



Resumen de prensa 31/12/2025

31/12/2025

Índice

UNEF

José Donoso, director general de UNEF: "El almacenamiento ha pasado de ser recomendable a imprescindible"	4
UNEF alerta de que las comunidades autónomas deben acelerar la tramitación de los Next Generation para no perderlos en 2026	8

LA ENERGIA FOTOVOLTAICA

Anuario ER 2025. En clave FV-Aguantando el tipo... y la respiración	13
Control de calidad basado en IA para la producción sostenible de baterías	26
Foco de influenza aviar en Lleida: controles negativos y sacrificio	29

LAS RENOVABLES

Cinven estudia un canje de deuda por capital con los bonistas de AmaraNZero	31
Fusion Fuel lanza una planta de hidrógeno verde en España	32
Anuario ER 2025-En el principio y en todas partes	33
Anuario ER 2025-Las vías REN del calor	37
Efectos de la contaminación del aire y cómo proteger la salud	46
El efecto Navidad y el aumento de la producción renovable presionan a la baja los precios de los mercados eléctricos europeos	52
El precio mayorista de la luz se mantiene estable en 2025 con una media de 65,28 euros/MWh	56
En el principio y en todas partes	58
Estos son los diez gigas hora de almacenamiento de electricidad que sumará España de aquí a 2029	62
Inael cierra el año con un crecimiento récord y sólidos avances estratégicos	65
La capacidad de energía renovable de Taiwán alcanzará los 50,7 GW para 2035	67
La Conferencia Sectorial de Energía aprueba por unanimidad el reparto de 500 millones para impulsar la eficiencia energética	70
La demanda de gas natural transportada ha crecido un 7,4% en 2025 hasta alcanzar los 372 TWh	72
Las energías renovables representan ya más de una cuarta parte de la energía generada en EEUU	74
Nuevo REBT: retos y oportunidades para las instalaciones residenciales e industriales	76
Orsted estudia tomar acciones legales tras la orden de Trump de frenar proyectos eólicos marinos en EEUU	80
Valenciaport impulsa puntos de recarga eléctrica y renovables con ECOPORT II	82
Vestas consigue un pedido de 390 MW de energía eólica marina en Corea	84

LAS OTRAS ENERGÍAS

Vivienda, teléfonos, luz y agua subirán este enero por encima del IPC previsto	86
La CNMC pondrá en marcha el nuevo escudo antiapagones el 20 de enero	87

Octopus Energy escinde su filial tecnológica Kraken valorada en 7.350 millones	88
Amper da entrada en su filial energética a Cofides con un 25% del capital	89
Caos en el Eurostar por falta de suministro eléctrico	90
Visalia, premiado como mejor operador energético de 2025 en los Global Business Awards	91

LA ECONOMÍA	
La inflación se modera al 2,9% y acaba el año donde lo empezó	93
Inseguridad entre las empresas por la demora de la subida del salario mínimo	94
La Bolsa española se dispara casi un 50% en su mejor año en más de tres décadas	95



José Donoso, director general de UNEF: “El almacenamiento ha pasado de ser recomendable a imprescindible”

● Conversamos con José Donoso, director de UNEF, sobre la industria fotovoltaica y el protagonismo del almacenamiento.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/fotovoltaica-autoconsumo/199405/jose-donoso-director-unef-al...>

Lola Sánchez

Martes, 30 diciembre 2025

La **industria fotovoltaica en España** ha enfrentado diversos desafíos a lo largo de 2025, aunque el apagón del 28 de abril marcó un antes y un después. Para ahondar en la normativa actual y las oportunidades de cara al próximo año, conversamos con **José Donoso**, director general de UNEF.

Respuesta. Empezamos el año desde una posición de fortaleza y estabilidad, fruto del sólido desempeño alcanzado en 2024. Ese año, España instaló **7,2 GW netos**, consolidándose como el segundo mercado más importante de Europa. En cuanto a inversión en I+D, alcanzamos los **521 millones de euros**, con una intensidad de innovación del 3,78 %, más del doble de la media de las empresas españolas (1,61 %).

El sector también generó más de **270 millones de euros en ingresos locales**, fortaleciendo significativamente las arcas municipales. Además, exportamos 3.400 millones de euros anuales, sostenemos 146.000 empleos y contribuimos con **10.694 millones de euros al PIB nacional**.

No obstante, el mes de abril cambió el escenario previsto. El **apagón** colocó a las renovables en el centro de una tormenta mediática injusta en la que, sin datos ni informes, se las señaló como culpables, especialmente a la **energía fotovoltaica**. Desde UNEF exigimos rigor, esperamos a las conclusiones técnicas y empezamos una intensa campaña de comunicación para explicar nuestro punto de vista a la sociedad.

Cuando llegaron los informes, todos coincidieron en que el fallo residía en el **control de tensión de las centrales convencionales**, no en la cantidad de renovables en el sistema. Lejos de ser parte del problema, la fotovoltaica demostró su capacidad para reforzar la estabilidad de la red en las semanas posteriores.

R . Paradójicamente, esta circunstancia negativa **aceleró cambios que veníamos reclamando desde hace años** para el sector fotovoltaico.

El **Procedimiento Operativo 7.4**, que llevaba paralizado cuatro años, se aprobó en mes y medio. Esta norma abre a las renovables el mercado de reactiva, es decir, les permite ejercer su capacidad técnica para controlar la tensión y contribuir a una red estable y resiliente. Las empresas ya están empezando a habilitarse para participar, obteniendo por ello ventajas como prioridad de despacho, rampas más ágiles y una nueva fuente de ingresos por servicios de red.

El **Real Decreto-ley 7/2025** fue la gran ocasión perdida, a pesar de la intensa campaña social que llevamos a cabo para dar respuesta a la mayor parte de nuestras peticiones. Por vía de los RD se están pudiendo rescatar algunos de los temas allí reflejados, pero otros, como una definición adecuada del quinto hito, la congelación de los plazos para la consecución de los hitos en los casos de recursos o la adecuación a la realidad actual del requisito de las horas de los proyectos del RECORE, no se han podido aprobar.

El **Real Decreto 997/2025**, por el que se ratifican determinadas medidas urgentes para reforzar el sistema eléctrico, da personalidad jurídica al almacenamiento hibridado y simplifica su tramitación ambiental, eliminando obstáculos que frenaban la inversión, mientras que el **Real Decreto de Autoconsumo** elimina algunas barreras administrativas y crea la nueva posibilidad del almacenamiento distribuido.

No obstante, aún quedan pendientes **eleva la simplificación administrativa a los 500 kW y la compensación dinámica de excedentes**.

R . De cara a 2026, uno de los retos prioritarios sigue siendo **desbloquear la conexión de nueva demanda**. Con más de 70 GW entre permisos otorgados (43 GW) y planificación hasta 2030 (27,5 GW), España tiene sobre la mesa una oportunidad histórica para capitalizar el bajo coste de la fotovoltaica como motor de reindustrialización.

Sin embargo, el tiempo juega en contra: la paralización efectiva de nudos saturados impide que estas inversiones se materialicen. Es imprescindible actuar mediante la convocatoria inmediata de **concursos o liberando definitivamente estos puntos de acceso**.

También necesitamos con urgencia **nuevas subastas** que integren almacenamiento y mecanismos que amortigüen la volatilidad. Por su parte, el modelo de negocio ha evolucionado y ya no solo basta con desarrollar y operar, sino que el valor reside ahora en la **gestión sofisticada del precio** en mercados cada vez más complejos.

“Uno de los retos prioritarios sigue siendo desbloquear la conexión de nueva demanda”

R . El almacenamiento ha pasado de ser recomendable a imprescindible. En 2025, se consolidó la comprensión de que la batería y el panel son componentes inseparables de cualquier proyecto competitivo.

La **regulación pendiente de aprobación para principios de 2026** resolverá los principales obstáculos, como el reconocimiento de personalidad jurídica para instalaciones híbridas, eliminando el absurdo administrativo de sumar potencias que obligaba a reiniciar tramitaciones completas; la consideración de la potencia como el mayor valor entre panel y batería, no su adición; y la exención de nuevos estudios ambientales para baterías ubicadas dentro del perímetro con declaración ambiental previa positiva. Estos cambios **desbloquearán proyectos actualmente paralizados** y acelerarán masivamente el despliegue del almacenamiento hibridado.

Ningún desafío técnico o regulatorio podrá superarse sin **respaldo ciudadano** . Los reguladores responden a la opinión pública y las plataformas organizadas alimentan el debate con desinformación. Frente a esto, solo cabe una respuesta: responsabilidad institucional, transparencia en los medios y excelencia desde el sector. Esto significa diálogo genuino con los municipios, prácticas ejemplares y la convicción de que ningún proyecto puede prosperar contra la voluntad del territorio.

La fotovoltaica es ya la forma más barata de generar energía en nuestro país. Ciudadanos, comercios e industria quieren apostar por **soluciones de autoconsumo** que les ayuden a ahorrar en costes eléctricos y a reducir su impacto ambiental, pero necesitamos ponérselo fácil. Esperamos que el nuevo Real Decreto de Autoconsumo solucione las barreras identificadas y nos ayude a avanzar en este objetivo común.

Aplaudimos el avance que supone esta normativa y algunas de las medidas ya anunciadas y ampliamente reclamadas por el sector, como la ampliación de la distancia desde la generación al consumo de 2 a 5 km, la creación de la figura del gestor de autoconsumo o la inclusión del almacenamiento distribuido asociado a estas soluciones.

Desde UNEF hemos presentado un **amplio y detallado documento de alegaciones** y esperamos que se tengan en cuenta también otras medidas que faciliten la tramitación administrativa, como la extensión de la exención del permiso de acceso y conexión a todas las instalaciones que inyecten hasta 15 kW a la red -no solo a las que tengan 15 kW de potencia instalada- o la aplicación de la tramitación y compensación simplificada a todas las instalaciones con capacidad de acceso de hasta 500 kW.

Aparte de las propuestas que se espera que incluya el RD de Autoconsumo, es importante subrayar que se armonice la tramitación en todas las comunidades autónomas, con la exención de la Autorización Administrativa Previa (AAP) y la Autorización Administrativa de Construcción (AAC) en instalaciones de autoconsumo de menos de 500 kW, en línea con el RDL 18/2022.

Adicionalmente, es necesario **estimular la inversión en autoconsumo** y dar a conocer el ahorro que puede proporcionar. En este sentido, se deben revisar los peajes y cargos de la factura eléctrica, aumentando la parte variable para incentivar un consumo más eficiente, e implementar incentivos fiscales para impulsar la inversión ciudadana y empresarial en autoconsumo.

R . El autoconsumo es también la principal puerta de entrada a las **comunidades energéticas** , uno de los elementos más disruptivos del sector energético.

Las comunidades energéticas son una oportunidad para el territorio, los municipios, las ciudades y las zonas rurales, puesto que permiten **aprovechar los recursos renovables** para generar beneficios que van más allá de los ahorros que les ofrece el autoconsumo.

Para que ciudadanos, empresas y entidades se animen a crear y participar en las comunidades energéticas, es fundamental desarrollar una **normativa estatal clara y concreta** para que las reglas del juego estén claras.

Desde UNEF hemos desarrollado una **propuesta de marco normativo** que enfatiza la necesidad de poner en marcha medidas como la inclusión de un marco facilitador para estos proyectos, el desarrollo de mecanismos de financiación, definiciones clave para su funcionamiento o un registro oficial de comunidades energéticas.

“El autoconsumo es también la principal puerta de entrada a las comunidades energéticas”

R . Como sector, hemos demostrado nuestra **capacidad de crecimiento** , pero ahora toca defender que sabemos consolidarnos. España no puede permitirse desperdiciar esta oportunidad histórica.

Nuestro **gran recurso solar** y la **innovadora industria renovable** de la que disponemos nos coloca en una posición privilegiada para liderar la transición energética en Europa e impulsar la reindustrialización del país. Para que sea una realidad, es necesario que la Administración, la industria y la sociedad sigan avanzando conjuntamente en este compromiso.

NET ZERO TECH

Electrificación con renovables en el sector industrial: casos de éxito

UNEF alerta de que las comunidades autónomas deben acelerar la tramitación de los Next Generation para no perderlos en 2026

Noticias > Política energética y normativa

30-12-2025 Redacción



Estado de ejecución ayudas Next Generation autoconsumo y almacenamiento
% pagado respecto del presupuesto que ha sido resuelto



Fuente: IDAE

La asociación advierte que el plazo de ejecución de los fondos vence el próximo verano y urge a las administraciones regionales a poner medidas.

La **Unión Española Fotovoltaica (UNEF)** ha lanzado una alerta sobre la situación de los fondos Next Generation destinados a autoconsumo y almacenamiento. Según la asociación, el plazo final establecido por la Comisión Europea para ejecutar estas inversiones vence en el **verano de 2026**.

Ante la inminencia de la fecha límite, UNEF advierte de que, si no se toman medidas para acelerar su tramitación en las regiones, **existe el riesgo de que se pierdan estas ayudas**. Estos fondos son considerados clave para fomentar el autoconsumo y hacerlo accesible tanto para ciudadanos como para empresas.

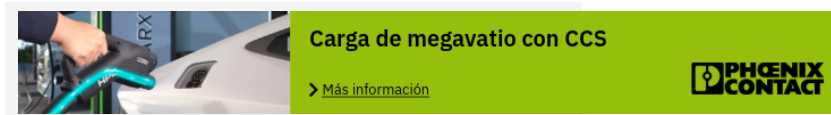
José Donoso, director general de UNEF, ha valorado el impacto de este programa: "Los Fondos Next Generation han sido un instrumento muy positivo para el fomento del autoconsumo, y han conseguido que se introduzca en la sociedad española y



sea un bien de consumo más para los ciudadanos y empresas".

Para evitar el retorno de fondos, UNEF está trabajando con las distintas administraciones autonómicas para identificar los escollos en la gestión y compartir los aciertos de aquellas que han avanzado con más agilidad. Entre las **buenas prácticas** identificadas para resolver los retrasos destacan:

- Transparencia en el proceso de remisión de información.
- Reducción de la documentación exigida.
- Implementación de procesos rápidos y ágiles.



- Uso de plataformas y canales de comunicación adecuados.
- Evitar duplicidades en los procesos administrativos.

Además, la asociación recomienda publicar de forma clara cuándo se han agotado los fondos para evitar atascar la administración con solicitudes que no podrán avanzar.

Un llamamiento a la "acción urgente"

Aunque desde el sector se reconoce el gran esfuerzo de las administraciones autonómicas con los recursos humanos y técnicos disponibles, la situación requiere un impulso final. "Sin embargo, la cercanía de la fecha límite para su ejecución, hace necesario que aquellas administraciones que avanzan más lentamente en la gestión, implementen nuevas medidas que les permitan cumplir los plazos", ha subrayado Donoso.

El director general asegura que todavía se está a tiempo de llegar en plazo para que "ciudadanos, comercios e industria, puedan recibir las ayudas con las que contaban a la hora de hacer sus inversiones". Para lograrlo, "es necesario que las administraciones tomen medidas urgentes que agilicen los cuellos de botella a los que se están enfrentando".

NET ZERO TECH



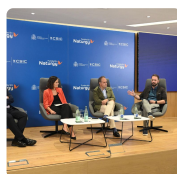
3-4 junio 2026



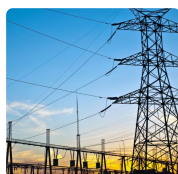
La farga, Barcelona

Eficiencia energética – CAE, autoconsumo+almacenamiento, H₂ y biometano para la industria competitiva y sostenible

Noticias relacionadas



Expertos de la Fundación Naturgy y del CSIC destacan la investigación y la colaboración público-privada como ejes clave para la innovación energética



El MITECO somete a audiencia pública la nueva planificación eléctrica con horizonte 2030



Anpier denuncia el enésimo recorte de ingresos a las familias que han invertido en fotovoltaica





Los ecologistas reclaman que el pacto de Estado frente a la emergencia climática incluya un plan de reducción de las emisiones de metano



Nace la Federación de Comunidades Energéticas de la Región de Murcia con nueve entidades fundadoras



El MITECO destina 148 millones a 199 proyectos innovadores con almacenamiento, agrivoltaica y bomba de calor



El Gobierno plantea ahora por la vía de urgencia las medidas del decreto antiapagones



El MITECO impulsa 27 nuevas comunidades energéticas con 35,6 millones de euros en ayudas



El MITECO lanza una ayuda de 480 millones para impulsar la fabricación de tecnologías limpias en España



DESCARBONIZACIÓN DE SECTORES INDUSTRIALES INTENSIVOS

■ Generación local de hidrógeno para eficiencia y sostenibilidad



THINK TECH FORWARD

LEARN MORE >



Noticias relacionadas



El Congreso no convalida el decreto 'antiapagones' y las asociaciones eléctricas y ecologistas auguran más desequilibrios



El sector eléctrico e industrial reclama apoyo parlamentario al 'decreto antiapagones' que se vota hoy en el Congreso



Aseal reivindica una regulación propia para el almacenamiento energético en el marco del Real Decreto-ley 7/2025

info@telemaes.com www.telemaes.com +34 912 554 985

Bancos de carga



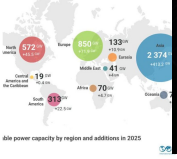
Telema Energy Services



Cataluña solo ha alcanzado el 20% del objetivo renovable fijado para 2030, según OBERCat



Europa acelera la transición energética, pero afronta nuevas tensiones en su mercado eléctrico



El auge de las energías renovables resalta una creciente brecha entre las distintas regiones mundiales

Controla tus fuentes de energía con una gestión



ComAp



Las administraciones autorizaron la construcción de casi 2.350 MW de renovables en el segundo trimestre de 2025



El MITECO lanza a audiencia pública la Orden que permitirá a industrias energéticamente intensivas monetizar su ahorro energético



El MITECO abre a consulta el proyecto de Real Decreto de fomento de combustibles renovables



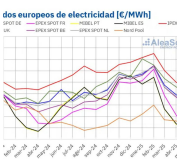
Devolvamos la vida a nuestro planeta



Noticias relacionadas



Geopolítica, cambio climático y transición energética: claves para entender el nuevo orden energético global



El primer semestre de 2025 deja récords de producción solar fotovoltaica y precios máximos desde 2023 en varios mercados eléctricos europeos



Expertos coinciden en la necesidad de un enfoque equilibrado para acelerar la transición energética en Europa



El sector renovable aplaude la apuesta del Gobierno por la electrificación con el Real Decreto-ley 7/2025



El MITECO concede casi 300 millones en ayudas para producir equipos y componentes de tecnologías renovables en España



Aelec aplaude las medidas urgentes del Gobierno tras el apagón y señala áreas de mejora en la electrificación



Satisfacción en UNEF con el Real Decreto que permite a la fotovoltaica dar mayor robustez y fiabilidad al sistema eléctrico



La Fundación Renovables celebra que el Real Decreto para reforzar el sistema eléctrico tras el apagón incluya varias de sus demandas históricas



El Gobierno aprueba un decreto que refuerza la supervisión a operadores eléctricos tras el apagón

Noticias relacionadas



Las asociaciones eléctricas alertan del sobrecoste generado tras el apagón del 28 de abril



El informe del Gobierno sobre el apagón señala la falta previsión de REE y responsabiliza también a las eléctricas



La Fundación Renovables reclama a España "liderazgo y agilidad" para implementar las normativas climáticas de la UE

NET ZERO
TECH
WEBINARS 29 enero 2026

Descarbonización en el sector industrial. Casos de éxito



Anpier reclama en su asamblea que la transición ecológica "no está siendo ni social ni justa"



El CITE25 anuncia su edición más internacional centrada en la industria renovable europea



Nuevo informe: el sector español de las energías renovables necesita involucrar a las comunidades



Fundación Renovables y ZERO



Bruselas selecciona ocho proyectos



La Comunitat Valenciana no

instan a España y Portugal a diseñar las Zonas de Aceleración Renovable con participación ciudadana y criterios de justicia energética

españoles de hidrógeno renovable en la segunda subasta europea

despega en renovables a pesar de la agilización de los permisos

Energética 21

Noticias | Artículos | Agenda | Entrevistas | Webinars | Revista | Guía Empresas | Mediakit | Nosotros |



Secciones Noticias

Almacenamiento | América Latina | Autoconsumo | Bioenergía: biomasa y biometano | Cogeneración | Descarbonización | Digitalización | Eficiencia energética - CAE | Energía - Empresas | Eólica | Financiación e Inversión | Gas | Grupos electrógenos | Hidrógeno renovable | Más renovables | Movilidad sostenible - Ecomotion | Política energética y normativa | Redes eléctricas | Solar | Vídeos |

Última edición



Buscar...

Todo ▾

🔍 Buscar



Anuario ER 2025. En clave FV-Aguantando el tipo... y la respiración

- Anuario 2025 de la revista Energías Renovables. Sección Solar Fotovoltaica. Selección de las noticias más relevantes del año en materia de energía solar y clima



Instalación solar fotovoltaica flotante ubicada en un embalse hidroeléctrico en Azerbaiyán. De la empresa española SferaOne

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

Aguantando el tipo... y la respiración

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/aguantando-el-tipo--y-la-respiraci-20251230>

Antonio Barrero F.

Martes, 30 diciembre 2025

2 de enero

Fotovoltaica flotante en la mayor comunidad de regantes de Murcia

La Comunidad de Regantes del Campo de Cartagena (Región de Murcia) ha recibido una ayuda europea de 625.000 euros para poner en marcha una instalación solar flotante sobre la Balsa de la Trinchera: 2.340 paneles de 550 vatios sobre módulos flotantes de polietileno de alta densidad. La obra, que ha demandado una inversión de más de un millón y medio de euros, responde al modelo de "autoconsumo sin excedentes". La instalación producirá electricidad que los comuneros van a emplear para bombear y distribuir el agua de riego.

17 de enero

Negratín añade a su cartera solar japonesa 150 megas a ejecutar "en los próximos dos años"

La multinacional granadina, especializada en el desarrollo, ingeniería, ejecución y mantenimiento de instalaciones energéticas renovables, desembarcó en Japón a mediados de la década pasada y ya ha participado allí, a través de su filial, Negratin Japan KK, en la construcción de más de quinientos megavatios (500 MW) de energía solar fotovoltaica (FV). La empresa se encuentra inmersa ahora mismo en proyectos por valor de más de 150 megas "que iniciarán la construcción en los próximos dos años".

17 de enero

La nueva fábrica de Aiko en China lanza su primer módulo solar de silicio cristalino

Aiko ha inaugurado oficialmente en Jinan su nueva fábrica, donde acaba de producir su primer módulo solar de silicio cristalino de alta eficiencia de la Fase 1 de un proyecto de 10 GW, lo que marca su debut como instalación avanzada para módulos ABC tipo N. Con tecnologías de Industria 4.0, la factoría opera íntegramente con electricidad renovable, reutiliza el 90% del agua y recupera más del 30% del calor residual. Jinan integra la producción de células y módulos en una línea de 1,5 kilómetros de largo.

21 de enero

China vuelve a batir todas las marcas

El gigante asiático ha vuelto a reventar todas las costuras en lo que se refiere a nueva potencia eólica y solar instalada, pero, de entre las dos tecnologías, la fotovoltaica parece sencillamente desbocada. En la actualidad, en China hay 886,67 gigavatios de potencia solar fotovoltaica instalada, 280 más que los que había doce meses antes (609,49 GW). En ese mismo lapso (doce meses) Europa ha instalado 65 gigas. La segunda potencia solar del mundo es Estados Unidos, que contaba hasta 177 GW a finales de 2024.

23 de enero

La generación solar supera al carbón en Europa por primera vez

El Sol ha sido la fuente del 11% de la electricidad de la UE en 2024, superando al carbón por primera vez, que ha caído por debajo del 10%, mientras que la eólica (17%) ha producido más energía eléctrica que el gas (16) por segundo año consecutivo. Los datos son del European Electricity Review, informe del grupo de expertos Ember que atribuye a España el mayor incremento de producción fotovoltaica de la UE: la solar produjo el 21% de la electricidad en 2024, frente al 17% de 2023 (aumento interanual del 23%).

25 de enero

Extremadura: cinco “nucleares” en desarrollo y un borrador para impulsar la agrovoltaica

El sector FV está desarrollando ahora mismo en Extremadura 5.000 MW (**el equivalente a 5 reactores nucleares como los de Almaraz**: Almaraz I tiene 1.049 megas; Almaraz II, 1.044). El dato de los 5.000 lo ha dado el presidente de la Unión Española Fotovoltáica, Rafael Benjumea, durante la jornada “Agrovoltáica en la Península Ibérica”, evento celebrado en Badajoz y en el que la consejera de Agricultura de la Junta, Mercedes Morán, ha anunciado la intención del Ejecutivo extremeño de impulsar en la región la agrovoltáica.

2 de febrero

Logran un 30,8% de eficiencia en una célula solar de 9 centímetros cuadrados de perovskita-silicio

La italiana 3Sun (Grupo Enel) y la empresa francesa de investigación Commissariat à l'énergie atomique han logrado en un trabajo conjunto una eficiencia del 30,8% en una célula solar de perovskita-silicio en tándem de 9 cm², lo que supone un nuevo récord para esta tecnología. Hasta ahora, el récord lo tenía el instituto alemán Fraunhofer de Sistemas de Energía Solar (ISE), que presentó en septiembre una célula solar de silicio perovskita con una eficiencia de conversión del 31,6%, pero bastante más pequeña (1 cm²).

4 de febrero

La solar fotovoltaica: Top1 por potencia instalada en España

No hay tecnología de generación de electricidad en España que cuente ahora mismo más potencia instalada que la fotovoltaica (FV). El primer cajón del podio lo ocupó durante muchos años (2007–2020) el gas natural (cuyo parque de generación está congelado desde hace tiempo en los 26.000 megavatios). La eólica le adelantó en el año 2020 (cerró ese curso con 27.678 MW). Y, tras solo cinco años, la FV adelanta ahora a la eólica (32.007 MW) y se encarama a lo más alto, con 32.043 (todos los datos son de Red Eléctrica).

20 de febrero

La Junta autoriza en Granada un centro para la valorización de residuos fotovoltaicos

La Consejería de Sostenibilidad y Medio Ambiente de la Junta de Andalucía ha otorgado la Autorización Ambiental Unificada para la puesta en marcha de un “centro de almacenamiento y valorización de residuos” en Jerez del Marquesado, Granada. El centro acogerá tanto residuos no peligrosos como peligrosos, incluidos los residuos de aparatos eléctricos y electrónicos (RAEE). Entre los materiales a gestionar –informa la Junta– habrá monitores, pantallas LED, pequeños electrodomésticos y paneles fotovoltaicos (FV).

20 de febrero

El top 10 de fabricantes de módulos sumó más de 500 gigavatios enviados en 2024

Los diez principales fabricantes del planeta (según el índice InfoLink) enviaron 502 GW de módulos solares en 2024, cifra que supone un aumento del 22% respecto a 2023 (413 GW). La consultora InfoLink prevé para 2025 hasta 603 GW de envíos. Según su listado 2024, Jinko, Longi, JA Solar y Trina copan los cuatro primeros puestos, posiciones que vienen ocupando desde 2019. Por sí solas, estas cuatro empresas concentran el 60% del volumen total de envíos. Les siguen Tongwei, Astronergy, Canadian Solar, GCL, DAS Solar y Yingli.

5 de marzo de 2025

La central nuclear de Almaraz está detrás del apagón de los parques solares de Extremadura

Esa vendría a ser una de las conclusiones clave del informe que acaba de publicar la prestigiosa consultora **Aurora Energy Research, con sede en Oxford**. El proveedor global de análisis energéticos adelanta en todo caso que, “entre 2027 y 2029, se espera que los vertidos en Cáceres se reduzcan en más del 30%”, reducción que será impulsada “principalmente –dice Aurora– por la eliminación progresiva de la energía nuclear, lo que llevará a una reducción similar [de vertidos FV] en Badajoz”.

10 de marzo

Sungrow, número uno del mundo en bancabilidad

BloombergNEF (BNEF) ha publicado los resultados de su encuesta 2024 PV Module and Inverter Bankability Survey. Y Sungrow ha sido reconocida como la marca de inversores más bancable del mercado. El estudio de la consultora global BloombergNEF sobre la bancabilidad de los inversores pasa por ser una referencia clave para las partes interesadas, ya que ofrece información crítica sobre la viabilidad financiera de los proyectos de energías renovables. Esta es la 5ª vez en que Sungrow recibe ese reconocimiento.

