Encuentran las Diferencias?

### Costos Iniciales: Una Inversión Significativa

La nuclear exige una inversión inicial muy alta por la complejidad de la infraestructura (reactor, seguridad, combustible, residuos) y los plazos largos. Se cita a la **AIE** con rangos de **5.000–10.000 millones de dólares** (o más) para nuevas centrales, según ubicación y regulación. La solar, aunque requiere paneles, inversores y montaje, suele tener **CAPEX menor** y se beneficia de economías de escala y mejora tecnológica.

### Costos Operativos: Mantenimiento y Combustible

En nuclear, los OPEX incluyen personal especializado, inspecciones, seguridad, y gestión de residuos radiactivos, con peso relevante en el coste total. En solar, el OPEX es bajo: mantenimiento limitado (limpieza) y reemplazo eventual de inversores; el “combustible” (sol) no tiene coste.

## Factores Adicionales a Considerar

- Costes regulatorios y de seguridad (más críticos en nuclear).
- Dependencia climática y producción variable (solar).
- Costes de **almacenamiento** para gestionar intermitencia.
- Diferencias de **vida útil** y planificación de reemplazos.

## Impacto Ambiental y Sostenibilidad: Comparando las Huellas Ecológicas

La nuclear no emite GEI en operación, pero su principal reto es la **gestión de residuos radiactivos** a muy largo plazo y el riesgo, aunque bajo, de accidentes con impactos severos (se citan Chernóbil y Fukushima). También cuenta la huella de la **minería de uranio** y el uso de suelo para instalaciones y residuos. Se menciona a la **IAEA** sobre el aumento anual global de residuos.

La solar tiene baja huella en operación; sus impactos se concentran en la **fabricación** (materiales, químicos y energía empleada) y el **reciclaje** al final de vida útil. Se alude a estudios (Universidad de Stanford) que sitúan su huella de carbono de ciclo de vida por debajo de los fósiles. En uso del suelo, las grandes plantas requieren superficie, aunque el despliegue en **tejados** minimiza ese impacto. En agua, la nuclear necesita mucha para refrigeración (tensión en zonas áridas), mientras que la solar requiere poca en operación.

En sostenibilidad, la nuclear depende de un recurso finito (uranio) y la solar de un recurso inagotable (radiación). El texto apunta a un enfoque de **mix energético**, donde coste no es el único criterio: también lo son impacto ambiental y resiliencia.

## Políticas Gubernamentales e Incentivos: Impulsando la Transición Energética

Las políticas públicas influyen directamente en el “precio” real de nuclear y solar: **feed-in tariffs (FIT)**, **créditos fiscales**, deducciones, **subastas** de renovables, estándares de emisiones, metas de renovables e inversión en redes y almacenamiento. También se menciona apoyo a I+D y subsidios para nuclear de nueva generación por seguridad y residuos. La **estabilidad regulatoria** se presenta como clave para atraer inversión, junto con infraestructura de red para integrar solar y eólica, y la cooperación internacional para tecnología y mejores prácticas.

## El Futuro de la Energía: Tendencias, Innovaciones y Perspectivas a Largo Plazo

El texto sitúa el futuro en la combinación de **innovación tecnológica + almacenamiento + redes inteligentes**. En solar, se destacan mejoras en eficiencia y materiales como la **perovskita**, y el avance de la **solar térmica de concentración** en regiones de alta irradiación. En nuclear, se citan reactores de **cuarta generación** y los **reactores modulares pequeños (SMR)** por flexibilidad y fabricación en fábrica. El almacenamiento evoluciona más allá del ion-litio hacia **baterías de flujo**, estado sólido y bombeo hidroeléctrico, esenciales para integrar renovables intermitentes. Las **smart grids** optimizan distribución y respuesta a demanda. Se menciona la **fusión nuclear** como opción



potencialmente limpia e ilimitada, todavía experimental. En conjunto, se plantea que un sistema energético sostenible y asequible dependerá de un **mix** de tecnologías, con I+D y marcos de apoyo coherentes.

Redacción Ambientum

## Abierto el plazo para solicitar las ayudas del plan Renoinn para bombas de calor

- Desde el pasado miércoles 14 de enero y hasta el próximo 19 de febrero estará abierta la segunda convocatoria de ayudas del programa Renoinn,



<https://climatizacion-y-confort.cdecomunicacion.es/noticias/energias-renovables/152631/abierto-el-plazo-para-...>

Javier Espada

Martes, 20 enero 2026

El programa específico para bombas de calor está dotado con una partida presupuestaria de 30 millones de euros y persigue el objetivo de impulsar la electrificación renovable de usos térmicos.

Compartir: [Linkedin](#) [Whatsapp](#) [Facebook](#) [Twitter](#)

Desde el pasado miércoles 14 de enero y hasta el próximo **19 de febrero** estará abierta la segunda convocatoria de ayudas del **programa Renoinn**, una iniciativa del MITECO destinada a **impulsar proyectos innovadores** de energías renovables, almacenamiento energético y sistemas térmicos, entre los que se encuentran las **bombas de calor**.

La convocatoria, dotada con **202,5 millones de euros**, está gestionada por el IDAE y se enmarca en el componente 31-REPowerEU del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia, financiado con fondos europeos **Next Generation**.

Concretamente, el programa específico para bombas de calor está dotado con una partida presupuestaria de **30 millones de euros** y persigue el objetivo de **impulsar la electrificación renovable** de usos térmicos.

## Los objetivos del programa Renoinn

Los objetivos de la segunda convocatoria del programa Renoinn pasan por impulsar el despliegue de energías renovables innovadoras en España, incrementando tanto la potencia renovable instalada como la capacidad de almacenamiento energético. Los propósitos establecidos son los siguientes:

- Acelerar la **implantación de bombas de calor** renovables para descarbonizar la calefacción y la refrigeración.
- Favorecer **nuevos modelos de integración de renovables** en el territorio, reduciendo conflictos de uso del suelo.
- Impulsar proyectos de **agrivoltaica**, que compatibilizan la producción agrícola y fotovoltaica en un mismo espacio.
- Apoyar instalaciones de **fotovoltaica flotante** y renovables integradas en infraestructuras ya existentes.
- Reforzar el **autoconsumo colectivo**, especialmente aquel que incorpora a consumidores vulnerables.

## ¿A quién se dirigen las ayudas?

Las ayudas del programa Renoinn van dirigidas a los siguientes perfiles:

- **Personas jurídicas públicas o privadas**, legalmente constituidas.
- Empresas, entidades del sector público institucional y otras organizaciones.
- **Agrupaciones de entidades**, aunque no tengan personalidad jurídica propia.
- **Comunidades de propietarios**, en el caso de los programas de bombas de calor y de autoconsumo colectivo.

## ¿Cómo acceder a las ayudas?

Las solicitudes deberán presentarse **exclusivamente por vía electrónica** , a través de la Sede Electrónica del IDAE y el plazo expira a las 12:00 horas del próximo 19 de febrero.

Las ayudas se concederán en **régimen de concurrencia competitiva** , evaluando los proyectos según criterios técnicos, económicos y de impacto positivo en el territorio.

Por su parte, el plazo máximo para ejecutar las inversiones subvencionables se extiende hasta el **30 de junio de 2030** .

En la **primera convocatoria del programa Renoinn** , el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico asignó **148,5 millones de euros** a un total de **199 proyectos** , centrados en tecnologías como la agrivoltaica, la fotovoltaica flotante, las energías renovables integradas en infraestructuras, el autoconsumo colectivo con almacenamiento y las soluciones de climatización mediante bomba de calor renovable.

Compartir: [Linkedin](#) [Whatsapp](#) [Facebook](#) [Twitter](#)

## Almacenamiento, digitalización y datos: la apuesta de DNV para el futuro energético

- La consultora ha lanzado ahora en España una herramienta, denominada HERO, con la que optimiza los ingresos de los activos renovables con almacenamiento.



Almacenamiento, digitalización y datos: la apuesta de DNV para el futuro energético

<https://elperiodicodelaenergia.com/almacenamiento-digitalizacion-y-datos-la-apuesta-de-dnv-para-el-futuro-e...>

Jaime Santisteban

Martes, 20 enero 2026

### La consultora ha lanzado ahora en España una herramienta, denominada HERO, con la que optimiza los ingresos de los activos renovables con almacenamiento

En un contexto donde las energías renovables crecen rápidamente, y las variables de oferta, demanda y meteorología se combinan para generar alta volatilidad, el almacenamiento energético y el análisis avanzado de datos se perfilan como piezas claves. DNV quiere jugar un papel activo en ese cambio, de la mano de expertos como **Valentín Albinet**, consultor principal en el equipo de Análisis del Mercado Energético, con quien conversamos sobre claves técnicas y de mercado que están transformando el sector.

#### “La hibridación brinda una ventaja competitiva real”

Para Albinet, un modelo híbrido de generación, combinando solar o eólica con almacenamiento, no es solo una herramienta técnica, sino una fuente de ventaja competitiva. Según su experiencia, en mercados tan diversos como EEUU, Chile y Europa, “permite aprovechar de mejor forma la energía disponible con plantas solares y eólicas, sobre todo en escenarios de curtailment o precios bajos/negativos, además de evitar pérdida de valor en situaciones cada vez más frecuentes y que subraya seguirán ocurriendo con mayor frecuencia en los próximos años.”

El almacenamiento “se nutre de la volatilidad de los precios del mercado”, actuando como colchón ante excesos de generación solar o eólica, y como puente para maximizar ingresos cuando los precios se recuperan. Esa dualidad (gestión técnica + gestión de valor) convierte al almacenamiento en un activo estratégico.

## Herramientas digitales que hacen viable la apuesta

Una de las claves de esta estrategia es la digitalización y la capacidad de modelar diferentes escenarios. Albinet menciona especialmente la herramienta propia de DNV llamada HERO. Implementada en EEUU desde hace años y recientemente en España, ha demostrado su valor al soportar decisiones de inversión en proyectos de baterías. Permite hacer una co-optimización entre varios mercados sobre la base de distintos escenarios de evolución del sistema eléctrico, con sensibilidad ante decenas de perfiles meteorológicos.

“HERO ha permitido soportar la toma de decisión de inversión de proyectos de batería gracias a la valoración de aquellos activos”. La compañía integra otras soluciones digitales “data-driven” a través de su unidad de monitorización de renovables, la antigua Green Power Monitor (GPM), como GPM Horizon, Solcast o Solar Farmer, para operar activos renovables y almacenamiento con datos precisos, históricos y proyectados.

Esta digitalización, explica Albinet, dota al sector de renovables de “inteligencia operativa” para medir tanto los beneficios como los riesgos, lo que facilita la bancabilidad de los proyectos. En otras palabras: da al sector financiero los elementos técnicos y cuantitativos necesarios para financiar inversiones en baterías, híbridos o proyectos de circularidad energética.

## ¿Volatilidad creciente?

Albinet anticipa que, a medio plazo, la volatilidad de los precios de mercado va a aumentar. Para la generación convencional esto supone un riesgo de precios desfavorables e ingresos inciertos pero, para la nueva generación renovable, la situación se complica aún más: los ingresos capturados pueden caer por debajo de la media, afectando la rentabilidad.

El almacenamiento emerge por tanto como factor de mitigación de riesgo y habilitador de inversión. Al “nutrirse de la volatilidad”, un sistema con almacenamiento puede aprovechar precios altos, o reducir pérdidas cuando los precios son negativos. Ofrece así mismo una solución técnica a los problemas que inducen curtailment, haciendo viable la operación de renovables incluso en contextos difíciles, y reduce la barrera de entrada para nuevas plantas pues sin almacenamiento, la incertidumbre puede desalentar inversión.

## Digitalización, datos y gobernanza: una evolución necesaria del sector

La digitalización lleva más de una década abriéndose paso en el sector energético, y empresas como DNV han acompañado ese proceso desde distintas vertientes: monitorización de activos renovables, análisis de datos operativos, previsión de mercados o evaluación de riesgos. Según explica Valentín Albinet, esta combinación de herramientas y metodologías ofrece hoy una visión más completa

sobre cómo interactúan la generación, el almacenamiento y la operación del sistema eléctrico con aspectos regulatorios, de gobernanza y de reporting.

Albinet señala que esta evolución no responde únicamente a desafíos técnicos inmediatos, sino a un contexto más amplio en el que el sector energético debe adaptarse a nuevas exigencias: mayor transparencia, trazabilidad de los datos, resiliencia operativa y una gestión más anticipada del riesgo. En ese marco, las plataformas de datos y los modelos analíticos avanzados se están convirtiendo en piezas centrales para tomar decisiones fundamentadas.

El futuro del sistema energético, apunta, ya no depende solo de seguir instalando capacidad renovable, sino de combinar esa generación con almacenamiento inteligente y un uso cada vez más sofisticado del dato. La integración entre tecnología y análisis de mercado se plantea como un camino para mejorar la rentabilidad de los proyectos, reducir riesgos, facilitar el acceso a financiación y responder a unas expectativas regulatorias y de clientes en constante evolución.



## Baxi lanza un servicio gratuito para la gestión de Certificados de Ahorro Energético (CAE) - Climatización y Confort - CdeComunicacion.es

- Baxi amplía su propuesta de valor al instalador con el lanzamiento de un servicio de gestión de Certificados de Ahorro Energético (CAE).



<https://climatizacion-y-confort.cdecomunicacion.es/noticias/energias-renovables/152648/baxi-lanza-un-servicio-...>

Alba Merino

Martes, 20 enero 2026

Necesarias Necesarias Siempre activado Las cookies necesarias son absolutamente esenciales para que el sitio web funcione correctamente. Estas cookies garantizan funcionalidades básicas y características de seguridad del sitio web, de forma anónima.

CookieDuraciónDescripcióncookieLawinfo-checkbox-advertisement11 mesesEsta cookie se utiliza para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría

"Publicitarias".cookieLawinfo-checkbox-analytics11 monthsEsta cookie está configurada por el

complemento de consentimiento de cookies de GDPR. La cookie se utiliza para almacenar el

consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Análisis".cookieLawinfo-checkbox-

functional11 monthsEsta cookie está configurada por el consentimiento de cookies de GDPR para

registrar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Funcional".cookieLawinfo-

checkbox-necessary11 monthsEsta cookie está configurada por el complemento de consentimiento

de cookies de GDPR. Las cookies se utilizan para almacenar el consentimiento del usuario para las

cookies en la categoría "Necesario".cookieLawinfo-checkbox-others11 monthsEsta cookie está

configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR. La cookie se utiliza para

almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Otro".cookieLawinfo-

checkbox-performance11 monthsEsta cookie está configurada por el complemento de

consentimiento de cookies de GDPR. La cookie se utiliza para almacenar el consentimiento del

usuario para las cookies en la categoría "Rendimiento".viewed\_cookie\_policy11 monthsEsta cookie

está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR y se utiliza para



almacenar si el usuario ha dado su consentimiento o no para el uso de cookies. No almacena ningún dato personal.

**Funcionales** Las cookies funcionales ayudan a realizar ciertas funcionalidades, como compartir el contenido del sitio web en plataformas de redes sociales, recopilar comentarios y otras funciones de terceros.

**Rendimiento** Las cookies de rendimiento se utilizan para comprender y analizar los índices clave de rendimiento del sitio web, lo que ayuda a brindar una mejor experiencia de usuario a los visitantes.

**Analíticas** Las cookies analíticas se utilizan para comprender cómo interactúan los visitantes con el sitio web. Estas cookies ayudan a proporcionar información sobre métricas, el número de visitantes, la tasa de rebote, la fuente de tráfico, etc.

| Cookie        | Duración         | Descripción                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
|---------------|------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| __utma        | 2 años           | Se usa para distinguir usuarios y sesiones. La cookie se crea cuando se ejecuta la biblioteca de JavaScript y no hay ninguna cookie __utma. La cookie se actualiza cada vez que se envían datos a Google Analytics.                                                                                                    |
| __utmb        | 30 minutos       | Se utiliza para determinar nuevas sesiones / visitas. La cookie se crea cuando se ejecuta la biblioteca JavaScript y no existen cookies __utma. La cookie se actualiza cada vez que se envían datos a Google Analytics.                                                                                                |
| __utmc        | Google Analytics | establece la cookie y se elimina cuando el usuario cierra el navegador. La cookie no es utilizada por ga.js. La cookie se utiliza para permitir la interoperabilidad con urchin.js, que es una versión anterior de Google Analytics y se utiliza junto con la cookie __utmb para determinar nuevas sesiones / visitas. |
| __utmt        | 10 minutos       | Google Analytics establece la cookie y se utiliza para reducir la tasa de solicitud.                                                                                                                                                                                                                                   |
| Publicitarias | Publicitarias    | Las cookies publicitarias se utilizan para proporcionar a los visitantes anuncios y campañas de marketing relevantes. Estas cookies rastrean a los visitantes en los sitios web y recopilan información para proporcionar anuncios personalizados.                                                                     |
| __utmz        | 6 meses          | Google Analytics establece esta cookie y se utiliza para almacenar la fuente de tráfico o la campaña a través de la cual el visitante llegó a su sitio.                                                                                                                                                                |
| _fbp          | 2 meses          | Facebook instala esta cookie para mostrar publicidad cuando están en Facebook o en una plataforma digital impulsada por publicidad de Facebook después de visitar este sitio web.                                                                                                                                      |
| fr            | 2 meses          | Facebook instala esta cookie para mostrar anuncios relevantes a los usuarios y medir y mejorar los anuncios. La cookie también rastrea el comportamiento del usuario en la web en sitios que tienen píxeles de Facebook o complementos sociales de Facebook.                                                           |
| Otras         | Otras            | Otras cookies no categorizadas son aquellas que están siendo analizadas y aún no han sido clasificadas en una categoría.                                                                                                                                                                                               |



## Brasil estudia crear un área específica de electromovilidad en el Ministerio de Minas y Energía

- El ministro de Minas y Energía, Alexandre Silveira, planteó en Shanghái la posible creación de un área dedicada a la electromovilidad, como parte de la est...



GALERIA

revista digital

revista energía renovable

energía renovable

energías limpias

energía fotovoltaica

energía solar

<https://www.review-energy.com/movilidad/brasil-estudia-crear-un-area-especifica-de-electromovilidad-en-el-mi...>

Martes, 20 enero 2026

20 enero 2026 0

El Gobierno de Brasil **está evaluando la creación de un área específica dedicada a la electromovilidad** dentro del Ministerio de Minas y Energía (MME), con el objetivo de coordinar políticas públicas, mejorar el entorno regulatorio y estimular las inversiones en vehículos eléctricos, infraestructura de recarga e innovación tecnológica aplicada al transporte urbano.

La iniciativa fue planteada por el ministro de Minas y Energía, **Alexandre Silveira**, durante una reunión celebrada en Shanghái con ejecutivos de **DiDi Global**, empresa matriz de la plataforma 99 en Brasil. El encuentro se centró en la integración de la seguridad, la tecnología digital, las energías limpias y la movilidad urbana, en un contexto de creciente interés por el desarrollo de soluciones de transporte sostenibles en el país.

Según Silveira, la eventual creación de esta estructura permitiría dotar al Estado de una **mayor capacidad técnica y de coordinación** para acompañar la expansión de la movilidad eléctrica, en un país cuya matriz eléctrica está compuesta en cerca de **un 90 % por fuentes limpias y renovables**, lo que refuerza su atractivo para inversiones de largo plazo.

Silveira destacó que el desarrollo de la electromovilidad debería ir acompañado de **soluciones de almacenamiento en baterías**, consideradas estratégicas para reducir el coste de la electricidad,

estabilizar el sistema eléctrico y optimizar el aprovechamiento de la generación renovable, especialmente la solar y la eólica en el Nordeste del país.

Asimismo, mencionó que el Gobierno analiza la **eventual implementación de tarifas diferenciadas en estaciones de recarga** , con precios más bajos en horarios valle, como herramienta para incentivar la carga inteligente de vehículos eléctricos, mejorar la eficiencia del sistema y reducir los costes para usuarios y operadores.

Finamente, el ministro destacó la importancia del **acceso a tecnología de punta y al financiamiento de la banca china** , consideró instrumentos estratégicos para acelerar la implementación de la electromovilidad nacional, ampliar la escala de los proyectos y reducir los costos de inversión.

## Comentarios

Sé el primero en comentar...

**Deja tu comentario**

## Ecay Construcciones inicia la ejecución de dos parques eólicos de la escocesa SSE Renewables en Teruel

- Ecay Construcciones inicia la ejecución de los parques eólicos de Mínguez y Portalrubio, un proyecto eólico en Aragón.



Ecay Construcciones inicia la ejecución de dos parques eólicos de la escocesa SSE Renewables en Teruel.

<https://elperiodicodelaenergia.com/ecay-construcciones-inicia-la-ejecucion-de-dos-parques-eolicos-de-la-escoc...>

Redacción

Martes, 20 enero 2026

**Ecay Construcciones inicia la ejecución de los parques eólicos de Mínguez y Portalrubio, un proyecto eólico en Aragón** que ha sido diseñado de la mano de la comunidad local para maximizar beneficios en los municipios y modernizar el sistema eléctrico español con energía renovable.

En Ecay Construcciones seguimos aumentando nuestras capacidades en infraestructuras energéticas renovables con el inicio de las obras de los parques eólicos de Mínguez y Portalrubio, situados en la provincia de Teruel.