11 de marzo

Galicia prepara “el proyecto de energía solar marina más grande del mundo”

Astillero San Enrique (Vigo) y la ingeniería española BlueNewables han cerrado un acuerdo para la construcción y puesta en marcha del prototipo solar flotante PV–bos (de un megavatio de potencia). El acuerdo tiene por objeto “el diseño, desarrollo, construcción e implementación de una plataforma fotovoltaica flotante especialmente adaptada al mar abierto”. El prototipo será probado en aguas del Puerto de Valencia, que acogerá así –adelantan desde San Enrique– “el proyecto de energía solar marina más grande del mundo”.

14 de marzo

El CSIC lidera un proyecto que creará células FV adaptables a cualquier superficie y necesidad

El Consejo Superior de Investigaciones Científicas lidera un proyecto de cooperación internacional, Sunlife, que está desarrollando células basadas en combinaciones de antimonio, azufre y selenio, elementos abundantes en la corteza terrestre. Los materiales resultantes son, según el CSIC, “muy estables y duraderos y poseen unas propiedades electroópticas que permiten su uso en entornos tanto exteriores como interiores y su depósito sobre casi cualquier superficie, “por lo que su rango de aplicación es muy amplio”.

18 de marzo

Un parque solar puede albergar hasta 3 veces más aves que los campos de cultivo circundantes

Los parques FV gestionados de forma respetuosa con la biodiversidad local registran una mayor variedad de avifauna y, en general, cuentan con poblaciones que pueden llegar a triplicar el número de las aves que se pueden encontrar en los monocultivos que con frecuencia rodean las instalaciones renovables. Son las conclusiones de un estudio elaborado por la Universidad de Cambridge y The Royal Society for the Protection of Birds, organización ambiental británica que vela por la conservación de las aves.

1 de abril

El Gobierno inyecta 200 millones de euros en la construcción de una fábrica de obleas solares

El proyecto se llama Sunwafe, será ejecutado en Gijón y acaba de resultar adjudicatario de esa ayuda, la mayor (con mucha diferencia) **de las 34 que acaba de aprobar el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía** (Ministerio para la Transición Ecológica). Sunwafe fabricará lingotes y obleas de silicio, componentes esenciales en la producción de paneles solares. China controla más del 80% de la capacidad mundial de fabricación de módulos fotovoltaicos y, así mismo, el 95% de la capacidad de fabricación de obleas.

4 de abril

Nace la Asociación Europea para la Energía Solar Fotovoltaica

La Plataforma Europea de Tecnología e Innovación Fotovoltaica (ETIP PV) ha anunciado el lanzamiento de la European Partnership for Solar Photovoltaics (EUPI–PV) en colaboración con la Comisión Europea. La EUPI–PV, creada en el marco del programa Horizonte Europa, tiene como objetivo acelerar la adopción de las innovaciones FV en el mercado mediante el fortalecimiento de la investigación y la innovación (I+D+i) en toda la cadena de valor de la fotovoltaica y la coherencia entre las iniciativas europeas de I+D+i en este ámbito.

11 de abril

El Sol tiene pasaporte chino

La última edición del Global Electricity Review, estudio elaborado por el grupo de analistas Ember que recoge la evolución de la generación eléctrica mundial en 2024, destaca dos datos fundamentales. El primero es que la energía solar fue la fuente de generación eléctrica de más rápido crecimiento en 2024, con un incremento de potencia del 29%, el más alto en seis años. El segundo es que más de la mitad (el 53%, concretamente) del aumento de la generación solar del planeta en 2024 se produjo en China.

14 de abril

¿Cuánta fotovoltaica cabe en el sistema eléctrico?

Ecologistas en Acción ha publicado un informe en el que sostiene que la potencia FV “razonable” a instalar en el horizonte 2030 dependerá “en gran medida” de la capacidad de almacenamiento, “pero, en los escenarios analizados, se considera suficiente una potencia fotovoltaica de entre 70 y 75 gigavatios”. Cuando ahora mismo –alertan– hay casi 100 GW de fotovoltaica con acceso a red concedido. Además, “es imprescindible –advierten– poner en marcha sistemas de almacenamiento con una capacidad de entre 18 GW y 20 GW”.

15 de abril

Finlandia trae a España sus “barandillas fotovoltaicas”

Lumon, empresa finlandesa especializada en la implementación de soluciones de acristalamiento (cerramientos), acaba de lanzar en España eRailing, “un sistema de barandillas que integra paneles fotovoltaicos” y que ha sido diseñado para enviar la energía solar captada directamente a la red eléctrica de la vivienda. La compañía nórdica estima que “la electricidad generada por eRailing puede cubrir más de un tercio del consumo medio de electricidad de un apartamento de dos dormitorios”.

29 de abril

UNEF ya hablaba del Procedimiento de Operación 7.4 el día después del apagón

La mucha solar que había en ese momento en el sistema no ha tenido la culpa del apagón, tras el cual parece haber un problema de control de tensión. Ha habido muchos días –decía el 29 de abril la Unión Española Fotovoltaica– en los que “las renovables han suministrado más energía al sistema que ayer sin ningún problema”. En todo caso, UNEF lo tiene claro: “la aprobación del PO 7.4 permitiría a las renovables ayudar a controlar la tensión y la corriente reactiva de la red, y mejoraría la resiliencia del sistema”.

6 de mayo de 2025

Aiko, elegida Top Brand PV 2025 en los principales mercados solares de Europa

La consultora independiente especializada en energías renovables EUPD Research ha concedido el sello Top Brand PV 2025 al fabricante de módulos solares Aiko en Alemania, Italia, España, Suiza y el Reino Unido. El galardón consolida el posicionamiento de la empresa asiática como una de las marcas más valoradas y con mejor reputación del sector fotovoltaico europeo. La certificación Top Brand PV se otorga tras realizar una serie de encuestas a instaladores y un análisis de mercado.

8 de mayo

En Navalморal de la Mata Joma Energía no se fue a cero el día del apagón

Lo evitó su instalación FV para autoconsumo (348,15 kWp), dotada de [1] un sistema de respaldo (baterías, 480 kWh) y de, sobre todo, [2] una especie de dispositivo “bypass” que aísla la instalación de la red (para que pueda funcionar ella sola) si detecta problemas. “Cualquier instalación solar – residencial, comercial o industrial– podría contar con un sistema de respaldo y con dispositivo de bypass para asegurar un suministro sin fisuras”. ¿Sobrecoste? “Podríamos hablar de un 5%”, según el gerente de Joma, José M^a Macías.

13 de mayo

El Sol de España produce la electricidad más barata de toda Europa

El dato es del último informe trimestral (PPA Price Index Report) de LevelTen Energy, la plataforma digital especializada en la elaboración de información mercantil, información muy demandada por responsables de compra de electricidad, vendedores, asesores, propietarios de activos y financieros del sector de las energías renovables. ¿Y los precios? Pues menos de 40 euros el megavatio hora en España (37 €/Mwh), 57 en Alemania, 69 en Italia, ó 92 en el Reino Unido. En fin, sin competencia.

1 de junio

En junio publicamos nuestro tradicional Especial Fotovoltaica

Y allí contamos muchas cosas. Como, por ejemplo, que el parque fotovoltaico global ha crecido en 2024 en casi 600 gigavatios de potencia (nunca antes instaló el sector solar FV tanto mega en 12 meses); o que el mundo ha incrementado su producción de electricidad solar en un 29% en 2024. O que Estonia ha sido el país que más vatios FV per capita ha instalado en 2024 (sí, Estonia). O que Brasil ha conectado este año pasado más potencia solar que la mismísima Alemania, o que Estados Unidos ha enchufado hasta 50 gigavatios.

2 de junio

El Sol, primera fuente de electricidad en España en mayo

El parque nacional solar FV (34.329 megavatios de potencia, según Red Eléctrica) ha generado en los 31 días de mayo más electricidad que ninguna otra fuente de entre todas las que integran el sistema eléctrico nacional. La FV se ha anotado concretamente 4.688 gigavatios hora de producción, muy por delante de los 3.131 GWh de los ciclos combinados (centrales térmicas que queman gas natural para generar electricidad) y muy por delante así mismo (más aún) del parque nuclear, que no ha alcanzado siquiera los 3.000 GWh.

3 de junio de 2025

Un parque solar flotante de mil toneladas

El Instituto Balear de la Energía (IBE) acaba de poner en marcha, en la balsa de riego de Capdepera, “la mayor instalación fotovoltaica flotante” de todo el archipiélago. La infraestructura cubre una superficie de 9.120 metros cuadrados y tiene una potencia de 1.477 kW. El IBE estima que producirá 2,2 megavatios hora al año, evitando así la emisión de mil toneladas anuales de CO2. Actualmente – informa el Govern– se están construyendo en la región otras tres instalaciones de este tipo (FV flotante sobre balsa de riego).

9 de junio

“La transición ecológica no está siendo ni social ni justa”

Anpier, la asociación que representa a 62.000 pequeños productores de energía solar fotovoltaica, ha

celebrado este fin de semana su 16ª asamblea general. Y, en ese marco, su presidente, Miguel Ángel Martínez–Aroca, ha vuelto a vindicar el rol clave que desempeñaron a principios de siglo esos “pioneros de la fotovoltaica” a los que, “lejos de reconocerles su trascendental labor, se les están aplicando abusivos recortes retroactivos y un estrafalario sistema retributivo, cuyas deficiencias no se subsanan”.

24 de junio

UNEF aplaude el decreto anti–apagones que ha aprobado el Consejo de Ministros

La Unión Española Fotovoltaica ha valorado muy positivamente el Real Decreto–ley de actualización del sistema eléctrico aprobado hoy por el Consejo de Ministros. El RDL (1) incluye medidas para el control del cumplimiento de las obligaciones a las que se deben las distribuidoras (señaladas por REE en el marco del análisis del apagón), (2) plantea nuevas herramientas para reforzar el sistema y (3) anuncia toda una batería de medidas para impulsar la electrificación, el almacenamiento y la flexibilidad.

28 de junio

Cuando el Sol pudo ser tuyo

Veinte años han pasado desde aquella campaña institucional (“El Sol puede ser suyo”) que animaba a invertir en las entonces conocidas como “huertas solares” (65.000 familias lo hicieron). Lo que al principio pareció una buena inversión se convertiría sin embargo, muy poco después, en un “atracó” y una “estafa”, según Anpier. De esos 20 años hablamos en nuestra edición de junio (ER242), en el reportaje Cuando el Sol pudo ser tuyo. “El 70% de las familias fotovoltaicas sigue teniendo préstamo pendiente” (Martínez–Aroca).

1 de julio

El mayor complejo solar Plenitude del mundo comienza a operar en Extremadura

Se llama Renopool, esta compuesto por siete campos FV que suman 330 megavatios de potencia, se encuentra en Solana de los Barros (Badajoz) y es el mayor complejo solar que ha desarrollado hasta el día de hoy en todo el mundo Plenitude. La compañía italiana acaba de anunciar que ha conectado a la red el primer bloque del complejo, Bloque Norte, formado por tres campos fotovoltaicos (130 megavatios) que estima generarán más de 265 gigavatios hora cada año. La compañía espera completar la conexión a finales de 2025.

4 de julio

“Las dificultades de financiación están afectando a todo tipo de proyectos”

Nos lo cuenta, en entrevista exclusiva para ER, el director general de la Unión Española Fotovoltaica, José Donoso, cuyo discurso resulta inequívoco: “en este momento, si no de paralización, sí que se corre un riesgo de ralentización del sector si no se toman las medidas adecuadas”. Pero no solo de retos habla Donoso... El DG de UNEF también plantea propuestas y avanza soluciones. En fin, radiografía, diagnóstico y tratamiento FV con la firma de una de las voces más autorizadas del sector solar fotovoltaico nacional.

14 de julio

BRUC celebra su 10º cumpleaños con la inauguración de Cartago, el polo solar de los 1.000 MW

La compañía fundada en 2015 por Juan Béjar acaba de inaugurar en Carmona (Sevilla) “el mayor

clúster de generación de energía renovable de BRUC en Andalucía". Dícese Cartago, es un complejo fotovoltaico formado por 18 plantas solares, repartidas por una superficie de más de 1.600 hectáreas y que suman en total 957 MW. La empresa, que declara una inversión de 820 millones de euros, estima que Cartago producirá 1.875 gigavatios hora cada año, "el equivalente al consumo de energía eléctrica de 476.493 hogares andaluces".

17 de julio

La solar FV en 2025... 450.000 millones de dólares

La décima edición del World Energy Investment 2025 (Agencia Internacional de la Energía) estima que la inversión global en el sector energético aumentará este año hasta los 3,3 billones de dólares (+2% respecto a 2024). Unos 2,2 billones serán destinados a energías renovables, electricidad, energía nuclear, redes, almacenamiento, combustibles de bajas emisiones y eficiencia energética. La energía solar será la mayor beneficiaria, con una inversión total que podría alcanzar los 450.000 millones de dólares, según la AIE.

17 de julio

Ekioclean, la fotovoltaica con vocación marinera

Coordinado por Tecalia y desarrollado en colaboración con AZTI, BCAM, la Universidad del País Vasco y Basquenergy Cluster, el proyecto Ekioclean cierra dos años de investigación en torno al desarrollo de soluciones sostenibles para instalaciones de energía fotovoltaica flotante (FVF) en el entorno marino. La iniciativa ha servido para estudiar cómo afectan las condiciones extremas propias de las aguas abiertas –como el oleaje, el viento y las corrientes– a las instalaciones fotovoltaicas ubicadas en el mar.

22 de julio

Acciona arranca en Dominicana el mayor complejo fotovoltaico de toda Latinoamérica

La compañía española ha anunciado hoy que "el mayor complejo FV de Centroamérica y el Caribe", Cotoperí Solar (de 162,6 MW), ha comenzado a inyectar electricidad en la red del país. Conformado por tres campos fotovoltaicos, Cotoperí Solar (que es el segundo parque Acciona en la República Dominicana) generará anualmente 286 gigavatios hora de electricidad, el equivalente a la demanda de 166.000 hogares, estima Acciona. La compañía está construyendo actualmente en el país una tercera planta solar, Pedro Corto (82 MW).

23 de julio

La derogación del RD "antiapagones" pone en riesgo una "oportunidad histórica"

La Unión Española Fotovoltaica ha difundido un comunicado en el que pide "que se retome el debate", porque "está en juego no solo la seguridad de suministro (...), sino también el aprovechamiento de una oportunidad histórica como país". Según la Asociación, "no podemos permitirnos como país que una normativa absolutamente necesaria y con este consenso, se paralice por intereses no relacionados con el contenido de la norma". Han tumbado el denominado "real decreto antiapagones" PP, Vox y Junts.

26 de julio

Fotovoltaica flotante, esa tecnología que no solo genera electricidad

En España hay actualmente alrededor de once megavatios instalados de FV flotante (y 28 MW en

proyecto). Promotores como Acciona, Isigenere, Sivortex y comunidades de regantes lideran el despliegue de estas instalaciones, cuyos beneficios van más allá de la generación eléctrica. A saber: la FV flotante no ocupa suelos (que pueden ser empleados en otros usos), “produce” ahorro de agua (su sombra reduce la evaporación) y evita la proliferación de algas (que no pueden realizar la fotosíntesis por esa misma sombra).

4 de septiembre

Los rascacielos solares llegan a Benidorm

Dos rascacielos residenciales de 17 plantas de la ciudad de Benidorm, conocidos como Club Médico VI y VII, se convertirán en los primeros edificios de Europa rehabilitados con vidrio fotovoltaico vertical integrado en fachada ventilada. Impulsada por la compañía alicantina Solar Earth, esta intervención –explican– incluye la instalación de aproximadamente 1.200 metros cuadrados de vidrio FV vertical, que generará cerca de 190.000 kWh al año, reduciendo alrededor del 35% la demanda energética de las viviendas.

10 de septiembre

Ya están aquí los paneles solares ultraligeros para autoinstalar en el balcón

Sunman, el gigante asiático de la industria solar fotovoltaica, acaba de anunciar que renueva su confianza en Tornasol Energy “para distribuir esta vez en exclusiva en toda Europa su nuevo kit solar para balcón”, que presenta como “el más avanzado y eficiente del mercado”. Tornasol, compañía valenciana especializada en la fabricación y distribución de mobiliario, asegura que, en España, “tres de cada cuatro balcones con orientación sur son óptimos para la instalación de kits solares”.

16 de septiembre

Acciona Energía toca techo en India

La compañía acaba de anunciar que ha puesto en marcha en Rajastán el megaparque solar Juna, de 412 megavatios, el más potente de cuantos ha ejecutado en la India. El parque –informa la compañía– producirá 800 gigavatios hora de electricidad al año (800 GWh), suficiente como para atender la demanda de 840.000 hogares. Acciona suministrará el 70% de su producción a Manikaran Power Limited, comercializadora de energía de India, a través de un contrato bilateral PPA de 15 años (el 30% restante será destinado al mercado).

22 de septiembre

Seis principios Irena para hacer compatible desarrollo renovable y cuidado de la naturaleza

La International Renewable Energy Agency propone 6 principios para orientar el desarrollo de infraestructuras de red y/o de parques solares, eólicos o de otras tecnologías REN. Son estos: Enfoque Integrado (economía con impacto ambiental mínimo); Reutilización (de espacios ya antropizados); Conservar–Restaurar–Mejorar (compensar pérdidas, por ejemplo); Gestión Adaptativa (porque los ecosistemas son dinámicos y complejos); Ampliación de la Vida Útil de la instalación (repotenciación, por ejemplo); y Participación Local.

25 de septiembre

Global Solar Council, primera asociación industrial del mundo que aúna FV y almacenamiento

El GSC acaba de anunciar (lo hizo ayer, durante la Semana del Clima de Nueva York) que se dispone a sumar a su tradicional núcleo de interés (la “Energía Solar Fotovoltaica”) el ítem “Almacenamiento en

Baterías”, convirtiéndose así –explica en un comunicado– en la primera asociación comercial mundial dedicada al “almacenamiento en baterías”. La asociación aborda esa empresa para dar respuesta –explican– al crecimiento extraordinario que está experimentando el sector del almacenamiento de electricidad en baterías.

29 de septiembre

La UE podría fabricar hasta 30 GW solares anuales en 2030 y de manera competitiva...

... si el sector FV europeo recibe el apoyo político adecuado. Es la hipótesis que plantea SolarPower Europe en un informe (que ha encargado al instituto alemán Fraunhofer ISE) en el que la patronal europea de la fotovoltaica identifica las que considera las medidas necesarias para reposicionar la fabricación de módulos solares en la UE y alcanzar esos 30 gigas de fabricación en 5 años. La cifra (30 GW) representaría aproximadamente entre el 30% y el 50% del mercado UE y alrededor del 2%–3% del mercado FV mundial.

3 de octubre

La “culpa” del apagón no la tuvieron las renovables

La Red Europea de Operadores de Sistemas de Transmisión de Electricidad Entso-E (European Network of Transmission System Operators) ha publicado su informe fáctico (factual report), que presenta hechos y datos sobre las condiciones del sistema durante el apagón en la península ibérica del 28 de abril de 2025, así como una secuencia detallada de los acontecimientos. Pues bien, “dicho informe –recalcan desde la Unión Española Fotovoltaica– no responsabiliza del incidente a las renovables ni a un exceso de estas”.

7 de octubre

El Sol se convierte en la principal fuente de electricidad en la UE por primera vez

La energía solar marcó un hito histórico el pasado mes de junio al convertirse, por primera vez, en la principal fuente de electricidad de la Unión Europea. Así lo revela en su último balance la oficina estadística comunitaria, Eurostat, que concreta que la energía solar ha aportado en el mes de junio de este año el 22% de toda la electricidad generada en el bloque comunitario, superando a la energía nuclear (21,6%), a la eólica (15,8%), a la hidroeléctrica (14,1%) y al gas natural (13,8%).

[Bajo estas líneas, el gráfico refleja las fuentes de generación de energía renovable en la UE. Los datos son del segundo trimestre de este año]

7 de octubre

Informe Anual UNEF 2025: La energía fotovoltaica, motor de industrialización

Ya hay más de 40 GW fotovoltaicos instalados en España, que es Top7 del mundo por potencia FV. La instalación sobre suelo en 2024 ha mantenido su vigor: 6.039 MW instalados (apenas un 1,3% menos que en 2023, que fue un año extraordinario). Sin embargo, el autoconsumo ha caído un 31% con respecto a 2023 (solo se han instalado 1.182 MW), o un 53% si miramos a 2022, año top (2.507 MW). ¿Más datos UNEF? A finales del año pasado en España ya había 650 proyectos de comunidades energéticas en diferentes grados de desarrollo.

14 de octubre

Todos los parques solares previstos en el Pniec 2030 caben en espacios antropizados

“En terrenos degradados, industriales, de baja calidad ambiental, o en zonas urbanas”. Ocuparían

además “un porcentaje muy reducido de esta superficie”. Lo dice el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (Gobierno de España). Según el IDAE, “con la utilización de espacios antrópicos podrían alcanzarse los objetivos para fotovoltaica de 76 GW contemplados en el Plan Nacional de Energía y Clima –Pniec– 2030” (actualmente hay 37,5 gigavatios FV instalados en España, sin contar autoconsumo).

16 de octubre

UNEF pide subastas para generar certidumbre entre los inversores

Lo ha dicho el presidente de la Unión Española Fotovoltaica, Rafael Benjumea, en el Foro Solar 2025, que pasa por ser el gran evento sectorial FV del año y que ha reunido en esta su duodécima edición a más de mil asistentes, según la asociación. En un “escenario de precios complejo, que se agrava con las horas cero, los vertidos y las redes tensionadas”, el presidente de UNEF ha pedido “soluciones, como acelerar la demanda eléctrica en España o implementar las subastas que doten de certidumbre a los inversores”.

23 de octubre

La energía solar marca nuevo máximo histórico de reducción de emisiones en España

La emisión al aire de más de 17 millones de toneladas de CO₂. Eso es lo que ha evitado el parque solar fotovoltaico nacional en 2024 (14,7 en 2023). Máximo histórico, pues. Nunca antes la FV produjo tanta electricidad en España en doce meses, y nunca antes desplazó tanto megavatio hora sucio (de gas, de diésel, de carbón). España contaba a diciembre del año pasado con 32.666 megavatios de potencia FV instalada. Ahora mismo hay 37.613 MW, y la fotovoltaica es la primera tecnología por potencia instalada en el país.

27 de octubre

Granada impulsa el proyecto de bombeo de agua con energía solar más grande del mundo

Los Ayuntamientos y Comunidades de Regantes del Altiplano de Granada han presentado 3 grandes proyectos hidráulicos que constituyen “la mayor instalación mundial de bombeo de agua potable exclusivamente con energía solar”. La obra, que empleará tecnología patentada por la Universidad de Granada, demandará 106 millones de euros. El objetivo de la formidable infraestructura es “garantizar el abastecimiento de agua a más de 30.000 habitantes de las comarcas de Baza y Huéscar y consolidar el futuro agrícola de la zona”.

29 de octubre

El sector solar europeo afronta su primera caída en una década

Durante la última década, la solar se ha convertido en uno de los grandes motores de la transición energética en Europa. Su crecimiento vertiginoso ha transformado la matriz eléctrica del continente: el 38% de la electricidad renovable generada en la UE27 en el tercer trimestre de este año ha llevado la vitola de solar. Pero no todo son luces. SolarPower Europe advierte: el mercado solar europeo se encamina a su primera contracción en diez años. La patronal continental del sector prevé una caída del 1,4% en 2025.

30 de octubre

Petro impulsa “la mayor inversión en energía solar comunitaria en la historia de Colombia”

El Ministerio de Minas y Energía de Colombia ha anunciado hoy que va a acelerar la puesta en

marcha del programa Colombia Solar con la asignación de 935.000 millones de dólares a proyectos solares en “zonas excluidas”, como La Guajira, Chocó, Nariño, Amazonas y Catatumbo. Con la inversión hoy anunciada, el denominado “Gobierno del Cambio”, que preside Gustavo Petro, consolida la que ha definido como “la mayor apuesta de la historia reciente por una transición energética popular, territorial y participativa”.

13 de noviembre

España afronta una cascada de laudos millonarios

El organismo arbitral del Banco Mundial (Ciadi) ha emitido ya 28 resoluciones que obligan al Estado a indemnizar a fondos extranjeros por los recortes retroactivos aplicados por el Gobierno a las energías renovables. Más de 40 demandas siguen en curso y la factura supera ya los 2.000 millones de euros, según la asociación de pequeños productores fotovoltaicos, Anpier, que denuncia la indefensión de sus asociados, afectados también por aquellos recortes, pero que siguen sin recibir compensación alguna.

[Bajo estas líneas, gráfico de SolarPower Europe, la patronal europea del sector solar fotovoltaico. Publicado a mediados de diciembre con las primeras estimaciones de lo que ha sido el año FV en la Unión Europea].

2 de diciembre

El parque solar nacional incrementa su producción en un... 35%

Red Eléctrica, el operador del sistema, acaba de publicar su último boletín mensual (que recoge datos sobre la generación en noviembre) y el registro FV es extraordinario para un mes de noviembre: el parque fotovoltaico nacional ha producido 3.155 GWh de electricidad, “un 35,4% más que en el mismo periodo del año anterior y con una cuota del 14,1%” (sobre el total generado en el país este mes). En noviembre del 24 en España había 38.735 MW de potencia solar instalados. En noviembre del 25 REE registra 47.577.

10 de diciembre

La solar fotovoltaica en Estados Unidos, disparada en el tercer trimestre

Estados Unidos ha instalado en el verano de 2025 un total de 11,7 gigavatios solares, lo que supone un crecimiento del 20% respecto al mismo periodo de 2024, o un aumento del 49% si se toma como referencia la potencia desplegada en el segundo trimestre. El registro sitúa al T3 2025 como el tercero más prolífico de toda la historia USA de la fotovoltaica. El dato aparece en el último Solar Market Insight Report que firman la consultora Wood Mackenzie y la Solar Energy Industries Association (SEIA).

16 de diciembre

El mercado solar fotovoltaico europeo se mantiene estable

La Unión Europea cerrará 2025 –previsión de SolarPower a quince días vista del cierre del ejercicio– con un registro de “nueva potencia solar fotovoltaica instalada” (65,1 gigavatios) casi idéntico al de 2024, curso en el que el sector instaló 65,6 gigas de nueva potencia. El retroceso es mínimo (–0,7%), pero es el primero –advierte la patronal– que registra el mercado FV de la UE en la década 2016–2025. El parque fotovoltaico de la Unión Europea mide ahora mismo 406 gigavatios. Su objetivo 2030 es 750 GW.

- Este contenido puedes encontrarlo en nuestro **Anuario 2025 (edición de papel, ER247)** , que puedes así mismo descargar, gratuitamente, **en formato PDF**

- Y este es el **editorial** de nuestro **Anuario 2025**

Control de calidad basado en IA para la producción sostenible de baterías

- Según Fraunhofer ISE, reducir la tasa de rechazo en tan solo un punto en una planta de producción de 10 GWh reduciría las emisiones anuales de CO₂ en unas 5.000 toneladas.



Control de calidad basado en IA para la producción sostenible de baterías

<https://elperiodicodelaenergia.com/control-de-calidad-basado-en-ia-para-la-produccion-sostenible-de-baterias/>

José A. Roca

Martes, 30 diciembre 2025

Según Fraunhofer ISE, reducir la tasa de rechazo en tan solo un punto en una planta de producción de 10 GWh reduciría las emisiones anuales de CO₂ en unas 5.000 toneladas

Moritz Kroll, jefe de equipo de Ciencia de Datos de Baterías en el **Instituto Fraunhofer de Sistemas de Energía Solar (ISE)**, creará el grupo de investigación júnior independiente NADINE (Ciencia de Datos de Baterías) en la Universidad de Friburgo, como parte del programa BattFutur-Grupos de Investigación Júnior en Investigación de Baterías. El proyecto interdisciplinario comenzará en febrero de 2026 en INATECH, Facultad de Ingeniería, y tendrá una duración de cinco años. Se centrará en métodos basados en datos para el control de calidad no destructivo de celdas de batería que reduzcan el consumo de recursos críticos en la fabricación.

La producción de celdas de batería se enfrenta a retos considerables: las nuevas instalaciones de producción, e incluso las fábricas consolidadas, generan cantidades significativas de residuos. Si bien los métodos actuales de pruebas eléctricas permiten registrar parámetros funcionales básicos, solo proporcionan información limitada sobre defectos críticos para la seguridad dentro de las celdas.