Se trata de dos parques contiguos que, en conjunto, suman 42 MW de potencia instalada, lo que ha necesitado un diseño, planteamiento y coordinación minuciosa con los tres municipios y pedanías del término municipal de Pancrudo en Aragón.

El **proyecto** está promovido por SSE Renewables, un cliente que vuelve a confiar en Ecay Construcciones. En un proyecto de estas características, esta renovación de confianza fortalece una relación sustentada en la profesionalidad, la solvencia técnica y la capacidad de ejecución de nuestro equipo, cumplimentando todas las fases de necesarias para la implantación eólica, acompañando en el desarrollo de ingeniería, movimientos de tierra, obra civil, redes de M.T. , líneas de evacuación y conexión a red viaria de acceso a P.E. Todo ello acompañado de unos criterios de excelencia, sostenibilidad y seguridad claves para el proyecto y su entorno, que refuerza la razón de ser de SSE y Ecay.

## Un proyecto estratégico que repercute en beneficios locales

Los parques de **Mínguez** (19 MW) y **Portalrubio** (23 MW) contarán con 7 aerogeneradores de última generación **Nordex N163**, capaces de maximizar la producción energética con una ocupación eficiente del territorio. Parte de sus componentes se fabrican en España, reforzando además la cadena de valor industrial nacional.

## Confianza en Ecay Construcciones

Para Ecay Construcciones, este nuevo encargo supone un hito relevante dentro de nuestra actividad en infraestructuras energéticas que requieren de precisión, seguridad y excelencia operativa. Que un cliente de referencia como SSE Renewables vuelva a contar con nosotros es un reflejo directo de:

La experiencia acumulada en obra civil e infraestructuras eólicas

El cumplimiento riguroso de plazos, calidad y seguridad

Una forma de trabajar orientada a relaciones a largo plazo

Impacto en el territorio y mirada al futuro

Durante la fase de construcción, **el proyecto genera empleo local y más de 2 millones de euros de actividad económica en el entorno, además de más de un millón de ingresos futuros para los municipios una vez los parques entren en operación.**

La puesta en marcha, prevista para **2027**, permitirá generar energía renovable para miles de hogares y avanzar en los **objetivos de transición energética.**

Desde Ecay Construcciones, seguimos construyendo infraestructuras energéticas de carácter estratégico, aportando valor a nuestros clientes y al territorio.





## El apagón de La Gomera es “un problema histórico que urge solucionar”

- La isla de La Gomera se va a cero energético. Domingo 18 de enero de 2025. Problema en la central térmica (diésel) de El Palmar, propiedad de Endesa



Vista satelital del archipiélago canario. Islas Canarias

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/el-apag-n-de-la-gomera-es-20260120>

Antonio Barrero F.

Martes, 20 enero 2026

El apagón del pasado domingo en La Gomera “no es un hecho aislado ni imprevisible, sino la consecuencia de un problema histórico por la fragilidad del sistema eléctrico canario, un problema del que venimos alertando desde hace años y que urge solucionar”. Así valora el presidente de **Asinelte** (la Asociación Empresarial de Instalaciones Eléctricas e Infraestructuras de Telecomunicaciones de la Provincia de Santa Cruz de Tenerife), Juan Alberto Gutiérrez, el nuevo cero energético registrado en La Gomera el pasado domingo (en el verano de 2023 tuvo lugar otro cero energético en la isla).

“El sistema eléctrico canario es frágil por definición y llevamos mucho tiempo alertando de ello. No se trata solo de un problema puntual de generación, como muchas veces se quiere hacer ver, sino de una situación coyuntural que afecta al conjunto del sistema: generación, transporte y distribución de la energía eléctrica en Canarias”, señala. Gutiérrez insiste en que “poner todo el foco únicamente en la generación es un error”, subrayando que “las redes y las infraestructuras no están preparadas para soportar las exigencias actuales ni las que vendrán en los próximos años” (la red de La Gomera es de Endesa).

[Junto a estas líneas, mapa de las redes de distribución. En España hay más de 300 distribuidoras (algunas son propietarias de redes muy pequeñas). Las cinco más importantes son las que aparecen en el mapa, que operan en régimen de casi oligopolio].

En este sentido, el presidente de Asinelte, que es así mismo vicepresidente de la Federación Provincial de Empresarios del Metal y Nuevas Tecnologías de Santa Cruz de Tenerife ( **Femete** ), advierte de la paradoja que supone avanzar en la implantación de energías renovables sin una planificación integral del sistema eléctrico: “las renovables son necesarias y positivas, pero no son estables. Si su implantación no va acompañada de medidas auxiliares, como sistemas de almacenamiento energético a gran escala, el sistema puede volverse todavía más vulnerable”. En La Gomera hay 21,2 megavatios de potencia térmica (diésel) y 12, renovable.

[Bajo estas líneas, a la derecha, composición del parque de generación de electricidad de cada una de las islas del archipiélago canario. La tabla aparece en el Anuario Energético de Canarias 2023, último disponible].

### **Actuar con rapidez y rigor**

Para Asinelte, el apagón de La Gomera vuelve a evidenciar la necesidad de actuar con rapidez y rigor técnico. “Estamos ante un problema estructural que exige decisiones inmediatas, eficientes y eficaces. No podemos seguir reaccionando solo cuando se produce un apagón; es imprescindible anticiparse y planificar con una visión global del sistema”, afirma Gutiérrez.

Asimismo, el presidente de la asociación pone en valor el esfuerzo que ya está realizando el Gobierno de Canarias para solucionar el problema. Sin embargo, precisa que “Canarias sigue necesitando inversiones urgentes en modernización de redes, refuerzo de infraestructuras críticas y desarrollo de sistemas de almacenamiento que garanticen la estabilidad del suministro”.

En este contexto, Gutiérrez ofrece la colaboración activa del sector: “desde Femete y Asinelte, ponemos a disposición de las administraciones públicas el conocimiento, la experiencia y la capacidad técnica de nuestras empresas y profesionales para contribuir a soluciones viables que refuercen la seguridad energética del Archipiélago. Estamos ante un problema estructural que se agrava si no se actúa con urgencia. La falta de soluciones reales en almacenamiento energético y el retraso en la modernización de las infraestructuras eléctricas no ayudan, sino que incrementan el riesgo de nuevos apagones”, concluye.





## El CSIC y la UPV buscan producir combustibles sostenibles reduciendo en un 90% la generación de residuos

- Las nuevas tecnologías desarrolladas en BioSMART permitirán, a partir de distintas fracciones de biomasa, obtener estos productos de una forma más eficiente



El CSIC y la UPV buscan producir combustibles sostenibles reduciendo en un 90% la generación de residuos

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/bioenergia/el-csic-y-la-upv-buscan-producir-20260120>

Celia García-Ceca

Martes, 20 enero 2026

El Instituto de Tecnología Química (ITQ), centro mixto del Consejo Superior de Investigaciones Científicas (CSIC) y la Universitat Politècnica de València (UPV), participan en el **proyecto europeo 'BioSMART'** que busca desarrollar una nueva generación de biorrefinerías que produzcan combustibles para el transporte, compuestos químicos y biomateriales de forma más eficiente y sostenible. Las biorrefinerías de nueva generación pueden convertir dos fuentes alternativas de bioenergía, la biomasa lignocelulósica (la materia prima más abundante de la Tierra, consistente en tallos, hojas, residuos agrícolas y forestales) y la biomasa acuática (algas, fitoplancton o residuos de acuicultura), en productos y materiales que se pueden utilizar en industrias como la aviación y el sector marítimo. También se utilizan en otros procesos industriales como síntesis de polímeros y surfactantes, adsorbentes y catalizadores. Las nuevas tecnologías desarrolladas en BioSMART permitirán, a partir de distintas fracciones de biomasa, obtener estos productos de una forma más eficiente y sostenible, ya que, según los participantes, reducirán la generación de residuos hasta en un 90%. Esto se debe a que los residuos generados en las biorrefinerías serán utilizados como materia prima para la producción de nuevos productos.

El grupo de investigación CAT-REN del ITQ es el responsable de transformar la lignina (un polímero orgánico que da rigidez a las plantas) y las huminas (un subproducto abundante en las biorrefinerías), en productos que puedan ser utilizados como combustibles y materiales sostenibles. Esto se consigue a través de procesos catalíticos selectivos de despolimerización, donde un

catalizador acelera la velocidad de la reacción química sin consumirse, combinados con procesos de hidrogenación y hidrodesoxigenación, claves para producir biocombustibles con mayor poder calorífico. Mediante estas reacciones catalíticas se rompen las estructuras de la lignina y huminas en compuestos de menor peso molecular. Esto, junto con la reducción del contenido de oxígeno a través de la hidrogenación y hidrodesoxigenación, permite obtener fracciones líquidas que se pueden utilizar como combustibles de uso marítimo. Así se transforman ligninas y huminas en combustibles marinos avanzados y biomateriales de altas prestaciones. El proceso de valorización de lignina que se utilizará en este proyecto está basado en una tecnología previamente desarrollada y patentada por el grupo CAT-REN del ITQ, llamado "proceso CATDEPOL-HDO". Este método obtiene aceite de lignina, un biocombustible que, tras un posterior proceso de mejora, se puede emplear como componente o se puede mezclar para obtener combustible para el transporte marítimo.

"El proyecto europeo BioSMART pretende desarrollar nuevas tecnologías más eficientes y sostenibles para contribuir al avance y crecimiento de las biorrefinerías integradas del futuro, aprovechando todas las fracciones de la biomasa lignocelulósica, celulosa, hemicelulosa y lignina, para producir biocombustibles, biomoléculas, biomateriales y bioenergía. Además, trata de valorizar también los subproductos de los procesos para avanzar hacia una biorrefinería de residuo-cero", afirma Marcelo E. Domine, investigador científico del CSIC en el ITQ y responsable del proyecto en el centro de investigación valenciano. BioSMART reúne a 11 socios del mundo de la investigación y la industria de 6 países diferentes (Países Bajos, España, Eslovenia, Alemania, Reino Unido e India), entre los que se encuentran: Technische Universiteit Eindhoven; Stichting Wageningen Research; Kemijski Institut; Karlsruher Institut for Technologie; Perseo Biotechnology S.L.; Johnson Matthey PLC; Avantium Renewable Polymers BV; Nederlandse Organisatie voor Toegepast Natuur; Indian Institute of Technology Jodhpur; The Energy and Resource Institute; y el ITQ (CSIC-UPV).

# El gas y el CO2 disparan los precios de la electricidad en Europa por encima de los 100 €/MWh de media

- Durante la semana, los futuros de gas TTF alcanzaron su mayor precio de cierre desde junio, los de CO2 desde al menos finales de 2023 y los de Brent desde comienzos de octubre.



Central térmica de ciclo combinado (CTCC) de Endesa en Sant Adrià de Besòs (Barcelona).

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-gas-y-el-co2-disparan-los-precios-de-la-electricidad-en-europa-por-enci...>

Aleasoft Energy Forecasting

**Martes, 20 enero 2026**

En la tercera semana de enero, los precios de los principales mercados eléctricos europeos registraron una tendencia al alza y la mayoría superó los 100 €/MWh de promedio semanal, aunque en muchos casos fueron inferiores a los de la semana anterior. El 17 de enero, el mercado ibérico registró su precio diario más alto desde febrero de 2025. Durante la semana, los futuros de gas TTF alcanzaron su mayor precio de cierre desde junio, los de CO2 desde al menos finales de 2023 y los de Brent desde comienzos de octubre. La demanda eléctrica aumentó en la mayoría de los mercados, mientras que la producción renovable descendió.

## Producción solar fotovoltaica

En la tercera semana de enero, la **producción solar fotovoltaica** aumentó en los mercados de Alemania e Italia con respecto a la semana anterior. El mercado alemán registró el mayor incremento, del 77%, tras dos semanas de descensos, mientras que en el mercado italiano el aumento fue de un 7,1%. En cambio, los mercados de la península ibérica y el mercado francés registraron descensos en la generación con esta tecnología. España y Portugal anotaron caídas del 13% y del 23%, respectivamente, mientras que Francia acumuló su segunda semana consecutiva de descensos, con una bajada del 14%.

Para la semana del 19 de enero, según las previsiones de producción solar de **AleaSoft Energy Forecasting**, la producción aumentará en los mercados alemán y español en comparación con la

semana anterior. Por el contrario, en el mercado italiano descenderá la generación solar.

## Producción eólica

En la semana del 12 de enero, la **producción eólica** disminuyó en los principales mercados europeos con respecto a la semana anterior. El mercado italiano registró el mayor descenso, del 56%, tras cuatro últimas semanas de crecimiento. A continuación, el mercado español experimentó una caída del 52% en la producción con esta tecnología. Los mercados francés y portugués registraron descensos del 11% y del 20%, respectivamente. El mercado alemán anotó la menor caída, del 2,5%, y continuó la tendencia decreciente por segunda semana consecutiva.

Para la penúltima semana de enero, según las previsiones de producción eólica de **AleaSoft Energy Forecasting**, la producción con esta tecnología aumentará en los mercados de la península ibérica y de Italia. Sin embargo, se prevé que disminuya en los mercados de Francia y Alemania, continuando con la tendencia a la baja de la semana anterior.

## Demanda eléctrica

En la semana del 12 de enero, la **demanda eléctrica** aumentó en la mayoría de los principales mercados europeos en comparación con la semana anterior. El mercado italiano registró el mayor incremento, del 6,8%, seguido del aumento del 5,0% en el mercado español. El mercado portugués presentó la menor subida, del 1,7%, mientras que en el mercado alemán el aumento fue de un 2,0%. Los mercados italiano y alemán encadenaron su tercera semana de crecimiento, mientras que los mercados de la península ibérica acumularon incrementos por segunda semana consecutiva.

La recuperación de la laboralidad tras el festivo del 6 de enero, Epifanía del Señor, que se celebra en España, Italia y algunas regiones de Alemania, impulsó los incrementos de la demanda en estos mercados.

Por otro lado, los mercados de Bélgica, Gran Bretaña y Francia registraron descensos de la demanda respecto a la semana anterior. El mercado belga presentó la menor caída, del 6,7%, mientras que el mercado francés registró el mayor descenso, del 18%. En Gran Bretaña, la demanda cayó un 7,0%.

Durante la semana, las **temperaturas medias** fueron menos frías que las de la semana anterior en los mercados analizados. Los incrementos oscilaron entre 1,1°C en Portugal y 9,0°C en Bélgica.

Para la semana del 19 de enero, según las previsiones de demanda de **AleaSoft Energy Forecasting**, la demanda aumentará en los mercados de Gran Bretaña, Francia, Alemania, Bélgica y España. En cambio, los mercados de Portugal e Italia registrarán un descenso de la demanda.

## Mercados eléctricos europeos

Los precios registraron una tendencia al alza en la mayoría de los principales **mercados eléctricos europeos** durante la tercera semana de enero, pero se mantuvieron por debajo de los valores alcanzados en los primeros días de la semana anterior en la mayoría de los casos. Como resultado, en la tercera semana del año, los precios promedio semanales de la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos bajaron respecto a la semana anterior.

Las excepciones fueron el **mercado EPEX SPOT** de Francia, el **mercado IPEX** de Italia y el **mercado MIBEL** de España y Portugal, con aumentos del 2,1%, 14%, 40% y 41%, respectivamente. En cambio, el **mercado Nord Pool** de los países nórdicos registró la mayor caída porcentual de precios, del 11%. En el resto de los mercados analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, los precios bajaron entre el 1,5% del mercado EPEX SPOT de Bélgica y el 4,6% del mercado EPEX SPOT de los Países Bajos.

En la semana del 12 de enero, los promedios semanales fueron superiores a 100 €/MWh en la mayoría de los mercados eléctricos europeos. La excepción fue el mercado nórdico, cuyo promedio fue de 91,43 €/MWh. El mercado italiano registró el mayor promedio semanal, de 136,13 €/MWh. En el resto de los mercados analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, los precios estuvieron entre los 103,23 €/MWh del mercado francés y los 110,43 €/MWh del mercado portugués.

Por lo que respecta a los precios diarios, el viernes 16 de enero, el mercado nórdico alcanzó el menor promedio de la semana entre los mercados analizados, de 80,16 €/MWh. En la tercera semana de enero, también registraron algún precio diario inferior a 90 €/MWh el **mercado N2EX** del Reino Unido y los mercados español, francés, neerlandés y portugués.

Por otra parte, todos los mercados analizados en **AleaSoft Energy Forecasting** registraron precios diarios superiores a 100 €/MWh en alguna sesión de la tercera semana de enero. En el mercado alemán, los precios diarios superaron los 100 €/MWh durante toda la semana, mientras que en el mercado italiano superaron los 125 €/MWh. El mercado italiano alcanzó el promedio diario más elevado de la semana entre los mercados analizados, de 144,98 €/MWh, el jueves 15 de enero. En el caso del mercado ibérico, el 17 de enero, el precio fue de 127,24 €/MWh, su precio diario más alto desde el 18 de febrero de 2025.

En la semana del 12 de enero, el notable incremento de la producción solar en Alemania y el descenso de la demanda en los mercados belga, británico y neerlandés contribuyeron al descenso de los precios en estos mercados. Sin embargo, el aumento de los precios del gas y de los derechos de emisión de CO2, así como la caída de la producción eólica, contribuyeron a los aumentos de precios en los mercados español, francés, italiano y portugués. El aumento de la demanda en España, Italia y Portugal, así como la caída de la producción solar en los mercados español, francés y portugués, también propiciaron las subidas de precios.

Las previsiones de precios de **AleaSoft Energy Forecasting** indican que, en la cuarta semana de enero, los precios subirán en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos, influenciados por el aumento de la demanda, la caída de la producción eólica en Alemania y Francia, así como el descenso de la producción solar en Italia. Sin embargo, el aumento de la producción solar en España y la subida de la producción eólica en la península ibérica favorecerán el descenso de los precios en el mercado MIBEL.

## **Brent, combustibles y CO2**

Los precios de cierre de los futuros de **petróleo Brent** para el Front-Month en el **mercado ICE** continuaron la tendencia ascendente iniciada a finales de la semana anterior hasta el 14 de enero. Ese día, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 66,52 \$/bbl. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio fue el más alto desde el 1 de octubre



de 2025. Sin embargo, tras una caída del 4,1% respecto al día anterior, el jueves 15 de enero, estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 63,76 \$/bbl. El viernes 16 de enero, el precio de cierre fue ligeramente superior, de 64,13 \$/bbl. Este precio fue un 1,2% mayor al del viernes anterior.

Las preocupaciones por los efectos de la inestabilidad en Irán sobre el suministro de petróleo propiciaron el incremento de los precios de los futuros de petróleo Brent en la tercera semana de enero. Sin embargo, las declaraciones del presidente estadounidense rebajaron los temores a posibles acciones militares y el descenso de la tensión en Oriente Medio contribuyó a la caída de los precios registrada el jueves 15 de enero.

En cuanto a los precios de los futuros de **gas TTF** en el mercado ICE para el Front-Month, aumentaron durante la tercera semana de enero. El lunes 12 registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 30,25 €/MWh, mientras que el viernes 16 alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 36,88 €/MWh. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio fue un 30% mayor al del viernes anterior y el más alto desde el 24 de junio de 2025.

Los pronósticos de temperaturas más bajas hacia finales de enero y los bajos niveles de las reservas europeas, actualmente alrededor del 50%, propiciaron el aumento de los precios de los futuros de gas TTF en la tercera semana de enero. Las afectaciones en las exportaciones estadounidenses de gas natural licuado, la preocupación por los efectos de la inestabilidad en Irán sobre el suministro, así como las expectativas de una mayor demanda asiática asociada a una ola de frío, también ejercieron su influencia al alza sobre los precios.

Por lo que respecta a los futuros de **derechos de emisión de CO2** en el **mercado EEX** para el contrato de referencia de diciembre de 2026, el lunes 12 de enero registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 90,11 €/t. Este precio ya fue un 0,6% mayor al de la última sesión de la semana anterior y la tendencia ascendente continuó hasta el jueves 15 de enero. Ese día, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 92,24 €/t. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio fue el más elevado al menos desde el 29 de diciembre de 2023. El viernes, 16 de enero, el precio de cierre fue ligeramente inferior, de 92,04 €/t, pero todavía fue un 2,8% mayor al del viernes anterior.

## **Análisis sobre las perspectivas de los mercados de energía europeos, el almacenamiento y la demanda**

El jueves 15 de enero tuvo lugar la edición número 62 de la serie de webinars mensuales de **AleaSoft Energy Forecasting**. En este webinar, participaron ponentes invitados de **PwC Spain** por sexto año consecutivo. Los principales temas analizados durante el webinar fueron las perspectivas de los **mercados de energía** europeos, el **almacenamiento de energía** y la **hibridación**, el crecimiento de la **demandas de electricidad** con los **Data Centers** y la **electrificación de la industria**, el estado actual de la regulación en torno a **PPA y renovables**, así como la evolución de los **PPA virtuales** y los **FPA** (Flexibility Purchase Agreements).

Fuente: **AleaSoft Energy Forecasting**.

## El proyecto BioSMART busca producir combustibles sostenibles para aviación (SAF) y transporte marítimo

- BioSMART busca desarrollar una nueva generación de biorrefinerías que produzcan combustibles para el transporte, compuestos químicos y biomateriales.



Proyecto BioSMART del CSIC.

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-proyecto-biosmart-busca-producir-combustibles-sostenibles-para-aviacio...>

Redacción

Martes, 20 enero 2026

El Instituto de Tecnología Química (ITQ), centro mixto del Consejo Superior de Investigaciones Científicas (CSIC) y la Universitat Politècnica de València (UPV), participa en BioSMART, un proyecto europeo para desarrollar una nueva generación de biorrefinerías que produzcan combustibles para el transporte, compuestos químicos y biomateriales de forma más eficiente y sostenible.

La tecnología desarrollada puede llegar a reducir la generación de residuos en este proceso hasta un 90%. El proyecto, que reúne a once socios de seis países, tiene una financiación de 3,7 millones de euros de la **Unión Europea** y una duración de cuatro años, hasta 2029, según ha informado el CSIC.

**Las biorrefinerías de nueva generación pueden convertir dos fuentes alternativas de bioenergía, la biomasa lignocelulósica** (la materia prima más abundante de la Tierra, consistente en tallos, hojas, residuos agrícolas y forestales) **y la biomasa acuática** (algas, fitoplancton o residuos de acuicultura), en productos y materiales que se pueden utilizar en industrias como la aviación y el sector marítimo. También se utilizan en otros procesos industriales como síntesis de polímeros y surfactantes, adsorbentes y catalizadores.

### El SAF y BioSMART

Las nuevas tecnologías desarrolladas en **BioSMART** permitirán, a partir de distintas fracciones de biomasa, obtener estos productos de una forma más eficiente y sostenible, ya que, según los



participantes, reducirán la generación de residuos hasta en un 90%. Esto se debe a que los residuos generados en las biorrefinerías serán utilizados como materia prima para la producción de nuevos productos.

El grupo de investigación CAT-REN del ITQ es el responsable de transformar la lignina (un polímero orgánico que da rigidez a las plantas) y las huminas (un subproducto abundante en las biorrefinerías), en productos que puedan ser utilizados como combustibles y materiales sostenibles.

Esto se consigue a través de procesos catalíticos selectivos de despolimerización, donde un **catalizador** acelera la velocidad de la reacción química sin consumirse, combinados con procesos de hidrogenación y hidrodesoxigenación, claves para producir biocombustibles con mayor poder calorífico.

Mediante estas reacciones catalíticas se rompen las estructuras de la lignina y huminas en compuestos de menor peso **molecular**. Esto, junto con la reducción del contenido de oxígeno a través de la hidrogenación y hidrodesoxigenación, permite obtener fracciones líquidas que se pueden utilizar como combustibles de uso marítimo. Así se transforman ligninas y huminas en combustibles marinos avanzados y biomateriales de altas prestaciones.

El proceso de valorización de lignina que se utilizará en este proyecto está basado en una tecnología previamente desarrollada y patentada por el grupo CAT-REN del ITQ, llamado "proceso CATDEPOL-HDO". Este **método** obtiene aceite de lignina, un biocombustible que, tras un posterior proceso de mejora, se puede emplear como componente o se puede mezclar para obtener combustible para el transporte marítimo.

"El proyecto europeo BioSMART pretende desarrollar nuevas tecnologías más eficientes y sostenibles para contribuir al avance y crecimiento de las biorrefinerías integradas del futuro, aprovechando todas las fracciones de la biomasa lignocelulósica, celulosa, hemicelulosa y lignina, para producir biocombustibles, biomoléculas, biomateriales y bioenergía", afirma **Marcelo E. Domine**, investigador científico del CSIC en el ITQ y responsable del proyecto en el centro de investigación valenciano.

## Endesa invierte 400.000 euros en mejorar la red de alta tensión de Zaragoza

- Endesa ha finalizado los trabajos de mejora de la red eléctrica de alta tensión que suministra energía a Zaragoza, para los que ha invertido 400.000 euros.



Recursos de torre de alta tensión.

<https://elperiodicodelaenergia.com/endesa-invierte-400-000-euros-en-mejorar-la-red-de-alta-tension-de-zarag...>

Redacción

Martes, 20 enero 2026

### La operación dará mayor capacidad de operación y mejorará la fiabilidad y la calidad de suministro de más de 300.000 clientes residenciales e industriales

Endesa , a través de su filial de redes e-distribución , ha finalizado los trabajos de mejora de la red eléctrica de alta tensión que suministra energía a la ciudad de Zaragoza, para los que ha invertido 400.000 euros.

La compañía ha informado en una nota de prensa de los trabajos realizados, que han consistido en la sustitución de trece interruptores de potencia en las barras de 132 kilovoltios de la subestación transformadora Torrero, situada al este de la capital.

Según Endesa, con ello conferirá a la instalación una mayor capacidad de operación y mejorará la fiabilidad y la calidad de suministro de más de 300.000 **clientes residenciales e industriales** dependientes del anillo de 132 kilovoltios que suministra energía a la capital aragonesa.

Los trabajos se enmarcan en el **Plan de Inversión de e-distribución para Zaragoza** destinado a medidas de renovación, automatización, ampliación y mejora de las redes de distribución eléctricas para poder reforzar el servicio, incrementar su calidad y favorecer la integración progresiva de las energías renovables a las redes de distribución.

## Gran Canaria pide al Estado que se adapte a la apuesta de isla por las energías renovables

- Gran Canaria pide al Miteco que adapte la licitación que promueve para autorizar 302 MW adicionales de generación de electricidad con centrales térmicas.



La planta fotovoltaica Bocabarranco de Ecoener en Gran Canaria.

<https://elperiodicodelaenergia.com/gran-canaria-pide-al-estado-que-se-adapte-a-la-apuesta-de-isla-por-las-en...>

Redacción

Martes, 20 enero 2026

**"No disponemos de un colchón de generación que entre en funcionamiento de inmediato si se produjera un incidente como el ocurrido en La Gomera o en Tenerife no hace mucho", según Morales**

El Cabildo de Gran Canaria pide al Ministerio para la Transición Ecológica (Miteco) que adapte la licitación que promueve para autorizar 302 megavatios adicionales de generación de electricidad con centrales térmicas en su territorio a la estrategia insular, que prioriza las renovables y el almacenamiento.

Así lo ha manifestado Morales en una rueda de prensa en la que ha asegurado que la seguridad energética de las islas "depende totalmente del margen de generación disponible, que en este momento es muy reducido" en Gran Canaria y depende "de **centrales térmicas** obsoletas, de 30 y 40 años de antigüedad", lo que implica "más averías imprevistas, menos eficiencia, menos flexibilidad".

"No disponemos de un colchón de **generación** que entre en funcionamiento de inmediato si se produjera un incidente como el ocurrido en **La Gomera** o en **Tenerife** no hace mucho", ha referido.

Morales ha recalcado que "se ha estirado irresponsablemente la vida útil de instalaciones viejas, lo que hace que el sistema opere al límite de la seguridad" y ha añadido que "aunque han aumentado

las energías limpias, el almacenamiento en estos momentos es altamente deficiente, ya que las renovables no siempre están disponibles cuando baja el viento o el sol y se necesita de un respaldo" porque ha aumentado la demanda.

## Las renovables en Gran Canaria

Para hacer frente a ello se han tomado dos decisiones. Una es generar un parche de seguridad con tres plantas distribuidas en el territorio de Gran Canaria, en el norte, sur, y el puerto de **Las Palmas** de Gran Canaria con un **buque flotante**, "que entrarían en funcionamiento si se produjera un cero energético".

El Cabildo no muestra "objeción a la propuesta y ha decidido que efectivamente son alternativas que solo entrarían en funcionamiento en el momento que se produjera un incidente de estas características".

La segunda decisión es la concurrencia competitiva promovida por el Ministerio para instalar 302 Mw de potencia térmica adicional para 2028 en Gran Canaria.

Esta convocatoria "está en proceso de resolución de oferta" y la corporación grancanaria no la conoce en detalle, pero desea expresar su posición "en un asunto que es clave para el futuro energético" de la isla.

"No estamos ante un debate técnico menor, estamos ante decisiones que van a condicionar cómo producimos, cómo gestionamos, cómo pagamos la energía en la isla durante las próximas décadas", ha referido.

El planteamiento técnico de esta concurrencia estatal "responde a un enfoque concebido para un sistema eléctrico con baja penetración renovable y escasas soluciones de flexibilidad, un enfoque que podría tener sentido en el pasado, cuando la prioridad era exclusivamente garantizar el suministro, pero no responde al escenario actual de Gran Canaria con más renovables, más vertidos (de electricidad a la red) y una necesidad evidente de flexibilidad y almacenamiento", ha dicho.

Morales ha recalcado que "hoy la situación en la isla es otra. Gran Canaria ha avanzado de forma notable en energía es **renovable** y tiene potencial para seguir creciendo", por lo que "el principal problema ya no es que falte energía, sino que no siempre somos capaces de gestionarla bien. La prueba más clara es que en determinados periodos hemos llegado a verter más del 20 % de energía renovable que se produce en la isla".

"Producimos energía limpia, pero el sistema no tiene suficiente capacidad para absorberla, lo que obliga a tirarla mientras se sigue quemando combustible fósil, lo que genera más emisiones, más coste y una contradicción evidente en plena transición energética", ha apuntado.

En este contexto, los grupos previstos son grandes, poco flexibles y con mínimos técnicos elevados, a juicio del Cabildo.

"Dicho de forma sencilla: son centrales que no se pueden apagar ni modular fácilmente, aunque haya sol o viento de sobra. Lejos de resolver los problemas actuales del sistema, van a perpetuar un

modelo pensado para otro tiempo", ha aseverado.

El presidente de la corporación grancanaria ha asegurado que "un sistema poco flexible reduce el papel del almacenamiento energético, lo hace menos necesario desde el punto de vista operativo y, por tanto, menos viable desde el punto de vista económico".

"El resultado es un círculo vicioso muy claro: menos flexibilidad implica menos almacenamiento, menos almacenamiento limita la integración futura de energías renovables", ha opinado.

Para el Cabildo de Gran Canaria, en un territorio insular como el suyo, "el almacenamiento no es un complemento ni una tecnología futurista, es una infraestructura clave para dar estabilidad al sistema, absorber excedentes renovables, reducir vertidos, disminuir de verdad la dependencia de la generación fósil.

Además de criticar "la falta de claridad territorial de la concurrencia", Morales ha afirmado que incluye generar electricidad en el entorno del puerto de Las Palmas y ha advertido de que "Gran Canaria no va a aceptar nuevas instalaciones térmicas en el puerto y en las áreas colindantes con su capital".

"Gran Canaria no quiere nuevas plantas de generación térmica teniendo normativa como tiene con las energías limpias y además apoyándose en un sistema como el que propicia a partir de 2027 la central hidroeléctrica de Salto de Chira", ha advertido.

Por todo ello, el Cabildo de Gran Canaria ha hecho un llamamiento al Ministerio "para que revise el planteamiento de esta concurrencia antes de su resolución definitiva", convencido de que "va a generar una enorme contestación social y un rechazo institucional que va a hacer que se retrase la solución alternativa para inyectar en el sistema propuestas que garanticen que ante una caída, ante un cero energético se pueda dar una respuesta inmediata".



## Iberdrola elige a Boslan (Accenture) para apoyar la fabricación del parque eólico East Anglia 2

- Iberdrola ha elegido a Boslan para supervisar la fabricación y el control de calidad de los componentes clave para su parque eólico marino East Anglia TWO.



Iberdrola avanza en la construcción de su 'megaproyecto' de eólica marina East Anglia 3.

<https://elperiodicodelaenergia.com/iberdrola-elige-a-boslan-accenture-para-apoyar-la-fabricacion-del-parque-e...>

Redacción

Martes, 20 enero 2026

**ScottishPower Renewables (Iberdrola) ha elegido a Boslan, compañía de Accenture, para supervisar la fabricación y el control de calidad de los componentes clave para su parque eólico marino East Anglia TWO, situado en el mar del Norte. La experiencia de Boslan en grandes proyectos de infraestructuras, energías renovables y soluciones digitales ayudará a la compañía desarrolladora de proyectos renovables a construir el parque eólico de manera eficiente y en el plazo establecido.**

Boslan, compañía de Accenture, apoyará a ScottishPower Renewables **en la aceptación de componentes que incluyen subestaciones marinas y terrestres, las cimentaciones de la plataforma, cables inter-array, cables de exportación, aerogeneradores y otros equipos mecánicos**. Un equipo multidisciplinar de ingenieros de fabricación, ingenieros eléctricos, inspectores de soldadura y otros especialistas prestará servicios en mar y en tierra, incluyendo:

Inspecciones de todas las fábricas donde se producen los componentes clave.

Gestión de calidad de los componentes.

Supervisión de la garantía de calidad para el preensamblaje.

Supervisión de los servicios de inspección para la logística en tierra y en alta mar.

Coordinación de las actividades de construcción e instalación en alta mar.



Con más de dos décadas de experiencia en programas complejos de energía e industriales, Boslan, compañía de Accenture, aporta una profunda experiencia en la gestión de grandes proyectos de infraestructuras a gran escala donde la precisión, la calidad y la disciplina en los plazos son fundamentales para el éxito.

**Michael Hotze**, director de Ejecución de East Anglia TWO, afirma: “East Anglia TWO es un proyecto relevante y complejo, por lo que es estupendo poder aprovechar las sinergias que ofrece Boslan, como proveedor único, para garantizar la calidad y la entrega puntual. Estamos deseando comenzar y llevar más energía limpia y verde a Reino Unido.”

“East Anglia TWO es uno de los proyectos de energía renovable más importantes de Reino Unido, y estamos comprometidos con ayudar a ScottishPower Renewables a llevarlo a cabo,” dice **Isaac Gómez**, CEO de Boslan y responsable de Capital Projects en Accenture en España y Portugal. “La experiencia de Boslan y Accenture en la industria energética y nuestra especialización en grandes proyectos de infraestructuras, IA y datos contribuirán en gran medida al éxito del proyecto para ScottishPower Renewables y para la transición energética en Reino Unido.”

Situado a 33 kilómetros de la costa de Suffolk, las 64 turbinas de East Anglia TWO tendrán la capacidad de generar hasta 960 megavatios de electricidad verde, suficiente para abastecer el equivalente de casi un millón de hogares. Se espera que la construcción en alta mar comience en 2027 y que el parque eólico entre en operación en 2028.

## La AIE afirma que tener socios fiables es más importante que el precio para la seguridad energética

- Tener socios fiables es ahora más importante para la seguridad energética que obtener los precios más bajos, ha subrayado en Davos el director de la AIE.



El director ejecutivo de la Agencia Internacional de la Energía (AIE), Fatih Birol, en Davos.

<https://elperiodicodelaenergia.com/aie-afirma-que-tener-socios-fiables-es-mas-importante-que-el-precio-para-l...>

Redacción

Martes, 20 enero 2026

**Fatih Birol señaló los tres grandes principios como la diversificación para evitar una concentración de riesgos, la predictibilidad porque los vaivenes son mortíferos y la cooperación.**

Tener socios fiables es ahora más importante para la seguridad energética que obtener los precios más bajos, ha subrayado en el Foro Económico de Davos el director ejecutivo de la Agencia Internacional de la Energía (AIE), Fatih Birol, que insistió en la conveniencia de evitar los vaivenes.

En una mesa redonda sobre la seguridad energética, **Birol señaló los tres grandes principios** que deberían marcar las políticas de los países, empezando por "la diversificación" para evitar una concentración de riesgos.

"No hay que poner todos los huevos en la misma cesta", indicó a modo de imagen para hacer hincapié en la conveniencia de diversificar las fuentes de suministro y las tecnologías.

Los otros dos principios son "la predictibilidad" porque "los vaivenes son mortíferos" y "la cooperación".

**La seguridad energética, según la AIE**

A ese último respecto, el turco advirtió de que cuando se elige un socio equivocado, luego es difícil separarse, lo que puede entenderse porque los contratos y acuerdos en el sector de la energía suelen ser de largo plazo.

Birol, que aseguró que "los países que aplican estas **estrategias** son los que ganan", contó que hay dos tendencias que se perciben en las políticas actuales, una que privilegia la producción propia para reducir la dependencia energética del exterior, y otra por la que ya no se tiene tanto en cuenta la obtención del precio más bajo, sino la búsqueda de un socio fiable para el suministro.

En su análisis del **paisaje global** de su sector, el director de la AIE -organización que crearon los países desarrollados para afrontar los problemas de seguridad energética derivados de la crisis del petróleo de 1973- destacó que vivimos en "la era de la electricidad".

Recordó que si por una parte la **demanda energética** está creciendo en el mundo, lo que de verdad sube es la demanda de electricidad, a un ritmo tres veces superior, de la que tiran sobre todo los centros de datos -en particular por la inteligencia artificial-, el consumo de los aires acondicionado -un equipamiento que se extiende en muchas regiones del mundo- y los vehículos eléctricos -que ya suponen una cuarta parte de las ventas globales-.

Esa fuerte **demand eléctrica** -precisó- se está alimentando en particular con energías renovables, pero en parte también con gas natural y con centrales nucleares.

Birol recordó que **el precio del barril de petróleo** ha caído porque el incremento de la demanda se ralentiza, mientras que la oferta ha subido de forma muy significativa, sobre todo gracias a países productores americanos como **Estados Unidos, Brasil o Guyana**.

Y algo parecido está ocurriendo con el gas natural, debido a la puesta en marcha de proyectos de **GNL** (gas natural licuado) con grandes volúmenes adicionales que van a salir al mercado este año y el próximo.

Pero al mismo tiempo, los **precios del cobre** han encarecido un 45% en el último año, debido a las necesidades en especial del sector eléctrico, y el proceso de refinado de muchos de los minerales fundamentales para la transición energética está acaparado por un solo país, **China**, avisó Birol.

## La estrategia en eólica marina de EnBW salta por los aires

- La descarbonización de su cartera de generación sigue siendo una prioridad, pero su estrategia de crecimiento en renovables puede sufrir retrasos.



La estrategia en eólica marina de EnBW salta por los aires

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-estrategia-en-eolica-marina-de-enbw-salta-por-los-aires/>

José Javier Ruiz

**Martes, 20 enero 2026**

### La descarbonización de su cartera de generación sigue siendo una prioridad, pero su estrategia de crecimiento en renovables puede sufrir retrasos.

La semana pasada El Periódico de la Energía se centró en los ganadores de la séptima ronda de Asignación de Contratos por Diferencia (CfD) para la eólica marina en el Reino Unido. Pero también hubo perdedores en la subasta de contratos.

Durante el pasado fin de semana **EnBW** anunció que abandonaba su proyecto eólico marino de Morgan en el Mar de Irlanda y que vendía su participación en el proyecto de Mona a su socio, la petrolera BP. Todas estas decisiones se tomaron después de que sus proyectos no consiguiesen contratos de diferencias en la séptima ronda. Ambos proyectos tienen ya asegurada la conexión a la red, el permiso del proyecto (Development Consent Order) y tenían en marcha la adjudicación de componentes.

Como consecuencia de esta decisión, la eléctrica alemana anunciaba también una provisión extraordinaria de €1.200 millones para el cuarto trimestre del 2025, resultados que todavía no se han publicado. El anuncio de este ajuste contable coincide en el tiempo con el anuncio de BP de una provisión extraordinaria de \$4 a \$5 mil millones en el cuarto trimestre relacionada con sus actividades se renovables, que podría incluir, entre otros, ajustes en el valor del proyecto de Mona,

que sigue adelante con esperanzas de que pueda entrar en la octava ronda de Asignación de Contratos por Diferencias.

## **Su cartera de proyectos marinos queda reducida a mínimos**

EnBW también está desarrollando el proyecto Morven de 2,9 megavatios frente a la costa de Aberdeen. El proyecto se adjudicó en 2022, mediante la posterior ronda de licencias ScotWind de la Crown Estate Scotland, y no se ve afectado por la decisión de EnBW de retirarse del Mar de Irlanda.

El resto de proyectos marinos se encuentran frente a las costas alemanas. El parque eólico marino de He Dreiht de 960 megavatios se encuentra en construcción y es uno de los más grandes de Alemania con turbinas de 15 megavatios. La mitad de la capacidad ya tiene contratada PPAs y se espera que se ponga en operación en verano de este año. El otro proyecto menos avanzado es Dreekant, donde EnBW se aseguró un gigavatio de capacidad en las subasta alemana del año 2024.

De una cartera de 7 gigavatios marinos, EnBW se queda en estos momentos con una cartera de únicamente 4 gigavatios, donde 3 gigavatios tienen pendiente todavía asegurar contratos a largo plazo.

## **EnBW sigue en proceso de descarbonización de su parque de generación**

La eléctrica alemana sigue manteniendo unos niveles altos de intensidad en carbono por kilovatio hora generado de en torno a 380 gramos a 440 gramos proyectados para el 2025. EnBW sigue generando con carbón el equivalente del 4% de sus ventas a nivel de grupo consolidado. La eléctrica tiene como objetivo abandonar su producción de carbón antes del 2028, lo que le permitirá conseguir su objetivo de intensidad en carbono de 90 a 110 gramos por kilovatio hora producido a finales de la década.

Además de su estrategia de crecimiento en renovables, como todas las principales generadoras eléctricas alemanas, EnBW tiene su plan de inversión en generación flexible por una capacidad total de 2 gigavatios. La planta de Marbach de 300 megavatios ya ha comenzado a operar es una planta de estabilización de la red con una capacidad de respuesta de menos de 30 minutos.

Para reforzar este servicio a la red, EnBW está construyendo un sistema de almacenamiento adjunto con capacidad de 100 megavatios hora. También muy cerca de Stuttgart, EnBW ya ha puesto en operación uno de los tres ciclos combinados compatible con hidrógeno de un proyecto total de 1.500 megavatios, sin ningún contrato a largo plazo, vendiendo directamente al mercado.