Aquí es donde entra en juego el grupo de investigación junior independiente NADINE: "Seguiremos desarrollando métodos no destructivos para el análisis de celdas de batería. Los métodos

innovadores de control de calidad son un requisito fundamental para una producción europea competitiva de celdas de batería y para el desarrollo de baterías seguras y duraderas», explica Moritz Kroll, líder del grupo, quien ha conseguido una financiación de aproximadamente 2,3 millones de euros para el grupo de investigación del Ministerio Federal de Investigación, Tecnología y Espacio de Alemania (BMFTR).

Un control de calidad más preciso tendría importantes implicaciones ecológicas y económicas: según cálculos de Fraunhofer ISE, reducir la tasa de rechazo en tan solo un punto porcentual en una planta de producción de 10 GWh reduciría las emisiones anuales de CO2 en unas 5.000 toneladas y el consumo de materias primas críticas como el litio y el cobalto.

El factor decisivo no es solo la detección de defectos en sí, sino también su localización espacial y clasificación dentro de la celda. Esta información de ubicación permite extraer conclusiones sobre los distintos pasos y parámetros de producción y ajustar la producción de forma ágil y oportuna.

Investigación sobre baterías y ciencia de datos

El proyecto de investigación combina la experiencia en la investigación de baterías con métodos de ciencia de datos e inteligencia artificial, en colaboración con investigadores de la Universidad Técnica de Dresde y la Universidad de Auckland (Nueva Zelanda). Se centra en enfoques prometedores como la tomografía ultrasónica y la caracterización del comportamiento de expansión de las celdas de batería. Mediante la digitalización sistemática de los procesos de investigación y desarrollo, es posible vincular los datos en las distintas etapas de la cadena de valor de las baterías. Se emplean métodos de aprendizaje automático para identificar nuevas correlaciones entre los parámetros de fabricación, la gestión operativa, el estado de salud y la seguridad. De acuerdo con el principio FAIR (Fácil de encontrar, accesible, interoperable y reutilizable) para la gestión de datos, los conjuntos de datos se ponen a disposición mediante un enfoque de ciencia abierta.

Otro enfoque se centra en la evaluación de baterías para uso secundario: tras su uso en vehículos eléctricos, las baterías pueden reutilizarse en sistemas estacionarios de almacenamiento de energía, siempre que su estado pueda evaluarse de forma fiable y eficiente. El desarrollo de métodos adecuados puede contribuir significativamente a la economía circular y a la reducción de la huella de carbono de los sistemas de almacenamiento de energía. «El proyecto combina de forma ideal la investigación básica con aplicaciones concretas para la industria», explica el profesor Andreas Bett, director de Fraunhofer ISE.

El grupo de investigación junior independiente, compuesto por cinco miembros, tendrá su sede en el Centro de Almacenamiento de Energía Eléctrica del Fraunhofer ISE en Friburgo y se fusionará con el grupo existente. El ISE le otorgará acceso a su infraestructura de investigación, y el grupo se beneficiará de las oportunidades para la producción y caracterización de células en un entorno de prueba seguro. Un consejo asesor industrial acompañará el proyecto y garantizará la continua relevancia de las aplicaciones y la explotación oportuna de los resultados en la industria alemana.

“Nos complace seguir fortaleciendo la fructífera colaboración entre la Universidad de Friburgo y Fraunhofer ISE con el grupo de investigación junior NADINE”, afirma Frank Balle, decano de la Facultad de Ingeniería. “La combinación de la investigación en baterías y la ciencia de datos en

INATECH es un pilar fundamental para la investigación en sistemas de almacenamiento de energía sostenible. El Dr. Kroll aporta una experiencia excepcional para el desarrollo de soluciones prácticas en esta interfaz entre la investigación básica y la aplicación industrial”.

BattFutur

La financiación se proporciona en el marco de "BattFutur – Grupos de Investigación Júnior en Investigación de Baterías", que forma parte del concepto general "Investigación de Baterías" del BMFTR.

Con este programa, el ministerio apoya a jóvenes científicos en la creación de grupos de investigación independientes que trabajan en la intersección entre la investigación básica académica y la investigación orientada a la aplicación. El objetivo es fortalecer la innovación en el campo de la investigación de baterías y contribuir al establecimiento de una cadena de valor de baterías sostenible y competitiva en Alemania.



Foco de influenza aviar en Lleida: controles negativos y sacrificio

- Foco de IAAP en una granja de ponedoras del Urgell (Lleida): sacrificio en marcha, 58 granjas analizadas con resultado negativo y restricciones activas en un radio de 10 km.



<https://carnica.cdecomunicacion.es/sector/avicola-de-carne/161720/foco-influenza-aviar-lleida-controles-negati...>

Beatriz Depares

Martes, 30 diciembre 2025

Facebook

La detección de un foco de **influenza aviar de alta patogenicidad (IAAP)** en una explotación de **gallinas ponedoras** de la comarca del **Urgell (Lleida)** mantiene activado el dispositivo sanitario en la zona. El **conseller d'Agricultura de la Generalitat de Catalunya, Òscar Ordeig**, ha explicado en rueda de prensa esta mañana que sigue el **sacrificio** de las aves en la granja afectada. También ha señalado que los **controles en las explotaciones del entorno** han dado, por ahora, **resultado negativo**.

Investigación del origen del foco

Ordeig ha indicado que "todas las hipótesis están abiertas" y ha pedido prudencia hasta que terminen los análisis. Ha apuntado como opción plausible la entrada del virus por **contacto indirecto**, por ejemplo a través de **secreciones, excrementos o vehículos**. En los últimos meses se han registrado positivos en **aves silvestres** en la zona, según ha recordado.

Medidas inmediatas en la explotación afectada

La granja afectada cuenta con un censo aproximado de **235.000 ponedoras**. Los Servicios Veterinarios Oficiales han aplicado medidas de control desde la sospecha:

Zona de restricción y granjas afectadas

Las autoridades han delimitado una **zona de restricción** con **3 km** de **zona de protección** y **3–10 km** de **zona de vigilancia** .

En el radio de **3 km** hay **3 granjas avícolas comerciales activas** y **5 de autoconsumo** . En el radio de **10 km** constan **55 comerciales activas** , **46 de autoconsumo** y **1 matadero** . Todas siguen inmovilizadas. El plan refuerza la bioseguridad y prevé inspecciones.

Ordeig ha explicado que se han analizado **58 granjas** y que todas han dado **negativo** . Ha añadido que, si pasan **30 días** sin nuevos positivos, podrían **levantarse las restricciones** .

Mensaje del sector: coordinación y bioseguridad

La **Federació Avícola Catalana** reconoce que un foco “siempre es una mala noticia” para el sector. Aun así, subraya que el episodio también confirma que la **vigilancia y la detección precoz funcionan** . La federación recuerda que el virus circula a escala internacional y se asocia, en gran medida, a **aves silvestres migratorias** . También destaca los **altos estándares de bioseguridad** del sector catalán y su **colaboración** con la administración. Su prioridad pasa por **evitar la dispersión del virus** , prevenir nuevos focos y recuperar cuanto antes la normalidad sanitaria y productiva.

Balance de focos en 2025

Con este episodio, España suma en 2025 **15 focos en aves de corral** (incluido el de Cataluña). El recuento incluye también **5 focos en aves cautivas** , **1 foco en autoconsumo** y **143 casos en aves silvestres** , según el seguimiento sanitario difundido.

Compartir:

Cinven estudia un canje de deuda por capital con los bonistas de AmaraNZero

Contempla abrir el accionariado a Triton y otros fondos de financiación alternativa

C. Reche MADRID.

Amara NZero, la compañía de energías renovables españolas participada por el fondo de capital privado Cinven, trata de campear el temporal tras la tormenta sobre el sector solar. La compañía analiza desde hace semanas distintas alternativas estratégicas para buscar oxígeno financiero tras unos resultados peor a los esperados tras la adquisición de la gestora internacional. En la mesa está ya la opción de que los bonistas de la compañía, entre los que figuran el fondo Triton y Albacorporate, canjeen en los próximos meses deuda en capital, según coinciden distintas fuentes consultadas por *elEconomista.es*.

De momento, la compañía tiene que hacer frente el próximo mes de enero al pago de un cupón semestral por su bono emitido desde Green Bidco, matriz y sociedad instrumental desde la que se financió la adquisición de Cinven, que asciende ya a más de 30 millones de euros. El motivo: la tasa de interés de la compañía se ha disparado a medida que el precio del bono se ha hundido. La empresa trabaja de la mano con Alvarez & Marsal y



Instalación de energía fotovoltaica. EE

Houlihan Lokey como asesores financieros del proceso.

Sobre la posibilidad de hacer frente a este pago, voces cercanas a la empresa aseguran que está garantizado y que sigue contando con el respaldo financiero de su principal accionista. Distinto es que pueda suceder lo mismo en el futuro, cuan-

do se acerque el vencimiento del principal, si bien la fecha de este pago es todavía lejana (año 2027).

Queda por ver cómo acogen los bonistas, que están siendo asesorados ya por PJT Partners, el equipo de banca de inversión que históricamente pertenecía a Blackstone, las soluciones propuestas por

Amara NZero. Los inversores vigilan la compañía después de analizar los últimos resultados trimestrales, en los que la compañía redujo su resultado bruto (ebitda) un 8% lastrado por el sector solar y el de la electrificación.

La empresa también ha procedido durante este tiempo a replegarse en algunos mercados no prioritarios y a remodelar su ejecutiva con la creación de la figura de consejero delegado para varios países importantes como Estados Unidos y España. El consejo de administración desde mayo también ha sufrido cambios, con las salidas del fundador del proyecto, Pablo Arnús, y los representantes de ProA Capital, fondo que seguía como minoritario tras vender su mayoría a Cinven.

El *megafondo* de capital privado, también conocido por ser dueño de Idealista, RBE o recientemente la Universidad Alfonso X El Sabio, ha procedido también este año a cambiar la primera línea ejecutiva de la empresa solar. Así, ha sustituido a su consejero delegado, su presidente y su jefe financiero. Estos puestos los ocupan ahora Simon Oakland, John Davison y Joaquín Lozano, respectivamente.



Fusion Fuel lanza una planta de hidrógeno verde en España

Iniciará la construcción para una cementera en el primer trimestre

R. E. M. MADRID.

Fusion Fuel Green, cotizada en el Nasdaq, ha cerrado un acuerdo vinculante entre su filial Bright Hydrogen Solutions (BrightHy Solutions) y un proveedor de tecnologías energéticas verdes —no identificado— para crear Bright Hydrogen Holding, una plataforma dedicada al desarrollo, financiación y entrega de proyectos industriales de hidrógeno, con hasta 30 millones de euros de capital comprometido por el socio.

El primer proyecto que se ejecutará a través de esta nueva estructura será una planta de pro-

30

MILLONES DE EUROS

Es la aportación económica que recibirá la compañía cotizada en el Nasdaq de un nuevo socio

ducción de hidrógeno para abastecer a un operador industrial del sector cementero en España. La compañía prevé que el despliegue de la instalación comience el primer trimestre de 2026.

El socio será el propietario al 100% de Bright Hydrogen Holding, mientras que BrightHy Solutions actuará como gestor exclusivo y socio de desarrollo: identificará oportunidades, evaluará proyectos y liderará su desarrollo y ejecución. La financiación se liberará de forma escalonada, en hasta tres tramos potenciales de 10 millones de euros, sujeta a aprobaciones internas. El capital solo se desplegará en proyectos que reciban luz verde del comité de inversión.

Anuario ER 2025-En el principio y en todas partes

- Anuario 2025 de la revista Energías Renovables. Selección de las noticias del año en materia de bombeos, geotermia profunda, energías marinas y otras fuentes



En el principio y en todas partes

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

En el principio y en todas partes

<https://www.energias-renovables.com/panorama/en-el-principio-y-en-todas-partes-20251225>

Antonio Barrero F.

Martes, 30 diciembre 2025

24 de febrero

Euskadi mete en la UPV un generador de olas capaz de simular tsunamis

El Grupo de Investigación Itsas REM de la Universidad del País Vasco (que centra sus estudios en la sostenibilidad integral –funcional, ambiental y energético/económica– de los sistemas de generación de energía mediante fuentes renovables marinas) ha instalado **en el Departamento de Ingeniería Energética de la Escuela de Ingeniería de Bilbao** un generador de olas (un canal de 25 metros de longitud) donde es posible simular olas de todos los tamaños. ¿Objetivo? Validar en él sistemas y/o dispositivos a escala de laboratorio.

27 de febrero

Acciona le vende a Endesa 34 centrales hidroeléctricas por mil millones de euros

La compañía que dirige Rafael Mateo ha anunciado hoy el cierre de la venta, tras recibir las autorizaciones administrativas pertinentes, de 626 megavatios hidroeléctricos. Endesa (empresa italiana del grupo Enel) ha pagado alrededor de mil millones de euros por la transacción, según Acciona. **Los 626 MW incluidos en la operación corresponden a 34 centrales** situadas en Aragón, Soria, Valencia y Navarra, y cuentan con acuerdos de concesión a largo plazo “con una vida media restante –informa Acciona– de en torno a 30 años”.

31 de marzo

Gran Canaria plantea sumar la presa de Las Niñas al sistema Salto de Chira

El presidente del Cabildo grancanario, Antonio Morales, propone la inclusión de la presa de Las Niñas en el **megacomplejo hidroeléctrico de bombeo reversible Salto de Chira**, que ya cuenta con dos embalses a distinta altura entre los que circulará un gran volumen de agua (bombeada con electricidad renovable), complejo que funcionará como una gran batería. Morales ha planteado su propuesta en el marco de la visita institucional que ha rendido a la isla la presidenta del Banco Europeo de Inversiones, Nadia Calviño.

1 de mayo

“Nosotros ya hemos superado olas de 14 metros”

Nos lo contaba (**en la edición de mayo**) Patxi Etxaniz, un ingeniero aeronáutico (Universidad Politécnica de Madrid) que empezó a buscarle la energía a las olas en la empresa, pionera, Oceantec, y que lleva ya nueve años en IDOM haciendo realidad la undimotriz (uno de sus prototipos es el que ha superado las olas de 14 metros). “Sabemos que tenemos camino por delante –nos decía–, pero, también, que somos técnicamente viables”. La entrevista acompañaba a un reportaje sobre IDOM, ingeniería vasca enfocada en las energías oceánicas.

16 de mayo

Elawan Energy obtiene la financiación para adquirir 23 minicentrales hidroeléctricas en España

La operación, anunciada el pasado mes de noviembre y valorada en 76 millones de euros, afecta a un total de 23 minicentrales hidroeléctricas ubicadas en el norte de España (**175 megavatios en total**). De ellos –informa Elawan–, 134 MW corresponden a instalaciones con almacenamiento mediante presas o embalses de equilibrio (8 ubicaciones), mientras que los 41 MW restantes se reparten en 15 plantas de flujo directo. Elawan Energy es una compañía de origen español adquirida por el grupo japonés Orix.

2 de junio

La geotermia explora Tenerife

Energía Geotérmica de Canarias, que es un ente formado por el Cabildo insular (a través del Instituto Tecnológico y de Energías Renovables y del Instituto Volcanológico de Canarias), la empresa energética española DISA (distribuidora de combustibles derivados del petróleo) y la compañía islandesa Reykjavik Geothermal, va a ejecutar un **proyecto de exploración del potencial geotérmico** en el sur de la isla de Tenerife. El proyecto cuenta con una financiación de 43,2 millones de euros de fondos públicos.

27 de junio

Facebook, Instagram, WhatsApp y compañía buscan electricidad bajo las piedras

La gobernadora de Nuevo México, la demócrata Michelle Lujan Grisham, ha anunciado que XGS Energy y Meta (compañía matriz de Facebook, Instagram, WhatsApp, Messenger Live y Threads) han firmado un acuerdo para desarrollar **150 MW geotérmicos** en este estado norteamericano. El proyecto utilizará la tecnología patentada de XGS Energy para generar electricidad geotérmica sin utilizar agua (algo clave, en un estado tan árido como este). La electricidad alimentará las operaciones del centro de datos de Meta en Nuevo México.

1 de septiembre

La impronta cántabra en el planeta agua

IHCantabria, centro de investigación enfocado en el agua (que realiza investigación científica, transferencia tecnológica y formación), es, en lo que se refiere a su producción científica, Top 1 de Europa y Top 4 del mundo en cuanto a citas en ingeniería oceánica y marina. Su bandera es su gran tanque de olas, capaz de simular tsunamis. Del Instituto de Hidráulica Ambiental de Cantabria hablamos en la **edición de septiembre (ER244)**, en la que entrevistamos a su director de Transferencia Tecnológica, Francisco Royano.

14 de septiembre

ZeCub, Medalla de Oro Lépine por generar electricidad con el agua del grifo

La startup francesa ZeCub ha desarrollado una microturbina que produce hasta 7 kilovatios hora al día de electricidad con el agua del grifo. **El dispositivo, que ZeCub ofrece en alquiler, es instalado en la entrada de agua del domicilio**, incluye un sistema de monitorización del consumo de agua, de la producción eléctrica y del ahorro, y almacena la energía en una batería. El invento de ZeCub ha obtenido la Medalla de Oro del prestigioso concurso Lépine, que lleva (desde 1901) 124 años premiando “inventions et innovations”.

22 de septiembre

Madrid Subterra se disuelve como asociación

La asociación (público privada) fue constituida en 2014 con la misión de dar a conocer el “ **potencial energético del subsuelo urbano** ”, generar un corpus de conocimiento sobre las ideas y proyectos que se desarrollan nacional e internacionalmente en este ámbito, y estimular y atraer el talento, las ideas, los proyectos, el emprendimiento y la inversión hacia la exploración y explotación de la energía subterránea. La falta de apoyo empresarial ha sido el motivo de la disolución.

29 de septiembre

Europa ahonda en su subsuelo para captar más energía geotérmica

El último informe anual del European Geothermal Energy Council (EGEC), publicado en julio, computaba, a finales de 2024, en Europa, hasta **147 centrales eléctricas geotérmicas en funcionamiento**, dos de ellas inauguradas ese mismo año (una en Turquía y otra en Austria) y otra cincuentena “en diversas fases de desarrollo”. La suma de todas estas plantas aporta más de 3.500 megavatios de potencia eléctrica; mil en la Unión Europea. Según EGEC, en 2024, se realizaron más de 17 prospecciones, frente a las 10 de 2023.

29 de septiembre

Asealen denuncia la tramitación “inexplicablemente ralentizada” de muchos bombeos

La Asociación Española de Almacenamiento de Energía (Asealen) denuncia que “hay un considerable número de **Centrales Hidroeléctricas Reversibles de promoción privada** ” que están viendo “inexplicablemente ralentizada” su tramitación. Asealen alerta de que, dada la situación, en el mejor de los escenarios, la construcción de los primeros proyectos no comenzaría antes del quinquenio 2032-2036, o sea, completamente fuera de los plazos fijados por el Gobierno en su Plan Nacional Integrado de Energía y Clima horizonte... 2030.

16 de octubre

Canarias quiere desalar agua marina con energía de las olas

El Gobierno de Canarias acaba de reconocer oficialmente a **DesaLIFE, iniciativa de la empresa**

canario-noruega Ocean Oasis , la condición de “proyecto estratégico”. Ocean Oasis ha desarrollado una solución desaladora que consiste en el empleo de boyas flotantes que utilizan solo electricidad producida por la energía del oleaje para impulsar el agua de mar a través de un sistema de ósmosis inversa, sin conexión a red ni combustibles fósiles. La primera unidad a escala real, llamada Theia, será fabricada íntegramente en Canarias.

21 de octubre

Cantabria concluye en Comillas 5 años de estudio del gradiente salino

El proyecto LIFE-3E ha sido desarrollado por un consorcio (formado por la Universidad Técnica de Darmstadt, la Universidad de Cantabria, las sociedades públicas MARE y CIMA y la empresa Apria) que ha desarrollado un sistema (una planta piloto que ha sido instalada y operada en la Estación Depuradora de Aguas Residuales de Comillas) que aprovecha el gradiente salino (diferencia de salinidad) entre el efluente tratado en la EDAR y el agua de mar para producir electricidad mediante “**Electrodíálisis Reversa (RED)**”.

22 de octubre

Más de un centenar de presas españolas necesitan “refuerzos estructurales urgentes”

La **Asociación de Ingenieros de Caminos, Canales y Puertos y de la Ingeniería Civil** ha denunciado hoy el “grave deterioro de parte del parque hidráulico nacional”. La Asociación señala, concretamente, a las “presas públicas”. Según sus datos, de las 2.453 presas en explotación, 375 son de titularidad estatal (España sería, según la Asociación, “el quinto país del mundo en capacidad de regulación hídrica”). Los ingenieros estiman que más de cien de esas instalaciones (112) necesitan “refuerzos estructurales urgentes”.

19 de noviembre

Magallanes trae de vuelta a Vigo el ATIR 1.0 y abre una nueva etapa para la energía mareomotriz

La empresa gallega devuelve a Vigo su primer “prototipo a escala real” de generador mareomotriz: la plataforma flotante ATIR 1.0, que ha probado en las exigentes aguas del European Marine Energy Centre (Islas Orcadas, Escocia). El regreso de este último prototipo (el primero llegó a EMEC en 2014) supone la culminación de la fase de validación tecnológica. De la historia de ATIR hablamos largo y tendido con el director general de Magallanes Renovables, **Alejandro Marques de Magallanes**, en la edición de marzo (ER239) .

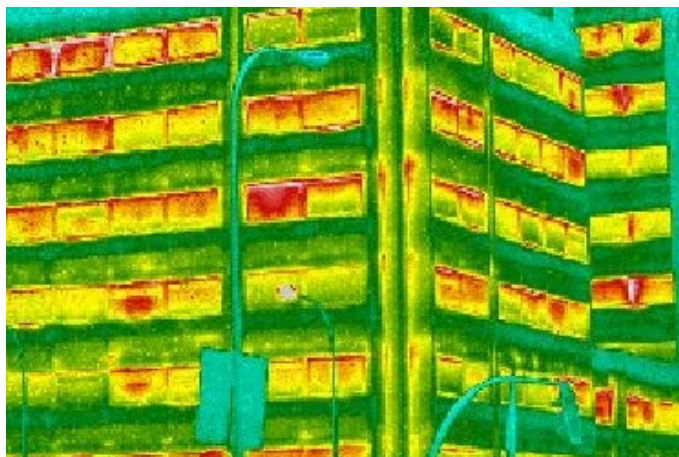
20 de noviembre

Erasmus Mundus Annual Conference selecciona al máster REM PLUS 2 como máster de referencia en Europa

La Conferencia (que ha tenido lugar en Bruselas y versa sobre los prestigiosos másters Erasmus Mundus) ha seleccionado el **Master in Renewable Energy in the Marine Environment (REM PLUS 2)** , que dirige el catedrático de la Universidad del País Vasco Jesús María Blanco Ilzarbe, como máster de referencia. El profesor Blanco ha sido invitado a Bruselas a pronunciar un discurso en el que ha repasado las fortalezas de una propuesta formativa que oferta 25 plazas (tiene 1.300 candidatos) y arroja un “nearly 100% employability”.

Anuario ER 2025-Las vías REN del calor

- Anuario 2025 de la revista Energías Renovables. Selección de las noticias más relevantes del año en materia de biomasa, geotermia, termosolar, solar térmica



Las vías REN del calor

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

Las vías REN del calor

<https://www.energias-renovables.com/panorama/las-v-as-ren-del-calor-20251225>

Antonio Barrero F.

Martes, 30 diciembre 2025

13 de enero

Las soluciones termosolares para procesos industriales de Solatom ganan Andalucía

La Junta de Andalucía ha autorizado un incentivo de dos millones y medio de euros para dos instalaciones solares de concentración llevadas a cabo por la empresa española Solatom SPV Servicios Energéticos SL. Una de las instalaciones ejecutadas por Solatom produce calor (120°C) para la firma granadina Aguas de Lanjarón, que se dedica al envasado de agua mineral; la otra produce el calor para Harinas de Andalucía SL, firma ubicada en Tarifa (Cádiz) y dedicada a la elaboración de harinas y aceites de pescado (170°C).

28 de enero

La geotermia somera, hasta 6 veces más eficiente que la bomba de calor aerotérmica

“La geotermia superficial puede ser entre 3 y 6 veces más eficiente que una bomba de calor de un aire acondicionado convencional y podría ser instalada en casi cualquier edificio”. Lo dice Jorge Martínez León, investigador del Instituto Geológico y Minero de España y autor principal de un trabajo en el que recoge los resultados de **un proyecto europeo que ha estudiado 24 instalaciones geotérmicas someras**, localizadas en Zaragoza, Liubliana (Eslovenia), Múnich (Alemania), Basilea (Suiza) y Cardiff (Reino Unido).

4 de febrero

Ciemat y Protermosolar presentan una estrategia para “hundir” el coste de la termosolar

La patronal de la termosolar y el Centro de Investigaciones Energéticas, Medioambientales y Tecnológicas han presentado a la Secretaría de Estado de Energía un proyecto (**CSP 2.0**) que propone una solución tecnológica capaz de reducir significativamente el coste de la generación

termosolar respecto al estado actual de la tecnología. El concepto, desarrollado en colaboración con el Centro Nacional de Energías Renovables, se basa en un “sistema multi torre con receptores y almacenamiento de sales de gran capacidad”.

10 de febrero

NREL y el Departamento de Energía de los Estados Unidos lanzan GeoBridge

La Oficina de Tecnologías Geotérmicas (Geothermal Technologies Office) del Departamento de Energía de los Estados Unidos y el National Renewable Energy Laboratory han creado conjuntamente **GeoBridge**, plataforma digital de información sobre energía geotérmica en Estados Unidos. El portal facilita la búsqueda de todo lo relacionado con esta tecnología, desde programas de estudio y conferencias, a incentivos fiscales para la instalación de bombas de calor geotérmicas, herramientas educativas, etc.

18 de febrero

Nace la Red Europea de Bioeconomía Rural

La red **Temathic European Rural Bioeconomy Network (thERBN)** nace con el respaldo de 19 socios de 11 países, entre ellos, entidades del sector primario, organizaciones sectoriales de la bioenergía y la bioeconomía y/o centros de I+D. La Asociación Española de la Biomasa (Avebiom) y Cooperativas Agroalimentarias de España tomarán el liderazgo de las acciones de la red en nuestro país. El nuevo ecosistema de colaboración es fruto del trabajo previo impulsado por el proyecto BioRural, en el que Avebiom ha jugado un rol clave.

20 de febrero

Suncom Energy inaugura su primera instalación de solar térmica concentrada en España

La empresa de Países Bajos desembarca en España con su tecnología, que produce calor de alta temperatura (hasta 475°C) con espejos parabólicos. El primer cliente español de la empresa es la firma Smileat (alimentación para bebés), ubicada en Jerez de la Frontera. Los sistemas termosolares para producción de calor industrial de Suncom incluyen una solución de almacenamiento térmico (“tecnología SunTES”), que asegura –explican desde la empresa– **una fuente de calor “ininterrumpida, incluso en días nublados o por la noche”**.

26 de febrero

Un bono social de biomasa para reducir la pobreza energética

La Asociación Española de la Biomasa (Avebiom) ha presentado, en el marco de la consulta pública sobre la Estrategia Nacional contra la Pobreza Energética 2025–2030, varias propuestas. Entre ellas, la creación de un **Bono Social de Biomasa**, similar al Bono Social Térmico, destinado a los consumidores vulnerables; la puesta en marcha de planes de sustitución de equipos obsoletos de calefacción; la rebaja del IVA a los biocombustibles sólidos; y la realización de campañas de sensibilización e información.

5 de marzo

Avebiom le pide al Ministerio un IVA reducido para el calor suministrado con biocombustibles sólidos

La Asociación Española de la Biomasa, en el marco de la **consulta pública previa sobre el real decreto de redes de calor**, ha enviado a Transición Ecológica 4 propuestas: 1) crear una ventanilla única que agilice los procedimientos administrativos; 2) modificar los reglamentos de construcción

de nuevos edificios y rehabilitaciones; 3) incentivar el aprovechamiento de las energías residuales; y 4) establecer bonificaciones fiscales como la reducción del IVA para el calor suministrado mediante biocombustibles sólidos.

9 de abril

Estas son las industrias que ya utilizan energía termosolar en lugar de gas

Protermosolar y el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía han publicado la **Guía de Energía Solar Térmica de Concentración para Procesos Industriales**. ¿Objetivo? Fomentar el uso de esta tecnología en procesos industriales de media y alta temperatura. La Guía identifica a todas las partes interesadas (ingenierías, auditores, industria) e incluye una herramienta de cálculo para “un dimensionado preliminar y para estimar la contribución solar al proceso energético” y ejemplos de instalaciones ya operativas.