## **De momento, sin necesidades adicionales de financiación**

Teniendo en cuenta que EnBW es una eléctrica integrada, a diferencia de RWE o E.ON, que son eléctricas más especializadas, ésta afronta su plan de inversiones más ambicioso de la historia de la eléctrica del estado de Baden - Wurtemberg de unos €50 mil millones en el periodo entre 2024 y 2030.

En los primeros nueve meses su actividad de infraestructuras, que incluye redes de distribución eléctrica y punto de carga de coches eléctricos, aportó el 62% del Ebitda del grupo y justificó el 62%

de las inversiones brutas en este periodo. Está previsto que redes e infraestructura sigan consumiendo más de la mitad de la inversión anual bruta.

El pasado mes de julio la eléctrica recaudó €3,1 mil millones en una ampliación de capital que fue suscrita tanto por el estado federal de Baden-Wurtemberg como por la asociación de municipalidades de "Zweckverband Oberschwäbische Elektrizitätswerke", ambos con un 93,5% del capital. Esto, junto con un bono híbrido verde de €500 millones, permitía a la eléctrica cerrar la financiación de su plan de inversiones y reducir deuda. No estamos acostumbrados a ver este tipo de compromisos de administraciones públicas en planes de inversión en infraestructuras energéticas, y menos en España.



# La exposición itinerante 'Biomasa en tu Casa' llegará a Asturias, Castilla-La Mancha, Murcia y la Comunidad de Madrid...

- La experiencia acumulada confirma que Biomasa en tu Casa funciona como una herramienta eficaz



La exposición itinerante

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

La exposición itinerante 'Biomasa en tu Casa' llegará a Asturias

<https://www.energias-renovables.com/bioenergia/la-exposici-n-itinerante-biomasa-en-tu-20260120>

Celia García-Ceca

Martes, 20 enero 2026

La Asociación Española de la Biomasa ( **Avebiom** ) inauguró el pasado septiembre la exposición itinerante '**Biomasa en tu Casa**' en el CEIP Miguel Delibes de Aldeamayor de San Martín (Valladolid), recorriendo municipios de Castilla y León, Galicia y Navarra, y combinando jornadas abiertas a la ciudadanía con un programa específico dirigido a centros educativos. El evento llegará a 250 municipios de toda España entre 2025 y 2030, con el objetivo de mostrar a la ciudadanía, de forma directa y comprensible, cómo funciona la calefacción con pellets y otras biomasas, así como las ventajas de utilizar esta energía renovable en sus hogares, barrios y municipios. En los próximos meses, y hasta la primavera del 2026, continuará su recorrido por las siguientes comunidades autónomas: Asturias, Castilla-La Mancha, Murcia y la Comunidad de Madrid.

Durante esta primera fase, Biomasa en tu Casa ha recibido cerca de 3.000 visitantes, entre público general y grupos organizados. La diversidad de perfiles (familias, personas mayores, técnicos municipales, responsables locales y alumnado) confirma el interés por contar con información clara y accesible sobre soluciones renovables para decidir sobre la calefacción doméstica y colectiva. El formato itinerante, instalado en espacios públicos y adaptado a municipios pequeños y medianos, ha demostrado ser especialmente eficaz para generar proximidad, facilitar el diálogo y despertar el interés por tecnologías que, en muchos casos, ya están disponibles en el entorno cercano.

Uno de los pilares de esta primera fase ha sido la campaña escolar desarrollada en Castilla y León durante el mes de septiembre, en la que participaron más de 1.100 estudiantes de entre 10 y 14 años, acompañados por profesorado de distintos centros educativos. A través de talleres participativos, dinámicas sobre gestión forestal sostenible, juegos interactivos y experiencias de realidad virtual, el alumnado pudo conocer de forma práctica qué es la biomasa, cómo se obtiene y

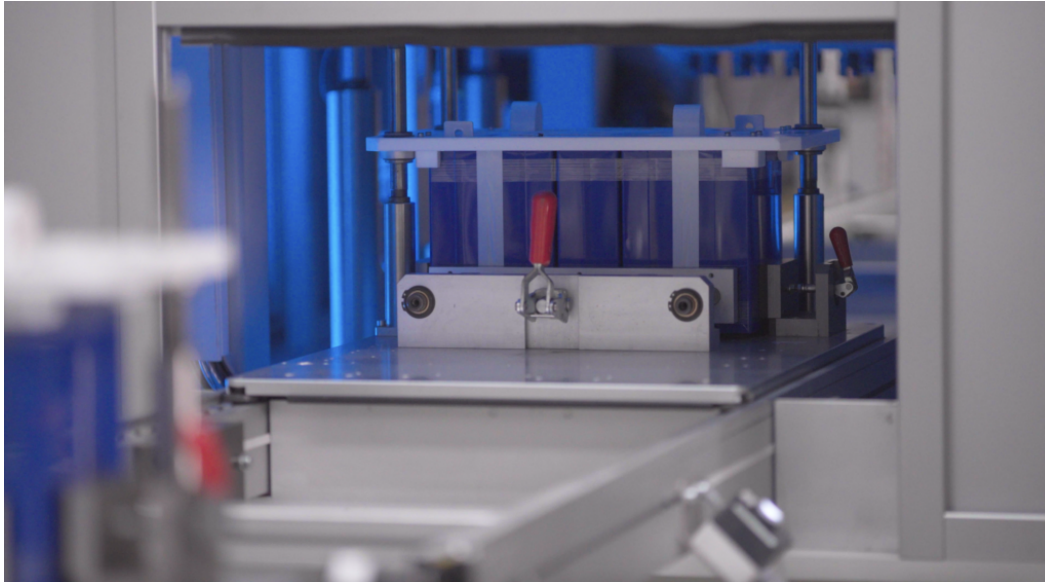
qué papel desempeña en la transición energética y en el cuidado del territorio. La valoración por parte del profesorado ha sido muy positiva, destacando tanto la adecuación de los contenidos al nivel educativo como el alto grado de interés mostrado por los estudiantes.

La experiencia acumulada confirma que Biomasa en tu Casa funciona como una herramienta eficaz para explicar, de forma comprensible y rigurosa, cómo funciona hoy la calefacción con biomasa, qué biocombustibles se utilizan, cómo se gestionan los recursos forestales y qué oportunidades ofrecen soluciones como las redes de calor en el ámbito municipal. El contacto directo con equipos reales, maquetas y contenidos digitales contribuye a desmontar ideas preconcebidas y a presentar la biomasa como una tecnología madura, eficiente y alineada con los objetivos de descarbonización, desarrollo rural y aprovechamiento sostenible de los recursos locales.

Con la vista puesta en 2026, Avebiom seguirá desarrollando el proyecto y ampliando su alcance territorial. La próxima fase, que se extenderá hasta la primavera, permitirá consolidar el recorrido por Asturias, Castilla-La Mancha, Murcia y la Comunidad de Madrid, reforzando la colaboración con ayuntamientos, centros educativos y administraciones autonómicas interesadas en acercar la transición energética a la ciudadanía. El balance de esta primera fase confirma que Biomasa en tu Casa cumple su objetivo principal: acercar la bioenergía a las personas y facilitar decisiones informadas sobre calefacción renovable en hogares, edificios y municipios. La exposición cuenta con equipos reales de calefacción con biomasa en funcionamiento, cedidos por empresas asociadas a Avebiom: fabricantes y suministradores de estufas de pellets de alta gama, de calderas de biomasa de alta eficiencia, y empresas de conductos para la salida de los humos.

## Mapa completo de fabricación de celdas y baterías en España

- **pv magazine** recoge las instalaciones industriales existentes y anunciadas en España orientadas a la fabricación de baterías, los proyectos dedicados a la producción de celdas y las startups y centros de investigación centrados en almacenamiento de energía.



<https://www.pv-magazine.es/2026/01/20/mapa-completo-de-fabricacion-de-celdas-y-baterias-en-espana/>

Martes, 20 enero 2026

**Pv magazine** recoge las instalaciones industriales existentes y anunciadas en España orientadas a la fabricación de baterías, los proyectos dedicados a la producción de celdas y las startups y centros de investigación centrados en almacenamiento de energía.

Pilar Sánchez Molina

Actualmente, en España existen varias instalaciones industriales vinculadas a la fabricación de baterías y sistemas de almacenamiento energético, que pueden agruparse en varias categorías: plantas orientadas a la fabricación e integración de sistemas BESS para aplicaciones estacionarias, proyectos de gran escala dedicados a la producción de celdas de baterías, startups y centros de investigación en materiales y sistemas para el almacenamiento.

### Fabricación de celdas

La empresa de baterías eslovaca **Inobat** ha renunciado a la ayuda de 54 millones de euros para fabricar baterías en Valladolid concedida por el Ministerio de Industria. Lo ha hecho en favor de la china **Gotion**, accionista de Inobat, que ha absorbido el proyecto anterior e impulsa otro en la misma ciudad: el plan impulsado por Gotion High-Tech en Valladolid plantea la implantación de una megafactoría de baterías con una inversión estimada en torno a los 5.000 millones de euros. El objetivo es cubrir de forma integral la cadena de valor de las baterías en Europa, desde la fabricación

de celdas y ánodos hasta su integración en sistemas finales. Contará con una gran planta fotovoltaica destinada al autoconsumo industrial.

En Zaragoza se han anunciado dos proyectos:

Por un lado, la gigafactoría de celdas LFP promovida por **CATL y Stellantis** en Figueruelas, con una capacidad prevista en torno a los 50 GWh anuales. Se encuentra en construcción y su entrada en operación se prevé para finales de este 2026. El planteamiento industrial prioriza el uso de energía renovable, con integración de instalaciones fotovoltaicas para autoconsumo y un enfoque centrado en la eficiencia energética.

Por otro lado, el proyecto de **TDG Ibernaitas** se orienta a la fabricación de baterías y sistemas BESS para almacenamiento estacionario, con capacidad de crecimiento progresivo.

Finalmente, la gigafactoría de **Envision AESC** (empresa con base en Japón y China) en Navalmoral de la Mata (Cáceres) contempla una capacidad objetivo cercana a los 30 GWh, con una inversión de varios miles de millones de euros y la creación de miles de empleos directos. Desde su concepción, la planta se ha diseñado como una instalación de bajas emisiones, apoyada en recursos renovables locales y con generación solar integrada para autoconsumo.

La gigafactoría de Volkswagen en España es un proyecto de **PowerCo** (filial de baterías del Grupo VW) en Sagunto, Valencia, para producir celdas de baterías para vehículo eléctrico, con arranque de producción previsto en 2026 para suministrar a fábricas de SEAT en España y Europa. Prevé fabricar 150 millones de celdas de baterías al año, para unos 500,000 vehículos eléctricos, y contempla una inversión de 10,000 millones de euros en España. A finales de noviembre concluyó Volkswagen finalizó el primer edificio de la planta de baterías. será capaz de hacer unidades para entre 450 y 550 coches eléctricos diariamente. El segundo, que será idéntico, comenzará a producir en 2027.

## Fabricación de baterías

En el segmento de almacenamiento estacionario, **Cegasa Energía** dispone de una planta industrial en Vitoria-Gasteiz dedicada a la fabricación de baterías y sistemas de almacenamiento energético. La instalación está diseñada para la producción de soluciones BESS destinadas a aplicaciones industriales, redes eléctricas y autoconsumo. La capacidad productiva inicial de la planta se sitúa en torno a 600 MWh anuales, y cuenta con un plan de ampliación por fases que prevé alcanzar aproximadamente 1.800 MWh al año mediante la incorporación progresiva de nuevas líneas de ensamblaje. La actividad industrial se centra en el ensamblaje de módulos, integración de sistemas y fabricación de soluciones completas de almacenamiento. Cegasa ha firmado acuerdos tecnológicos para asegurar suministro de celdas con la china EVE Energy.

**Endurance Motive** cuenta con instalaciones productivas en la Comunitat Valenciana, se dedica a la fabricación de módulos y contenedores BESS para aplicaciones industriales y utility scale, así como la integración de sistemas llave en mano. La compañía ha comunicado planes de ampliación de capacidad industrial para crecer desde los aproximadamente 500 MWh/año actuales hasta cerca de 1.500 MWh/año hacia finales de 2026.

**Beeplanet Factory**, en Navarra, diseña y fabricamos sistemas de almacenamiento energético que integran baterías, y combina hardware propio con servicios de gestión energética a través de BHive, un Energy Management System (EMS) propio. Ofrece soluciones llave en mano para aplicaciones industriales, comerciales, renovables y de movilidad, a partir de baterías procedentes del sector de la automoción.

El fabricante valenciano de sistemas de almacenamiento, **lonly** lanzó en 2025 al mercado la batería residencial recargable lonly XYZ 5 kWh. Cuenta con ensamblaje propio, selección de componentes europeos y una cadena de suministro optimizada. Hasta un 90 % del valor añadido de cada batería se genera dentro de la Unión Europea. lonly planea sacar el año que viene la versión comercial e industrial de la batería con 409.6 V y 43,2 kWh de capacidad. Además, tiene también previsto lanzar otros dos proyectos, uno para pymes y otro para plantas fotovoltaicas, y para 2028 una versión «utility scale» a gran escala, en forma de contenedor marítimo de 20 pies.

En la Comunitat Valenciana, **Turbo Energy** fabrica sistemas de almacenamiento en baterías para instalaciones de autoconsumo, tanto residencial como comercial e industrial, y recientemente sistemas a gran escala. También desarrolla su propio software.

La petrolera chilena Copec se hizo en 2023 con el control de **Ampere Energy**, empresa de origen valenciano dedicada a la fabricación de sistemas de almacenamiento en baterías. Si bien en un primer momento sus productos se centraba en el sector residencial, ahora ofrecen baterías para autoconsumo comercial industrial y y soluciones contenerizadas de mayor tamaño.

## Startups

**Bihar Batteries**, fundada en 2023 en Donostia-San Sebastián, es una startup que desarrolla baterías de ion-sodio para el ámbito comercial e industrial. Bihar ha desarrollado ya su primer prototipo y, paralelamente, trabaja en su propia tecnología de celdas de ion-sodio con CIC energiGUNE. La primera planta piloto de Bihar Batteries fue uno de los 34 proyectos beneficiarios del programa Renoval para la fabricación de equipos y componentes esenciales destinados el desarrollo tecnológico e industrial de las energías renovables en España (RENOVAL), financiado por RePowerEU. “En este momento estamos trabajando con socios fabricantes vascos para ampliar la producción a partir de 2026”.

**Silbat** es una startup española que desarrolla una tecnología de almacenamiento larga duración (LDES) que, alojada en un contenedor de 40 pies, tendría una potencia estimada de 100 kW y una capacidad de unas 100 horas con vida útil de más de 30 años y un LCOE inferior a 0.05 \$/kWh en sus primeras fases de industrialización. A finlaes de 2024, el desarrollo de producto en Silbat ha alcanzado un TRL5 y actualmente se trabaja en el desarrollo del demostrador TRL6.

## Centros de investigación

**Basquevolt** ha desarrollado recientemente un módulo de baterías de estado sólido para almacenamiento estacionario. El pasado mes de julio, Basquevolt anunció su decisión de poner el foco de su actividad en el desarrollo y suministro de electrolitos, que actúa como conductor en las

baterías. La decisión se aprobó en el Consejo de administración de la empresa, que espera comenzar la industrialización y venta de su electrolito en 2027.

**CIC energiGUNE** se dedica a la investigación en materiales y sistemas para el almacenamiento de energía térmica y electroquímica. El centro afirma que aspira a desarrollar una tecnología disruptiva en el ámbito de las baterías de estado sólido destinada a facilitar la producción a gran escala de estos dispositivos.

El Instituto Tecnológico de la Energía ( **ITE** ) en la Comunitat Valenciana cuenta con una planta piloto de baterías y un laboratorio para el testeo de baterías de litio, el nivel de celda hasta el pack.

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](mailto:editors@pv-magazine.com).

**Popular content**



## Nabrawind suministrará 17 torres eólicas de 188 metros para descarbonizar la minería en Australia

- Las torres Nabralift HH188 están diseñadas para facilitar la instalación de aerogeneradores de gran tamaño en ubicaciones remotas y con condiciones extremas.



Nabrawind suministrará 17 torres eólicas de 188 metros para descarbonizar la minería en Australia

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/eolica/nabrawind-suministrar--17-torres-e-licas-20260120>

Manuel Moncada

Martes, 20 enero 2026

El proyecto Nullagine refuerza la proyección internacional de la compañía española y consolida su papel en la evolución de la eólica terrestre hacia máquinas más altas, potentes y eficientes, capaces de llevar energía renovable a territorios remotos donde antes resultaba técnica o económicamente inviable.

Según explica la empresa española en un comunicado, las torres eólicas, de una "altura récord" de 188 metros, responden a una estrategia inédita hasta ahora en proyectos eólicos terrestres: mayor altura de buje, mayor potencia unitaria y mayor rotor en un entorno terrestre.

En concreto, las torres que suministrará Nabrawind corresponden al modelo Nabralift HH188, una solución diseñada específicamente para facilitar la instalación de aerogeneradores de gran tamaño en ubicaciones remotas y con condiciones extremas. El inicio de la instalación de los aerogeneradores está previsto para este mismo año, y la entrada en operación marcará un hito tecnológico para la eólica terrestre.

Los impulsores del proyecto Nullagine explican que la integración de la turbina de Envision con la torre Nabralift supone un avance relevante en eficiencia energética y en simplificación constructiva, ya que al elevar el rotor hasta los 188 metros, las máquinas disponen de vientos más constantes y de mayor velocidad, lo que incrementa la producción anual de energía sin necesidad de aumentar el número de aerogeneradores.

El anuncio del proyecto llega tras la instalación con éxito de un prototipo de esta tecnología en las instalaciones de Envision en Jiangsu, China, el cual será trasladado al parque eólico de Nullagine a

finales de este año para su operación comercial.

### **Innovación logística y resistencia extrema**

A pesar de su altura récord, las torres de Nabralift mantienen un diámetro tubular máximo de aproximadamente 4,6 metros, un diseño que facilita su transporte mediante infraestructuras viarias estándar, un factor clave para reducir costes y complejidad logística en regiones aisladas como Pilbara.

Además, la tecnología de Nabrawind ha sido concebida para operar en algunos de los entornos más exigentes del planeta, ya que las torres cumplen estrictos requisitos de resistencia frente a vientos extremos y ciclones, lo que las hace adecuadas tanto para climas tanto costeros como desérticos, habituales en amplias zonas de Australia Occidental.

### **Proyección internacional de la ingeniería española**

Con sede en Pamplona, Nabrawind Technologies está especializada en el diseño y desarrollo de tecnologías avanzadas para componentes de aerogeneradores.

Su cartera incluye torres autoizables, cimentaciones profundas y sistemas de instalación de palas sin grúa, todos ellos orientados a resolver los desafíos logísticos de los aerogeneradores de nueva generación, reducir el coste de la energía y minimizar la huella de carbono.

## ScottishPower confía a Boslan el control de calidad del parque eólico marino East Anglia TWO

- El proyecto eólico marino East Anglia TWO contará con un estricto control de calidad y fabricación para generar energía limpia para casi un millón de hogares..



ScottishPower confía a Boslan el control de calidad del parque eólico marino East Anglia TWO

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/eolica/prosolia-energy-refuerza-su-presencia-en-espa-20260120-1>

Manuel Moncada

Martes, 20 enero 2026

La colaboración tiene como objetivo asegurar que uno de los mayores proyectos de energía renovable del Reino Unido avance con altos estándares de calidad, eficiencia y cumplimiento de plazos. Boslan aportará su experiencia en grandes infraestructuras, energías renovables y soluciones digitales para acompañar a la promotora durante las fases críticas de fabricación, preensamblaje, logística y construcción en alta mar del parque East Anglia TWO.

El futuro complejo eólico estará situado a unos 33 kilómetros de la costa de Suffolk y contará con 64 aerogeneradores capaces de generar hasta 960 megavatios de electricidad renovable, suficiente para abastecer el equivalente a casi un millón de hogares. Está previsto que la construcción en alta mar comience en 2027 y que el parque entre en operación en 2028, consolidando el papel de la eólica marina como pilar del sistema energético británico.

En virtud del acuerdo, Boslan dará soporte a ScottishPower Renewables en la aceptación de componentes esenciales como subestaciones marinas y terrestres, cimentaciones de plataformas, cableado, aerogeneradores y otros equipos mecánicos. Para ello, desplegará un equipo multidisciplinar formado por ingenieros de fabricación, ingenieros eléctricos, inspectores de soldadura y especialistas técnicos que trabajarán tanto en tierra como en el entorno marino.

### De la fábrica al mar

Entre los servicios previstos se incluyen las inspecciones en todas las fábricas donde se producen los componentes, la gestión y supervisión de la calidad, el control de los procesos de preensamblaje,

la inspección de la logística en tierra y en alta mar, así como la coordinación de las actividades de construcción e instalación offshore.

Según **Michael Hotze, director de Ejecución de East Anglia TWO** , el proyecto "es relevante y complejo", por lo que contar con Boslan permitirá aprovechar sinergias y garantizar tanto la calidad como la entrega puntual. "Estamos deseando comenzar y llevar más energía limpia y verde al Reino Unido", ha subrayado.

Por su parte, **Isaac Gómez, CEO de Boslan y responsable de Capital Projects en Accenture en España y Portugal** , ha destacado que East Anglia TWO "es uno de los proyectos de energía renovable más importantes del Reino Unido", por lo que la experiencia conjunta de Boslan y Accenture en la industria energética, así como su especialización en grandes infraestructuras, inteligencia artificial y datos, "será clave para el éxito del proyecto y para avanzar en la transición energética del país".

Con más de veinte años de experiencia en programas energéticos e industriales complejos, Boslan refuerza así su posicionamiento en la gestión de proyectos de infraestructuras a gran escala, donde la precisión técnica, la disciplina en los plazos y el control de calidad resultan determinantes.

## Taiwán añade 920 MW de eólica marina a su mix energético

- Los parques eólicos marinos Greater Changhua 2b y 4 suman 920 MW para Taiwán y marcan un nuevo hito para la eólica offshore en Asia-Pacífico.



Taiwán añade 920 MW de eólica marina a su mix energético

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

Taiwán añade 920 MW de eólica marina a su mix energético

<https://www.energias-renovables.com/eolica/taiw-n-a-ade-920-mw-de-20260120>

Manuel Moncada

Martes, 20 enero 2026

Según explica Orsted en un comunicado, el proyecto -ubicado a 35–60 kilómetros de la costa del condado taiwanés de Changhua- ha alcanzado varios hitos técnicos, ya que es el primer parque eólico marino de Asia-Pacífico en desplegar a gran escala cimientos tipo "suction bucket" sin pilotes que reducen el ruido submarino a niveles cercanos al fondo natural, y es también el primero del mundo en instalar turbinas de 14 MW con palas de 115 metros, las más grandes existentes. Además, la instalación de los 66 aerogeneradores se ha completado en solo 275 días, marca que consolida un hito para la industria eólica marina en la región Asia-Pacífico.

La construcción del proyecto, que inyecta energía limpia a la red desde julio de 2025, comenzó en febrero de 2025 y la instalación de turbinas se inició en abril del mismo año, tarea que llevó a cabo el proveedor Siemens Gamesa con el buque de instalación Wind Maker, construido por Cadeler. La entrada en operación comercial completa de Greater Changhua 2b y 4 está prevista para el tercer trimestre de 2026.

Greater Changhua 2b y 4 tiene además un carácter pionero: es el primer proyecto eólico marino en Asia-Pacífico que suministra electricidad renovable a un cliente corporativo de Orsted mediante un acuerdo corporativo de compra de energía (PPA) firmado en 2020. Desde que alcanzó su primer suministro eléctrico en julio de 2025, el parque ya está inyectando energía renovable a la red nacional.

"Con todas las turbinas ya instaladas, hemos alcanzado un hito importante tanto para la expansión de la eólica marina en Taiwán como para el histórico portafolio de construcción de Orsted, que asciende a 8,1 GW", ha señalado **Per Mejnert Kristensen, CEO de la región Asia-Pacífico** de la compañía.

Por su parte, **Jayaram Naidu, director general de Greater Changhua Offshore Wind Farms**, ha subrayado la complejidad operativa del proyecto: completar la instalación de un parque de 920 MW en una sola temporada supone un logro significativo, especialmente debido a la limitada ventana climática que ofrecen las condiciones marítimas del Estrecho de Taiwán. El resultado, explicó, refleja una ejecución disciplinada, una gestión rigurosa de riesgos y una estrecha coordinación entre operaciones marítimas, logística y planificación de instalación, respaldadas por una sólida cultura de seguridad.

Con la instalación completada, el enfoque del proyecto se centra ahora en la puesta en servicio de todas las turbinas, las pruebas del sistema eléctrico y la finalización de los trabajos de cableado marino.



## Transición Ecológica busca mil megavatios de bombeo reversible

- El Ministerio para la Transición Ecológica subvenciona con 90 millones de euros "proyectos innovadores de almacenamiento energético mediante bombeo reversible"



Central hidroeléctrica. Fuente: Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

Transición Ecológica busca mil megavatios de bombeo reversible

<https://www.energias-renovables.com/hidraulica/transicion-ecologica-subvencionar-con-20260120>

Antonio Barrero F.

Martes, 20 enero 2026

El Ministerio pretende con esta nueva edición del programa BorAlmac dar continuidad a la senda iniciada en la primera convocatoria, "que despertó un gran interés: se adjudicaron ayudas por valor de 100 millones de euros a cuatro proyectos de bombeo que suman algo más de dos gigavatios de nueva potencia de almacenamiento hidráulico". Las actuaciones que se financiarán en esta segunda convocatoria consistirán en (1) la creación de nuevas centrales hidroeléctricas reversibles, (2) la ampliación o modificación de las existentes, (3) la transformación de centrales convencionales en bombes o (4) el aprovechamiento de embalses existentes para incrementar o mejorar el almacenamiento hidráulico. El Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), dependiente del **Ministerio**, gestionará la convocatoria en régimen de concurrencia competitiva. En el proceso de selección, además de la viabilidad económica de los proyectos presentados, la Administración valorará las características técnicas habilitadoras para la integración de renovables, que contribuirán al objetivo general de incrementar la capacidad de almacenamiento y dotar de estabilidad a la red, garantizando el suministro y la operación segura del sistema.

También se tendrán en cuenta la creación de empleo, la contribución al reto demográfico y a la transición justa, el impacto del proyecto en la zona en la que se ubica y en la cadena de valor industrial, aspectos medioambientales, de equidad de género, la participación de pymes y el nivel de innovación de los proyectos.

### El discurso del Ministerio

«La **Estrategia de Almacenamiento Energético**, profundiza en las necesidades de almacenamiento establecidas inicialmente en el Plan Nacional Integrado de Energía

y Clima (Pniec) 2021-2030 y lo cuantifica en, al menos, veinte gigavatios (20 GW) de almacenamiento disponible en 2030. Tras la actualización del **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec) para el periodo 2023-2030**, se incluye una medida específica (Medida 1.5. Almacenamiento energético) que tiene como objetivo la implementación de la Estrategia de Almacenamiento mediante el desarrollo del marco regulatorio para el almacenamiento energético y prevé alcanzar una potencia instalada de 22,5 GW a 2030, incluyendo tecnologías de almacenamiento diario, semanal y estacional como el almacenamiento hidráulico por bombeo.

En este contexto, las Centrales Hidroeléctricas Reversibles (CHR) están llamadas a desempeñar un papel fundamental en la Transición energética. Para limitar la emisión de gases de efecto invernadero (GEI) se combina con una apuesta por el almacenamiento de energía, que permita gestionar la variabilidad de la generación con la seguridad de suministro eléctrico y, con ello, limitando los posibles vertidos de energía generada por las renovables»

### **Límite**

Las ayudas tendrán un límite de 50 millones de euros por proyecto y entidad beneficiaria. Asimismo, las instalaciones deberán encontrarse completamente finalizadas antes del 30 de junio de 2035. En aquellos casos en que lo considere necesario, el IDAE podrá adelantar la ayuda adjudicada a la entidad beneficiaria para facilitar la financiación de los proyectos. Este adelanto consistirá en el abono, por parte del Instituto y previo depósito de garantía, de un anticipo de la totalidad o parte de la ayuda concedida.

Con esta línea de ayudas, el Ministerio busca "fortalecer la infraestructura eléctrica del país, cumplir con los objetivos establecidos en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec) 2030 y la Estrategia de Almacenamiento Energético, mediante el apoyo directo a proyectos innovadores de almacenamiento hidráulico por bombeo".

Las centrales hidroeléctricas reversibles -explican desde Transición Ecológica- están llamadas a desempeñar "un papel fundamental en la transición energética, permitiendo gestionar la variabilidad de la generación, aportando firmeza y seguridad de suministro al sistema eléctrico y, con ello, limitando los posibles vertidos generados por las energías renovables no gestionables y maximizando su penetración". El objetivo último de esta convocatoria es, según el Ministerio, alcanzar así los objetivos de sostenibilidad y descarbonización a largo plazo previstos para el año 2050.

Las solicitudes de ayuda podrán presentarse desde las 12.00 horas (mediodía) del próximo 27 de enero hasta las 14.00 horas del 26 de febrero.

**Convocatoria de ayudas para proyectos innovadores de almacenamiento energético mediante bombeo reversible**

## Verbund Green Power y Nordex se alían para desplegar 700 MW eólicos en Europa

- Alianza entre Verbund Green Power y Nordex impulsará hasta 700 MW de energía eólica en seis países europeos hasta 2030.



Verbund Green Power y Nordex se alían para desplegar 700 MW eólicos en Europa

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/eolica/verbund-green-power-y-nordex-se-al-20260120>

Manuel Moncada

Martes, 20 enero 2026

El acuerdo se enmarca en la estrategia corporativa Misión V de Verbund, orientada a acelerar su diversificación más allá de la energía hidráulica, área en la que históricamente ha sido un referente. El objetivo es que la energía eólica y la solar representen el 25 % de la generación total del grupo en 2030. En la actualidad, Verbund Green Power cuenta con más de 1,2 gigavatios de capacidad renovable operativa en Europa y mantiene una ambiciosa cartera de proyectos en construcción y desarrollo.

Según explican los firmantes del acuerdo en un comunicado, los 700 MW potenciales cubrirían aproximadamente el 50 % de la cartera de proyectos eólicos de Verbund Green Power, siempre sujetos a las aprobaciones finales, los acuerdos comerciales y las condiciones habituales del sector. Con este acuerdo, ambas compañías refuerzan su posicionamiento en un mercado que exige escala, fiabilidad tecnológica y visión a largo plazo, ingredientes cada vez más decisivos para transformar el sistema energético del continente.

"Esta colaboración con Nordex respalda nuestro objetivo estratégico de ampliar la generación de energía renovable en toda Europa", ha señalado **Michael Strugl, CEO de Verbund**. "Nos permite asegurar el suministro a medida que nuestros proyectos maduran y avanzar hacia una transición energética segura y acelerada en nuestros mercados".

Desde Nordex, su **consejero delegado, José Luis Blanco**, ha subrayado la relevancia del acuerdo para ambas compañías: "Estamos muy orgullosos de esta colaboración. Con hasta 700 MW de nuestras últimas turbinas terrestres, creamos un camino claro para ofrecer energía eólica fiable y competitiva junto a Verbund hasta 2030". Además, Blanco ha destacado que el grupo ya recibió a finales del año pasado un primer pedido de nueve turbinas N175/6.X para Rumanía, marcando la entrada de esta tecnología en ese país.

### **Credenciales de Verbund y Nordex**

Verbund, que genera cerca del 96 % de su electricidad a partir de fuentes renovables -principalmente hidráulica-, es uno de los actores clave de la transición energética en Austria y Europa. Por su parte, el Grupo Nordex acumula cerca de 57 GW de capacidad eólica instalada en más de 40 mercados y centra su cartera en aerogeneradores terrestres de entre 4 y 7 MW, diseñados para responder a las limitaciones de espacio y red de numerosos países europeos.



## La CNMC pone en marcha el nuevo escudo antiapagones

**S. Guinaldo** MADRID.

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) aprobó este martes mediante una resolución publicada en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la prórroga de forma indefinida de los procedimientos de operación (P.O.) que solicitó Red Eléctrica tras detectar en septiembre que el sistema era susceptible de sufrir nuevos apagones por variaciones bruscas en el control de tensión.

La medida, tal y como avanzó este diario, implica instaurar indefinidamente los P.O. 3.1, 3.2 y 7.2, aunque con ciertos ajustes respecto a los P.O. aprobados en octubre. Además, estas actuaciones no deberán prorrogarse cada quince días, como hasta ahora, sino que únicamente deberán ser revisadas anualmente.

En palabras del regulador, estos procedimientos reorganizan los plazos de publicación de los programas tras el mercado diario para permitir el mejor encaje posible del proceso de restricciones técnicas con el resto de los mercados y revisan el cálculo del desvío para los proveedores habilitados en el servicio de regulación secundaria.



# Las comercializadoras de electricidad piden tiempo para cumplir las exigencias del Gobierno

Reclaman que el nuevo reglamento incluya un plazo de adaptación para las pequeñas empresas

**R. Esteller** MADRID.

La Asociación de Comercializadores Independientes de Energía (ACIE) ha solicitado al Gobierno que el nuevo Real Decreto por el que se aprueba el Reglamento General de Suministro y Contratación de la comercialización de energía eléctrica incorpore un periodo transitorio de adaptación. El objetivo es permitir que las empresas comercializadoras puedan adecuar de forma efectiva

sus procesos internos, sistemas informáticos y documentación contractual a las nuevas exigencias.

ACIE advierte de que una entrada en vigor inmediata de la norma, o su exigibilidad al día siguiente de su publicación en el Boletín Oficial del Estado, resultaría materialmente imposible de cumplir para buena parte del sector. La asociación subraya que el impacto sería especialmente severo en las comercializadoras de menor tamaño, con estructuras organizativas y tecnológicas más limitadas, lo que podría derivar desde el primer momento en incumplimientos no voluntarios y en un escenario de elevada inseguridad jurídica.

## La patronal presentó alegaciones al proyecto en el Consejo de Estado

El proyecto de Real Decreto introduce un conjunto amplio de nuevas obligaciones que afectan de manera directa a la actividad diaria de las comercializadoras. Entre los ámbitos más afectados se encuentran los procedimientos de contratación, la información facilitada al consumidor, la documentación contrac-

tual y los sistemas internos de facturación, gestión, control y atención al cliente, lo que exige, a juicio de ACIE, un proceso de adaptación ordenado y realista.

En este sentido, recuerda el precedente de la Ley 10/2025, que estableció un plazo transitorio de doce meses para garantizar una implementación progresiva.

La tramitación del proyecto se inició en el verano de 2024 con la apertura de una consulta pública por parte de Transición Ecológica. Posteriormente, el texto fue remitido al Consejo de Estado en diciembre de 2025 para la emisión de su informe preceptivo. Durante este proceso, ACIE presentó alegaciones.





## EXPANSIÓN EN EL FORO ECONÓMICO MUNDIAL DE DAVOS 2026

# “Iberdrola puede convertirse en la mayor eléctrica del mundo”

**ENTREVISTA IGNACIO GALÁN** *Presidente de Iberdrola* / El presidente de la mayor energética española explica en exclusiva a EXPANSIÓN el plan del grupo para seguir creciendo. Este año celebra su 125 aniversario.

Miguel Á. Patiño

Env. Esp. Davos (Suiza)

Para Ignacio Galán, presidente de Iberdrola, el hecho de que la compañía cumpla este año su 125 aniversario no es la culminación de una historia de éxito. Es sólo una meta volante en ese camino. El directivo, que ha impregnado a la compañía de un anhelo insaciable por crecer y seguir aportando valor, afirma que esos 125 años “dan credibilidad”. Pero “el futuro nos exige ambición”.

Por eso “hablamos de años luz”. Es el lema del 125 aniversario, que el mayor grupo energético español celebrará durante todo 2026 con multitud de eventos para sus accionistas, proveedores, empleados y clientes. Todos sus stakeholders.

Así lo explica Galán en una entrevista con EXPANSIÓN —la única con un medio español— en la localidad suiza de Davos, donde estos días se celebra el Foro Económico Mundial (World Economic Forum, WEF), el mayor encuentro político, financiero y empresarial del mundo.

—El título este año del WEF es ‘Un espíritu de diálogo’ (‘A Spirit of Dialogue’). ¿Cree que es acertado?

Un mundo en cambio constante como éste necesita más que nunca el diálogo. Y, en mi experiencia, siempre se pueden buscar puntos de encuentro.

—Usted es un habitual de Davos. ¿Qué temas son los que más preocupan este año? ¿Trump? ¿Aranceles? ¿IA? ¿Seguridad energética?

Cada uno de esos temas es importante, pero lo fundamental es que nos muestran que entramos en una nueva era. Por eso es tan relevante el diálogo. Asuntos como la seguridad energética o la inteligencia artificial son globales, y foros como éste deben sentar las bases de políticas concretas.

—¿Qué rol tienen las empresas en el complejo entorno geopolítico y económico actual? En especial, energéticas como Iberdrola.

Desde el sector eléctrico



“Hoy valemos 125.000 millones de euros con sólo un 20% del consumo energético electrificado”

“¿Cuánto podemos valer si electrificamos el 40% o el 50%, como indican las estimaciones más conservadoras?”

“El sector eléctrico tiene una oportunidad única en las redes para ser un motor de crecimiento económico”

Ignacio Galán, presidente de Iberdrola, en el Foro Económico Mundial de Davos, tras la entrevista con EXPANSIÓN.

tenemos una oportunidad única: un sector que ha sido tradicionalmente defensivo se ha convertido en un vector de crecimiento económico. Las redes eléctricas son el mejor ejemplo.

La Agencia Internacional de la Energía habla ya de la

“era de la electricidad” y muchos países están multiplicando sus planes de inversión en redes.

En Reino Unido, por ejemplo, vamos a multiplicar por cuatro las inversiones en redes de transporte de electricidad, y estados como Nueva

York, en EEUU, están hablando de multiplicar por tres sus inversiones en líneas de transporte y distribución.

En Iberdrola nos adelantamos a esta oportunidad con un plan de inversión récord de 58.000 millones de euros hasta 2028, de los que dos ter-

ceras partes irán destinados a redes eléctricas y casi el 70% al Reino Unido y Estados Unidos.

— Como presidente de Iberdrola, ¿cómo se conjuga la tradición de 125 años y los nuevos retos estratégicos?

Es un orgullo y una respon-

sabilidad. En primer lugar, hacia quienes nos precedieron a lo largo de este viaje de 125 años. También hacia las más de 46.000 personas que trabajan hoy en Iberdrola.

Y, por supuesto, ante la sociedad a la que llevamos prestando servicio hace más de un siglo. Damos servicio a 100 millones de personas que hoy demandan más que nunca soluciones basadas en la electricidad para crecer y desarrollarse.

—¿Y los retos financieros?

Hemos ido creciendo en capitalización en función de nuestra realidad y nuestras perspectivas, pero también por la credibilidad del mercado en nuestro proyecto.

Hace un año, sabíamos que podíamos superar los 100.000 millones de euros de capitalización y hoy estamos convencidos de que podemos convertirnos en la mayor eléctrica del mundo.

Si hoy valemos 125.000 millones con sólo un 20% del consumo energético electrificado, ¿cuánto podemos valer si electrificamos el 40% o el 50%, como indican las estimaciones más conservadoras?

—En Davos también se habla mucho de liderazgo responsable. ¿En qué se traduce eso en Iberdrola?

Liderazgo responsable es el que fija objetivos en función de tus propias prioridades, pero también de las implicaciones para la sociedad. Porque no se puede crear valor a largo plazo si se generan desequilibrios.

Cada vez que hacemos un plan, en Iberdrola dedicamos mucho esfuerzo a analizar también el impacto de cada inversión para nuestros empleados, nuestros clientes, nuestros proveedores y la sociedad en general.

Con nuestras inversiones, hasta 2028 vamos a incorporar a 15.000 nuevos empleados en todo el mundo, realizar compras por valor de 65.000 millones a miles de proveedores que sostienen 500.000 puestos de trabajo y aportar más de 40.000 millones de euros a las arcas públicas.

## “Las redes eléctricas nos permitirán crear una verdadera Unión Europea Energética”

Miguel Á. Patiño

Env. Esp. Davos (Suiza)

Ignacio Galán, presidente de Iberdrola, es un convencido de que “las empresas son los grandes motores de la inversión y la actividad económica”. Pero si además cuentan con “seguridad jurídica y unas reglas de juego claras, pueden aportar soluciones concretas a grandes temas globales”. “En Davos se está hablando de crecimiento y de seguridad en todos sus aspectos, incluyen-

do seguridad energética”. Más infraestructuras eléctricas “significa menor dependencia de las importaciones energéticas”. Por eso, “electrificación es eficiencia, menor coste y mayor seguridad para los ciudadanos”. Las redes “son un factor fundamental para esa seguridad”.

“Décadas invirtiendo”

Iberdrola “lleva décadas invirtiendo en las infraestructuras necesarias para electri-

ficar la economía”. El reto es “crear un marco que fomente la inversión en redes eléctricas, para que pasen de ser cuello de botella a convertirse en grandes aceleradores de la electrificación”.

En España, eso pasa por “eliminar por completo unas limitaciones a la inversión únicas en el mundo, seguir simplificando los permisos y contar con una regulación incentivadora, al menos en línea con la de países comparables en Europa,

además de poner en marcha una fiscalidad que promueva la competitividad”. Para Galán, las redes eléctricas son tan relevantes que condicionan el futuro energético de la Unión Europea.

“La Comisión Europea ha publicado un ambicioso Paquete de Redes”, recuerda. Y “su diagnóstico es adecuado: las redes son esenciales para el crecimiento y seguridad; las redes nos permitirán construir una verdadera Unión Energética”.



## EXPANSIÓN EN EL FORO ECONÓMICO MUNDIAL DE DAVOS 2026

# “Al día siguiente de presentar un plan, ya pensamos en superarlo”

Miguel Á. Patiño

Env. Esp. Davos (Suiza)

El pasado mes de septiembre, Iberdrola, la mayor energética española por capitalización bursátil, lanzó su nuevo plan estratégico para el periodo 2025-2028, con una perspectiva además de grandes cifras más a largo plazo.

Es el mayor plan inversor de la historia empresarial española, con más de 100.000 millones de euros hasta 2031 y con el objetivo de batir los 7.600 millones de euros de beneficios, 2.000 millones de euros más de lo que gana ahora la compañía.