[Bajo estas líneas, demanda energética que pueden cubrir las soluciones termosolares, a partir de 100°C y hasta más de 300°C. Fuente: Solatom]

25 de abril

Misión Biomass, la ESA estudia el estado de los bosques

El grupo español de ingeniería y tecnología Sener participa en la **misión Biomass, un proyecto científico de la Agencia Espacial Europea (ESA)** que pasa por el lanzamiento, la semana que viene, de un satélite –Biomass– cuya misión será mejorar la comprensión del ciclo del carbono y los procesos de calentamiento global mediante la monitorización de la biomasa forestal. La misión, que forma parte del programa Earth Explorer de la ESA, se propone recabar datos sobre el estado de los bosques y la deforestación a nivel mundial.

6 de mayo

Valladolid inaugura la 15ª edición de Expobiomasa

El presidente de la Asociación Española de la Biomasa (Avebiom), Javier Díaz, ha subrayado que “esta edición de Expobiomasa demuestra que tenemos soluciones viables para avanzar hacia una economía climáticamente neutra y con soberanía energética”. La feria va a reunir durante tres días a más de 350 firmas expositoras de 24 países en Valladolid. En esta primera jornada se ha entregado el Premio Fomenta la Bioenergía 2024 a Francisco Repullo y Avebiom ha presentado la exposición itinerante **Biomasa en tu Casa**.

8 de mayo

Conectados a la Red de Calor de la Txantrea los primeros edificios

La Red (tuberías aisladas enterradas para distribución de agua caliente para calefacción y Agua Caliente Sanitaria) emplea biomasa certificada, procedente de masas forestales gestionadas de forma sostenible en Navarra y ubicadas a menos de 150 kilómetros. **La primera fase del proyecto, ya en funcionamiento**, cuenta con una potencia instalada de 14,5 megavatios térmicos (MWt). La segunda fase, prevista para 2027, permitirá ampliar el suministro energético hasta alcanzar las 4.500 viviendas, con una potencia total de 29 MWt.

14 de mayo

La planta de Mahou San Miguel en Guadalajara se pasa a la biomasa

Mahou San Miguel y Magnon Green Energy han iniciado (en la planta que la empresa cervecera tiene

en Alovera, Guadalajara) la instalación de dos calderas de biomasa de 10 MWt cada una. Con esta iniciativa, a la que ha destinado más de 16 millones de euros, Mahou San Miguel asegura podrá reducir en un 95% las emisiones directas de CO₂ de su planta, ya que **la biomasa reemplazará prácticamente en su totalidad al gas natural** . La puesta en marcha de la instalación está prevista durante la primera mitad de 2026.

14 de mayo

Zamora inaugura red de calor

Una red subterránea de distribución de calor generado con energías renovables (18 kilómetros de longitud), que ha instalado Ferrovial para el promotor **DH Ecoenergías Zamora** , y que abastecerá de calefacción y agua caliente sanitaria a más de 6.300 hogares de la ciudad de Zamora. El sistema empleará biomasa procedente de residuos de madera y combustibles renovables, con apoyo de gas natural. Con una potencia de 20 MW, distribuirá alrededor de 64,5 gigavatios hora de energía térmica al año.

23 de mayo

Más combustibles renovables, menos incendios en verano

La asociación Crecemos ha publicado un informe – **Gestión de Incendios Forestales** – en el que avanza que la movilización sostenible de un millón de toneladas de biomasa forestal al año permitiría reducir de forma significativa la carga vegetal inflamable, disminuir el número y la intensidad de incendios y, de forma paralela, aprovechar estos residuos como materia prima para producir combustibles renovables. Crecemos estima que podrían generarse así hasta 440.000 toneladas de combustibles renovables.

30 de mayo

Madrid aprovecha el soterramiento de la A5 para climatizar con geotermia una biblioteca

La propuesta que se concretará contempla la activación termoactiva de dos tramos de losa doble de 250 metros de longitud cada una (1.000 metros en total) con el objetivo de mantener un anillo de agua atemperada a 25°C mediante dos bombas de calor geotérmicas de 110 kW cada una situadas en un módulo geotérmico externo. El sistema aprovechará la temperatura constante del subsuelo a 16°C a 16 metros de profundidad. El objetivo es **abastecer de calefacción, refrigeración y agua caliente a la Biblioteca Ángel González** .

10 de junio

ENplus recibe el reconocimiento de la European Cooperation for Accreditation

La certificación de calidad de pellets de madera ENplus ha sido **reconocida oficialmente por la ECA** , el organismo que vela por la fiabilidad de los sistemas de certificación en Europa. ENplus se convierte así en el único sello en su género (calidad de pellets de madera) en recibir este reconocimiento, tras haber superado –explican desde Avebiom– los exigentes criterios europeos de evaluación en materia de transparencia, trazabilidad y protección tanto para los consumidores como para los profesionales del sector.

16 de junio

El Ministerio para la Transición Ecológica lucha contra incendios con biocombustibles

BioValoriza, iniciativa impulsada por la Diputación de Valencia, y apoyada por la **Fundación**

Biodiversidad (Ministerio), propone reducir el riesgo de incendios mediante la eliminación del exceso de combustible vegetal y la transformación de este en biocombustible. El proyecto prevé la construcción de una planta de producción de astillas en Lliria y la ampliación de la planta de Serra, que procesarán más de 100 toneladas de residuos forestales. El material resultante abastecerá a calderas de biomasa en edificios públicos.

20 de junio

Pellet, hueso de aceituna y astilla de madera, la calefacción más barata

La Asociación Española de la Biomasa (Avebiom) ha publicado su **comparativa semestral de precios de la energía para calefacción**, elaborada con los últimos datos de Eurostat, el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía y su Índice de Precios de la Biomasa. Pues bien, el pellet (7,11 c€/kWh), el hueso de aceituna (5,71 c€/kWh) y la astilla de madera (3,35 c€/kWh) siguen ofreciendo el menor coste por kilovatio hora, muy por debajo del gas (9,01 céntimos por kWh), el gasóleo (8,71) o la electricidad (24,08).

26 de junio

El consumo mundial de pellets alcanza los 45 millones de toneladas

El nuevo **Informe Estadístico sobre Pellets 2025 de Bioenergy Europe** señala que el consumo mundial de pellets superó, en 2024, los 45 millones de toneladas por primera vez, y mantuvo estable su producción en 48,3 millones de toneladas. Europa sigue siendo, con diferencia, la mayor región productora y consumidora de pellets de madera del mundo. Alemania, el mayor mercado europeo de electrodomésticos de pellets, experimentó una fuerte caída en las ventas de estufas por segundo año consecutivo.

1 de julio

Termosolar, la renovable multipropósito

Genera electricidad limpia, puede inyectar sus kilovatios hora a demanda (porque tiene tanques de sales térmicas donde guarda el calor del día para liberarlo por la noche), es tan síncrona como la nuclear o el gas, o sea, que le da inercia al sistema como cualquiera de sus competidoras (pero en clave verde) y, en definitiva, contribuye a mantener estables "parámetros críticos como la frecuencia, la tensión y la intensidad de la red". **Es la termosolar, solución renovable multiuso... y protagonista en ER244**.

3 de julio

La Ciutat de les Arts i les Ciències de Valencia... en clave geotérmica

La instalación, de algo más de 4 megavatios térmicos, permitirá climatizar el Museu de les Ciències. El centro prevé ahorrar más de un millón de kilovatios hora al año. El sistema geo (4.050 kilovatios) estará integrado por una **red de 32 pozos de pequeño diámetro (sobre los 30 centímetros) ubicada en los terrenos adyacentes** al Museu. El proyecto, que va a demandar, según la Generalitat Valenciana, una inversión de más de 16 millones de euros, es fruto de un acuerdo entre el Consell y el Ministerio de Transportes.

7 de julio

Castilla y León proyecta 12 nuevas redes de calor con biomasa

Entre los nuevos proyectos se encuentran la red de calor de León, la de Salamanca, Valladolid Oeste

y Segovia. Además, está prevista la construcción de la red de Villablino (León), Bembibre (León), Aguilar de Campoo (Palencia) y Ciudad Rodrigo (Salamanca), la modernización de la central de la red de calor de Cuéllar (Segovia) y la de Las Navas del Marqués (Ávila), así como las ampliaciones de Ponferrada y Huerta del Rey (Valladolid). **El objetivo es alcanzar en 2030 una potencia renovable instalada de 239.000 kW .**

9 de julio

Engie sella con la certificación SURE de biomasa sostenible su emblemática red de calor Txantrea

La certificación SURE (Sustainable Resources Verification Scheme), **desarrollada por REDcert y Bioenergy Europe** (la asociación europea del sector de la bioenergía) y reconocida por la UE, garantiza que la biomasa utilizada por Engie en la red de calor de Txantrea, cumple con los criterios de sostenibilidad exigidos por la Directiva Europea de Energías Renovables RED II. Engie también ha certificado con este sello sus proyectos de generación térmica a partir de biomasa de Olesa de Montserrat (Barcelona) y Roselló (Lleida).

12 de julio

Villasbuenas de Gata tendrá fábrica de pellets

La empresa **Biomasa Sierra de Gata** ha iniciado la construcción de una planta de producción de pellets de madera en Villasbuenas de Gata, municipio cacereño de apenas 500 habitantes. La fábrica, para la que se estima una inversión de 14 millones de euros (y que comenzará a operar en 2026), tendrá una capacidad de producción anual superior a las 40.000 toneladas de pellets, que serán destinados al mercado doméstico e industrial. La empresa prevé crear una quincena de empleos directos y consolidar 80 indirectos.

18 de julio

La geotérmica acerca a las Azores a su objetivo de ser neutras en carbono para 2050

La empresa de servicios públicos de las Azores **EDA Renovaveis** ha **adjudicado a Exergy International** un contrato de 24,5 millones de euros para la renovación de la central binaria geotérmica de cinco megavatios (5 MW) de Ribeira Grande (isla de São Miguel), en funcionamiento desde 1994. La geotérmica es el recurso renovable más importante del archipiélago luso, generando actualmente el 21% de la demanda de electricidad de la región. El recurso geotérmico que hay en esta zona fluye a 150°C.

21 de julio

Guillermo Negro, nuevo presidente de APPA Biomasa

La Asamblea General de la sección de Biomasa de la Asociación de Empresas de Energías Renovables (APPA), ha elegido presidente a **Guillermo Negro, actualmente director ejecutivo de Magnon Green Energy** . Su mandato –explican desde APPA– coincide con la etapa en la que deben comenzar su construcción todos los proyectos de biomasa que busquen alcanzar el objetivo de 1.409 megavatios para 2030 marcado en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima: en estos cinco años deberían instalarse más de 400 MW nuevos para alcanzar las metas.

29 de agosto

El consumo de biomasa forestal para usos térmicos crece un 12% en Cataluña

El dato aparece en el balance anual de la Estrategia para promover el aprovechamiento de la

biomasa forestal y agrícola de la Generalitat de Catalunya. El consumo de biomasa forestal ascendió a **547.200 toneladas anuales**, y la superficie forestal gestionada aumentó también, un 12%, hasta las 22.798 hectáreas. Ha crecido singularmente el consumo de biomasa en forma de astilla (+34%), debido, fundamentalmente, a la entrada en funcionamiento de nuevas calderas en el ámbito industrial.

1 de septiembre

“En España solo se aprovecha menos del 40% del crecimiento anual de madera”

Nos lo contaba, a finales de verano, el presidente de Avebiom, Javier Díaz, en un artículo exclusivo: “el stock de madera en pie –decía– se ha duplicado en pocas décadas. Dicho de otra manera: **cada año se acumulan millones de toneladas de biomasa que no se aprovechan y que, antes o después, acaban ardiendo**. Sin embargo, nuestro país cuenta con industrias capaces de absorber el doble de lo que hoy se moviliza, de manera sostenible, generando empleo y energía renovable”. Uno de esos artículos ER de lectura obligada: goo.su/l3Pmi

24 de septiembre

SolarPACES 2025 llena Almería de investigadores CSP

El programa de colaboración tecnológica SolarPACES (Power And Chemical Energy Systems), de la Agencia Internacional de la Energía, ha organizado en Almería su 31ª primera edición. Según el Ministerio de Ciencia, que ha patrocinado el evento, SolarPACES 2025 ha reunido a más de 500 expertos, investigadores, inversores y empresarios de más de 30 países. Entre los casos de éxito expuestos, varios proyectos piloto de producción de calor termosolar para procesos industriales (fabricantes de cerveza, aluminio o cemento).

30 de septiembre

Engie conectará en Burgos una red de calor con biomasa, biogás y geotermia

La compañía energética francesa ha anunciado que desarrollará una **red de calor (diez kilómetros) en el barrio de Gamonal** (Burgos) mediante la que distribuirá calor renovable y recuperado: 16 MW de biomasa, 4,5 de biogás, 0,5 a través de bomba de calor alimentada con geotermia somera y un tanque de almacenamiento térmico de 2.800 metros cúbicos. Según la compañía, esta combinación garantizará el suministro de aproximadamente 65 gigavatios hora anuales de energía térmica, el equivalente al consumo de unos 7.300 hogares.

29 de octubre

15 años como referente mundial de la certificación de la calidad de los pellets de madera

ENplus, el sello de calidad, referencia internacional para el sector, celebra en este curso 2025 su décimo quinto cumpleaños. Según la Asociación Española de la Biomasa, los pellets certificados por ENplus representan actualmente alrededor del 75% del mercado europeo de calefacción. **En España, 42 de las 65 plantas de pellets (que concentran el 85% de la producción nacional) producen bajo certificación ENplus**. El sello está gestionado a escala internacional por el Consejo Europeo del Pellet (European Pellet Council).

3 de noviembre

Bioenergy inaugura una instalación pionera de biomasa en el sector maderero

La empresa de recubrimientos y laminados Tacon Decor (certificada con el número de licencia FSC–

C110624) ha estrenado en su fábrica de Burgos una instalación de biomasa (diseñada y ejecutada por **Bioenergy Ibérica**) que produce calor limpio a partir de biomasa. La instalación, que aprovechará además subproductos biomásicos del proceso industrial de la empresa, consta de una caldera de aceite térmico Mollier de tres megavatios (3 MW) de potencia. El calor será empleado por Tacon Decor en su proceso industrial.

5 de noviembre

La biomasa sólida gana en precio por goleada a los combustibles fósiles

Los biocombustibles sólidos para calefacción confirman, un semestre más, su ventaja económica y estabilidad frente al gas, el gasóleo y la electricidad en el mercado energético español. Así se desprende del **Índice de Precios de la Biomasa, análisis elaborado trimestralmente por Avebiom** , que evidencia –con datos actualizados a junio– la continuidad de una tendencia ya consolidada: “la biomasa térmica –insisten desde la Asociación– sigue siendo la opción más asequible y menos expuesta a la volatilidad internacional”.

10 de noviembre

La primera red de calor con biomasa construida en España “rejuvenece”

Castilla y León financia con 2,5 millones de euros (M€) de fondos Feder la modernización de la **pionera red de calor de biomasa de Cuéllar (Segovia)** . Las obras contemplan la instalación de dos nuevas calderas de biomasa de 2 y 3 MW. El Ejecutivo regional ha anunciado además que prevé invertir 140 M€ adicionales “en los próximos años” en las redes de calor con biomasa de Salamanca, Segovia y León, con el fin de alcanzar en 2030 los 230 MW de potencia renovable instalada y 180 kilómetros de distribución de agua caliente.

12 de noviembre

Las ventas de chimeneas y estufas crecen un 10%

La Asociación Española de **Fabricantes de Estufas, Chimeneas y Cocinas para Combustibles Sólidos** (Aefecc) acaba de publicar un informe en el que señala que el volumen total de la venta de estufas y chimeneas de leña y pellet ha crecido un 10% en lo que va de 2025, con un repunte tras el ajuste en el mercado de 2024. “El mercado de la biomasa vuelve a crecer de forma estable, consolidando su papel como alternativa eficiente y renovable frente a los combustibles fósiles”, ha explicado el presidente de Aefecc, Carlos Oliván.

21 de noviembre

El mercado de la solar térmica cae un 38% en 2024

La asociación nacional de la industria solar térmica (ASIT), acaba de publicar su **Informe Anual 2025** , en el que cuantifica en 59,5 MWth (megavatios térmicos) los instalados en España en 2024. Ello se traduce –apuntan desde ASIT– en una caída del 38% respecto al año 23. En el acumulado, el sector computa 3.670 MWth de potencia instalada en España (5,2 millones de metros cuadrados (m²) instalados. El otro dato que llama poderosamente la atención en el estudio es que 2024 es el peor curso de los últimos 20 años en m²: 85.000.

26 de noviembre

Lactalis apuesta por la biomasa para sustituir el gas en sus procesos industriales

La compañía del sector lácteo ha elegido a Magnon, firma especializada en la producción de energía

con biomasa, para descarbonizar dos de sus instalaciones (Albacete y Granada). Los **proyectos, promovidos por Lactalis y ejecutados por Magnon**, van a demandar una inversión de más de 12 millones de euros. Cada planta contará con una caldera de vapor que será alimentada con biomasa agroforestal certificada procedente de territorios colindantes y que permitirá sustituir el uso de gas natural por la energía de la biomasa.

16 de diciembre

La solar térmica para calefacción y refrigeración supera los 544 GW en el mundo

La última actualización del informe del **Observatorio de Tecnología de Energía Limpia del Joint Research Centre** (JRC) de la Comisión Europea muestra que la tecnología solar térmica para calefacción y refrigeración ha alcanzado una capacidad instalada global de 544 gigavatios a finales de 2024 (777 millones de m²). El informe del JRC también actualiza datos sobre la tecnología termosolar (concentrated solar power, CSP), que cuenta actualmente con 7,6 GW de capacidad en todo el mundo (2,3 GW en España).

- Este contenido puedes encontrarlo en nuestro **Anuario 2025 (edición de papel, ER247)**, que puedes así mismo descargar, gratuitamente, **en formato PDF**
- Y este es el **editorial** de nuestro **Anuario 2025**

Efectos de la contaminación del aire y cómo proteger la salud

- ¿Sabías que la contaminación del aire afecta al sistema cardiovascular y nervioso? Analizamos el vínculo entre partículas finas y enfermedades



<https://www.ambientum.com/ambientum/contaminacion/efectos-de-la-contaminacion-del-aire-y-como-proteg...>

Ambientum Portal Ambiental

Martes, 30 diciembre 2025

La contaminación del aire constituye una amenaza global ineludible, con graves repercusiones tanto en el equilibrio planetario como en la salud humana. Este fenómeno se define por la presencia de sustancias nocivas en la atmósfera, ya sean gases, o partículas sólidas o líquidas, cuyo origen puede ser natural, pero que en la era moderna es mayormente atribuible a la actividad humana.

Comprender la compleja dinámica de este problema y sus amplias implicaciones sanitarias y ecológicas es el primer paso crucial. Solo mediante el conocimiento detallado de sus fuentes y efectos podremos diseñar estrategias preventivas y actuar de manera efectiva para proteger el medio ambiente y el bienestar colectivo.

Contenido del artículo

Toggle

- Fuentes de Contaminación del Aire
- Efectos en la Salud Humana
- Impacto Ambiental
- ¿Cómo Protegerse?
- Cómo la Contaminación del Aire Afecta a Diferentes Sistemas del Cuerpo: Un Análisis Detallado
 - Sistema Cardiovascular
 - Sistema Respiratorio
 - Sistema Nervioso

- Sistema Cerebrovascular
 - Sistema Reproductivo
 - Consideraciones Adicionales
- Identificando las Fuentes Principales de Contaminación del Aire en tu Entorno: Una Guía Práctica
 - Fuentes de Contaminación del Aire Locales
 - Fuentes de Contaminación del Aire Regionales y Globales
- Protegiendo tu Salud: Medidas Preventivas Contra la Contaminación del Aire en el Hogar y el Trabajo
 - En el Hogar: Un Ambiente Más Limpio
 - En el Trabajo: Un Entorno Productivo y Saludable
 - Medidas Adicionales para Todos
- Tecnologías y Herramientas para Monitorear la Calidad del Aire y Tomar Decisiones Informadas
- Regulaciones y Políticas Públicas para Combatir la Contaminación del Aire: Panorama Actual y Futuro
- Actuando como Ciudadano Consciente: Cómo Contribuir a Mejorar la Calidad del Aire en tu Comunidad

Fuentes de Contaminación del Aire

Las fuentes son diversas y se combinan entre sí. Entre las más relevantes está la quema de combustibles fósiles en la industria, el transporte y la producción de energía. La industria puede liberar contaminantes como óxidos de nitrógeno y dióxido de azufre, mientras que los vehículos aportan monóxido de carbono, óxidos de nitrógeno y partículas. A esto se suma la quema de biomasa (madera y residuos agrícolas), frecuente en contextos rurales, y las emisiones agrícolas como el amoníaco, que favorecen la formación de partículas finas. En conjunto, estas fuentes generan una mezcla de contaminantes que deteriora la calidad del aire.

Efectos en la Salud Humana

La exposición a aire contaminado tiene consecuencias importantes, que dependen del contaminante, su concentración, el tiempo de exposición y la vulnerabilidad individual. En el corto plazo puede causar irritación en ojos, nariz y garganta, además de tos, dificultad para respirar y empeoramiento del asma. También se describen asociaciones entre niveles elevados de contaminación y un aumento de hospitalizaciones por problemas cardiovasculares y respiratorios agudos.

Cuando la exposición es prolongada, el riesgo se amplifica. Se vincula con mayor probabilidad de padecer enfermedades cardiovasculares, accidentes cerebrovasculares, cáncer de pulmón y enfermedades respiratorias crónicas como la EPOC. Además, se menciona su relación con enfermedades neurodegenerativas como Alzheimer y Parkinson. En este escenario, niños y personas mayores aparecen como especialmente vulnerables.

Impacto Ambiental

El daño no se limita a la salud humana. La contaminación del aire contribuye al cambio climático mediante la emisión de gases de efecto invernadero como dióxido de carbono y metano, lo que incrementa temperaturas y favorece fenómenos meteorológicos extremos. También puede provocar lluvia ácida: óxidos de azufre y de nitrógeno reaccionan con el agua en la atmósfera y forman ácidos que caen y afectan suelos y ecosistemas acuáticos. Además, favorece la formación de smog, que reduce la visibilidad y daña la vegetación, y el ozono troposférico aparece como un contaminante secundario perjudicial para cultivos y bosques.

¿Cómo Protegerse?

Aunque eliminar la contaminación requiere acciones industriales y políticas, el texto plantea medidas individuales para reducir la exposición. Se destaca la importancia de monitorear la calidad del aire con herramientas digitales, limitar actividades intensas al aire libre en días de alta contaminación y considerar mascarillas con filtración adecuada en episodios críticos. También se subraya mejorar el aire interior mediante ventilación, purificadores y evitando el humo del tabaco, así como promover transporte más sostenible. En conjunto, se insiste en que el problema requiere un enfoque integral y colaborativo, con políticas más estrictas, energías limpias y prácticas sostenibles.

Cómo la Contaminación del Aire Afecta a Diferentes Sistemas del Cuerpo: Un Análisis Detallado

La contaminación puede entrar por los pulmones y pasar a la circulación, afectando múltiples sistemas.

Sistema Cardiovascular

La exposición, en particular a partículas finas (PM2.5) y dióxido de nitrógeno, se relaciona con mayor riesgo cardiovascular. Las partículas pueden alcanzar el torrente sanguíneo, provocar inflamación y estrés oxidativo, favorecer procesos como la aterosclerosis y aumentar la probabilidad de infartos, accidentes cerebrovasculares y arritmias. También se menciona afectación de la función endotelial, clave para la salud vascular.

Sistema Respiratorio

Es el primer sistema expuesto. Contaminantes como ozono, dióxido de azufre y partículas pueden inflamar los alvéolos y dificultar la respiración. En personas con asma o EPOC, el impacto puede ser mayor, y con exposición crónica se describen riesgos de enfermedades pulmonares crónicas, menor función pulmonar y ataques de asma más frecuentes o severos. Los niños se consideran especialmente susceptibles por el desarrollo en curso de sus pulmones.

Sistema Nervioso

Se plantea evidencia creciente de vínculos con problemas neurológicos. Las partículas finas podrían cruzar la barrera hematoencefálica y desencadenar inflamación y daño celular. Se menciona asociación con Alzheimer y Parkinson, y también con trastornos del neurodesarrollo en niños (como

autismo y TDAH), además de efectos potenciales en el desarrollo cerebral fetal ante exposición prenatal.

Sistema Cerebrovascular

Además del corazón, se describe un impacto directo en vasos sanguíneos del cerebro. Las partículas pueden contribuir al daño vascular y aumentar el riesgo de accidentes cerebrovasculares. La inflamación crónica se asocia asimismo con mayor riesgo de demencia y deterioro cognitivo.

Sistema Reproductivo

El texto menciona efectos en hombres y mujeres. En hombres se asocia con peor calidad del espermatozoides y menor fertilidad; en mujeres, con impacto en fertilidad, mayor riesgo de aborto espontáneo y complicaciones como partos prematuros y bajo peso al nacer.

Consideraciones Adicionales

La gravedad depende de concentración, duración y susceptibilidad. Se resaltan como grupos de mayor riesgo los mayores, niños pequeños, embarazadas y personas con condiciones previas. De nuevo, se enfatiza la necesidad de medidas colectivas (mejor transporte, energías limpias, regulación industrial) junto con hábitos individuales, como evitar actividades al aire libre cuando la contaminación es alta.

Identificando las Fuentes Principales de Contaminación del Aire en tu Entorno: Una Guía Práctica

El texto distingue entre fuentes locales y otras de alcance regional o global, insistiendo en que entenderlas permite diseñar mitigación más efectiva.

Fuentes de Contaminación del Aire Locales

En entornos urbanos y suburbanos, el transporte aparece como un factor central, por la emisión de NOx, PM2.5/PM10, CO y COV. La industria contribuye con contaminantes diversos (incluyendo dióxido de azufre, metales pesados y partículas) con efectos cercanos y, a veces, a distancia. La calefacción y refrigeración basadas en combustibles fósiles aumentan emisiones, especialmente en invierno, y se resalta la transición a alternativas más limpias. La construcción y demolición aportan polvo y partículas, y determinados materiales liberan COV (pinturas, adhesivos y selladores).

Fuentes de Contaminación del Aire Regionales y Globales

A mayor escala, la quema de biomasa (incluida la asociada a prácticas agrícolas) aporta partículas y gases, con ejemplos de preocupación por sus impactos. La agricultura contribuye también por emisiones de amoníaco y polvo, que pueden favorecer partículas finas perjudiciales. Los incendios forestales liberan grandes cantidades de humo y contaminantes capaces de viajar lejos, y se señala que el cambio climático incrementa su frecuencia e intensidad. Finalmente, se describe la

contaminación transfronteriza: las emisiones se transportan entre regiones, como ocurre con partículas del Sahara que pueden llegar a Europa.

Protegiendo tu Salud: Medidas Preventivas Contra la Contaminación del Aire en el Hogar y el Trabajo

El texto remarca que, además del exterior, el aire interior también puede afectar la salud, y que las medidas constantes reducen la exposición.

En el Hogar: Un Ambiente Más Limpio

Se propone mejorar la ventilación (abrir ventanas, usar ventiladores) e incluso considerar sistemas de ventilación mecánica con recuperación de calor en casos de ventilación limitada. Se recomienda elegir productos de limpieza y materiales con bajo contenido de COV, priorizando alternativas naturales. También se sugiere vigilar electrodomésticos y evitar velas perfumadas y ambientadores artificiales. Mantener la humedad controlada para prevenir moho es otra medida relevante, pudiendo usar deshumidificador en ambientes húmedos.

En el Trabajo: Un Entorno Productivo y Saludable

En entornos industriales o de construcción, se destaca el control de polvo mediante aspiración en la fuente, EPP y limpieza regular. También se subraya la ventilación industrial y su mantenimiento, en línea con límites de exposición. En oficinas, se recomienda prestar atención a mobiliario y materiales, asegurar el buen estado de sistemas de climatización y favorecer ventilación natural. La monitorización periódica de la calidad del aire se presenta como una herramienta para detectar y corregir problemas de forma proactiva.

Medidas Adicionales para Todos

Se insiste en evitar fumar en interiores, usar purificadores con filtros HEPA, limpiar con regularidad, atender alertas de calidad del aire y optar por energías limpias cuando sea posible.

Tecnologías y Herramientas para Monitorear la Calidad del Aire y Tomar Decisiones Informadas

El texto describe un panorama tecnológico amplio. Las estaciones de monitoreo (de gobiernos u organizaciones) miden contaminantes como PM2.5/PM10, ozono, NO2, SO2 y CO, y publican datos en línea, a veces integrables mediante APIs. También aparecen sensores portátiles de bajo costo, que, aunque con precisión variable, aportan información complementaria y local. Se menciona la teledetección con satélites y drones para observar la contaminación a gran escala o con detalle en zonas específicas. Por último, se destaca el papel de software y apps para visualizar datos y emitir alertas, junto con IA y aprendizaje automático para predecir episodios de contaminación y apoyar medidas preventivas. La IoT se presenta como base para redes de sensores conectados y sistemas de alerta más eficientes.

Regulaciones y Políticas Públicas para Combatir la Contaminación del Aire: Panorama Actual y Futuro

Las regulaciones se describen como esenciales por su impacto en salud, ambiente y economía. Se incluyen límites de emisión para industrias y vehículos, basados en estándares de calidad del aire (como recomendaciones de la OMS), lo que impulsa tecnologías de control y procesos más limpios. El texto también destaca políticas que aceleran energías renovables y acciones ligadas a objetivos climáticos, con referencias al marco del Acuerdo de París y a la promoción de transporte público y movilidad eléctrica.

En áreas urbanas, se mencionan zonas de bajas emisiones, fomento de bicicleta y caminata, y planificación urbana orientada a reducir desplazamientos. El monitoreo es clave para evaluar políticas y emitir alertas al público. Hacia el futuro, se prevén enfoques más preventivos e integrales, con mayor peso de economía circular, tecnologías de captura y almacenamiento de carbono, y uso creciente de IA y análisis de datos. Se subraya la relevancia de la cooperación internacional, ya que la contaminación no respeta fronteras, y la importancia de participación ciudadana y sensibilización.

Actuando como Ciudadano Consciente: Cómo Contribuir a Mejorar la Calidad del Aire en tu Comunidad

El texto concluye reforzando que, aunque las políticas son cruciales, la ciudadanía puede contribuir de forma activa. Se propone empezar por reconocer fuentes cercanas, especialmente el tráfico, y adoptar movilidad más sostenible: transporte público, bicicleta, caminar y coche compartido, además de mantener el vehículo en buen estado. En el hogar, se resalta optar por energías renovables y mejorar eficiencia energética (aislamiento, electrodomésticos eficientes, iluminación LED y hábitos de ahorro). También se enfatiza gestionar residuos sin quema, promoviendo reciclaje y compostaje para reducir emisiones y metano.

Por último, se recomienda un uso responsable de productos de jardinería y limpieza, evitando químicos agresivos, y fomentar la vegetación urbana como ayuda natural para filtrar contaminantes. Informarse y participar en iniciativas comunitarias, apoyar organizaciones, compartir información y dialogar con autoridades completa el enfoque, presentando a los ciudadanos como agentes de cambio hacia un futuro más saludable y sostenible.

Redacción Ambientum

El efecto Navidad y el aumento de la producción renovable presionan a la baja los precios de los mercados eléctricos...

- Los futuros del CO2 registraron su precio de cierre más alto al menos desde octubre de 2024.



Los mercados eléctricos.

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-efecto-navidad-y-el-aumento-de-la-produccion-renovable-presionan-a-la...>

Aleasoft Energy Forecasting

Martes, 30 diciembre 2025

En la cuarta semana de diciembre, los precios de la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos descendieron respecto a la semana anterior, con promedios semanales por debajo de 85 €/MWh. La menor demanda por las fiestas navideñas, junto con el aumento de la producción eólica y solar, impulsó esta bajada. La fotovoltaica alcanzó máximos históricos para un día de diciembre en **Alemania , Italia y Francia** . Por su parte, los futuros del CO2 registraron su precio de cierre más alto al menos desde octubre de 2024.

Producción solar fotovoltaica y producción eólica

En la semana del 22 de diciembre, la **producción solar fotovoltaica** aumentó en los principales mercados eléctricos europeos en comparación con la semana anterior. Tras cuatro semanas de descensos, la producción solar aumentó un 48% en el mercado portugués y un 21% en el mercado español. También aumentó un 29% en Italia y un 23% en Francia, tras los descensos de la semana anterior.

Los mercados alemán, italiano y francés marcaron un nuevo máximo histórico de producción fotovoltaica para un día de diciembre. En el mercado alemán, esto sucedió el jueves 25 de diciembre al generar 87 GWh con energía solar. Los mercados italiano y francés generaron 66 GWh y 54 GWh, respectivamente, el 28 de diciembre.

Durante la semana del 29 de diciembre, según las previsiones de producción solar de AleaSoft Energy Forecasting, la producción aumentará en los mercados italiano y español en comparación con la semana anterior. Por el contrario, la producción solar caerá en el mercado alemán.

Durante la semana del 22 de diciembre, la **producción eólica** mantuvo la tendencia alcista observada la semana anterior y aumentó en la mayoría de los principales mercados europeos respecto a la semana previa. En el mercado italiano subió un 80%, registrando el mayor incremento por segunda semana consecutiva. Le siguieron los mercados español y francés, donde la producción eólica aumentó por segunda semana consecutiva, esta vez un 21% y un 20%, respectivamente. El mercado alemán registró el menor incremento, de un 15%, invirtiendo la tendencia bajista de la semana anterior. En cambio, en el mercado portugués la producción eólica cayó un 12%.

El 24 de diciembre, el mercado francés generó 404 GWh con energía eólica, un valor diario que no se observaba desde finales de enero.

En la semana del 29 de diciembre, según las previsiones de producción eólica de AleaSoft Energy Forecasting, la producción con esta tecnología aumentará en los mercados alemán e italiano. Por el contrario, se espera que disminuya en los mercados español, francés y portugués.

Demanda eléctrica

En la semana del 22 de diciembre, la **demanda eléctrica** disminuyó en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos en comparación con la semana anterior, revirtiendo la tendencia alcista observada la semana anterior. El mercado italiano experimentó la mayor caída, del 20%, mientras que el mercado belga experimentó la menor, del 4,7%. Los mercados alemán, español, portugués y británico experimentaron descensos que oscilaron entre el 8,2% y el 11%. La celebración de la Navidad, y en algunos mercados y regiones del Día de San Esteban, el 26 de diciembre, favorecieron los descensos de la demanda durante la semana.

En cambio, en el mercado francés, donde la demanda es muy sensible a las variaciones de temperatura, la demanda aumentó un 9,3% respecto a la semana anterior, en una semana en que las temperaturas medias fueron 5.0°C más frías que la semana previa.

En el resto de los principales mercados europeos también disminuyeron las temperaturas medias. Bélgica registró la mayor caída, de 7,7°C, mientras que Italia tuvo el menor descenso, de 1,0°C.

Para la semana del 29 de diciembre, según las previsiones de demanda de AleaSoft Energy Forecasting, la tendencia negativa se invertirá y la demanda aumentará en los mercados alemán, español, británico, belga y francés. Sin embargo, la demanda seguirá disminuyendo en los mercados italiano y portugués.

Mercados eléctricos europeos

En la cuarta semana de diciembre, los precios promedio de la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos bajaron respecto a la semana anterior. Las excepciones fueron el mercado EPEX SPOT de Francia, con un ligero incremento del 0,4%, y el **mercado N2EX** del Reino Unido, con una subida del 7,2%. Por otra parte, el **mercado Nord Pool** de los países nórdicos registró el menor

descenso, del 3,2%, mientras que el **mercado MIBEL** de España y Portugal registró la mayor caída porcentual de precios, del 20%. En el resto de los mercados analizados en AleaSoft Energy Forecasting, los precios bajaron entre el 6,5% del mercado EPEX SPOT de Bélgica y el 9,1% del mercado EPEX SPOT de Alemania.

En la semana del 22 de diciembre, los promedios semanales fueron inferiores a 85 €/MWh en la mayoría de los mercados eléctricos europeos. Las excepciones fueron el mercado británico y el mercado IPEX de Italia, cuyos promedios fueron de 91,33 €/MWh y 108,41 €/MWh, respectivamente. El mercado nórdico registró el menor promedio semanal, de 38,34 €/MWh. En el resto de los mercados analizados en AleaSoft Energy Forecasting, los precios estuvieron entre los 69,41 €/MWh del mercado francés y los 83,02 €/MWh del mercado alemán.

Por lo que respecta a los precios diarios, el jueves 25 de diciembre el mercado nórdico alcanzó el menor promedio de la semana entre los mercados analizados, de 11,80 €/MWh. Este fue su precio diario más bajo desde el 5 de noviembre. El 24 de diciembre, el mercado belga también alcanzó su precio más bajo desde el 5 de noviembre, de 60,83 €/MWh, mientras que el mercado alemán registró su precio más bajo desde el 2 de noviembre, de 69,38 €/MWh. En el caso del mercado italiano, el 27 de diciembre alcanzó un precio de 102,89 €/MWh. Este precio diario fue el menor desde el 27 de octubre en este mercado.

Por otra parte, durante la cuarta semana de diciembre, el mercado italiano fue el único de los mercados analizados en **AleaSoft Energy Forecasting** que registró precios diarios superiores a 100 €/MWh. Este mercado alcanzó el promedio diario más elevado de la semana, de 113,77 €/MWh, el lunes 22 de diciembre.

En la semana del 22 de diciembre, el aumento de la producción eólica y solar en la mayoría de los mercados, así como la caída de la demanda, propiciaron el descenso de los precios en los mercados eléctricos europeos.

Las previsiones de precios de AleaSoft Energy Forecasting indican que, en la primera semana de enero, los precios aumentarán en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos, influenciados por la recuperación de la demanda y el descenso de la producción eólica en la mayoría de los mercados. Sin embargo, el incremento de la producción eólica en los mercados alemán e italiano podría ayudar a que los precios continúen descendiendo en estos mercados.

Brent, combustibles y CO2

Los futuros de **petróleo Brent** para el FrontMonth en el **mercado ICE** alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 62,38 \$/bbl, el martes 23 de diciembre. En cambio, después de mantenerse por encima de 62 \$/bbl durante casi toda la semana, el viernes 26 de diciembre, estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 60,64 \$/bbl. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio todavía fue un 0,3% mayor al del viernes anterior.

La tensión entre Estados Unidos y Venezuela, así como los ataques a infraestructuras energéticas relacionados con el conflicto entre Rusia y Ucrania, favorecieron que los precios de cierre de los futuros de petróleo Brent se mantuvieran por encima de 62 \$/bbl en la mayoría de las sesiones de la

cuarta semana de diciembre. Sin embargo, las expectativas sobre la reunión entre los presidentes estadounidense y ucraniano para negociar un acuerdo de paz para Ucrania ejercieron su influencia a la baja sobre los precios al final de la semana.

En cuanto a los futuros de **gas TTF** en el mercado ICE para el FrontMonth, el lunes 22 de diciembre registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 27,69 €/MWh. Posteriormente los precios aumentaron. El 24 y el 26 de diciembre, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 28,10 €/MWh. Sin embargo, según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio todavía fue un 0,2% menor al del viernes anterior.

Las previsiones de bajas temperaturas en enero, así como los niveles de las reservas europeas, actualmente por debajo del 65%, contribuyeron a que los precios de cierre de los futuros de gas TTF superaran los 27,50 €/MWh en la cuarta semana de diciembre. Sin embargo, el suministro abundante limitó los precios, que fueron inferiores al precio del viernes de la semana anterior.

Por lo que respecta a los precios de cierre de los futuros de **derechos de emisión de CO2** en el **mercado EEX** para el contrato de referencia de diciembre de 2026, se mantuvieron por encima de 87 €/t durante la cuarta semana de diciembre. El lunes 22 de diciembre, estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 87,47 €/t. En cambio, el martes 23 de diciembre, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 88,55 €/t. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio fue el más alto al menos desde el 1 de octubre de 2024.

Análisis de AleaSoft Energy Forecasting sobre las perspectivas de los mercados de energía europeos, el almacenamiento y la demanda

El jueves 15 de enero, AleaSoft Energy Forecasting celebrará la próxima edición de su serie de webinars mensuales. Esta será la edición número 62 y contará con la participación de ponentes de **PwC Spain** por sexto año consecutivo. Además de la evolución de los mercados de energía europeos y las perspectivas a partir de 2026, el webinar analizará las perspectivas del **almacenamiento de energía** y la **hibridación**, así como el crecimiento de la demanda de electricidad con los **Data Centers** y la **electrificación de la industria**. Este webinar también abordará 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 precio mayorista de la luz se mantiene estable en 2025 con una media de 65,28 euros/MWh

- El mercado mayorista de la luz, una de las referencias para los consumidores con tarifa regulada, cierra 2025 con un precio medio anual de 65,28 euros/MWh.



Un poste eléctrico, a 12 de enero de 2021, en Barcelona, Cataluña (España). Según los datos provisionales del Operador del Mercado Ibérico de Energía (OMIE), el precio promedio de la luz para los clientes de tarifa regulada vinculados al mercado mayorista. FOTO: David Zorrakino - Europa Press

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-precio-mayorista-de-la-luz-se-mantiene-estable-en-2025-con-una-media...>

Redacción

Martes, 30 diciembre 2025

El mercado mayorista alcanzó el precio medio diario más alto de 2025 el lunes 20 de enero, en pleno invierno (144,92 euros/MWh), y se anotó su mínimo anual el sábado 19 de abril (1,72 euros/MWh)

El mercado mayorista de la electricidad, una de las referencias para los consumidores con tarifa regulada, cierra 2025 con un precio medio anual de 65,28 euros/megavatio hora (MWh), similar al del pasado ejercicio pese a haber recurrido más a los ciclos combinados, una tecnología de mayor coste.

Por tercer año consecutivo, la media acumulada del 'pool' se sitúa por debajo de los 100 euros/MWh, de acuerdo con el histórico elaborado por *EFE* a partir de los datos del Operador del Mercado Ibérico de la Electricidad (OMIE), que muestran cómo el precio para esta Nochevieja será de 97,82 euros.

Será el último precio de un 2025 en el que el mercado mayorista de la electricidad **ha rondado los niveles del ejercicio anterior, cuando la media anual fue de 63,19 euros/MWh**, esta vez en un contexto marcado por la operación reforzada del sistema eléctrico español tras el apagón peninsular del pasado 28 de abril.

También ha sido un año de transformación para el 'pool', que abandonó en octubre los precios horarios para calcularlos cada cuarto de hora, un paso más en su transición hacia un modelo más flexible y transparente que ya existe en países como Alemania desde hace más de una década.

Por sesiones, el **mercado mayorista alcanzó el precio medio diario más alto de 2025 el lunes 20 de enero, en pleno invierno (144,92 euros/MWh), y se anotó su mínimo anual el sábado 19 de abril (1,72 euros/MWh)**, coincidiendo con la elevada generación renovable de la primavera y una demanda - baja- propia de un fin de semana.

La evolución del 'mix', clave

Los valores del 'pool' se encuentran ligados al rendimiento de las tecnologías del 'mix', es decir, las fuentes de generación eléctrica. Según las estadísticas del operador, **Red Eléctrica**, el 57,6% de la electricidad producida en la España peninsular desde el 1 de enero al 29 de diciembre es de origen **renovable**.

Por tanto, el peso de las energías de procedencia natural, como el viento, el sol o el agua, consideradas de menor coste, se ha reducido ligeramente respecto al 59% con el que terminó 2024.

Una evolución a la baja que también evidencian los datos del conjunto del país -sistemas extrapeninsulares incluidos-, que pasan del 56,8% del anterior ejercicio al 55,5% de este año.

Por el contrario, los **ciclos combinados** -vistos, tradicionalmente, como una tecnología de apoyo en momentos de alta demanda y que se caracterizan por su mayor precio al emplear gas para generar electricidad- han reforzado su aportación, que ha subido cerca de un 34% en comparativa interanual.

Sólo en noviembre, su producción se mantuvo por encima del promedio histórico para este mes, impulsada por la menor disponibilidad **hidráulica**, la reducción temporal de la generación nuclear y el aumento de las exportaciones, apuntan expertos del Grupo ASE.

Sea como fuere, los ciclos han sido la cuarta fuente de generación eléctrica en el sistema peninsular, con un 15%, por detrás de la **eólica**, líder con un 22,3%; la nuclear, segunda con un 20,1%, y la solar **fotovoltaica**, con el 19,1%.

De hecho, la solar **fotovoltaica** ha sido la única de las tecnologías de cabeza -junto con los ciclos- que ha experimentado un incremento interanual (un 12,5% más).

Previsiones de precios, a la baja

De cara a **2026**, los futuros de la electricidad de OMIP, operador de mercado regulado que ofrece una plataforma de negociación para derivados de energía, reflejan un precio medio de 73 euros/MWh para enero (un 24 menos que en las mismas fechas de este año), y de 59,95 euros/MWh para el primer trimestre (un 30% menos).

Una marcha que los analistas atribuyen al efecto cada vez más profundo de la creciente potencia renovable, especialmente la **fotovoltaica**, que mantiene muy bajos los precios durante las horas solares incluso en los meses invernales.

En el principio y en todas partes

- Anuario 2025 de la revista Energías Renovables. Selección de las noticias del año en materia de bombeos, geotermia profunda, energías marinas y otras fuentes



En el principio y en todas partes

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

En el principio y en todas partes

<https://www.energias-renovables.com/panorama/en-el-principio-y-en-todas-partes-20251225>

Antonio Barrero F.

Martes, 30 diciembre 2025

24 de febrero

Euskadi mete en la UPV un generador de olas capaz de simular tsunamis

El Grupo de Investigación Itsas REM de la Universidad del País Vasco (que centra sus estudios en la sostenibilidad integral –funcional, ambiental y energético/económica– de los sistemas de generación de energía mediante fuentes renovables marinas) ha instalado **en el Departamento de Ingeniería Energética de la Escuela de Ingeniería de Bilbao** un generador de olas (un canal de 25 metros de longitud) donde es posible simular olas de todos los tamaños. ¿Objetivo? Validar en él sistemas y/o dispositivos a escala de laboratorio.

27 de febrero

Acciona le vende a Endesa 34 centrales hidroeléctricas por mil millones de euros

La compañía que dirige Rafael Mateo ha anunciado hoy el cierre de la venta, tras recibir las autorizaciones administrativas pertinentes, de 626 megavatios hidroeléctricos. Endesa (empresa italiana del grupo Enel) ha pagado alrededor de mil millones de euros por la transacción, según Acciona. **Los 626 MW incluidos en la operación corresponden a 34 centrales** situadas en Aragón, Soria, Valencia y Navarra, y cuentan con acuerdos de concesión a largo plazo “con una vida media restante –informa Acciona– de en torno a 30 años”.

31 de marzo

Gran Canaria plantea sumar la presa de Las Niñas al sistema Salto de Chira

El presidente del Cabildo grancanario, Antonio Morales, propone la inclusión de la presa de Las Niñas en el **megacomplejo hidroeléctrico de bombeo reversible Salto de Chira**, que ya cuenta con dos embalses a distinta altura entre los que circulará un gran volumen de agua (bombeada con electricidad renovable), complejo que funcionará como una gran batería. Morales ha planteado su propuesta en el marco de la visita institucional que ha rendido a la isla la presidenta del Banco Europeo de Inversiones, Nadia Calviño.

1 de mayo

“Nosotros ya hemos superado olas de 14 metros”

Nos lo contaba (**en la edición de mayo**) Patxi Etxaniz, un ingeniero aeronáutico (Universidad Politécnica de Madrid) que empezó a buscarle la energía a las olas en la empresa, pionera, Oceantec, y que lleva ya nueve años en IDOM haciendo realidad la undimotriz (uno de sus prototipos es el que ha superado las olas de 14 metros). “Sabemos que tenemos camino por delante –nos decía–, pero, también, que somos técnicamente viables”. La entrevista acompañaba a un reportaje sobre IDOM, ingeniería vasca enfocada en las energías oceánicas.

16 de mayo

Elawan Energy obtiene la financiación para adquirir 23 minicentrales hidroeléctricas en España

La operación, anunciada el pasado mes de noviembre y valorada en 76 millones de euros, afecta a un total de 23 minicentrales hidroeléctricas ubicadas en el norte de España (**175 megavatios en total**). De ellos –informa Elawan–, 134 MW corresponden a instalaciones con almacenamiento mediante presas o embalses de equilibrio (8 ubicaciones), mientras que los 41 MW restantes se reparten en 15 plantas de flujo directo. Elawan Energy es una compañía de origen español adquirida por el grupo japonés Orix.

2 de junio

La geotermia explora Tenerife

Energía Geotérmica de Canarias, que es un ente formado por el Cabildo insular (a través del Instituto Tecnológico y de Energías Renovables y del Instituto Volcanológico de Canarias), la empresa energética española DISA (distribuidora de combustibles derivados del petróleo) y la compañía islandesa Reykjavik Geothermal, va a ejecutar un **proyecto de exploración del potencial geotérmico** en el sur de la isla de Tenerife. El proyecto cuenta con una financiación de 43,2 millones de euros de fondos públicos.

27 de junio

Facebook, Instagram, WhatsApp y compañía buscan electricidad bajo las piedras

La gobernadora de Nuevo México, la demócrata Michelle Lujan Grisham, ha anunciado que XGS Energy y Meta (compañía matriz de Facebook, Instagram, WhatsApp, Messenger Live y Threads) han firmado un acuerdo para desarrollar **150 MW geotérmicos** en este estado norteamericano. El proyecto utilizará la tecnología patentada de XGS Energy para generar electricidad geotérmica sin utilizar agua (algo clave, en un estado tan árido como este). La electricidad alimentará las operaciones del centro de datos de Meta en Nuevo México.

1 de septiembre

La impronta cántabra en el planeta agua

IHCantabria, centro de investigación enfocado en el agua (que realiza investigación científica, transferencia tecnológica y formación), es, en lo que se refiere a su producción científica, Top 1 de Europa y Top 4 del mundo en cuanto a citas en ingeniería oceánica y marina. Su bandera es su gran tanque de olas, capaz de simular tsunamis. Del Instituto de Hidráulica Ambiental de Cantabria hablamos en la **edición de septiembre (ER244)**, en la que entrevistamos a su director de Transferencia Tecnológica, Francisco Royano.

14 de septiembre

ZeCub, Medalla de Oro Lépine por generar electricidad con el agua del grifo

La startup francesa ZeCub ha desarrollado una microturbina que produce hasta 7 kilovatios hora al día de electricidad con el agua del grifo. **El dispositivo, que ZeCub ofrece en alquiler, es instalado en la entrada de agua del domicilio**, incluye un sistema de monitorización del consumo de agua, de la producción eléctrica y del ahorro, y almacena la energía en una batería. El invento de ZeCub ha obtenido la Medalla de Oro del prestigioso concurso Lépine, que lleva (desde 1901) 124 años premiando “inventions et innovations”.

22 de septiembre

Madrid Subterra se disuelve como asociación

La asociación (público privada) fue constituida en 2014 con la misión de dar a conocer el “ **potencial energético del subsuelo urbano** ”, generar un corpus de conocimiento sobre las ideas y proyectos que se desarrollan nacional e internacionalmente en este ámbito, y estimular y atraer el talento, las ideas, los proyectos, el emprendimiento y la inversión hacia la exploración y explotación de la energía subterránea. La falta de apoyo empresarial ha sido el motivo de la disolución.

29 de septiembre

Europa ahonda en su subsuelo para captar más energía geotérmica

El último informe anual del European Geothermal Energy Council (EGEC), publicado en julio, computaba, a finales de 2024, en Europa, hasta **147 centrales eléctricas geotérmicas en funcionamiento**, dos de ellas inauguradas ese mismo año (una en Turquía y otra en Austria) y otra cincuentena “en diversas fases de desarrollo”. La suma de todas estas plantas aporta más de 3.500 megavatios de potencia eléctrica; mil en la Unión Europea. Según EGEC, en 2024, se realizaron más de 17 prospecciones, frente a las 10 de 2023.

29 de septiembre

Asealen denuncia la tramitación “inexplicablemente ralentizada” de muchos bombeos

La Asociación Española de Almacenamiento de Energía (Asealen) denuncia que “hay un considerable número de **Centrales Hidroeléctricas Reversibles de promoción privada** ” que están viendo “inexplicablemente ralentizada” su tramitación. Asealen alerta de que, dada la situación, en el mejor de los escenarios, la construcción de los primeros proyectos no comenzaría antes del quinquenio 2032-2036, o sea, completamente fuera de los plazos fijados por el Gobierno en su Plan Nacional Integrado de Energía y Clima horizonte... 2030.

16 de octubre

Canarias quiere desalar agua marina con energía de las olas

El Gobierno de Canarias acaba de reconocer oficialmente a **DesaLIFE, iniciativa de la empresa**

canario-noruega Ocean Oasis , la condición de “proyecto estratégico”. Ocean Oasis ha desarrollado una solución desaladora que consiste en el empleo de boyas flotantes que utilizan solo electricidad producida por la energía del oleaje para impulsar el agua de mar a través de un sistema de ósmosis inversa, sin conexión a red ni combustibles fósiles. La primera unidad a escala real, llamada Theia, será fabricada íntegramente en Canarias.

21 de octubre

Cantabria concluye en Comillas 5 años de estudio del gradiente salino

El proyecto LIFE-3E ha sido desarrollado por un consorcio (formado por la Universidad Técnica de Darmstadt, la Universidad de Cantabria, las sociedades públicas MARE y CIMA y la empresa Apria) que ha desarrollado un sistema (una planta piloto que ha sido instalada y operada en la Estación Depuradora de Aguas Residuales de Comillas) que aprovecha el gradiente salino (diferencia de salinidad) entre el efluente tratado en la EDAR y el agua de mar para producir electricidad mediante “**Electrodíálisis Reversa (RED)**”.

22 de octubre

Más de un centenar de presas españolas necesitan “refuerzos estructurales urgentes”

La **Asociación de Ingenieros de Caminos, Canales y Puertos y de la Ingeniería Civil** ha denunciado hoy el “grave deterioro de parte del parque hidráulico nacional”. La Asociación señala, concretamente, a las “presas públicas”. Según sus datos, de las 2.453 presas en explotación, 375 son de titularidad estatal (España sería, según la Asociación, “el quinto país del mundo en capacidad de regulación hídrica”). Los ingenieros estiman que más de cien de esas instalaciones (112) necesitan “refuerzos estructurales urgentes”.

19 de noviembre

Magallanes trae de vuelta a Vigo el ATIR 1.0 y abre una nueva etapa para la energía mareomotriz

La empresa gallega devuelve a Vigo su primer “prototipo a escala real” de generador mareomotriz: la plataforma flotante ATIR 1.0, que ha probado en las exigentes aguas del European Marine Energy Centre (Islas Orcadas, Escocia). El regreso de este último prototipo (el primero llegó a EMEC en 2014) supone la culminación de la fase de validación tecnológica. De la historia de ATIR hablamos largo y tendido con el director general de Magallanes Renovables, **Alejandro Marques de Magallanes**, en la edición de marzo (ER239) .

20 de noviembre

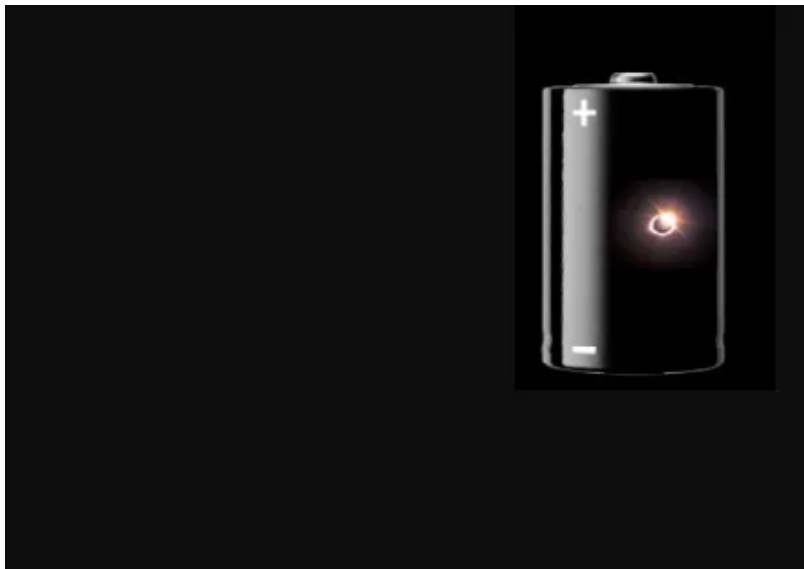
Erasmus Mundus Annual Conference selecciona al máster REM PLUS 2 como máster de referencia en Europa

La Conferencia (que ha tenido lugar en Bruselas y versa sobre los prestigiosos másters Erasmus Mundus) ha seleccionado el **Master in Renewable Energy in the Marine Environment (REM PLUS 2)** , que dirige el catedrático de la Universidad del País Vasco Jesús María Blanco Ilzarbe, como máster de referencia. El profesor Blanco ha sido invitado a Bruselas a pronunciar un discurso en el que ha repasado las fortalezas de una propuesta formativa que oferta 25 plazas (tiene 1.300 candidatos) y arroja un “nearly 100% employability”.