— En una compañía que sistemáticamente supera sus propias metas antes de tiempo, ¿cuánto tiempo tardará esta vez en pulverizar sus propio plan?

En Iberdrola, al día siguiente de presentar un plan, nos ponemos a trabajar para superarlo. [Risas]. Y los planes no son fruto de una idea surgida en función de la coyuntura de cada momento, sino de años de apuesta por los mejores mercados, como Estados Unidos o Reino Unido, y de trabajar en proyectos concretos y específicos que sumados dan esas grandes cifras.

Y cada trimestre contamos con detalle cómo lo estamos poniendo en marcha, a modo

“Cada trimestre hacemos una evaluación del plan estratégico y las adaptaciones necesarias según cada escenario”

“Nuestro plan hasta 2028 contempla 20.000 millones de euros en dividendo, que ha crecido y seguirá creciendo”

“En 25 años, veo a Iberdrola como líder global en un sector energético con cada vez más electricidad”

de evaluación, y qué adaptaciones son necesarias en función de los escenarios.

— El dividendo siempre ha sido crucial para Iberdrola. ¿Lo seguirá siendo a pesar del enorme esfuerzo inversor o lo recortarán, como han hecho otros grupos españoles para sostener sus inversiones?

Nuestro dividendo ha crecido y seguirá creciendo en función de nuestros resultados. Por tanto, unas mejores perspectivas para la compañía seguirán traducéndose en dividendos crecientes. Entre 2025 y 2028, nuestro plan es distribuir 20.000 millones

de euros en dividendos, y el primer paso ha sido incrementar el dividendo a cuenta que pagaremos en dos semanas en casi un 10%, hasta los 0,253 euros por acción.

Para nosotros, el dividendo es un compromiso con los cientos de miles de ahorradores que han apostado por Iberdrola.

— Su último plan estratégico incluía perspectivas hasta 2031, pero ¿cómo ve a Iberdrola dentro de 25 años? ¿Se atrevería a decirlo?

Veo a la compañía como líder global en un sector energético en el que la electricidad tendrá cada vez mayor peso. Será una compañía más rentable y eficiente que mantendrá unas raíces profundas en cada mercado local porque sólo así podremos responder a las necesidades de nuestros clientes y contribuir a las sociedades en las que operamos.

Seremos una empresa más tecnológica, capaz de alimentar con sus centrales, sus redes eléctricas y su almacenamiento avances como la inteligencia artificial o la computación cuántica, y de aplicarlos en cada vez más procesos.

Y, por supuesto, seremos un grupo centrado en las personas y fiel a los principios y los valores que llevamos po-



Ignacio Galán es el directivo español que más años lleva asistiendo al Foro Económico de Davos.

### El plan récord de los 100.000 millones

El actual plan estratégico por el que se guía Iberdrola se presentó el pasado 24 de septiembre, tras superarse antes de tiempo el anterior, presentado en 2023. Contempla inversiones de 58.000 millones de euros hasta 2028. A esa cifra se podrían sumar otros 45.000 millones para 2029-2031 en función de las oportunidades del mercado. En total, más de 100.000 millones. Es un plan de inversiones récord para una empresa en España, sobre todo del sector industrial.

distintos caminos para que llegue a los ciudadanos con la mayor calidad, y también de aplicaciones digitales que permiten incorporar a nuestros hogares cada vez más soluciones eléctricas.

Nosotros tenemos dos centros punteros de innovación en el mundo dedicados a las redes eléctricas y a soluciones de inteligencia artificial, uno en Bilbao y otro en Doha, de los que salen cada año cientos de nuevos proyectos.

Somos, según la Comisión Europea, la utility privada que más invierte en I+D+i de todo el mundo. Y seguimos innovando en muchísimos otros campos. Algunas de esas áreas están basadas también en la inteligencia artificial, desde la predicción de la demanda hasta la optimización del mantenimiento de instalaciones.

# “La nuclear es clave en suministro y competitividad”

Miguel Á. Patiño

Env. Esp. Davos (Suiza)

En el World Economic Forum de Davos este año se está hablando, más que nunca, de la vigencia del famoso trilema energético, según el cual, además de la sostenibilidad, en energía también importa la seguridad del suministro y que los precios sean suficientemente asequibles para la mayor parte de la población.

“Cada país lo que pueda”

De ahí que haya que dar cabida a un mix energético variado, que incluye también energías como la nuclear. ¿Cuál es la perspectiva de ese trilema para Iberdrola, que junto con

Endesa es el mayor operador de centrales nucleares en España? Ignacio Galán, su presidente, no tarda en contestar. “Cuando hablo de la situación concreta de cada país, me refiero a utilizar los instrumentos que tiene a mano. En España, tenemos unas centrales nucleares seguras y eficientes que pueden seguir prestando servicio más allá de las fechas de un protocolo que se firmó en unas condiciones muy distintas a las actuales”, afirma.

“Por competitividad”

Galán recuerda que las eléctricas están a la espera de que el Gobierno, tras el informe que tiene que emitir el Con-

“Cada país debe usar lo que tiene a mano; en España, tenemos nucleares seguras y eficientes”

sejo de Seguridad Nacional, decida sobre la continuidad, al menos hasta el año 2030, de la central extremeña de Almaraz.

Esta es la primera de las cinco centrales nucleares que quedan operativas en el mercado eléctrico español que debe abordar la clausura según el calendario que el Gobierno aprobó en 2019. Galán insiste en que “mantener la operación de las nucleares es

“Creo en un mix que permita energía en las mejores condiciones de coste, seguridad y medioambientales”

clave para asegurar el suministro y la competitividad”.

“Diálogo constructivo”

Este es un ejemplo “perfecto”, dice Galán, sobre la posibilidad de llegar a acuerdos vía negociación y diálogo. “A partir de un análisis exhaustivo, hemos establecido un diálogo constructivo y basado en hechos con el Gobierno, con el resto de los organismos implicados y con la sociedad civil”.

Y “los datos demuestran que mantener las nucleares es positivo para España en términos de seguridad, costes y emisiones”.

“El mix que se necesite”

“Yo creo en un mix energético que permita dar a nuestras sociedades la energía que necesitan en las mejores condiciones de seguridad, coste y respeto al medio ambiente”, explica el presidente de Iberdrola, que vuelve a insistir en la oportunidad histórica desde el punto de vista industrial y económico de avanzar en la electrificación. “Tengo la certeza de que la electrificación nos permite responder a

prácticamente todas esas necesidades. Por eso, se espera un fuerte crecimiento de la demanda en todas las economías, las maduras y las que están en fase de desarrollo”.

“Europa, distinta de EEUU”

“Obviamente, cada país debe fijar su política energética teniendo en cuenta sus recursos naturales y su situación concreta. Para Europa, que no tiene combustibles fósiles, las soluciones no pueden ser exactamente las mismas que para Estados Unidos, que tiene unas enormes reservas de gas. Pero el crecimiento de la demanda eléctrica sí es una constante”, concluye.



## Iberdrola renuncia a una inversión de 2.000 millones en España

JUAN CRUZ PEÑA

**Madrid**

Iberdrola mantiene la apuesta inversora en redes en España contemplada en su plan estratégico, pero en el modo más conservador. Según señalan fuentes al tanto de la situación, la eléctrica invertirá los 4.000 millones que ya detalló en su hoja de ruta para los próximos tres años. Sin embargo, una vez aprobadas a finales de 2025 las nuevas circulares de retribución para líneas de baja tensión por parte de la Comisión Nacional del Mercado y la Competencia (CNMC), la multinacional presidida por Ignacio Sánchez Galán desistirá de invertir otros 1.000 o 2.000 millones extra, como había llegado a plantear el pasado septiembre a los inversores. En la compañía han declinado hacer comentarios al respecto.

La razón fundamental de la apuesta conservadora, según las fuentes consultadas, es que la firma no encuentra los incentivos suficientes para invertir en España respecto a las rentabilidades que encuentra en otros países como Estados Unidos, el Reino Unido o Brasil, sus otras tres geografías estratégicas. La energética pretende invertir 37.000 millones de euros en redes hasta 2028 a nivel mundial, priorizando el Reino Unido y Estados Unidos.

Tanto Iberdrola, como Endesa, Naturgy y EDP, que suman el grueso de las redes de distribución en España, venían quejándose en los últimos meses de que tanto el marco retributivo propuesto por el regulador energético como la metodología planteada no incentivan la inversión en las redes, un elemento clave para la atracción de nuevas industrias (centros de datos o tecnológicas) y aquellas que buscan electrificarse. De hecho, los mapas de capacidad publicados por estas compañías revelan un grave problema de saturación en la red, con puntos de alta demanda industrial pero donde la capacidad es prácticamente nula.

Competencia aprobó en los últimos días de 2025 las circulares correspondientes a la tasa de retribución financiera de las redes y la metodología a aplicar a estas inversiones. Las compañías eléctricas discrepan del modelo adoptado por el regulador energético en España, cuya vigencia estará activa durante los próximos seis años.





# ACS se une al plan de reactores nucleares de Rolls-Royce

**SOCIO DE AMENTUM/** Apoyará al fabricante británico, a través de Hochtief, para construir minicentrales de 470 MW.

C. Morán. Madrid

ACS da otro paso para adentrarse en el negocio de la energía nuclear al asociarse con la ingeniería especializada Amentum para dar servicio al fabricante Rolls-Royce, que ha creado una división para comercializar minicentrales nucleares en Reino Unido de 470 MW de potencia y, posteriormente, exportarlas a otros países.

A través de Hochtief, la multinacional española apoyará la gestión de la construcción de proyectos de Rolls-Royce SMR en el Reino Unido y la Unión Europea. Las primeras implantaciones se realizarán en el Reino Unido y la República Checa. "El programa nuclear de Rolls-Royce marca un hito en la transición energética global y un momento decisivo para ACS. Nuestra amplia experiencia en energía nuclear, combinada con nuestro liderazgo en construcción modular y ejecución de proyectos importantes, nos posiciona para acelerar el despliegue de minicentrales en todo el mundo. Colaborar estrechamente con los gobiernos y las comunidades para crear empleo local y generar beneficios duraderos es fundamental para este programa", asegura Juan Santamaría, CEO de ACS.

El directivo quiere que el grupo se posicione como contratista preferente de esta fuente de energía inagotable con mucha resistencia en varias partes del planeta, incluido el Gobierno español, opuesto a la energía nuclear.

Rolls-Royce alcanzó un acuerdo en junio del año pasado con el Gobierno británico para desarrollar tres unidades. Cada una de estas minicentrales nucleares (SMR, en sus siglas en inglés) tiene un presupuesto de inversión de unos 3.000 millones de euros.

Rolls-Royce también al-

**Cada una de las minicentrales tiene un presupuesto de inversión de 3.000 millones**



Juan Santamaría, CEO de ACS.

## Venta del 50% de UGL Transport

C.M. Madrid

Cimic, la filial australiana de ACS, ha cerrado la venta al grupo japonés Sojitz del 50% del negocio de transporte en manos de su filial UGL, lo que le permitirá a Cimic obtener unos ingresos en efectivo de unos 500 millones de dólares australianos (287 millones de euros).

Ambas partes han concluido la transacción tras recibir las aprobaciones regulatorias necesarias y

cumplir con las condiciones previas acordadas entre Cimic y Sojitz. UGL Transport prevé ingresar este año 1.100 millones de dólares australianos.

La transacción valora el 100% de la firma en 800 millones de dólares australianos (460 millones de euros) y supondrá la creación de una alianza al 50% para gestionar la empresa especializada en fabricar y mantener sistemas de transporte.

canzó un acuerdo con el Gobierno de la República Checa para instalar 3.000 MW nucleares. La multinacional figura como finalista en Suecia para suministrar a la energética local Vattenfall.

Según el fabricante de motores, cada una de sus minicentrales producirá "suficiente energía estable, asequible y con bajas emisiones de carbono para abastecer a un millón de hogares durante

al menos 60 años". Cada planta equivale a la generación de 1.358 MW/th, unas 45.000 calderas domésticas.

También en Reino Unido, ACS fue seleccionada el año pasado por las autoridades locales para participar en los trabajos de reconstrucción de la planta nuclear de Sellafield. A través de Hochtief, forma parte de un contrato valorado en unos 3.300 millones de euros.



## Empresas &amp; Finanzas

# REE provoca el choque de Endesa y Moeve por la luz de su planta de biocarburos

La CNMC exige al operador del sistema que facilite las mejoras para la conexión

Rubén Esteller MADRID.

Red Eléctrica ha provocado un enfrentamiento entre Moeve y Endesa por el acceso a la red eléctrica de un proyecto de 40 MW en Huelva destinado a la producción de biocombustibles avanzados.

El enfrentamiento tiene su origen en la tramitación de los permisos de acceso y conexión a la red de distribución gestionada por eDistribución, la filial de redes de Endesa, para una planta promovida por Moeve en Palos de la Frontera. Aunque la energética obtuvo formalmente los permisos en mayo de 2024, su efectividad quedó supeditada a la ejecución de una serie de refuerzos en la red, en particular la sustitución de transformadores en la subestación Cristóbal Colón 220 kV, una infraestructura clave entre las redes de distribución y transporte.

El problema surgió cuando Red Eléctrica suspendió la tramitación de la actualización de esos transformadores al considerar que el nudo estaba sujeto a concurso de capacidad de acceso de demanda. Esta decisión fue trasladada por eDistribución a Moeve en marzo de 2025, planteándole la alternativa de esperar a que se levantara la suspensión o resolver el convenio firmado entre ambas compañías.

Moeve interpretó esa comunicación como una suspensión de facto de sus permisos de acceso y conexión y acudió a la CNMC al considerar que se estaba alterando la seguridad jurídica de un proyecto ya autorizado y que se le estaba apli-



Beatriz Corredor, presidenta de Redeia. REE

cando un régimen normativo posterior al momento en que solicitó el acceso a la red. Endesa, por su parte, defendió que los permisos seguían plenamente vigentes y que lo único suspendido era un trámite técnico necesario para ejecutar los

refuerzos, cuya autorización dependía del operador del sistema.

La CNMC ha dado ahora la razón a la distribuidora. En su resolución, el regulador concluye que la comunicación de eDistribución fue correcta y que los permisos de acceso

concedidos a Moeve no han sido anulados ni suspendidos, aunque su materialización depende de los refuerzos de Red Eléctrica. El organismo subraya además que la sustitución de los transformadores constituye un requisito técnico constructivo previamente aceptado por Moeve en la propuesta de acceso y en el convenio firmado entre las partes, por lo que no cabe desvincularlo del proyecto.

El dictamen de la CNMC no pone fin, sin embargo, a todas las tensiones alrededor del proyecto. En paralelo, el propio regulador ha ordenado a Red Eléctrica que levante la suspensión y responda a las solicitudes de actualización planteadas por eDistribución, una decisión que puede desbloquear el calendario de ejecución de la planta.

El caso ilustra las fricciones entre proyectos industriales intensivos en electricidad y las limitacio-

**El regulador considera que la actuación de la filial de Endesa fue correcta**

nes de capacidad de la red, en un contexto de creciente presión sobre los nudos eléctricos.

Para Moeve, la planta de Huelva forma parte de su apuesta estratégica por los biocombustibles de segunda generación.



Maria da Graça Carvalho, en Madrid, el día 12. SANTI BURGOS

**Maria da Graça Carvalho** Ministra de Energía de Portugal

## “Seguiremos la integración de Galp y Moeve con atención”

Cree que la cooperación de España y Portugal en agua y electricidad es “un ejemplo mundial”

CARMEN MONFORTE

Madrid

Ingeniera mecánica y académica, Maria da Graça Carvalho (Beja, 70 años), ministra de Medio Ambiente y Energía de Portugal, tiene tras de sí una larga carrera política. Fue ministra de Ciencia y Enseñanza Superior entre 2002 y 2004 y ministra de Ciencia, Innovación y Enseñanza Superior entre ese año y 2005. Desde 2009 ejerció dos mandatos como diputada en el Parlamento Europeo por el Partido Social Demócrata portugués (centroderecha).

**Pregunta.** Galp y Moeve han anunciado un acuerdo de intenciones para integrar sus redes de gasolineras y sus refinerías. ¿Cuál es la posición del Gobierno portugués? ¿Hay discrepancias entre distintos ministerios?

**Respuesta.** No. La operación se le comunicó al Gobierno. El asunto está en manos del primer ministro y en él están involucrados los ministerios de Finanzas y de Economía, ya que Galp tiene una participación estatal, del 8%, a través de Parpública. En estos ministerios y el de Energía estamos

totalmente alineados y en el momento en que hicieron el anuncio el Gobierno comunicó que iba a seguir el proceso con total atención porque son áreas de gran interés para la península Ibérica y Europa.

**P.** ¿Cómo vería una fusión entre Naturgy y EDP?

**R.** No se ha tratado en el Gobierno. Es algo que concierne a empresas privadas y, en este caso, en EDP ni siquiera hay participación del Estado.

**P.** Existe el mercado ibérico de la electricidad, pero cuando se trata de fusiones empresariales la cuestión se complica.

**R.** Es importante dejar al mercado funcionar, con una supervisión. Solo debemos intervenir cuando hay un aumento repentino de los precios.

**P.** ¿Está satisfecha con el funcionamiento del Mercado Ibérico de la Electricidad?

**R.** Tenemos un verdadero mercado ibérico. La pena es no estar más interconectados con el resto de Europa, porque cuanto mayor es la dimensión del mercado, mayor es la seguridad del suministro y menor es el precio de la electricidad.

**P.** Sobre el apagón del pasado 28 de abril, ¿cuál cree que fue la causa?

**R.** Estamos esperando el informe final de Entso-E, los operadores europeos de las redes, y en el que Portugal pidió que ACER, que

es la asociación de los reguladores de energía europeos, estuviese también involucrada, pues es independiente. Esperamos el informe antes de que se cumpla un año, el 28 de abril.

**P.** ¿Qué medidas tomó el Gobierno portugués tras el apagón?

**R.** Justo a los tres meses del apagón anunciamos 31 medidas para reforzar el sistema, entre ellas, el arranque automático del sistema, el llamado Black Star. Solo teníamos dos centrales flexibles, con esta opción, y las duplicamos. Teníamos una de gas y una hidráulica y ahora tenemos una de gas y tres hidráulicas. Además, hemos abierto un concurso para que las infraestructuras esenciales, como hospitales, tengan también sistemas automáticos. En definitiva, más almacenamiento, inversiones en red y más control de tensión.

**P.** Red Eléctrica de España aplica desde entonces una ope-

“Esperamos el informe del apagón antes de que se cumpla un año”

“Es una pena no estar más interconectados con el resto de Europa”

ración reforzada con la programación de muchas centrales de gas, que son más caras, lo que ha provocado un encarecimiento de los precios. ¿Cuál es su opinión?

**R.** Lo hicimos uno o dos meses, pero luego se normalizó. Hasta el apagón, teníamos casi un 80% de producción renovable y en esos dos meses usamos más gas, lo que nos bajó la media. Afortunadamente, tenemos mucha hidráulica y este año ha sido lluvioso.

**P.** El precio español también ha encarecido el de Portugal.

**R.** Sí. Pero, ¿qué pasó aquella primera semana en que estuvimos desconectados de España por precaución? Los precios subieron, porque un mercado eléctrico, tanto para Portugal como para España, significa casar la energía más barata. Somos pequeños, no tenemos mucha elección, pero unidos podemos buscar la energía más económica.

**P.** Como experta en agua, ¿qué tal son las relaciones en esta área entre dos países que comparten grandes ríos?

**R.** Hemos trabajado muchísimo con España, ha sido muy útil. Y tanto en energía como en agua somos un ejemplo de cooperación a nivel mundial.

**P.** En España hay un debate sobre el cierre de nucleares. En el caso de Almaraz, a menos de 100 kilómetros de la frontera, ¿tendrían que dar su opinión?

**R.** Cuando hay un proyecto con impacto ambiental, la Agencia Portuguesa de Medio Ambiente debe estar involucrada en su estudio. Eso ocurre en cualquier proyecto, de un lado u otro de la frontera. En este caso, es al revés, sería un cierre, pero si fuese a continuar con alguna modificación ambiental, la agencia portuguesa tendría que ser invitada a dar su opinión.



## Bogas (Endesa) defiende en Davos el papel de la energía en el proyecto común europeo

- El consejero delegado de Endesa, José Bogas, ha defendido en el Foro de Davos el papel que le corresponde al sector energético en el proyecto común europeo.



José Bogas, CEO de Endesa.

<https://elperiodicodelaenergia.com/bogas-endesa-defiende-en-davos-el-papel-de-la-energia-en-el-proyecto-co...>

Redacción

Martes, 20 enero 2026

### El directivo ha destacado que la energía ha dejado de ser un elemento más de la economía en Europa para convertirse "en un factor estratégico del proyecto europeo"

El consejero delegado de Endesa, José Bogas, ha defendido en el Foro de Davos el papel que le corresponde al sector energético en el proyecto común europeo, en el que más allá de protagonizar una transición verde sostenible aporta competitividad y autonomía geopolítica.

En la primera jornada del Foro Económico Mundial de Davos, Bogas ha recibido el III premio Forbes "Best Vision of the Future", que en su primera edición recayó en el consejero delegado de Moeve (antes Cepsa), Maarten Wetselaar, y el pasado año en el consejero delegado de Mango, Toni Ruiz.