Estos son los diez gigas hora de almacenamiento de electricidad que sumará España de aquí a 2029

- Pinalm, resolución por la que se aprueba la concesión de ayudas correspondientes a la primera convocatoria de ayudas para proyectos innovadores de almacenamient



Estos son los diez gigas hora de almacenamiento de electricidad que sumará España de aquí a 2029

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/almacenamiento/estos-son-los-diez-gigas-hora-de-20251230>

Antonio Barrero F.

Martes, 30 diciembre 2025

El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ha dado a conocer hoy el resultado definitivo de la convocatoria de ayudas a proyectos innovadores de almacenamiento energético, con 126 proyectos seleccionados a los que se asignarán un total de 818,3 millones de euros del Fondo Europeo de Desarrollo Regional (Feder 2021-2027). Según explica el Ministerio, el éxito de la convocatoria, con 1.750 solicitudes recibidas, ha obligado a incrementar finalmente en casi un 17% la dotación de 700 millones prevista inicialmente. Entre los beneficiarios destacan, sobre todo, los proyectos de almacenamiento híbrido, con 69 expedientes, seguido por las baterías standalone (39) y, en menor medida, el almacenamiento térmico (15) y los bombeos (3). En total, sumarán 2,2 GW de potencia adicional y 9,4 GWh de capacidad de almacenamiento.

Las tecnologías renovables que participan en los proyectos de almacenamiento híbrido son, predominantemente, la solar fotovoltaica (38) y eólica (18). Hay también nueve iniciativas (9) con hibridación termoeléctrica y las cuatro restantes combinan el almacenamiento con generación fotovoltaica y eólica a la vez (4).

"Una vez operativas -explica el Ministerio-, las nuevas instalaciones contribuirán a proporcionar mayor flexibilidad al sistema eléctrico y favorecerán la integración de las energías renovables, acelerando la descarbonización por la vía de asegurar el suministro de energía más barata y sin emisiones".

El plazo máximo para la ejecución de las actuaciones será de 36 meses desde la concesión definitiva de la ayuda, debiendo estar concluidos antes del 31 de diciembre de 2029.

Esta línea de incentivos (**PinAlm, proyectos innovadores de almacenamiento**) está financiada con fondos europeos del programa Feder 2021-2027 gestionados por el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), organismo adscrito al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

El Ministerio detalla su modus operandi

«El objetivo de los fondos europeos Feder es fortalecer la cohesión socioeconómica dentro de la Unión Europea reduciendo las disparidades entre los niveles de desarrollo de las distintas regiones. La manera de corregir esos desequilibrios es mediante la financiación de inversiones estructurales en los territorios menos favorecidos, promoviendo un desarrollo sostenible y afrontando los retos medioambientales.

Por esta razón las ayudas para proyectos de almacenamiento energético partían de un presupuesto asignado por comunidades autónomas, con mayor dotación a aquellas consideradas menos desarrolladas o en transición.

La selección definitiva de los proyectos beneficiarios se ha realizado según el presupuesto asignado a cada comunidad autónoma, separando los proyectos elegibles por tipo de almacenamiento y ordenando por puntuación, en una primera ronda, hasta agotar el presupuesto. Allí donde han quedado excedentes, la cantidad se ha repartido en segunda ronda entre el resto de los proyectos de la comunidad autónoma, ordenados por la puntuación obtenida inicialmente. En tercera ronda los expedientes han competido por el presupuesto excedentario en cada zona de transición»

Como resultado de esta mecánica, y una vez examinadas todas las alegaciones, Andalucía acogerá 31 proyectos, la Comunitat Valenciana, 15, y Galicia, 11, entre las más destacadas. Les siguen Castilla-León (10) y Cataluña y Canarias, ambas con 9. Extremadura y Castilla-La Mancha desarrollarán 8 cada una, y 7 Aragón y Comunidad de Madrid, respectivamente. El resto se reparte entre Cantabria, Asturias, Murcia, País Vasco y Baleares.

Para facilitar la puesta en marcha de los proyectos los beneficiarios podrán solicitar al IDAE anticipos de hasta el 100% del importe de la ayuda concedida, de acuerdo con las condiciones reflejadas en las bases de la convocatoria.

El discurso del Ministerio

«Este impulso al desarrollo del almacenamiento energético contribuirá a asegurar la transformación del sistema energético para que sea más flexible, robusto y resiliente. Con el refuerzo de esta tecnología se logrará también una mayor penetración de las fuentes de energías renovables en el sistema eléctrico español, ya que el almacenamiento actúa como un elemento habilitador y de gestión de las mismas.

Asimismo, se espera que el incremento de este tipo de instalaciones y la mejora de la disponibilidad de las fuentes renovables redunden en menores costes de la energía. Las ayudas reducirán al mismo tiempo la dependencia de España de los combustibles fósiles, al incrementar la participación renovable en el mix eléctrico, haciendo frente a la crisis climática, en línea con lo establecido tanto por el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec) 2030 como por el Plan REPower EU»

730 millones del PRTR para almacenamiento

Estas ayudas Feder al almacenamiento energético se suman -informa el Gobierno- a anteriores programas de apoyo específicos ejecutados por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico y el IDAE con cargo a los fondos NextGenEU del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PRTR). Líneas de subvenciones a instalaciones innovadoras de almacenamiento hibridado, standalone, térmico y de bombeos reversibles, así como a proyectos de I+D y en islas, entre otras, que han sumado incentivos por valor de 730 millones.

Además de facilitar la descarbonización del sistema eléctrico español, el apoyo a estos sistemas de almacenamiento -añaden desde Transición Ecológica- "fortalecerá el desarrollo de un tejido industrial europeo capaz de suministrar equipos, fabricar o ensamblar componentes y mantener proyectos de almacenamiento con las distintas tecnologías existentes (baterías, sistemas de bombeo y almacenamiento térmico)".

Listado de proyectos beneficiarios de las ayudas (página 227 y sucesivas)

Inael cierra el año con un crecimiento récord y sólidos avances estratégicos - Energética 21

- A lo largo del año, la inversión en I+D y el compromiso con modelos de economía circular han sido los motores que han propiciado un crecimiento de la facturación del 19,74% respecto al año anterior.



INAEL balance del año

crecimiento récord

avances estratégicos

innovación

sostenibilidad

i+d

economía circular

energías renovables

<https://energetica21.com/noticia/inael-cierra-ano-crecimiento-record-solidos-avances-estrategicos/>

Energética 21

Martes, 30 diciembre 2025

A lo largo del año, la inversión en I+D y el compromiso con modelos de economía circular han sido los motores que han propiciado un crecimiento de la facturación del 19,74% respecto al año anterior.

Inael Electrical Systems ha anunciado el cierre de un ejercicio fiscal histórico, alcanzando cifras de facturación récord: un 19,74% respecto al año anterior, una cifra que supera todas las proyecciones. Este hito financiero es la validación concreta del acierto y la solidez de sus avances estratégicos. Este mejor desempeño en la historia de la organización no solo afianza su posición actual en el mercado, sino que también consolida su visión de futuro y subraya la eficacia de la hoja de ruta implementada, posicionando a la empresa con una base robusta para la expansión y los desafíos venideros.

Este logro tiene un origen claro: la firme apuesta de Inael por la **innovación y la sostenibilidad**. A lo largo del año, la inversión en I+D y el compromiso con modelos de economía circular han sido los motores de este crecimiento. Es precisamente esta visión vanguardista, centrada en el impacto positivo a largo plazo, la que ha permitido a la compañía optimizar procesos, generar nuevas líneas de negocio de alto rendimiento y conseguir resultados que superan ampliamente las expectativas del mercado.

No solo esto, sino que la compañía sigue demostrando su compromiso con una visión de futuro ambiciosa al continuar creciendo activamente en **proyectos de energías renovables** y fortaleciendo su presencia global. Un claro ejemplo de este compromiso es el aumento de **parques fotovoltaicos** puestos en marcha este año: Pozohondo, Fernán Caballero, Benlloch, Antequera, Mérida, Picassent, Elche de la Sierra, Vila-sana... entre otros. Además, Inael ha registrado un incremento sustancial en su participación en **proyectos de movilidad sostenible**, destacando la expansión de la infraestructura destinada a puntos de recarga para vehículos eléctricos. Estos proyectos no solo reflejan la responsabilidad ambiental de la compañía, sino que también representan nuevas y sólidas líneas de negocio con gran potencial de crecimiento y alcance global.

Celda de distribución secundaria E-Cabinet

En este contexto de compromiso estratégico, la innovación tecnológica de Inael se materializa en el lanzamiento de productos clave para la transición energética como la innovadora celda de distribución secundaria E-Cabinet, la **próxima generación de celdas libres del gas SF6** (hexafluoruro de azufre). Esta celda representa un avance crucial para la sostenibilidad al sustituir el gas SF6 por aire puro. Con esta solución, la compañía afronta y cumple con la nueva normativa que restringe el uso de gases de alto impacto.

En línea con esta senda de crecimiento y visión de futuro, Inael también anunció una importante inversión estratégica destinada a la expansión de sus capacidades operativas. La compañía concretó la adquisición de **nuevos terrenos destinados específicamente a albergar futuras líneas de producción**. Esta acción no solo asegura el espacio necesario para aumentar la fabricación de productos clave como la celda E-Cabinet, y las nuevas líneas de producción de transformadores, un segmento que Inael ya lleva dos años consolidando con éxito. Esta acción garantiza que la empresa pueda satisfacer la creciente demanda del mercado global y mantener su liderazgo innovador al asegurar la capacidad productiva para sus tecnologías más recientes y sus productos base. Evidentemente, este impulso récord ha venido acompañado por un crecimiento considerable de la plantilla, consolidando equipos altamente cualificados y fortaleciendo su estructura interna para poder dar respuesta a los nuevos desafíos, proyectos y a la creciente demanda del mercado mundial.

La capacidad de energía renovable de Taiwán alcanzará los 50,7 GW para 2035

- Según GlobalData, se prevé que la capacidad solar aumente de 14,3 GW en 2024 a 31,2 GW en 2035, respaldada por programas de instalación en tejados, proyectos solares flotantes e instalaciones a gran escala.



La capacidad de energía renovable de Taiwán alcanzará los 50,7 GW para 2035

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-capacidad-de-energia-renovable-de-taiwan-alcanzara-los-50-7-gw-para-...>

José A. Roca

Martes, 30 diciembre 2025

Según GlobalData, se prevé que la capacidad solar aumente de 14,3 GW en 2024 a 31,2 GW en 2035, respaldada por programas de instalación en tejados, proyectos solares flotantes e instalaciones a gran escala

El sector eléctrico de Taiwán ha entrado en un nuevo entorno operativo tras la finalización de su eliminación gradual de la energía nuclear en mayo de 2025. Con el cierre del último reactor en funcionamiento, el gobierno ha intensificado su enfoque en la expansión de las energías renovables y de la generación flexible a gas para reemplazar la capacidad base perdida, al tiempo que reduce progresivamente la dependencia del carbón en un sistema eléctrico aislado y dependiente de las importaciones.

En este marco, las energías renovables se han convertido en un eje central de la planificación de capacidad a largo plazo, la seguridad energética y los objetivos de reducción de emisiones, con una capacidad renovable proyectada de aproximadamente 50,7 GW para 2035, frente a unos 19,1 GW en 2024, según revela la firma d análisis y datos **GlobalData**.

Inversión sostenida en tecnologías limpias

El informe de GlobalData, *“Tendencias y análisis del mercado eléctrico de Taiwán por capacidad, generación, transmisión, distribución, regulaciones, actores clave y previsión hasta 2035”*, señala que la expansión de la capacidad renovable en Taiwán refleja una inversión sostenida en tecnologías de energía limpia en el marco de la Ley de Desarrollo de Energías Renovables, junto con programas de refuerzo de la red liderados por **Taipower** para respaldar una mayor penetración de renovables en un sistema aislado.

La energía solar fotovoltaica y la eólica marina representarán la mayor parte del crecimiento de la capacidad renovable durante el período de previsión. Se prevé que la capacidad solar fotovoltaica aumente de alrededor de 14,3 GW en 2024 a aproximadamente 31,2 GW en 2035, respaldada por programas de instalación en tejados, proyectos solares flotantes e instalaciones a escala de servicios públicos.

La capacidad eólica marina, por su parte, se espera que se expanda de unos 3,0 GW en 2024 a cerca de 17,4 GW en 2035, impulsada por programas de desarrollo por fases, contratos de compraventa de energía a largo plazo y una inversión continua en infraestructura de conexión a la red. La eólica terrestre y otras tecnologías renovables desempeñan un papel más limitado debido a restricciones de suelo y desafíos en los procesos de permisos.

Una ley ‘ad hoc’

Mohammed Ziauddin, analista de energía en GlobalData, dijo: “La expansión renovable de Taiwán está impulsada por objetivos climáticos con base legal establecidos en la Ley de Respuesta al Cambio Climático y por los marcos de implementación de la Ley de Desarrollo de Energías Renovables. Tras la finalización de la eliminación de la energía nuclear en 2025, el enfoque de las políticas se ha intensificado en la eólica marina, la solar fotovoltaica, el almacenamiento de energía y las mejoras de la red para mantener la fiabilidad del sistema mientras se satisface la creciente demanda eléctrica industrial en un sistema eléctrico totalmente aislado”.

El gas natural sigue siendo un elemento central en la arquitectura del sistema eléctrico de Taiwán. El cierre de la capacidad nuclear ha incrementado la dependencia de la generación eléctrica a gas respaldada por GNL para proporcionar capacidad base y de balanceo a medida que aumenta la penetración de las renovables.

Con el apoyo de la expansión de terminales de importación de GNL, la capacidad de regasificación y las turbinas de gas de ciclo combinado de alta eficiencia, se prevé que la capacidad de generación a gas aumente de alrededor de 20,1 GW en 2024 a aproximadamente 40,9 GW en 2035. La generación a gas continúa desempeñando un papel fundamental en el mantenimiento de los márgenes de reserva, la flexibilidad operativa y la seguridad del suministro en un contexto de creciente dependencia de combustibles importados.

Ziauddin añadió: “El sector eléctrico de Taiwán está evolucionando hacia un sistema basado en gas y energías renovables tras la salida de la energía nuclear, con una rápida expansión de la capacidad renovable junto con una inversión continua en generación térmica respaldada por GNL”.

“La eólica marina y la solar fotovoltaica están transformando la matriz de generación, mientras que el gas sigue siendo esencial para la fiabilidad en un sistema aislado y dependiente de las importaciones. Este camino equilibrado respalda las ambiciones de neutralidad climática de Taiwán y protege la resiliencia del sistema eléctrico hasta 2035”,concluyó.

La Conferencia Sectorial de Energía aprueba por unanimidad el reparto de 500 millones para impulsar la eficiencia...

- La distribución de los fondos había sido autorizado previamente por el Consejo de Ministros en el mes de julio, aunque su distribución territorial quedó aplazada para permitir a las comunidades y ciudades autónomas analizar con mayor detalle la propuesta del ministerio.



industria de cogeneración.

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-conferencia-sectorial-de-energia-aprueba-por-unanimidad-el-reparto-de-...>

Sandra Acosta

Martes, 30 diciembre 2025

La distribución de los fondos había sido autorizado previamente por el Consejo de Ministros en el mes de julio, aunque su distribución territorial quedó aplazada para permitir a las comunidades y ciudades autónomas analizar con mayor detalle la propuesta del ministerio

La Conferencia Sectorial de Energía ha aprobado por unanimidad el reparto de 500 millones de euros destinados a mejorar la eficiencia energética en la industria y en el sector servicios, en el marco del Plan Estratégico 2024-2026 del Fondo Nacional de Eficiencia Energética. El acuerdo **asigna 300 millones de euros a actuaciones de ahorro y eficiencia en el ámbito industrial** y otros 200 millones a la rehabilitación energética de edificios del sector terciario.

La decisión supone un hito procedimental, ya que es la **primera vez que la Conferencia adopta un acuerdo mediante un sistema escrito**, sin necesidad de celebrar una reunión presencial. Este mecanismo fue incorporado tras la modificación del reglamento del órgano, aprobada también por unanimidad en la reunión celebrada el pasado 1 de diciembre en el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

Respaldo unánime

El reparto de los fondos había sido autorizado previamente por el Consejo de Ministros en el mes de julio, aunque su distribución territorial quedó aplazada para permitir a las comunidades y ciudades autónomas analizar con mayor detalle la propuesta del ministerio. Una vez resueltas las dudas planteadas, los gobiernos regionales han respaldado de forma **unánime** el esquema de asignación inicialmente planteado.

Los nuevos programas de ayudas conceden un mayor margen de actuación a las comunidades autónomas, que podrán decidir qué tipologías de proyectos priorizan, la intensidad de las subvenciones y el sistema de concesión, ya sea mediante ayudas directas o concurrencia competitiva. En el ámbito industrial, los fondos se destinarán a la **mejora tecnológica de equipos y procesos** que permitan ahorros energéticos superiores al 10%, así como a la implantación de sistemas de gestión energética. El reparto de estos recursos se ha calculado teniendo en cuenta las últimas estadísticas del Instituto Nacional de Estadística sobre el peso económico de la industria por territorios.

Actuaciones en el sector terciario

En cuanto al sector terciario, las actuaciones financiadas **deberán acreditar un ahorro energético mínimo del 20% y se orientarán a la rehabilitación de edificios de usos tan diversos como el administrativo, sanitario, comercial, educativo, cultural o deportivo**. Las intervenciones se centrarán en la mejora de la envolvente térmica, el incremento de la eficiencia de las instalaciones, la incorporación de energías renovables y la modernización de los sistemas de iluminación, tomando como referencia los datos más recientes sobre edificación no residencial.

Las ayudas se concederán a fondo perdido y se abonarán una vez justificada correctamente la ejecución de los proyectos. El Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía se encargará de la coordinación general y del seguimiento presupuestario y energético, mientras que las comunidades autónomas asumirán la evaluación y verificación de las actuaciones.

La demanda de gas natural transportada ha crecido un 7,4% en 2025 hasta alcanzar los 372 TWh

- El principal suministrador ha sido Argelia, seguido de Estados Unidos, mientras que las importaciones de gas ruso han descendido en 2025 un 44%.



La demanda de gas natural transportada ha crecido un 7,4% en 2025 hasta alcanzar los 372 TWh

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-demanda-de-gas-natural-transportada-ha-crecido-un-7-4-en-2025-hasta...>

Redacción

Martes, 30 diciembre 2025

El principal suministrador ha sido Argelia, seguido de Estados Unidos, mientras que las importaciones de gas ruso han descendido en 2025 un 44%

La demanda de gas natural transportada —demanda nacional más exportaciones— ha crecido un 7,4% en 2025 hasta alcanzar los 372 TWh, impulsada por el incremento de la demanda para generación eléctrica, que ha aumentado un 33,3% hasta los 99,6 TWh, y por las exportaciones, que se han incrementado un 17,4% hasta los 40,5 TWh.

La demanda nacional ha crecido en 2025 un 6,3%, hasta alcanzar los 331,4 TWh. De esta cifra, la demanda convencional de gas natural —destinada a los consumos de hogares, comercios e industrias—, ha alcanzado en 2025 los 231,8 TWh, un 2% menos que en 2024. Este descenso se ha debido principalmente a un menor consumo industrial, que ha decrecido un 5,2% hasta situarse en los 167,6 TWh, motivado principalmente por la caída de la cogeneración.

Seguridad de suministro

El Sistema Gasista Español ha funcionado con una disponibilidad del 100% las 24 horas, todos los días del año, y ha mostrado una gran robustez y flexibilidad. En el episodio del 'cero eléctrico' del pasado 28 de abril, el Sistema Gasista garantizó en todo momento el suministro a todos los

consumidores, en particular a los ciclos combinados, que fueron claves para la recuperación gradual del sistema eléctrico. En 2025, las plantas de regasificación españolas han recibido gas natural de 16 orígenes diferentes, contribuyendo a una amplia diversificación del suministro y reforzando a España como un punto estratégico de entrada de gas natural licuado (GNL) a Europa.

El principal suministrador ha sido Argelia, seguido de Estados Unidos. Las importaciones de gas ruso han descendido en 2025 un 44%. España sigue contribuyendo a la seguridad de suministro del resto de Europa, tanto por las interconexiones por gasoducto como con recargas de buques de gas natural licuado (GNL). El consumo de gas natural licuado (GNL) para bunkering han crecido un 62% respecto a 2024, lo que refuerza su importante papel en la reducción de emisiones contaminantes en el transporte marítimo.

Actualmente, España cuenta con 27 instalaciones que inyectan gas renovable en el Sistema Gasista. Durante el año 2025, las transacciones realizadas en la Plataforma de Garantías de Origen (GdOs) han superado los 2,1 TWh.

100% de los slots de carga de GNL asignados hasta 2040

En el proceso de subasta anual a 15 años, se han asignado el 100% de los slots de carga de GNL ofertados, con más de 1.000 slots de *small scale* contratados hasta 2040. La cifra de solicitudes recibidas en el proceso de subasta ha sido del 300%, lo que ha supuesto un récord y muestra el fuerte compromiso del sector marítimo con la descarbonización.

Por su parte, la subasta anual de slots de descarga de GNL también ha mostrado el elevado interés del sector por la logística de buques, con más de 2.100 slots contratados hasta 2040. El servicio de almacenamiento de GNL ha registrado una contratación promedio de casi el 100% y la capacidad contratada en almacenamientos subterráneos ha alcanzado una media de 87%.

Las energías renovables representan ya más de una cuarta parte de la energía generada en EEUU

- Los datos de la Administración de Información Energética de EEUU (EIA) muestran que la capacidad solar supera a la del carbón.



Las energías renovables representan ya más de una cuarta parte de la energía generada en EEUU

<https://elperiodicodelaenergia.com/las-energias-renovables-representan-ya-mas-de-una-cuarta-parte-de-la-ene...>

José A. Roca

Martes, 30 diciembre 2025

Los datos de la Administración de Información Energética de EEUU (EIA) muestran que la capacidad solar supera a la del carbón

Las fuentes de energía renovables suministraron casi el 26% de la electricidad de EEUU en los primeros 10 meses de 2025, mientras que la energía solar estableció nuevos récords de generación, según un análisis de la Campaña Sun Day sobre datos de la EIA.

El grupo dijo que los datos mensuales mostraron que la energía solar representó poco más del 9% de la producción total durante el período, mientras que la energía eólica contribuyó con el 9,9%.

La generación combinada de energía eólica y solar aumentó un 12,4% interanual y representó el 18,9% de la producción eléctrica de Estados Unidos, agregó el análisis.

La Campaña Sun Day afirmó que la electricidad generada con energía solar entre enero y octubre superó a la energía hidroeléctrica en más del 67% y superó a la energía hidroeléctrica, la biomasa y la geotérmica juntas.

La solar, líder en nueva capacidad

Las incorporaciones de capacidad solar también lideraron el mercado, con 19.477,6 MW de nuevas instalaciones a escala de servicios públicos y 4.837,7 MW de sistemas a pequeña escala agregados

desde enero.

El almacenamiento de baterías creció un 45% en el mismo período, sumando 12.150,3 MW, mientras que se planean más adiciones de 21.940,4 MW durante el próximo año, dijo el grupo.

La capacidad eólica aumentó en 3.796 MW, con una previsión de 9.567 MW en tierra y 800 MW en alta mar en los próximos 12 meses.

Más gas, menos carbón

La capacidad de gas natural aumentó en 3.479,6 MW, mientras que la de carbón cayó en 3.241,1 MW y las adiciones nucleares totalizaron 46 MW, según el análisis.

La Campaña Sun Day dijo que toda la nueva capacidad de generación neta en 2026 podría provenir de energías renovables y almacenamiento de baterías.

“Está claro que, a pesar de los obstáculos creados por la administración Trump, el crecimiento de las fuentes de energía renovables y el almacenamiento de baterías ha superado ampliamente los combustibles fósiles y la energía nuclear”, dijo el director ejecutivo de la Campaña Sun Day, Ken Bossong, quien añadió que las energías renovables y las baterías podrían representar el 100% de las nuevas incorporaciones de capacidad neta el próximo año.



Nuevo REBT: retos y oportunidades para las instalaciones residenciales e industriales

- La inminente actualización del REBT marca un punto de inflexión para el sector de las instalaciones eléctricas en España.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/noticias/instaladores/199438/nuevo-rebt-retos-oportunidades-ins...>

Sara Portillo

Martes, 30 diciembre 2025

En un contexto de electrificación acelerada de la economía, despliegue de energías renovables, vehículo eléctrico y digitalización, la **inminente actualización del Reglamento Electrotécnico para Baja Tensión (REBT)** marca un punto de inflexión para el sector de las instalaciones eléctricas en España. El nuevo marco normativo busca facilitar la adaptación de las instalaciones residenciales e industriales a una realidad técnica muy diferente a la de 2002, año de publicación del reglamento actualmente en vigor.

El calendario, como no podría ser de otro modo, mantiene **expectante a toda la cadena de valor**. Sobre el mismo habla la Federación Nacional de Empresas de Instalaciones Eléctricas, Telecomunicaciones y Climatización de España (**FENIE**), donde explican a este medio que el proceso está adelantado. “Actualmente el borrador de actualización del REBT está bastante avanzado en cuanto a tramitación y consideramos muy probable que la publicación en el Boletín Oficial del Estado (BOE) pueda hacerse efectiva durante el año 2026”, confirman.

Un reglamento alineado con la transición energética

El reglamento está alineado con la **transición energética** , por lo que su actualización supone un paso necesario a ojos de FENIE. “Su publicación supondrá un avance muy positivo, ya que permitirá a nuestro país contar con un marco reglamentario actualizado al proceso de transición energética, mediante la **electrificación de la economía** en el que actualmente nos encontramos inmersos”, explican desde la federación.

Este diagnóstico es compartido también por **fabricantes**, como es el caso de **Hager**, quien recuerda que “el reglamento actual es del año 2002 y, aunque se han ido publicando actualizaciones y guías con el paso del tiempo, ya se merecía una actualización”. La compañía fija “el autoconsumo, la evolución tecnológica y la seguridad en las instalaciones” como los principales motores del cambio.

Entre las novedades que previsiblemente tendrán mayor impacto se encuentran el **refuerzo de la protección eléctrica**, la **obligatoriedad de dispositivos frente a sobretensiones**, el **uso de diferenciales tipo A** en sustitución de los tradicionales tipo AC, la **revisión de las condiciones para instalaciones de autoconsumo y recarga de vehículo eléctrico**, así como una **mayor exigencia** en materia de documentación, inspecciones y mantenimiento.

Seguridad, mantenimiento y autonomía del instalador

Uno de los aspectos más relevantes del nuevo REBT es el reconocimiento explícito del mantenimiento como parte esencial del ciclo de vida de la instalación. El texto “establece la obligatoriedad de suscribir contratos de mantenimiento para las instalaciones que requieren proyecto a lo largo de toda su vida útil”, como bien señala FENIE. Y esta medida se traduce en un **refuerzo a la seguridad y la eficiencia del sistema eléctrico**.

Sin embargo, la federación también señala algunos **puntos de fricción**. En particular, consideran que “el apéndice que exceptúa determinados locales de pública concurrencia y aparcamientos de esta obligación no resulta adecuado, ya que estas exclusiones no se basan en criterios técnicos objetivos”. En este sentido, FENIE trabaja para que determinados usos, como los pisos turísticos, sean considerados locales de pública concurrencia a efectos del nuevo reglamento.

Otro cambio reseñable es el **mayor margen de decisión** que se otorga a las **empresas instaladoras**. “La nueva versión del reglamento otorga una mayor autonomía a las empresas instaladoras frente a los gestores de red”, permitiendo que en elementos como cajas generales de protección, acometidas o centralizaciones de contadores sea el instalador quien determine la solución más adecuada sin necesidad de autorización previa de la distribuidora.

Protecciones eléctricas, un cambio de paradigma

Uno de los ejes centrales del nuevo REBT es la **evolución de las protecciones**. En este caso, **MAXGE Europe** confía en que el texto definitivo consolide el uso de interruptores diferenciales de clase A. “Tenemos ante nosotros un futuro más electrificado, una sociedad que demanda electrónica y mayor confort derivado de la tecnología. Con los interruptores diferenciales Clase A se aumenta la seguridad y la inmunidad de las infraestructuras eléctricas”, explican.

Hager coincide en que la obligatoriedad de este tipo de protecciones, junto con los **dispositivos contra sobretensiones**, será clave para evitar daños en equipos y garantizar la continuidad del suministro, especialmente en instalaciones cada vez más complejas y con mayor presencia de electrónica de potencia.

La **distribución profesional** apunta en la misma dirección en este caso. “El nuevo reglamento es más exigente en varias materias como la protección sobre tensiones, lo que sin duda afectará

positivamente a la demanda”, apunta **David Barrera**, coordinador nacional de Grupo Unase.

Residencial: control, eficiencia y nuevas cargas

En el ámbito residencial, el nuevo REBT llega en un momento en el que la vivienda ha dejado de ser un simple punto de consumo. **El hogar está cada vez más electrificado y conectado**, como apuntan desde Hager: “Hoy la vivienda no es solo un espacio para vivir, sino un ecosistema inteligente que optimiza recursos y garantiza seguridad”.

Entre las **principales tendencias**, destacan la automatización y la domótica, la integración de energías renovables y sistemas de almacenamiento, la recarga del vehículo eléctrico y el refuerzo de la protección eléctrica. “El uso de diferenciales tipo A y sistemas contra sobretensiones protege equipos sensibles y evita riesgos en instalaciones cada vez más complejas”, subraya la compañía.

ORBIS observa una evolución similar, especialmente ligada a la recarga de vehículo eléctrico en viviendas unifamiliares y garajes comunitarios. Ahora los usuarios demandan “carga inteligente adaptada a la potencia contratada”, gestión dinámica en comunidades, conectividad y control remoto, además de una mayor integración con instalaciones fotovoltaicas, explica **Lauren Teba Borrego, especialista en infraestructura y soluciones de gestión para la recarga de vehículos eléctricos** de la compañía.

Por su parte, MAXGE Europe añade que las últimas actualizaciones normativas consideran de especial relevancia cualquier modificación o ampliación en viviendas existentes, lo que impulsa la rehabilitación eléctrica del parque residencial y genera nuevas oportunidades de actividad para el sector.

Industrial: continuidad de servicio y mantenimiento predictivo

Evitar paradas es la prioridad en el entorno industrial. Aquí, **Luis Medrano, CTO, director de conocimiento y desarrollo corporativo de ORBIS**, señala que en instalaciones industriales y logísticas “detener una isla de carga implica parar la operación”, lo que ha convertido la continuidad de servicio en un requisito crítico.

Además, conectividad, monitorización y mantenimiento predictivo ganan peso. “Sigue viva la conectividad de las instalaciones, el control remoto y la previsión y planificación para asegurar que no se interrumpen procesos”, apuntan desde MAXGE Europe. En la misma línea, Medrano destaca la creciente integración de las instalaciones eléctricas con **sistemas de gestión de planta**, así como el **uso de telemetría avanzada** para anticipar fallos.

Por otro lado, Hager añade que la digitalización y la eficiencia energética se consolidan como herramientas fundamentales para **optimizar el consumo y mejorar la disponibilidad** de las instalaciones industriales.

Cuadristas e instaladores: adaptación normativa y formación continua

El nuevo REBT también tiene un **impacto directo en cuadristas e instaladores**, quienes deberán adaptarse a mayores exigencias técnicas y documentales. Los fabricantes coinciden en la importancia de facilitar esta transición.

En el caso de Hager, la firma asegura estar preparada para la entrada en vigor del reglamento, especialmente en ámbitos como las protecciones diferenciales, los dispositivos contra sobretensiones y la monitorización energética. MAXGE Europe, por su parte, hace hincapié en la necesidad de contar con soluciones que refuercen la **seguridad de los cuadros eléctricos** y permitan **anticiparse a futuros requisitos normativos**.

Luis Medrano y Lauren Teba Borrego (ORBIS) ponen el acento en el **soporte técnico, el diseño conforme a normativa y la formación**. “El papel de la formación ha sido y sigue siendo fundamental en todo momento”, recuerdan también desde FENIE, donde insisten en la necesidad de una formación continua del personal técnico apoyada por asociaciones, fabricantes y distribuidores.

Además, en este escenario la **distribución profesional** desempeña un papel clave como **nexo** entre fabricantes y distribuidores. “La distribución debe comunicar y asesorar a sus clientes en todo lo referente a los cambios normativos que vendrán y disponer del producto”, resume David Barrera (Grupo Unase), quien también apunta que la digitalización de la gestión de la energía es una de las áreas con mayor crecimiento, en línea con la evolución del mercado y las nuevas exigencias del REBT.

Un marco que abre oportunidades

A expensas del texto definitivo, el sector hace una lectura claramente consensuada. Desde MAXGE Europe confían en que el nuevo REBT “sea **el revulsivo** para todo el mercado para reforzar la seguridad de las instalaciones eléctricas, tanto en obra nueva como en rehabilitación energética de edificios”. Para Hager, la clave estará en combinar tecnología, conocimiento y servicio, mientras que FENIE subraya que el reglamento **refuerza el papel del instalador profesional en un momento decisivo para la electrificación del país**.

Residencial e industrial, lejos de ser mundos separados, comparten ahora retos comunes: seguridad, eficiencia, digitalización y mantenimiento. El nuevo REBT aspira a ser el marco que los articule.

Este reportaje se publicó inicialmente en el número 84 de la revista Cuadernos de Material Eléctrico. Puedes leerla en el visor online.

Orsted estudia tomar acciones legales tras la orden de Trump de frenar proyectos eólicos marinos en EEUU

- La orden de la Casa Blanca impacta directamente en dos desarrollos estratégicos de Orsted: Sunrise Wind, con una capacidad instalada de 924 megavatios, y Revolution Wind, de 704 megavatios.



Orsted estudia tomar acciones legales tras la orden de Trump de frenar proyectos eólicos marinos en EEUU

<https://elperiodicodelaenergia.com/orsted-estudia-tomar-acciones-legales-tras-la-orden-de-trump-de-frenar-pr...>

Sandra Acosta

Martes, 30 diciembre 2025

La orden de la Casa Blanca impacta directamente en dos desarrollos estratégicos de Orsted: Sunrise Wind, con una capacidad instalada de 924 megavatios, y Revolution Wind, de 704 megavatios

La empresa danesa Orsted analiza iniciar acciones legales tras la orden del presidente de Estados Unidos, Donald Trump, de suspender temporalmente todos los proyectos eólicos marinos que se encuentran actualmente en construcción en el país. La decisión presidencial establece un freno de 90 días a las actividades mientras las autoridades federales revisan los permisos y autorizaciones concedidos, una medida que afecta a cinco parques eólicos marinos y que ha generado inquietud entre los principales desarrolladores del sector.

En un comunicado, Orsted afirmó que está evaluando “todas las opciones” para **resolver la situación de la manera más rápida posible**, en coordinación con sus socios. La compañía señaló que estas opciones incluyen conversaciones con la Oficina de Gestión de Energía Oceánica (BOEM, por sus siglas en inglés) y con otras agencias encargadas de los procesos de autorización, así como el análisis de la viabilidad de emprender procedimientos legales frente a la paralización de los proyectos.

La orden de la Casa Blanca impacta directamente en dos desarrollos estratégicos de Orsted. **Se trata de Sunrise Wind, con una capacidad instalada de 924 megavatios, y Revolution Wind, de 704 megavatios.** Este último se encontraba en una fase avanzada y tenía previsto comenzar a generar electricidad el próximo mes, según informó la propia empresa, lo que convierte la suspensión en un golpe relevante para sus planes operativos y financieros en el mercado estadounidense.

Evitar impactos

Orsted explicó que ambos parques están cumpliendo con la orden gubernamental y que ya se han iniciado los pasos necesarios para suspender las actividades de forma ordenada. La compañía subrayó que el proceso se está llevando a cabo con el objetivo de **evitar impactos en la salud y la seguridad de los trabajadores, así como posibles daños al medio ambiente**, mientras dure el periodo de revisión impuesto por el Gobierno.

La decisión de Trump se produce en un momento clave para el desarrollo de la energía eólica marina en Estados Unidos, un sector en el que empresas europeas como Orsted y Equinor han realizado inversiones millonarias en los últimos años.



Valenciaport impulsa puntos de recarga eléctrica y renovables con ECOPORT II - Logística - CdeComunicacion.es

- Valenciaport reforzó en 2025 su plan hacia la neutralidad de carbono con proyectos energéticos, como puntos de recarga eléctrica para buques.



<https://logistica.cdecomunicacion.es/maritimo/158262/valenciaport-impulsa-puntos-de-recarga-electrica-y-reno...>

Óscar Aguilar

Martes, 30 diciembre 2025

Inicio / Marítimo / Valenciaport impulsa puntos de recarga eléctrica y renovables con ECOPORT II
IIValenciaport impulsa puntos de recarga eléctrica y renovables con ECOPORT IICompartir:Facebook

El grupo de trabajo del proyecto **ECOPORT II** cerró 2025 con un balance de las iniciativas que se han puesto en marcha y marcó las prioridades para los próximos años. Éstas estarán centradas en la eficiencia energética y la contribución del puerto valenciano al plan **Net Zero Emissions** ... Que busca neutralidad de emisiones y autosuficiencia energética para **2035** .

Eficiencia energética y puntos de recarga para buques

ECOPORT II, la iniciativa europea impulsada por la Autoridad Portuaria de Valencia (APV) para consolidar una **comunidad portuaria respetuosa con el medio ambiente** , ha puesto en foco la instalación de **puntos de recarga eléctrica (OPS)** para buques en distintas terminales. Estos puntos permitirán a las embarcaciones conectarse a la red eléctrica portuaria, reduciendo el uso de motores auxiliares y las emisiones asociadas durante las escalas en puerto.

Dentro del plan **Net Zero Emissions** , que forma parte de la estrategia energética de Valenciaport, se contempla el **desarrollo de fuentes renovables** y otras medidas dirigidas a que los recintos de **València, Sagunt y Gandia** alcancen un equilibrio entre la energía que consumen y la que producen de fuentes limpias. La ambición es que la infraestructura portuaria pueda ser **autosuficiente**

energéticamente a partir de 2035... Produciendo toda la energía necesaria para su actividad económica y comercial.

La inversión global prevista para el plan supera los **900 millones de euros** , de los cuales **605 millones son aportados por la Autoridad Portuaria** y el resto (**295 millones**) procede de inversiones privadas vinculadas a los proyectos. En la actualidad, alrededor del **18% de la energía que consumen los puertos** de València, Sagunt y Gandia proviene de instalaciones **fotovoltaicas** ya en funcionamiento.

Tres décadas de políticas ambientales

ECOPORT II se desarrolla sobre casi **30 años de políticas medioambientales** impulsadas por Valenciaport a través de su programa ECOPORT... Que agrupa a empresas del sector para implantar sistemas de gestión ambiental y coordinar acciones junto a la comunidad portuaria.

En la reunión de 2025 también se presentaron herramientas como **CLEVER TOOL** , creada en el marco del proyecto **ARSINOE** para apoyar el observatorio del cambio climático, y se informó sobre **NeXTrain.PortS** . Esta última es una iniciativa de movilidad formativa que ha tenido actividades en puertos europeos como **Valencia, Rotterdam, Livorno y El Pireo** .

En el ámbito de la sostenibilidad institucional, expertos reunidos destacaron cómo los **Sistemas de Gestión Ambiental** se integran en los sistemas de información de sostenibilidad y se monetizan los ahorros energéticos mediante **Certificados de Ahorro Energético (CAE)** ... Vinculando de esta manera las acciones medioambientales con métricas medibles de rendimiento.

Compartir:

Vestas consigue un pedido de 390 MW de energía eólica marina en Corea

- El proyecto Shinan-Ui supone el debut del proveedor de turbinas danés en el mercado local.



Vestas consigue un pedido de 390 MW de energía eólica marina en Corea

<https://elperiodicodelaenergia.com/vestas-consigue-un-pedido-de-390-mw-de-energia-eolica-marina-en-corea/>

José A. Roca

Martes, 30 diciembre 2025

El proyecto Shinan-Ui supone el debut del proveedor de turbinas danés en el mercado local

Vestas ha conseguido un contrato de 390 MW para el proyecto eólico marino Shinan-Ui frente a la provincia de Jeollanam, su primer pedido marino en Corea del Sur.

El plan está siendo desarrollado por el consorcio **Shinan-Ui Offshore Wind** de **Hanwha Ocean, SK Eternix, KOMIPO, Future Energy Fund** y **Hyundai Engineering & Construction**, dijo Vestas.

El pedido cubre 26 turbinas V236-15.0MW junto con un contrato de servicio de 20 años para optimizar el rendimiento a largo plazo.

"Estamos orgullosos de asociarnos con Hanwha Ocean en este proyecto histórico en Corea del Sur y presentar nuestras turbinas eólicas marinas V236-15.0 MW líderes en la industria en las aguas surcoreanas", afirmó Purvin Patel, presidente de Vestas Asia Pacific.

Tecnología de vanguardia

Estas turbinas, con tecnología de vanguardia, ya se están implementando en sus proyectos europeos inaugurales, y la producción está aumentando para permitir un despliegue global a gran escala. Vestas cuenta con décadas de experiencia en energía eólica marina y, junto con nuestros clientes,

nos comprometemos a impulsar el despliegue a gran escala de la energía eólica marina en Corea del Sur y a proporcionar energía limpia, segura y de producción local al país.

Jong Hyun Son, jefe de la división EPC industrial y de energía ecológica de **Hanwha Ocean** , agregó que el proyecto representa el primer desarrollo eólico marino a escala de servicios públicos de Corea que incorpora completamente los estándares globales en turbinas, buques de instalación, subestaciones marinas y sistemas de red.

Está previsto que las entregas de turbinas comiencen en 2027 y las operaciones comerciales estén previstas para 2028.

Vestas dijo que la turbina V236-15.0MW, certificada en 2023, ha asegurado más de 9 GW de pedidos firmes a nivel mundial.



Vivienda, teléfonos, luz y agua subirán este enero por encima del IPC previsto

Las eléctricas repercutirán el coste del apagón en los contratos de precio libre

PILAR BLÁZQUEZ
Madrid

Las previsiones para el 2026 apuntan a que los precios estarán más contenidos que en el 2025, con una inflación esperada del 2,1%, según el Banco de España. Pero las previsiones macroeconómicas y el bolsillo de los ciudadanos no siempre están sintonizados. De momento, las familias españolas empezarán el año afrontando una dura cuesta de enero, con incrementos de los precios en casi todos los sectores.

La vivienda enfila otro año de escalada. Servicios de estudios como el de BBVA Research anticipan una tendencia alcista para los precios de compra de alrededor del 7% por el continuo desfase entre oferta y demanda. La agencia Fitch, por su parte, abre la horquilla de subidas hasta el 10%. A ello se suma la tendencia, ya iniciada en el 2025, del incremento de los tipos hipotecarios, sobre todo en las hipotecas a tipo fijo, que ya superan en casi todos los casos de mercado el 2,5%. En el alquiler, la tensión es similar: el portal inmobiliario Pisos.com augura que las rentas escalarán una media del 6,8% tras una caída de la oferta del 60% en los últimos dos años.

En el apartado de los suministros básicos, las perspectivas para los precios de los alimentos no son nada halagüeñas: de media subirán unas tres décimas por encima de la inflación, pero la tendencia alcista de los últimos años parece imparable. Los insumos del hogar no lo compensarán. Telefónica incrementa la factura de los paquetes de fibra y móvil una media del 4%, entre 3 y 4 euros al mes. Un 3,8% de media subirán las tarifas en Orange, entre 1 y 6 euros al mes. En la misma línea, Vodafone sube una media de 3,9%, que según los servicios contratados supondrá entre 1 y 5 euros al mes. Entre las grandes compañías, solo Digi mantiene su política de no subir precios. La media del sector, según el comparador Kelisto, será un aumento del 8%.

La energía será otro de los las-



Las grandes compañías de telefonía incrementan sus tarifas en torno a un 4%

JOSEP LAGO / AFP

tres de la cuesta de enero. Pese a que los precios en los mercados mayoristas están mucho más contenidos que en años anteriores, la presión en el 2026 llega de parte de los reguladores, que engordan la parte fija de la factura con una subida de peajes media del 0,5% por parte de la Comisión Nacional de Mercados y Competencia (CNMC). En total, un hogar con la tarifa de la luz vinculada al precio regulador

apenas verá una rebaja de 0,22 euros, según el comparador Selectra. Está por ver el impacto que tendrá la subida de la retribución por inversión en redes que la CNMC ha subido al 5,58% para los próximos seis años. Los principales sustos les llegarán a los consumidores que tengan que actualizar sus contratos de precio libre con las eléctricas. Muchas aprovecharán este momento para actualizar el coste

del apagón que vienen soportando los clientes de precio regulado (PVC) desde el pasado mes de mayo y que podría rondar subidas del 7%, según las comercializadoras privadas que ya lo han actualizado.

En el apartado energético la mayor alegría la dará el gas. Los usuarios ligados a la tarifa regulada (TUR) podrán tener una bajada estimada de 3,4 euros al mes si tienen la TUR 1 o de 9,97 euros

para la TUR 2 (la más habitual en los hogares con calefacción de gas), según Selectra.

El consumo de agua tampoco se escapa de la subida de tarifas. Aigües de Barcelona incrementa el 2026 entre el 2,9% y el 5,95% según el volumen de gasto en los 22 municipios del área metropolitana de Barcelona. El Canal de Isabel II en Madrid subirá un 3%.

Pero si quedarse en casa se pone por las nubes, abandonarla no será menos oneroso. Aena ha subido un 6,44% sus tarifas tras años de congelación, y las aerolíneas repercutirán ese coste en sus billetes.

Optar por el coche también tiene recargo: aunque los carburantes se mantienen en la tendencia bajista del último año, los segu-

La vivienda encara otro año de subidas con las hipotecas a tipo fijo incluso más caras

El bono ilimitado del transporte del Gobierno contrasta con las subidas de bus, taxi y aviones

ros anuncian subidas generalizadas, y los peajes de las autopistas se incrementan una media del 2,61%, que se amplía al 3% en los cuatro tramos que todavía quedan en Catalunya, según la información publicada por la Generalitat. El taxi también sube, un 2,3% en Madrid y en Barcelona, como ejemplos destacados.

El resto del transporte público, como autobuses y metro, mantienen el recorte que proviene de las ayudas estatales, pero podrían subir si las comunidades autónomas no siguen al Gobierno. Este año no es obligatorio, como hasta ahora. En Barcelona se mantienen los descuentos del 50% en la T-Usual y la T-Jove, pero se aplica una subida media del 3,5%. La Comunidad de Madrid también mantiene ayudas y los precios quedarán como en el 2025. La novedad del 2026 es el abono único estatal, que por 60 euros permite un uso ilimitado de toda la red de Cercanías, Rodalies, trenes de media distancia y autobuses de largo recorrido cuya gestión depende del Estado.●

Funcionarios y pensionistas arrancan con subidas

■ No es una sorpresa, pero sí una alegría. Funcionarios y pensionistas saben ya desde hace semanas que sus ingresos subirán en el 2026. En el caso de los primeros, un 1,5% sobre una nómina que se ha actualizado en el 2025 con un incremento del 2,5% y que volverá a subir un 0,5% en el 2027. Para los segundos, se garantiza el poder adquisitivo con una subida del 2,7%. Para

las pensiones mínimas la subida será del 7,07%, y de hasta el 11,4% para quienes tengan cónyuge a cargo o en las de viudedad con cargas familiares. Las pensiones contributivas y el ingreso mínimo vital (IMV) subirán un 11,4%. Eso significa que pasan de 7.905,80 euros anuales a 8.803,30. El IMV básico —una persona sola— pasa a ser de 733,6 euros mensuales. Para

los trabajadores en activo, el 2026 trae un nuevo incremento del mecanismo de equidad intergeneracional, con el que se busca garantizar la sostenibilidad de las pensiones y que se incrementa de forma progresiva cada año. Para el 2026, el recargo sobre la base de cotización será del 0,9%. De ese total, un 0,75% lo asume la empresa y el 0,15% restante corre a cargo del trabajador.



Empresas & Finanzas

La CNMC pondrá en marcha el nuevo escudo antiapagones el 20 de enero

Red Eléctrica ha tenido que aceptar cambios en su propuesta tras las quejas del regulador

El nuevo sistema se consolida y no se espera que tenga un impacto directo en los precios

Rubén Esteller MADRID.

La Comisión Nacional de Mercados y Competencia ya tiene listo el escudo antiapagones que pondrá en marcha el próximo 20 de enero. El organismo ha abierto un plazo de consulta pública de diez días para recibir alegaciones, aunque el texto ya ha sido previamente analizado por las compañías eléctricas.

El organismo que preside Cani Fernández pone fin así a una agria disputa que se abrió el pasado octubre cuando la CNMC tuvo que forzar a Red Eléctrica a negociar un acuerdo con el sector para contar con una propuesta que pudiera resolver realmente los problemas de control de tensión que padece el sistema eléctrico español. En aquella reunión los representantes del sector eléctrico y el operador no se sentaron ni en la misma mesa.

Esta propuesta, que surge de REE, llega después de que la CNMC desbaratara una propuesta de Red Eléctrica que consideraba de difícil o imposible cumplimiento, en especial para las centrales convencionales, que carecen de la velocidad de respuesta que el operador pretendía imponer.

Los agentes advirtieron entonces que forzar una respuesta inmediata en las máquinas podría provocar daños y generar nuevas oscilaciones o inestabilidades en la red. Además, presentaron informes técnicos y periciales que evidenciaban la creciente variabilidad de las tensiones del sistema y el impacto que ello tenía sobre las exigencias de control, es decir, más que una solución la propuesta del operador podía crear un nuevo problema.

Ahora, con la nueva propuesta de Red Eléctrica, que ya ha sido consensuada previamente con las empresas, el operador del sistema renuncia a la reducción del plazo para la presentación de ofertas de restricciones.

La nueva iniciativa consolida, ya con carácter estructural, las medidas que se aplican de manera excepcional desde octubre y que expiran el próximo 19 de enero de 2026, tras una sucesión de prórrogas motivadas por riesgos para la seguridad del suministro.

La propuesta afecta a los procedimientos 3.1, 3.2 y 7.2, que regulan respectivamente la programación diaria, la gestión de restricciones técnicas y la regulación secundaria. El trasfondo técnico es la aparición, en los últimos años, de



Un tendido eléctrico en una zona industrial. BLOOMBERG

El regulador se prepara para ampliar su plantilla en 29 personas

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha abierto una nueva convocatoria para incorporar 29 plazas de personal laboral fijo, con destino en Madrid y Barcelona, dentro de la Oferta de Empleo Público de 2025. El plazo de presentación de solicitudes finaliza el 30 de enero de 2026 y la inscripción debe realizarse por vía telemática a través de la sede electrónica del organismo. La oferta incluye perfiles técnicos y administrativos vinculados a áreas clave de la institución, desde la supervisión de los mercados energéticos y la regulación de telecomunicaciones y audiovisual, hasta funciones en la Secretaría del Consejo, la pro-

moción de la competencia, el control interno, transporte y postal, sistemas de información y tareas de apoyo administrativo. Entre las 29 plazas, cuatro están reservadas para aspirantes con una discapacidad reconocida igual o superior al 33%. En el detalle por destinos y unidades, la Dirección de Energía concentra una parte sustancial de las vacantes, con puestos de nivel Técnico 5 (dos plazas), Técnico 1 (seis plazas) y varias posiciones asociadas a perfiles económicos y jurídicos, además de plazas administrativas en reserva. Telecomunicaciones y Sector Audiovisual suma plazas en Madrid y Barcelona, incluyendo perfiles técnicos y administrativos.

variaciones bruscas de tensión asociadas a cambios abruptos en la producción de determinadas instalaciones de generación, en un sistema cada vez más expuesto a la negociación cuarto-horaria, a los precios negativos y a una participación intensa en los mercados intradiarios y de balance.

En el ámbito de la programación diaria, la CNMC avala una reorganización de los tiempos operativos para garantizar que el Programa Diario Viable Provisional incorpore una resolución completa de las restricciones técnicas tras el mercado diario. El objetivo es dotar de mayor firmeza a los programas antes del tiempo real y reducir la necesidad de redes-pachos de última hora y de activación adicional de energía de balance, factores que pueden amplificar las oscilaciones de tensión en la red.

En paralelo, la reforma del procedimiento de restricciones técnicas introduce un cambio relevante al permitir que la insuficiencia de

reserva de potencia a subir se aborde ya en la fase posterior al mercado diario, y no de forma predominante en tiempo real como hasta ahora. Esto habilita a REE a programar con antelación grupos térmicos adicionales cuando sea necesario, con criterios explícitos de coste y de aportación efectiva de reserva, y elimina la posibilidad de soluciones parciales que desplazaban ajustes críticos a fases posteriores de la operación.

La tercera pata de la propuesta se centra en la regulación secundaria, donde se refuerza el seguimiento del programa en tiempo real por parte de los proveedores habilitados. La CNMC extiende esta obligación a todos los periodos en los que los agentes participan en el servicio de recuperación automática de frecuencia y redefine el cálculo de desvíos para alinearlo con la energía cuartohoraria, buscando un comportamiento más estable y predecible de las instalaciones desde el punto de vista operativo.

El regulador justifica la consolidación de estas medidas tras cons-

La CNMC abre la puerta a llevar a cabo otra revisión de las medidas en el medio plazo

tatar, durante los meses de aplicación temporal, que no se ha producido un incremento apreciable de los costes de restricciones ni de la banda de regulación secundaria que soporta la demanda, ni un deterioro del funcionamiento del mercado, incluida la primera subasta intradiaria. Este seguimiento se ha realizado a partir de la información facilitada por el operador del sistema y de los datos de mercado a los que tiene acceso diario la CNMC.

Aunque el documento reconoce que existen alternativas más estructurales a medio plazo —como la generalización de rampas obligatorias de cambio de programa o una habilitación acelerada de las instalaciones asincrónicas en servicios avanzados de control de tensión—, la CNMC considera que estas soluciones requieren inversiones y plazos que podrían no estar maduros antes de los cambios estacionales previstos para la primavera.



Octopus Energy escinde su filial tecnológica Kraken valorada en 7.350 millones

Expansión. Madrid

Octopus Energy Group ha llevado a cabo una escisión de su filial tecnológica Kraken, valorada en 7.350 millones de euros, tras completar una primera ronda de inversión independiente de 850 millones de euros, liderada por el fondo estadounidense D1 Capital Partners.

En la operación también han participado inversores institucionales como el Plan de Pensiones del Profesorado de Ontario (OTPP, por sus siglas en inglés), Fidelity International y Durable Capital

Partners, con los objetivos de impulsar la expansión global de la plataforma y de consolidar su posición como referente tecnológico en el sector energético.

Tres meses después de anunciar la escisión, Octopus ha cerrado esta primera ronda, en la que inversores nuevos y actuales adquieren aproximadamente 850 millones de euros en participaciones de Kraken para financiar tanto a la matriz como a la propia plataforma tecnológica.

Adicionalmente, los inver-

Completa la primera ronda de inversión, liderada por D1 Capital Partners, por 850 millones

sores inyectan 270 millones de euros en Octopus para innovación y crecimiento, lo que en conjunto supone casi duplicar el ya sólido balance del grupo energético. Tras la operación, Octopus mantiene una participación del 13,7% en Kraken.

Kraken, nacida en el seno

de Octopus Energy Group, gestiona en la actualidad más de 70 millones de cuentas de hogares y empresas en todo el mundo gracias a acuerdos de licencia alcanzados con algunas de las principales *utilities* del sector.

En la última década, se ha consolidado como uno de los sistemas operativos más avanzados y probados para el sector energético, basado en datos y capaz de procesar 15.000 millones de nuevos puntos de información al día.

Su facturación anual contratada ha superado reciente-

mente los 425 millones de euros, multiplicándose por cuatro en apenas tres años.

La escisión permitirá que Kraken opere como una plataforma tecnológica completamente independiente para *utilities* a nivel mundial, acelerando su adopción global y la consolidación de alianzas, mientras Octopus se centra en expandir su actividad de comercialización, generación y soluciones inteligentes de energía verde.

Tras esta primera ronda de inversión independiente, Kraken contará con su propia



Bloomberg News

Greg Jackson, consejero delegado de Octopus Energy.

estructura de capital, con su equipo directivo y con un modelo de gobernanza independientes.