El directivo ha destacado que la energía ha dejado de ser un elemento más de la economía en Europa para convertirse "en un factor estratégico del proyecto europeo", y clave para la competitividad, la autonomía geopolítica y para una transición sostenible "que refuerce —y no debilite— el mercado único y el modelo europeo".

Tal y como expone el informe Letta, encargado por el Consejo Europeo, Europa debe integrarse "más profunda y estratégicamente" para no perder capacidad de acción en un mundo marcado por

grandes potencias y conflictos internacionales, superando la fragmentación interna y consolidando una autonomía que permita responder eficazmente a los desafíos actuales.

Por suerte, ha dicho Bogas, **España cuenta con "talento y tecnología y un ecosistema empresarial cada vez más alineado hacia estos objetivos energéticos"**.

Bromeando, **Bogas ha indicado que el mundo eléctrico "como ocurre en las casas, sólo funciona si hay conexión": entre oferta y demanda , entre la administración y las empresas, entre la sostenibilidad y la competitividad, y entre las empresas y sus clientes.**

## **Endesa y el sector eléctrico**

También ha resaltado que, en estos años "complejos para el sector eléctrico europeo", Endesa "ha demostrado resiliencia, capacidad de adaptación y visión de largo plazo".

"Pero no quiero que suene a autocomplacencia", ha añadido.

"El **sector eléctrico** afronta retos enormes que además son los que configuran nuestra hoja de ruta para los próximos años: la necesidad de reforzar y digitalizar las redes para integrar más energía renovable y demanda eléctrica, la aceleración de la electrificación de la movilidad, la edificación y la industria, el almacenamiento de la energía, la estabilidad regulatoria y la preparación para fenómenos climáticos cada vez más extremos", ha incidido.

"No existe país que pueda navegar esta transformación sin un sector eléctrico sólido, coordinado y comprometido", ha advertido Bogas.

Al principio de su intervención, el directivo ha tenido unas palabras de recuerdo para las **víctimas del accidente ferroviario de Adamuz (Córdoba )**, que ha causado cerca de 40 muertos, y ha expresado su pésame a las familias.

## Bruselas activa su plan industrial: se primará el 'Made in Europe' para volver a alcanzar el 20% del PIB

- La Comisión prevé presentar a finales de enero el denominado Industrial Accelerator Act, un reglamento llamado a convertirse en la pieza central de una nueva etapa de reindustrialización europea.



Bruselas activa su plan industrial: se primará el 'Made in Europe' para volver a alcanzar el 20% del PIB

<https://elperiodicodelaenergia.com/bruselas-activa-su-plan-industrial-se-primara-el-made-in-europe-para-volve...>

Sandra Acosta

Martes, 20 enero 2026

### La Comisión prevé presentar a finales de enero el denominado Industrial Accelerator Act, un reglamento llamado a convertirse en la pieza central de una nueva etapa de reindustrialización europea

La Comisión Europea se dispone a dar un giro estratégico a su política industrial con un objetivo claro: detener el retroceso del peso manufacturero y **reforzar la autonomía económica de la Unión** en un entorno global cada vez más competitivo e incierto. Bruselas prevé presentar a finales de enero el denominado Industrial Accelerator Act, un reglamento llamado a convertirse en la pieza central de una nueva etapa de reindustrialización europea. La meta es ambiciosa y explícita: que la industria manufacturera vuelva a representar al menos el 20% del valor añadido bruto de la UE en 2030, lo que supondría recuperar cerca de cinco puntos en apenas cinco años.

La iniciativa parte de un diagnóstico ampliamente compartido en las instituciones comunitarias. En las dos últimas décadas, la industria europea ha perdido peso frente a otras regiones, al tiempo que se ha visto presionada por el aumento de los costes energéticos, una competencia internacional más agresiva y la necesidad de acometer inversiones masivas para descarbonizar sus procesos productivos. A ello se suma un contexto geopolítico marcado por tensiones comerciales, subsidios extranjeros y una creciente fragilidad de las cadenas de suministro. Para la Comisión, reforzar la base industrial no es solo una cuestión de crecimiento económico, sino un **elemento clave** de seguridad, estabilidad social y soberanía estratégica.

## Creación de mercados de referencia

El corazón del nuevo reglamento reside en la **creación de mercados de referencia** para productos industriales europeos y de baja huella de carbono. El borrador introduce criterios obligatorios de emisiones y de origen en la contratación pública para sectores intensivos en energía como el acero, el cemento y el aluminio. Las administraciones deberán integrar en sus licitaciones un **porcentaje mínimo de contenido europeo y "bajo en carbono"**, con umbrales definidos de forma precisa por producto. En el sector eólico, por ejemplo, se exigirá que **al menos un componente principal sea de origen europeo a partir de un año después de la entrada en vigor de la norma**, mientras que el mercado del automóvil quedará sujeto a requisitos específicos ligados a la cadena de valor de la movilidad eléctrica y a sus componentes estratégicos.

Esta preferencia por el "Made in Europe" no se limitará a las compras públicas. **Parte de los regímenes de ayudas estatales podrían condicionarse al cumplimiento de los criterios de descarbonización y de origen europeo**, reforzando la idea de que el dinero público debe servir para consolidar cadenas de valor industriales dentro del mercado único. Bruselas busca así evitar que la transición verde, impulsada con fondos europeos y nacionales, termine beneficiando de forma desproporcionada a proveedores externos en ámbitos clave como las baterías, las energías renovables o las tecnologías limpias.

Otro de los pilares más sensibles del proyecto es el control de las inversiones extranjeras. El texto prevé que los Estados miembros designen **autoridades específicas encargadas de examinar y autorizar determinadas inversiones en sectores considerados estratégicos**. Entre las condiciones que se barajan figura la obligación de que los productos comercializados por empresas de fuera de la UE incorporen al menos un 50% de insumos europeos. El objetivo es garantizar que estas inversiones generen valor añadido real en territorio comunitario, con transferencia de tecnología, creación de empleo y una integración efectiva en las cadenas de suministro europeas, evitando que la UE quede relegada a actividades de ensamblaje final de bajo valor.

## Simplificación administrativa

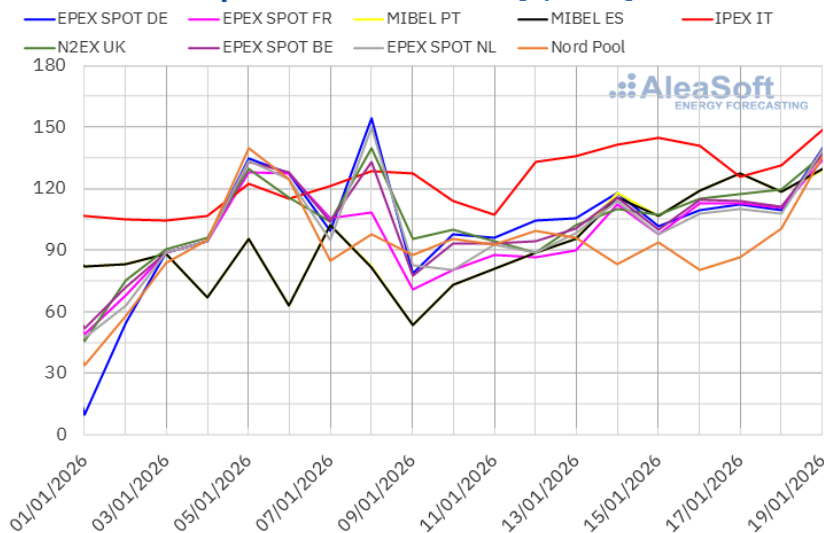
Para acelerar la implantación de nuevas capacidades industriales, el Industrial Accelerator Act introduce además una batería de medidas de **simplificación administrativa**. Se establecerá un "permiso único" para proyectos industriales, que concentrará las autorizaciones necesarias y reducirá de forma significativa los plazos. Paralelamente, se fomentará la **creación de clústeres en zonas designadas como áreas de aceleración industrial**, donde los procedimientos, incluidas las evaluaciones de impacto, se simplificarán con el fin de atraer inversiones y facilitar el despliegue rápido de proyectos de gran escala.

El paquete se completa con la **creación de una etiqueta voluntaria de "bajo carbono"**, concebida para dar visibilidad y valor de mercado a los productos industriales europeos que apuesten por procesos de producción más limpios. En sectores como el acero, donde distinguir entre productos con distinta intensidad de emisiones sigue siendo complejo, Bruselas confía en que este sello aporte transparencia, genere confianza entre compradores públicos y privados y ayude a justificar precios más altos para las producciones más sostenibles.

## Los precios del gas y el CO2 suben en la tercera semana de enero y presiona al alza los precios de los mercados...

- El 17 de enero, el mercado ibérico registró su precio diario más alto desde febrero de 2025, y en la tercera semana de enero, los precios de los principales mercados eléctricos europeos registraron una tendencia al alza y la mayoría superó los 100 €/MWh de promedio semanal.

### Mercados europeos de electricidad [€/MWh]



<https://www.pv-magazine.es/2026/01/20/los-precios-del-gas-y-el-co2-suben-en-la-tercera-semana-de-enero-y-...>  
Martes, 20 enero 2026

En la tercera semana de enero, los precios de los principales mercados eléctricos europeos registraron una tendencia al alza y la mayoría superó los 100 €/MWh de promedio semanal, aunque en muchos casos fueron inferiores a los de la semana anterior. El 17 de enero, el mercado ibérico registró su precio diario más alto desde febrero de 2025. Durante la semana, los futuros de gas TTF alcanzaron su mayor precio de cierre desde junio, los de CO2 desde al menos finales de 2023 y los de Brent desde comienzos de octubre. La demanda eléctrica aumentó en la mayoría de los mercados, mientras que la producción renovable descendió.

### Producción solar fotovoltaica y producción eólica

En la tercera semana de enero, la producción solar fotovoltaica aumentó en los mercados de Alemania e Italia con respecto a la semana anterior. El mercado alemán registró el mayor incremento, del 77%, tras dos semanas de descensos, mientras que en el mercado italiano el aumento fue de un 7,1%. En cambio, los mercados de la península ibérica y el mercado francés registraron descensos en la generación con esta tecnología. España y Portugal anotaron caídas del 13% y del 23%, respectivamente, mientras que Francia acumuló su segunda semana consecutiva de descensos, con una bajada del 14%.

Para la semana del 19 de enero, según las previsiones de producción solar de AleaSoft Energy Forecasting, la producción aumentará en los mercados alemán y español en comparación con la



semana anterior. Por el contrario, en el mercado italiano descenderá la generación solar.

Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ENTSO-E, RTE, REN, Red Eléctrica y Terna.

Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ENTSO-E, RTE, REN, Red Eléctrica y Terna.

En la semana del 12 de enero, la producción eólica disminuyó en los principales mercados europeos con respecto a la semana anterior. El mercado italiano registró el mayor descenso, del 56%, tras cuatro últimas semanas de crecimiento. A continuación, el mercado español experimentó una caída del 52% en la producción con esta tecnología. Los mercados francés y portugués registraron descensos del 11% y del 20%, respectivamente. El mercado alemán anotó la menor caída, del 2,5%, y continuó la tendencia decreciente por segunda semana consecutiva.

Para la penúltima semana de enero, según las previsiones de producción eólica de AleaSoft Energy Forecasting, la producción con esta tecnología aumentará en los mercados de la península ibérica y de Italia. Sin embargo, se prevé que disminuya en los mercados de Francia y Alemania, continuando con la tendencia a la baja de la semana anterior.

Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ENTSO-E, RTE, REN, Red Eléctrica y Terna.

### **Demanda eléctrica**

En la semana del 12 de enero, la demanda eléctrica aumentó en la mayoría de los principales mercados europeos en comparación con la semana anterior. El mercado italiano registró el mayor incremento, del 6,8%, seguido del aumento del 5,0% en el mercado español. El mercado portugués presentó la menor subida, del 1,7%, mientras que en el mercado alemán el aumento fue de un 2,0%. Los mercados italiano y alemán encadenaron su tercera semana de crecimiento, mientras que los mercados de la península ibérica acumularon incrementos por segunda semana consecutiva.

La recuperación de la laboralidad tras el festivo del 6 de enero, Epifanía del Señor, que se celebra en España, Italia y algunas regiones de Alemania, impulsó los incrementos de la demanda en estos mercados.

Por otro lado, los mercados de Bélgica, Gran Bretaña y Francia registraron descensos de la demanda respecto a la semana anterior. El mercado belga presentó la menor caída, del 6,7%, mientras que el mercado francés registró el mayor descenso, del 18%. En Gran Bretaña, la demanda cayó un 7,0%.

Durante la semana, las temperaturas medias fueron menos frías que las de la semana anterior en los mercados analizados. Los incrementos oscilaron entre 1,1°C en Portugal y 9,0°C en Bélgica.

Para la semana del 19 de enero, según las previsiones de demanda de AleaSoft Energy Forecasting, la demanda aumentará en los mercados de Gran Bretaña, Francia, Alemania, Bélgica y España. En cambio, los mercados de Portugal e Italia registrarán un descenso de la demanda.



Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ENTSO-E, RTE, REN, Red Eléctrica, TERN, National Grid y ELIA.

## **Mercados eléctricos europeos**

Los precios registraron una tendencia al alza en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos durante la tercera semana de enero, pero se mantuvieron por debajo de los valores alcanzados en los primeros días de la semana anterior en la mayoría de los casos. Como resultado, en la tercera semana del año, los precios promedio semanales de la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos bajaron respecto a la semana anterior. Las excepciones fueron el mercado EPEX SPOT de Francia, el mercado IPEX de Italia y el mercado MIBEL de España y Portugal, con aumentos del 2,1%, 14%, 40% y 41%, respectivamente. En cambio, el mercado Nord Pool de los países nórdicos registró la mayor caída porcentual de precios, del 11%. En el resto de los mercados analizados en AleaSoft Energy Forecasting, los precios bajaron entre el 1,5% del mercado EPEX SPOT de Bélgica y el 4,6% del mercado EPEX SPOT de los Países Bajos.

En la semana del 12 de enero, los promedios semanales fueron superiores a 100 €/MWh en la mayoría de los mercados eléctricos europeos. La excepción fue el mercado nórdico, cuyo promedio fue de 91,43 €/MWh. El mercado italiano registró el mayor promedio semanal, de 136,13 €/MWh. En el resto de los mercados analizados en AleaSoft Energy Forecasting, los precios estuvieron entre los 103,23 €/MWh del mercado francés y los 110,43 €/MWh del mercado portugués.

Por lo que respecta a los precios diarios, el viernes 16 de enero, el mercado nórdico alcanzó el menor promedio de la semana entre los mercados analizados, de 80,16 €/MWh. En la tercera semana de enero, también registraron algún precio diario inferior a 90 €/MWh el mercado N2EX del Reino Unido y los mercados español, francés, neerlandés y portugués.

Por otra parte, todos los mercados analizados en AleaSoft Energy Forecasting registraron precios diarios superiores a 100 €/MWh en alguna sesión de la tercera semana de enero. En el mercado alemán, los precios diarios superaron los 100 €/MWh durante toda la semana, mientras que en el mercado italiano superaron los 125 €/MWh. El mercado italiano alcanzó el promedio diario más elevado de la semana entre los mercados analizados, de 144,98 €/MWh, el jueves 15 de enero. En el caso del mercado ibérico, el 17 de enero, el precio fue de 127,24 €/MWh, su precio diario más alto desde el 18 de febrero de 2025.

En la semana del 12 de enero, el notable incremento de la producción solar en Alemania y el descenso de la demanda en los mercados belga, británico y neerlandés contribuyeron al descenso de los precios en estos mercados. Sin embargo, el aumento de los precios del gas y de los derechos de emisión de CO<sub>2</sub>, así como la caída de la producción eólica, contribuyeron a los aumentos de precios en los mercados español, francés, italiano y portugués. El aumento de la demanda en España, Italia y Portugal, así como la caída de la producción solar en los mercados español, francés y portugués, también propiciaron las subidas de precios.

Las previsiones de precios de AleaSoft Energy Forecasting indican que, en la cuarta semana de enero, los precios subirán en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos, influenciados por el aumento de la demanda, la caída de la producción eólica en Alemania y Francia,

así como el descenso de la producción solar en Italia. Sin embargo, el aumento de la producción solar en España y la subida de la producción eólica en la península ibérica favorecerán el descenso de los precios en el mercado MIBEL.

Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de OMIE, EPEX SPOT, Nord Pool y GME.

## **Brent, combustibles y CO2**

Los precios de cierre de los futuros de petróleo Brent para el Front-Month en el mercado ICE continuaron la tendencia ascendente iniciada a finales de la semana anterior hasta el 14 de enero. Ese día, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 66,52 \$/bbl. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue el más alto desde el 1 de octubre de 2025. Sin embargo, tras una caída del 4,1% respecto al día anterior, el jueves 15 de enero, estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 63,76 \$/bbl. El viernes 16 de enero, el precio de cierre fue ligeramente superior, de 64,13 \$/bbl. Este precio fue un 1,2% mayor al del viernes anterior.

Las preocupaciones por los efectos de la inestabilidad en Irán sobre el suministro de petróleo propiciaron el incremento de los precios de los futuros de petróleo Brent en la tercera semana de enero. Sin embargo, las declaraciones del presidente estadounidense rebajaron los temores a posibles acciones militares y el descenso de la tensión en Oriente Medio contribuyó a la caída de los precios registrada el jueves 15 de enero.

En cuanto a los precios de los futuros de gas TTF en el mercado ICE para el Front-Month, aumentaron durante la tercera semana de enero. El lunes 12 registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 30,25 €/MWh, mientras que el viernes 16 alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 36,88 €/MWh. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue un 30% mayor al del viernes anterior y el más alto desde el 24 de junio de 2025.

Los pronósticos de temperaturas más bajas hacia finales de enero y los bajos niveles de las reservas europeas, actualmente alrededor del 50%, propiciaron el aumento de los precios de los futuros de gas TTF en la tercera semana de enero. Las afectaciones en las exportaciones estadounidenses de gas natural licuado, la preocupación por los efectos de la inestabilidad en Irán sobre el suministro, así como las expectativas de una mayor demanda asiática asociada a una ola de frío, también ejercieron su influencia al alza sobre los precios.

Por lo que respecta a los futuros de derechos de emisión de CO2 en el mercado EEX para el contrato de referencia de diciembre de 2026, el lunes 12 de enero registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 90,11 €/t. Este precio ya fue un 0,6% mayor al de la última sesión de la semana anterior y la tendencia ascendente continuó hasta el jueves 15 de enero. Ese día, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 92,24 €/t. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue el más elevado al menos desde el 29 de diciembre de 2023. El viernes, 16 de enero, el precio de cierre fue ligeramente inferior, de 92,04 €/t, pero todavía fue un 2,8% mayor al del viernes anterior.

Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ICE y EEX.

*Por AleaSoft Energy Forecasting*

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](mailto:editors@pv-magazine.com).

## Popular content



## Quemar plástico para cocinar y calentarse: el ‘combustible’ tóxico que ya usan millones en 26 países

- Miles de familias queman plástico para cocinar. Un estudio global alerta del impacto invisible sobre salud, pobreza y medio ambiente.



Mujer cocinando con residuos plásticos en una cocina improvisada en el Sur Global, con humo y plásticos amontonados al fondo.

<https://www.ecoticias.com/residuos-reciclaje/quemar-plastico-para-cocinar-y-calentarse-el-combustible-toxico-...>

ECOticias.com El periódico verde

**Martes, 20 enero 2026**

En muchos barrios del Sur Global, la bolsa en la que llega la compra no termina en un contenedor de reciclaje. Termina en el fuego de la cocina. Un gran estudio internacional acaba de poner cifras a algo que hasta ahora eran solo rumores incómodos: familias que queman residuos plásticos a diario para cocinar, calentarse o encender el fuego, porque no tienen otra opción energética ni un servicio de basuras que funcione.

Según la investigación, publicada en la revista científica Nature Communications, se encuestó a 1.018 personas con buen conocimiento de los barrios urbanos de bajos ingresos en 26 países de África, Asia y América Latina. Aproximadamente una de cada tres informó que conoce hogares que queman residuos plásticos, y un 16 por ciento reconoció que su propio hogar lo hace en alguna forma.

### Un combustible de último recurso

¿Qué significa esto en la práctica para una familia que vive en un asentamiento informal? Que cuando la bombona de gas es inasequible y la electricidad es cara o inestable, el plástico se convierte en el plan B. Y muchas veces, en el único.

El estudio muestra que los combustibles limpios (electricidad, gas licuado de petróleo, biogás) siguen siendo inasequibles para quienes viven en pobreza extrema. Al mismo tiempo, en las

ciudades los combustibles tradicionales como la leña o el carbón vegetal escasean o suben de precio. En cambio, las bolsas, botellas y envoltorios de plástico sobran en calles sin recogida regular de basura.

En ese contexto, muchas familias usan el plástico para todo tipo de tareas domésticas: como combustible directo para cocinar o calentar, para iniciar el fuego mezclado con leña o carbón, para calentar comida para el ganado o incluso para intentar ahuyentar insectos con el humo. Casi la mitad de quienes conocen la práctica han visto a otras personas quemar residuos plásticos para cocinar, y una parte importante admite haberlo hecho ellos mismos.

## El humo que respiran mujeres, niños y mayores

La escena se repite en chabolas, casitas de bloques sin revocar o tiendas de campaña improvisadas: una cocina muy básica, poca ventilación y un fuego que genera humo espeso dentro de casa.

La investigación identifica a los grupos más expuestos a las toxinas del plástico quemado: mujeres que pasan más tiempo cocinando, niños pequeños, personas mayores y personas con discapacidad que permanecen en interiores. La mayoría de los encuestados considera muy probable que la quema de plástico provoque emisiones tóxicas, aumente el riesgo de incendios domésticos y contamine alimentos y agua.

Este problema no es solo teórico. Estudios ambientales en zonas donde se queman residuos han detectado sustancias tóxicas en huevos de gallina y muestras de suelo, una señal de que las dioxinas y otros contaminantes pasan del humo a la cadena alimentaria.

La crisis de Gaza, mencionada recientemente por Naciones Unidas, ilustra hasta qué punto la falta de combustible puede empujar a la población a quemar cualquier cosa. Sin gas ni electricidad estables, muchas familias han recurrido a quemar plásticos en tiendas de campaña mal ventiladas para cocinar y calentarse, con riesgos evidentes para su salud.

## No todo el plástico es igual de peligroso

El estudio detalla qué se está quemando. Los residuos más frecuentes son envoltorios de alimentos y botellas de bebidas, hechos sobre todo de tereftalato de polietileno (PET) y otros plásticos de un solo uso. También aparecen envases de fertilizantes y pesticidas, productos de limpieza, cubos, materiales de construcción y, de forma preocupante, tuberías y otros productos de cloruro de polivinilo (PVC).

Cuando se quema PVC se liberan dioxinas y furanos, compuestos muy tóxicos que persisten en el medio ambiente, se acumulan en la grasa de los animales y se han relacionado con cáncer, daños en el sistema inmunitario y problemas reproductivos. Los autores del trabajo subrayan que el PVC figura entre los plásticos que más se queman en los hogares de bajos ingresos, algo que consideran especialmente alarmante.

Además, la quema suele hacerse en estufas muy básicas (las típicas tres piedras, estufas de barro o quemadores improvisados). Son sistemas baratos, pero altamente contaminantes, pensados para

leña o carbón, no para plásticos cargados de aditivos químicos.

## Pobreza energética, residuos y desigualdad

En el fondo, lo que muestra este estudio es el cruce entre dos crisis globales: la de la energía y la del plástico. Allí donde los servicios públicos son débiles y los ingresos muy bajos, las familias se ven atrapadas entre la basura que se acumula y la necesidad diaria de cocinar.

El análisis estadístico revela que la quema de plástico es más frecuente en países de bajos ingresos y en regiones con mucha población sin servicio de recogida de residuos. También se asocia a la percepción de que las tarifas municipales de basura y los combustibles limpios son caros.

Como explica la profesora Peta Ashworth, coautora del trabajo y directora del Instituto Curtin para la Transición Energética, las familias solo recurren a esta práctica porque no tienen alternativas más seguras. Según sus palabras, es imprescindible combinar mejoras en saneamiento, acceso a energía moderna para cocinar y soluciones prácticas acordadas con las propias comunidades.

## Qué proponen los investigadores

Cuando se pregunta a los encuestados qué soluciones consideran más eficaces, la respuesta es clara. En primer lugar, ampliar y mejorar los servicios de gestión de residuos en los asentamientos informales. En segundo, facilitar el acceso a tecnologías de cocina limpia asequibles. Por último, en tercero, campañas de información sobre los riesgos sanitarios de quemar plástico y sobre alternativas reales.

Los autores recuerdan que el uso de plástico sigue creciendo a escala mundial y advierten de que, si no se actúa, más hogares podrían verse empujados a usarlo como combustible. La quema doméstica de residuos plásticos no solo empeora la calidad del aire local, también frena el avance hacia ciudades más sostenibles y hacia el acceso universal a energía limpia.

Para quienes miramos el problema desde fuera, es tentador pensar en el plástico solo como una botella que llega al mar. Este estudio recuerda que, antes de eso, muchas veces pasa por el fuego de una cocina pobre. Y ese humo se queda en los pulmones y en los platos de quienes menos han contribuido a la crisis del plástico.

El estudio científico "Prevalence of plastic waste as a household fuel in low income communities of the Global South" ha sido publicado en la revista *Nature Communications*.





# Inyección histórica del Gobierno al ICO para auparlo como gran banco público

► Utilizará los rescoldos de los fondos europeos para triplicar su capital y multiplicar su poder de financiación

BRUNO PÉREZ  
MADRID



«Si tengo que reconocer alguna tarea que me quedará pendiente de mi paso por el Gobierno, sería que me quedé por hacer un gran banco público en torno al ICO». La que fuera ministra de Economía y vicepresidenta de Pedro Sánchez, Nadia Calviño, admitía hace un par de meses, en la presentación de su libro de memorias sobre sus 2.000 días como responsable económica del Gobierno, su frustración por no haber podido potenciar al ICO como el gran banco público que a su juicio necesita España. «Y no fue porque no lo intentara», confesó, pero la sucesión de acontecimientos con la pandemia, la invasión rusa de Ucrania y la espiral inflacionista le impidieron lograr su objetivo.

Dos años después de su marcha al Banco Europa de Inversiones (BEI), el Gobierno se apresta a dar un paso decisivo para alcanzar ese objetivo, que se planteó desde que llegó al poder hace casi siete años. Lo que Sánchez vendió a la opinión pública como la creación de un fondo soberano de capital español esconde en realidad la mayor ampliación de capital realizada jamás al Instituto de Crédito Oficial (ICO), un refuerzo estructural de 10.500 millones de euros con cargo a los fondos europeos que multiplicará por tres su dotación actual de capital y disparará hasta los 60.000 millones de euros, según las cuentas del Ministerio de Economía, su capacidad de asumir riesgos y proporcionar financiación a la economía.

Nunca antes se había proporcionado esa potencia de fuego al ICO. Lo intentó en su día el Gobierno Zapatero, que entre 2006 y 2011 elevó el capital del instituto de crédito de 958 a 3.230 millones de euros en un intento de crear un germen de banco público que ofreciera una alternativa a los sectores a los que no llegaba la financiación bancaria. La crisis y el naufragio de algunas de las más emblemáticas líneas de crédito dispuestas entonces, que abrieron un agujero millonario en su balance, obligaron en años posteriores a reforzar el capital del ICO, pero más por una cuestión de supervivencia que de apuesta de política económica. Desde hace una década el capital del ICO permanecía anclado en los 4.314 millones.



El ministro de Economía, Carlos Cuerpo, con el presidente del Gobierno, Pedro Sánchez // EFE

El plan del Gobierno es elevar en las próximas semanas su capital hasta los 15.000 millones de euros. El objetivo es dotar al instituto de crédito de la capitalización suficiente para poder operar como un banco más del sector financiero y transferir financiación a las empresas y particulares «pero sin competir con la banca comercial, con el objetivo de resolver ineficiencias y fallos de mercado», aseguran fuentes de la institución. Desde el Gobierno presumen de la ambición de la maniobra y subrayan que se trata de una «operación sin precedentes» y de que «no hay nada comparable en toda Europa».

## Salida airosa

En realidad se ha hecho de la necesidad, virtud. El plan A del Gobierno era más ambicioso y contemplaba que el ICO gestionara una transferencia directa de financiación de 40.000 millones de euros hacia las prioridades de su agenda verde a través de cinco líneas gestionadas por el ICO: ICO Verde, línea empresas y emprendedores, la línea Spain Audiovisual Hub, ICO Vivienda y el llamado Fondo Next Tech para apoyar y tomar participaciones en 'startups'. El plan fracasó. La falta de demanda, las dificultades técnicas y los obstáculos administrativos hicieron que el Gobierno pidiera a Bruselas renunciar a 35.000 millones de estas líneas. Las inversiones ya comprometidas se mantendrán pero todas estas líneas se cerrarán el próximo mes de agosto.

Pese a la innegable renuncia a miles

## CIFRAS CLAVE EN MILLONES DE EUROS

# 60.000

El Ministerio de Economía estima que la nueva dotación de capital del ICO le permitirá otorgar financiación directa por unos 60.000 millones.

# 4.314

Diez años sin modificaciones en su capital. El ICO no ha visto alterada su dotación de capital desde 2015. Una década de cambios que no se han visto reflejados en la organización.

# 10.500

La mayor inyección al ICO de la historia. El Gobierno aprovechará los rescoldos de los fondos europeos para triplicar la dotación de capital del ICO

El Gobierno ha decidido excluir a las empresas asociadas a la energía nuclear del radio de acción del ICO

de millones de financiación barata europea que hay detrás de este proceso, desde el Gobierno aseguran que su nuevo plan es más ambicioso y, sobre todo, de acceso más flexible, aunque nada de lo que se ha anunciado hasta ahora permite vislumbrar novedad alguna respecto a lo que se previó en las líneas ICO originales.

De hecho en los nuevos criterios de inversión comprometidos con Bruselas en la negociación para incrementar el capital del ICO, que el Gobierno tendrá que acreditar ante los funcionarios de la Comisión Europea antes del próximo 30 de junio, asoman las prioridades de la agenda verde del Gobierno: renovación energética de edificios, financiación de instalaciones de energía solar, reducción de emisiones del transporte en autobús, la construcción de edificios eficientes o la introducción de dispositivos de eficiencia energética en las pymes.

El Gobierno también ha anunciado a Bruselas que la nueva política de financiación del ICO excluirá a empresas de sectores señalados, algunas por imperativo europeo como las actividades basadas en energías fósiles, las industrias electrointensivas y la fabricación y alquiler de vehículos contaminantes, pero otras por decisión propia como es el caso del procesamiento y producción de energía nuclear, que el Gobierno ha decidido excluir también del radio de acción de la banca pública aunque no figuran en el listado de actividades no financiadas por Bruselas.



# Madrid y Comunidad Valenciana, motores del crecimiento en 2026

**PREVISIONES DE BBVA RESEARCH/** Las regiones más turísticas perderán fuelle, en un escenario en el que ganarán peso la demanda interna, el mayor gasto en Defensa y la ejecución acelerada de fondos UE.

J. Díaz, Madrid

Hace ya algún tiempo que el viento de la economía empezó a soplar con menos fuerza, lastrado por la inestabilidad geopolítica y la densa niebla que, en forma de incertidumbre, envuelve el futuro. España no es ajena a esa situación, aunque los principales organismos económicos nacionales e internacionales coinciden en que el suyo será un aterrizaje suave, en el que irá de más a menos pero con tasas de crecimiento todavía apreciables, que en 2026 oscilarán entre el 2,2% que prevén el Banco de España o el propio Gobierno; el 2,3% que vaticina el FMI, o el 2,4% que auguran entidades como la Airef o BBVA Research. Precisamente, el servicio de estudios de BBVA publicó ayer su último *Observatorio Regional*, en el que desgana qué comunidades tirarán con mayor o menor fuerza del crecimiento económico este año, porque no todas remarán, ni mucho menos, con el mismo vigor.

De acuerdo con las previsiones de BBVA Research, la Comunidad Valenciana y Madrid, que ya figuraban entre las regiones con mayor crecimiento estimado en 2025, tomarán las riendas de esa progresión en 2026 ante la previsible pérdida de fuelle de las autonomías más turísticas. En concreto, la entidad augura un alza del PIB del 3% en la Comunidad Valenciana y del 2,7% en Madrid. Serán,

junto a Andalucía y Murcia, que avanzarán a tasas del 2,5% en ambos casos, las cuatro únicas CCAA que crecerán por encima del promedio nacional (+2,4%). Lo harán en un escenario de transición "hacia un crecimiento más dependiente de la demanda interna", donde el consumo privado será el principal combustible de la actividad frente a una demanda exterior que renquea y que, en muchos casos, marcará "parte de las diferencias en el crecimiento del PIB regional", señala el informe.

La economía valenciana seguirá beneficiándose de los vientos de cola favorables sobre la inversión y la construcción de las medidas de apoyo por la dana, además del tirón del consumo privado. Mientras, en el caso del PIB madrileño, junto al buen comportamiento del consumo, "las exportaciones de servicios no turísticos y la inversión, especialmente en intangibles, serán un factor diferencial", señala BBVA, que añade que la región también se verá favorecida por el buen comportamiento del turismo extranjero (y su gasto), que, aunque se modera, mantiene todavía su dinamismo. Lo hará a diferencia de otras comunidades eminentemente turísticas, como Andalucía, Baleares y Cataluña, que muestran ya síntomas de agotamiento. "Se espera una moderación en el consumo de no

## CUÁNTO CRECERÁN LAS CCAA ESTE AÑO

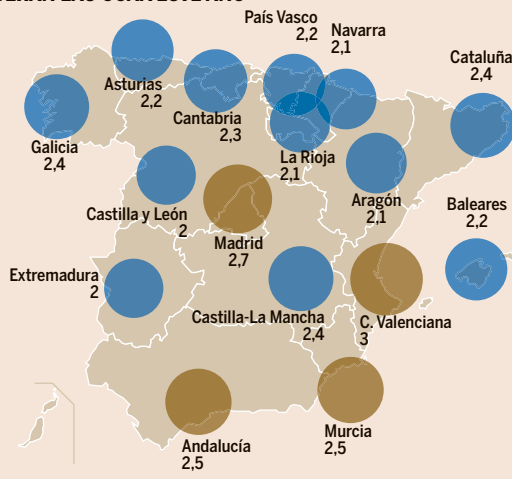
Previsiones de crecimiento anual del PIB en 2026. En %.

● Por encima de la media nacional

MEDIA NACIONAL 2,4

Canarias 2,3

Expansión



Fuente: BBVA Research a partir de datos del INE.

residentes que afectará a las comunidades turísticas, con un impacto de mayor magnitud en las islas", señala el informe. Aun así, Andalucía crecerá ligeramente por encima de la media nacional (una décima), mientras que Canarias y Baleares lo harán por debajo: un 2,3% y un 2,2%, respectivamente.

Cataluña, que se debate entre la pérdida de fuelle del sector exterior y la moderación del crecimiento turístico, avanzará un 2,4%, en línea con el promedio nacional y la misma tasa a la

que crecerán Castilla-La Mancha y Galicia.

### Inversión en Defensa

El menor dinamismo este año se registrará en buena parte de las regiones del norte y, en especial, en aquellas más dependientes del sector de la automoción, como Navarra, Aragón y Castilla y León, que crecerán a tasas del 2,1% las dos primeras y del 2% la última. La culpa es de una "reestructuración más lenta de lo esperado en la industria". Por ello, estas y otras regiones (País Vasco también crecerá

un 2,1%) necesitan alternativas y revulsivos, como "una mayor diversificación y/o una especialización hacia bienes destinados a la Defensa", que podrían impulsar sus PIB a tasas de crecimiento más próximas a la media. De hecho, la entidad cree que el aumento del gasto en Defensa, junto al necesario esprint que España tendrá que protagonizar en la ejecución de los fondos europeos, respaldará el avance de la demanda interna. No hay que olvidar que desde abril el Gobierno ha aprobado acuerdos que implican el gasto de

**El Gobierno ha dado luz verde a acuerdos que implican gastar 40.000 millones en el ámbito de Defensa**

cerca de 40.000 millones en el ámbito de Defensa, cuyos efectos multiplicadores, no obstante, dependerán, según el análisis de BBVA, "del momento del ciclo económico y del contenido importador de lo demandado".

Entre las regiones con mayor porcentaje de exportación de bienes relacionados con la Defensa se encuentran Madrid, Baleares, Andalucía, Cantabria o Asturias. Aunque sus efectos se dejarían notar sobre todo en 2027, el documento resalta que "el empuje de las exportaciones y el mayor gasto en Defensa pueden beneficiar a las CCAA exportadoras del norte de la península". Eso sí, siempre que la incertidumbre arancelaria se reduzca y se consolide "un impulso reformativo en la eurozona" que ayude a la gradual reactivación de su demanda.

¿Y el empleo? Seguirá creciendo, aunque a tasas ligeramente inferiores al PIB (un 2,2% de media vs. el 2,4%), aunque con grandes diferencias entre unas CCAA y otras. Liderarán la creación de empleo la Comunidad Valenciana y Madrid, con alzas del 2,9% y del 2,7%, mientras que en País Vasco, Aragón y Asturias lo hará un 1,1%, 1,2% y 1,3%. El mercado de la vivienda seguirá siendo "un cuello de botella y una fuente de tensión", aunque BBVA Research cree que la inversión en casas se acelerará con carácter general y con mayor intensidad en aquellas comunidades donde los desequilibrios son mayores, como Madrid, Canarias o Baleares.

Economía

# El absentismo crece en trece autonomías y ya afecta a 1,16 millones de trabajadores

La proporción de horas no trabajadas crece hasta el 5,2% en el tercer trimestre de 2025

Blanca Martínez Mingo MADRID.

Las horas no trabajadas por baja médica o incapacidad temporal vuelven a crecer en el tercer trimestre y suponen ya el 5,2% de las horas pactadas. Así lo recoge el último informe de Randstad Research, que analiza el absentismo laboral en el tercer trimestre y que estima que aproximadamente 1.164.129 personas se ausentaron de su puesto por encontrarse de baja. La subida en comparación con 2024 es casi generalizada y crece en 13 comunidades autónomas. Las únicas regiones en las que el número de horas no trabajadas no crece son La Rioja, Castilla y León, Cataluña y Extremadura.

A lo largo de todo el informe –tanto para el análisis sectorial como regional– se llevan a cabo, en paralelo, dos mediciones alternativas del absentismo: en un sentido amplio (que incluye las bajas, maternidad, compensación de horas extra, conflictividad laboral y permisos remunerados, entre otras) y las ausencias por incapacidad temporal (cuando el trabajador se encuentra de baja). Al tener en cuenta todas las faltas al trabajo, las horas perdidas ascienden hasta el 6,6% del total y el número de personas que se ausentan asciende hasta las 1.477.549.

Desde 2019 hasta la actualidad el número de procesos de incapacidad temporal ha crecido de forma constante. Según el informe elaborado por Randstad, en el tercer trimestre de ese año el porcentaje de horas perdidas por estas ausencias ascendía hasta el 3,5%. El punto más elevado se registró en 2022, cuando se acercó al 6%, y ahora, la proporción de horas pactadas y no trabajadas llega hasta el 5,2%.

“La evolución temporal nos deja una tendencia preocupante”, alerta el informe trimestral del centro de estudios. Además, agregan que “el absentismo por baja médica” es

## El absentismo crece en 13 CCAA

Tasas de variación en puntos porcentuales y pérdida de horas pactadas en porcentaje.

| CCAA               | Pérdida de horas pactadas |     | Tasas de variación (p.p.) |      |
|--------------------|---------------------------|-----|---------------------------|------|
| España             | <div></div>               | 5,2 | <div></div>               | 0,2  |
| Canarias           | <div></div>               | 7,4 | <div></div>               | 0,5  |
| Galicia            | <div></div>               | 6,6 | <div></div>               | 0,3  |
| Asturias           | <div></div>               | 6,2 | <div></div>               | 0,6  |
| Cantabria          | <div></div>               | 6,2 | <div></div>               | 0,7  |
| Murcia             | <div></div>               | 6,1 | <div></div>               | 0,3  |
| País Vasco         | <div></div>               | 6,1 | <div></div>               | 0,0  |
| C. Valenciana      | <div></div>               | 5,3 | <div></div>               | 0,3  |
| Navarra            | <div></div>               | 5,3 | <div></div>               | 0,4  |
| Aragón             | <div></div>               | 5,2 | <div></div>               | 0,3  |
| Extremadura        | <div></div>               | 5,2 | <div></div>               | 0,0  |
| Cataluña           | <div></div>               | 5,0 | <div></div>               | 0,0  |
| Andalucía          | <div></div>               | 4,9 | <div></div>               | 0,3  |
| Castilla y León    | <div></div>               | 4,9 | <div></div>               | -0,2 |
| Castilla-La Mancha | <div></div>               | 4,9 | <div></div>               | 0,3  |
| La Rioja           | <div></div>               | 4,8 | <div></div>               | -0,4 |
| Baleares           | <div></div>               | 4,7 | <div></div>               | 0,2  |
| Madrid             | <div></div>               | 4,4 | <div></div>               | 0,2  |

Fuente: EPA, Randstad Research.

eE

El número de personas afectadas casi se multiplica por dos en los últimos diez años

“la situación más alarmante” ya que, en la última década, el número de procesos casi se ha duplicado. En comparación con el año pasado, el crecimiento en número de personas de baja ha sido del 8,1%. Cabe destacar, no obstante, que en

términos intertrimestrales el número de personas de baja y la proporción de horas no trabajadas ha descendido un 4,9% y 0,3 puntos porcentuales. Un descenso que podría deberse al descanso estival por vacaciones y el descenso en el número de enfermedades típicas del invierno.

Por otro lado –volviendo al análisis regional– las horas no trabajadas por IT han crecido –en orden descendente– en Cantabria, Asturias, Canarias, Navarra, Galicia, Comunidad Valenciana, Aragón, Aragón, Andalucía, Castilla-La Mancha, Baleares y Madrid. Se estancó

en Extremadura y Cataluña y descendió en Castilla y León y La Rioja. En horas no trabajadas Canarias, Galicia, Asturias, Cantabria, Murcia y País Vasco se encontraron por encima de la media nacional, llegando a alcanzar un 7,4% de horas de ausencias en las islas del Atlántico. Los niveles más bajos se encontraron en Madrid, Baleares y La Rioja.

En cuanto a la evolución sectorial, la industria lidera con un 5,2% de horas pactadas. Sin embargo, en algunas actividades como las de correos o la jardinería donde asciende hasta el 11%.