Sede de Amper, en Pozuelo de Alarcón (Madrid). MANUEL CASAMAYÓN

Amper da entrada en su filial energética a Cofides con un 25% del capital

Impulsará la construcción de sus fábricas, la digitalización y la expansión internacional de Elinsa

SANTIAGO MILLÁN
MADRID

Movimiento corporativo de calado en Amper. Su filial Electrotécnica Industrial y Naval (Elinsa) y Cofides (Compañía Española de Financiación del Desarrollo) firmaron ayer un acuerdo por el que la citada sociedad semipública, de mayoría estatal, invertirá 41,2 millones de euros en la firma, mediante la asunción de un aumento de capital dinerario. Con la transacción, llevada a cabo a través del fondo FIEX (Fondo para Inversiones en el Exterior), Cofides adquirirá un 25% del capital de Elinsa.

En un hecho relevante remitido a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV), Amper explicó ayer que esta inversión complementará distintas iniciativas en marcha, como la construcción de una nueva fábrica en el polígono de Morás, Arteixo (La Coruña), que duplica las actuales capacidades de fabricación de equipos de electrónica de potencia para la inversión y el almacenamiento de energía, los cuales esencialmente serán exportados a mercados internacionales.

Además, la empresa implementará un programa de digitalización industrial consistente en la implantación de determinadas soluciones tecnológicas con el objetivo de mejorar la integración y trazabilidad del proceso productivo.

De igual forma, facilitará la inversión en una segunda planta que complemente las capacidades de la nueva fábrica de Morás ante la gran demanda futura a nivel mundial que se espera, dada la evolución de mercado prevista. También permitirá poner en marcha un programa de desarrollo tecnológico para la gestión, integración y ensamblaje de sistemas de almacenamiento energético orientado a soluciones modulares y medianas (20 kWh – 1 MWh).

Finalmente, reforzará los activos industriales y tecnológicos, así como las capacidades operativas, de Elinsa Brasil, mercado donde la empresa espera un “gran desarrollo de negocio”.

Según la empresa, las citadas inversiones llevadas a cabo a través de Elinsa contribuirán a reforzar su posición como “compañía líder en la gestión y almace-

namiento de energía de uso dual, con aplicaciones en el entorno civil y en el mercado de la defensa y seguridad”.

Amper compró el 49% de Elinsa a la familia Muñiz por 29,9 millones de euros (la mitad en dinero y la otra mitad en acciones a un precio unitario 15 céntimos), con lo que el valor total de compañía se situaba en 61 millones. La operación se anunció a finales de 2024 y se ha ejecutado durante este año.

Ahora, Cofides ha acordado una ampliación de capital de 41,2 millones para tener el 25% de Elinsa, lo cual implica que el valor de la compañía que reconoce Cofides antes de su entrada es de 123,6 millones, 2,03 veces más con respecto al valor al que se compró el citado 49% hace poco menos de un año. Estas valoraciones implican una plusvalía de 62,6 millones. El valor de la compañía tras la entrada de Cofides se va a situar en 164,8 millones.

Cofides es una sociedad público-privada que gestiona fondos del Estado, así como recursos propios y de terceras instituciones con distintas orientaciones, entre las que destaca la internacionalización de la economía española.

En su accionariado, además del Estado, que tiene más de un 53% del capital, a través del Ices, el ICO y Enisa, participan el Banco Santander, BBVA, Banco Sabadell y CAF-Banco de Desarrollo de América Latina.

La transacción se lleva a cabo a través de una ampliación de 41,2 millones

Amper compró el 49% de la filial a la familia Muñiz hace un año por 29,9 millones



Caos en el Eurostar por falta de suministro eléctrico

Un tren se queda sin electricidad en el Canal de la Mancha en vísperas de fin de año

PABLO PARDO LONDRES
CORRESPONSAL

La compañía ferroviaria Eurostar suspendió ayer todos los trenes entre Londres y París tras un incidente técnico en el túnel bajo el canal de la Mancha.

«Hubo un problema de alimentación eléctrica en el túnel bajo el canal de la Mancha, seguido de la parada de un *shuttle* en el túnel», explicó una portavoz de Eurostar.

Los trenes que conectan el continente con Londres transitaron con hasta cinco horas de retraso debido a un problema de suministro eléctrico en uno de los convoyes cuando estaba en el túnel. El incidente tuvo lugar entre las 11 y las 11.30 de la mañana, hora peninsular española, y dejó a miles de pasajeros atascados en el túnel, bajo el Canal de la Mancha, hasta que fueron evacuados por un túnel de

servicio. Aproximadamente a las dos de la tarde del martes, locomotoras especializadas empezaron a tirar del tren paralizado, que contenía miles de vehículos de los viajeros.

Al menos seis trenes –tres en dirección Londres -París y otros tantos en el sentido opuesto– fueron cancelados, lo que provocó durante toda la mañana una considerable aglomeración de viajeros en la

estación de St. Pancras, en Londres, de la que parte el Eurostar, hasta el punto de que las autoridades pidieron a los viajeros que no acudieran a las instalaciones salvo que tuvieran la certeza de que su tren no se hubiera visto afectado.

En Folkestone (en Reino Unido) y Calais (en Francia) las colas de vehículos eran, también, enormes, según informó la prensa británica. El hecho de que el cierre se produ-

jera justo en vísperas de fin de año, cuando la cifra de viajeros se dispara, agravó los problemas.

La crisis estalló cuando uno de los trenes de Le Shuttle se quedó sin suministro eléctrico dentro del túnel. Con el convoy detenido, hubo que reorganizar todo el transporte a lo largo de la vía. Eurostar transporta pasajeros de Londres a París, mientras que Le Shuttle es una especie de garaje rodante submarino, ya que lleva vehículos con sus pasajeros bajo el Canal. Estos pueden permanecer dentro de los coches o salir y dar pequeños paseos, aunque los trenes no tienen cafetería.

Visalia, premiado como mejor operador energético de 2025 en los Global Business Awards

- Visalia ha sido galardonado con el premio al mejor operador energético de 2025 en los Global Business Awards.



Visalia, premiado como mejor operador energético de 2025 en los Global Business Awards.

<https://elperiodicodelaenergia.com/visalia-premiado-como-mejor-operador-energetico-de-2025-en-los-global-...>

Redacción

Martes, 30 diciembre 2025

Visalia

Visalia , operador de infraestructuras de energía y de telecomunicaciones, ha sido galardonado con el premio al mejor operador energético de 2025 en los Global Business Awards , organizados y promovidos por la revista británica Corporate Vision, y que este año han celebrado su novena edición.

Estos premios rinden homenaje a las empresas dinámicas y líderes visionarios que, como Visalia, están redefiniendo el éxito en el panorama empresarial internacional, poniendo el foco en compañías de todos los rincones del mundo que impulsan la innovación, rompen límites y obtienen resultados sobresalientes en sus respectivos sectores.

Tal y como remarca Corporate Vision, en 2025, el mercado empresarial global continúa evolucionando a un ritmo acelerado, marcado por los avances tecnológicos, el cambio en las expectativas de los consumidores y la necesidad urgente de operaciones más sostenibles y resilientes. A pesar de los desafíos, señalan, las empresas están encontrando nuevas formas de prosperar. Y en este sentido, los Global Business Awards 2025 buscan destacar y premiar a las empresas que no solo cumplen con las expectativas actuales, sino que además están moldeando el futuro.

En este sentido, el equipo interno y el jurado de Corporate Vision evalúa a los nominados mediante un proceso basado exclusivamente en el mérito, considerando factores como testimonios de clientes, presencia en redes sociales, lanzamientos recientes de productos, crecimiento empresarial y logros destacados.

El CEO de Visalia, **Pablo Abejas**, ha manifestado que “estamos muy agradecidos por este reconocimiento al trabajo que hacemos día tras día para ofrecer a nuestros clientes los mejores servicios de electricidad, gas natural, gasóleo, propano y telecomunicaciones en toda España”.

Hitos de Visalia en 2025

Visalia ha logrado este reconocimiento fruto de los grandes logros conseguidos durante el 2025, año en el que se ha consolidado como el operador energético con la mejor tarifa de luz fija del año.

Además, Visalia ha prorrogado el contrato para iluminar el Congreso de los Diputados, ha creado “Energía”, una emoción que habla de ahorro, bienestar y sostenibilidad; y ha logrado una puntuación ESG de 81/100, la más alta entre las grandes energéticas de **España y Portugal** .

Además, la compañía ha vuelto a situarse como líder mundial del sector energético en el rating **ESG** , según Clarity, ha certificado que el 100% de la electricidad vendida a hogares es de origen renovable, ha garantizado el suministro de infraestructuras críticas en Aragón durante el apagón, y ha acelerado el despliegue de más de 1.000 nuevos proyectos en 25 provincias, con impacto real en las comunidades locales.

Por otro lado, durante este 2025 Visalia ha dado la bienvenida a Reazziona, ha incorporado nuevos negocios en comunidades solares y movilidad eléctrica, ha reforzado su propuesta con soluciones innovadoras —como ser la primera energética en España en permitir financiar dispositivos tecnológicos junto a nuestros packs— y ha cerrado el año con 261 millones de ingresos, un EBITDA de 24,4 millones y una mejora de rating a Investment Grade.

Además, gracias al trabajo conjunto con la Fundación Energía Responsable, Visalia ha ayudado a más de 6.000 personas en la lucha contra la pobreza energética, y el apoyo a iniciativas sociales y deportivas.

La inflación se modera al 2,9% y acaba el año donde lo empezó

Los precios en España están casi un punto por encima de la media de los socios del euro

Á. S.
Madrid

España empezó el año con la inflación en el 2,9%, y lo termina... en el 2,9%. El movimiento circular de los precios, que cierran el ejercicio donde lo iniciaron, según los datos adelantados de diciembre publicados ayer por el Instituto Nacional de Estadística, ha estado repleto de altibajos, con una primavera muy favorable que se fue marchitando conforme avanzaban los meses. Ese empeoramiento ha provocado que la media del año quede en el 2,7%, impidiendo que se pueda hablar de una normalización de los precios en los niveles objetivo del Banco Central Europeo (2%).

En el caso concreto de diciembre, los precios se moderaron una décima interanual respecto a noviembre, gracias a la bajada del precio de los carburantes, pero la brecha con la zona euro se mantiene casi intacta, con un diferencial negativo de inflación de alrededor de un punto. Un problema para la competitividad de las empresas exportadoras.

Es cierto que la tasa media ha mejorado respecto a 2024, cuando fue del 2,8%, pero de forma muy ligera. Los precios de la electricidad han influido notablemente en los datos, para mal, hasta el punto de que BBVA Research calcula que su precio se incrementó un 8% desde el apagón, y restará una décima al crecimiento del PIB en 2025 y 2026. La paradoja es que, pese a la subida, el servicio de estudios del banco estima que el precio de la electricidad en el mercado mayorista español continúa más de un 20% por debajo de lo que se paga en el resto de Europa.

CaixaBank Research coincide en otorgar una importancia capital al comportamiento del precio de la luz. "La moderación de la inflación en los próximos meses dependerá en gran medida de los precios energéticos, especialmente de la electricidad. Las perspectivas internacionales para la energía son favorables, aunque en el plano nacional persiste cierta incertidumbre ligada a la electricidad. Por un lado, a partir de enero, el PVPC [Precio Volun-

tario del Pequeño Consumidor, la tarifa regulada] incorporará cambios en su cálculo que deberían aportar mayor estabilidad al precio de la electricidad. Por otro lado, la renegociación de contratos en el mercado libre podría generar presiones al alza".

El histórico apagón que asoló España a finales de abril fue un punto de inflexión, porque empujó a las autoridades a extremar las precauciones y recurrir más al uso de las centrales de gas para evitar que se repitiera el corte de luz. A ello se suman otras cuestiones que pueden prolongar el encarecimiento de la factura eléctrica. "El 1 de enero entran en vigor las subidas de peajes, del 4%, y la de los cargos, del 10,5%", recuerda el economista Javier Santacruz.

Para Ángel Talavera, economista jefe para Europa de Oxford Economics, la brecha con los socios del euro es normal teniendo en cuenta el crecimiento mucho mayor de la economía española, que tiende a recalentar los precios. Pero resalta que el diferencial en la inflación subyacente (con un 2,3% de media este año) es relativamente pequeño si lo comparamos con las diferencias en tasas de PIB, donde España domina claramente entre las grandes economías. "El componente que más influye es la electricidad, que a la larga lo esperable es que se equilibre. Dicho esto, la brecha supone una pequeña pérdida de competitividad, que si se mantiene mucho tiempo sí empieza a suponer un problema", analiza.

Dato subyacente

La inflación subyacente, que excluye de su cálculo los precios de la energía y de los alimentos no elaborados, sí ha tenido una caída más pronunciada, de seis décimas frente al 2,9% de media anual de 2024, un dato al que el Gobierno se agarra para defender que España se aproxima al objetivo del BCE.

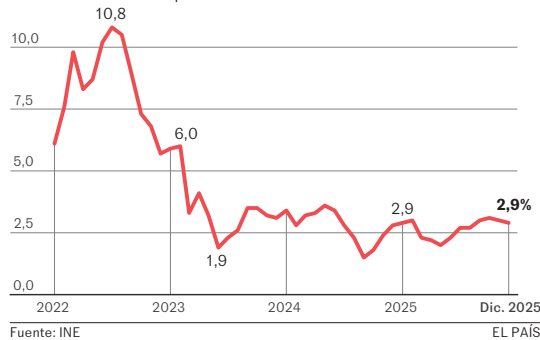
¿Cuándo se cerrará esa grieta con Europa y podremos hablar de una inflación normalizada? BBVA Research estima que todavía puede tardar, aunque las tasas seguirán moderándose lentamente, hasta un 2,5% en 2026 y un 2,2% en 2027, lo que facilitará la recuperación del poder adquisitivo de los salarios y apoyará la recuperación del consumo privado. "A esto contribuirá el crecimiento de las rentas laborales, que avanzan principalmente por el incre-



El Mercado de La Cebada de Madrid, el día 23. ANDREA COMAS

Evolución de la inflación

En % de incremento respecto al mismo mes del año anterior



Baja el ahorro de los hogares

La tasa de ahorro de los hogares españoles se situó en el tercer trimestre del año en el 4,6% de su renta disponible bruta, según las Cuentas Trimestrales no Financieras de los Sectores Institucionales publicadas este martes por el Instituto Nacional de Estadística (INE). Esta tasa, correspondiente al período julio-septiembre, es inferior al 6% del mismo trimestre de 2024 y se convierte en la más baja desde el primer trimestre

de 2023, cuando se situó en el 2,1%. Una vez eliminados los efectos estacionales y de calendario, la tasa de ahorro de los hogares alcanzó el 12% de la renta disponible bruta, lo que supone una décima menos que en el trimestre anterior y 1,1 puntos por debajo del nivel registrado un año antes, según recoge Servimedia. Con este descenso, la tasa de ahorro encadena cuatro trimestres consecutivos a la baja, reflejando el deterioro progresivo de la capacidad de los hogares para generar ahorro en un contexto de crecimiento del consumo superior al de la renta.

mento de la creación de empleo, pero también como consecuencia de la progresiva recuperación de los salarios", apunta el servicio de estudios del banco en su último informe Situación España.

En este contexto, la política monetaria no será una aliada. El Banco Central Europeo prioriza ahora mismo la estabilidad de los tipos de interés, congelados en el 2%, porque a diferencia de lo que sucede en España, en la zona euro la inflación sí está bajo control. Así que a corto plazo no se esperan subidas de tipos que ayuden a moderar la inflación española.

Sí están contribuyendo a la desescalada el comportamiento del petróleo Brent (el de referencia en Europa), que ronda mínimos anuales en torno a los 60 dólares por barril, y el precio del gas natural, que se deja casi la mitad de su valor en lo que va de año, y ha perdido ya más de un 90% respecto al pico que siguió a la invasión de Ucrania. También la fortaleza del euro frente al dólar, que abarata las compras en el exterior, sobre todo de energía.

Una de las consecuencias más notorias de esa inflación enquistada en España se percibirá en la revalorización de las pensiones, que finalmente será del 2,7% el próximo año. Esto es así porque para el cálculo se toma como referencia el promedio de la inflación de los doce meses comprendidos entre noviembre del año en curso y diciembre del año precedente.



Inseguridad entre las empresas por la demora de la subida del salario mínimo

COSTES/ Las compañías y los autónomos con empleados a cargo comienzan el año sin poder completar la planificación financiera al estar pendientes de determinar la nueva base mínima de cotización. El SMI crecerá al menos un 3,1% en 2026.

Gonzalo D. Velarde, Madrid

El Gobierno ha convertido en algo ordinario la anomalía que supone el comenzar cada año sin conocer al completo las bases de cotización que operarán a lo largo del ejercicio. Esto viene ocurriendo de forma constante desde 2020, periodo en el que la subida del salario mínimo interprofesional (SMI) –y por lo tanto la base mínima de cotización– no se ha conocido hasta el mes de febrero. En algún caso, como en 2022, la subida no fue efectiva hasta el 22 de febrero. En 2026 esta situación volverá a reproducirse: el Ejecutivo aprobó la orden de cotizaciones en el último Consejo de Ministros sin la base mínima.

El Ministerio de Trabajo no efectuará la revalorización al menos hasta los últimos días de enero, y muy probablemente se demorará hasta febrero un año más. Así lo confirmaban a EXPANSIÓN fuentes de Trabajo que aseguran que no será hasta la segunda semana de enero cuando se retome la mesa de negociación con los agentes sociales, en la que se pondrá sobre la mesa la propuesta oficial de subida. Si es sabido que esta se situará en la horquilla recomendada por el comité de expertos convocado por la vicepresidenta segunda del Gobierno, Yolanda Díaz, para elaborar una propuesta: será de entre el 3,1% y el 4,7% –este segundo caso si la retribución está sujeta a tributación–. Por lo que el suelo salarial en España, y la base mínima de cotización correspondiente, se situará entre los 1.221 euros y los 1.240 euros mensuales.

Ahora bien, este *impasse* no es inocuo. Nada más lejos. Supone una fuente de incertidumbre e inseguridad jurídica para las empresas, especialmente para las pequeñas y medianas, y para los autónomos con empleados a cargo, donde se encuentra un mayor volumen de trabajadores afectados por el salario mínimo –en el conjunto del mercado laboral alcanza a cerca de 2,5 millones de ocupados–.

Imposibilidad de completar la planificación financiera anual de los negocios por desconocer el coste laboral



La vicepresidenta segunda del Gobierno y ministra de Trabajo y Economía Social, Yolanda Díaz.

Impacto colateral: obstáculos para la negociación colectiva de los convenios

G.D. Velarde, Madrid

Un último frente que puede abrirse por la demora de la actualización del salario mínimo es en el seno de la negociación colectiva. Recuerda Alfredo Aspra, abogado laboralista y socio de Labormatters Abogados, que parece evidente que organizaciones que se encuentren negociando convenios de empresa, o la actualización salarial de sus tablas, demostrarán dicho pacto –e incluso lo mitigarán por la incertidumbre– a la espera de co-

nocer el impacto exacto y dimensión del incremento del salario mínimo, así como la posible existencia de atrasos a abonar.

A esto se suma la posibilidad de que, de forma paralela a la subida, se prohíba la absorción con los pluses. “Se están barajando escenarios como limitar la absorción. Si prospera, muchas empresas deberán revisar sus estructuras retributivas, con un impacto directo en costes y en la estrategia de complementos”, explica

Isabel Briz Tomey, Labour Consultant en SD Worx. En lo que recuerda que las empresas –en especial pymes y microempresas– “necesitarán anticipación, orden y comunicación para que una actualización salarial no se convierta en una contingencia laboral y fiscal”.

En este sentido, explica Isabel Briz que las empresas saben que deben aplicar el incremento con efecto desde el 1 de enero, pero no conocen la cifra exacta durante semanas o meses. “Por lo

tanto, no pueden cerrar nóminas con seguridad y se abre la puerta a errores que pueden derivar en reclamaciones judiciales, intereses de demora e incluso sanciones”, advierte.

Y apunta que otra fuente de inseguridad es la falta de claridad sobre si se permitirá la compensación con pluses o no, ya que, “si se modifica el criterio, muchas empresas deberán revisar convenios y estructuras salariales, con riesgo de incumplimiento involuntario”, avisa.

que se afronta, obstáculos a la hora de elaborar las nóminas –que la mayoría de empresas y gestorías llevan a cabo entre los días 20 y 25 de cada mes– y, en definitiva, una fuente de inseguridad jurídica e incertidumbre para las empresas son las consecuencias que relatan los expertos consultados por EXPANSIÓN. Pero especialmente damnificadas resultan las gestorías, que en función de en qué momento concreto se

publique en el BOE la actualización del salario mínimo podría provocar la duplicidad de operaciones.

“Un retraso en la actualización del salario mínimo deja a miles de empresas sin poder cerrar las nóminas con seguridad. No se puede calcular el coste laboral del mes ni del año sin conocer la cifra clave”, explica el presidente del Consejo General de los Colegios de Gestores Administrativos de España, Fernando Jesús

Santiago Ollero. Y advierte de que esto obliga a elaborar nóminas provisionales que luego deben rehacerse, recalcular bases, complementos y seguros sociales, duplicando trabajo y aumentando el riesgo de errores. “Las gestorías son las que amortiguan este caos, pero trabajar en un entorno de incertidumbre permanente no es sostenible para nadie”, señala.

No obstante, el presidente de ATA, Lorenzo Amor, avisa

de que el principal impacto está en el incremento de los costes laborales que provoca la subida del salario mínimo, de más de un 60% desde 2019. “Es un problema porque genera la pérdida de poder adquisitivo y de competitividad de muchos autónomos”, apunta Amor.

El presidente de la principal asociación de autónomos incide, además, en el perjuicio para la planificación. “Para un autónomo que tiene planifica-

Los expertos prevén costes de gestión ante la posibilidad de tener que rehacer las nóminas

La prohibición de la absorción con los pluses obligaría a revisar las estructuras salariales

do cuáles son sus costes a lo largo del año genera un daño importante”.

“Las empresas habrán de comenzar el año sin conocer, desde una óptica de gestión presupuestaria, la dimensión e impacto económico de dicho incremento. Sin género de dudas, haber finalizado el ejercicio con dicho dato sociolaboral en firme y confirmado hubiese facilitado la adaptación de las empresas”, explica Alfredo Aspra, abogado laboralista y socio de Labormatters Abogados.

“Si se confirmase el carácter retroactivo del incremento, ello supondría un coste acumulado inesperado para las organizaciones empresariales. Es decir, fuera de toda previsión, y más dañino en la medida en que probablemente no pueda fraccionarse su abono mensualmente”, recuerda Alfredo Aspra.

Cargas administrativas

Asociadas a esta imposibilidad de planificación y a la necesidad de reaccionar al momento de la subida oficial están las cargas y costes administrativos que se generan. “Va a haber que regularizar las diferencias salariales, recalcular cotizaciones a la Seguridad Social y ajustar retenciones de IRPF. Eso va a suponer más carga administrativa y económica, y, sobre todo, la falta de seguridad jurídica que penaliza a las pymes, que tienen menos recursos para absorber los puros costes administrativos”, señala la socia responsable del departamento de Derecho Laboral de Escalona & De Fuentes, Eva Hernández.



La Bolsa española se dispara casi un 50% en su mejor año en más de tres décadas

El Ibex 35 ha superado en 2025 a todos los grandes índices mundiales de la mano de un sector bancario que ha duplicado su valor en los últimos 12 meses

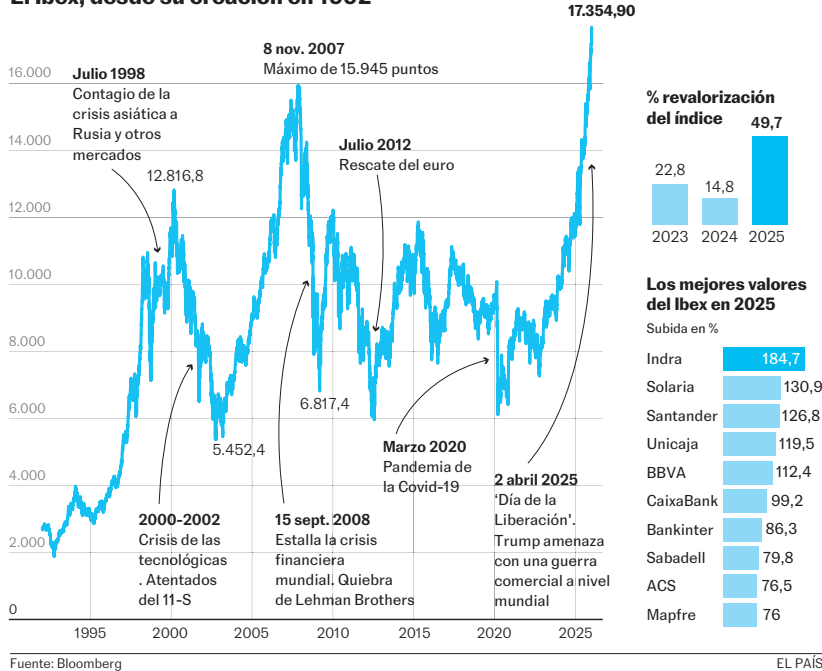
GEMA ESCRIBANO
Madrid

Los caminos del mercado, esa mano invisible de la que hablaba Adam Smith, son inescrutables. Hace un año, los cantos de sirena de la inminente Administración de Trump (desregulación, bajadas de impuestos, políticas favorables a las grandes empresas) prometían un año dorado para Wall Street. Europa parecía condenada a recibir carbón, y el potencial del Ibex 35, muy dependiente de la banca, estaba en entredicho. Doce meses después, la realidad ha impuesto otro guion: Europa ha tomado la delantera y España ha brillado como nunca. A falta del trámite de la última jornada (de horario reducido), el Ibex 35 se dispara el 49,7% en su mejor año desde 1993, superando a todos los grandes índices mundiales.

El selectivo marcó ayer el nivel más alto de su historia: 17.354,9 puntos. Y es que en este 2025 ha logrado romper una maldición que arrastraba desde la burbuja inmobiliaria: el 27 de octubre superó los máximos de 2007 (16.040 puntos). La capitalización de las 35 empresas que lo forman ya supera el billón, y cuatro de ellas valen más de 100.000 millones. A Inditex e Iberdrola, que lograron la proeza hace años, se suman Santander y BBVA. La Bolsa española encadena tres años de subidas en los que ha duplicado su valor.

"Ni los más optimistas del lugar esperaban un año como este, en el que muchos índices han acabado en sus máximos históricos o cerca", reconoce Alfonso de Gregorio, director de inversiones de Finaccess Value. El Ibex, que en los últimos años había sufrido la pérdida de inversión extranjera, vuelve al radar de los grandes fondos. Natixis IM lo elige como su preferido en el Viejo Continente para 2026, y BlackRock, la ma-

El Ibex, desde su creación en 1992



yor gestora mundial, recomienda aumentar la exposición a la Bolsa española, junto a la japonesa y la estadounidense.

A la luz de los porcentajes, y para un inversor desconectado de la actualidad, el año podría parecer plácido: el Euro Stoxx 50, referencia en Europa, sube el 18,4%; el S&P 500 estadounidense lo hace un 17,4%; y el genérico MSCI mundial, el 20,3%. Nada más lejos de la realidad. Los inversores han tenido que afrontar las embestidas proteccionistas de la Casa Blanca, los crecientes desequilibrios fiscales de grandes economías (como EE UU o Francia), la pérdida de

confianza en el dólar, los ataques a la independencia de la Fed, las tensiones geopolíticas y, desde hace meses, el temor a una burbuja similar a la de 2000, focalizada ahora en la inteligencia artificial.

Son argumentos más que suficientes para huir de todo aquello que suponga riesgo; es decir, justo lo contrario de lo que realmente ha ocurrido. "El sentimiento de los inversores sigue apuntando a cierta complacencia, con los principales índices en zona de máximos", señalan desde Macroyield.

La última encuesta de gestores de Bank of America revela que el dinero que los grandes fondos de

España se ha puesto de nuevo en el radar de los grandes fondos de inversión en 2026

La prima de riesgo cierra el ejercicio en su valor más bajo desde 2008

Solaria también ha destacado en el selectivo con una subida del 130,9%, gracias a su apuesta por las baterías y el suministro de energía a los centros de datos. Pero la gran locomotora del Ibex ha sido, una vez más, la banca.

El índice español se mueve al son que imprimen las entidades financieras, con subidas muy destacadas en Santander (+126,8%), Unicaja Banco (+119,5%), BBVA (+112,4%) y CaixaBank (+99,2%). Pese a un año marcado por la desescalada de los tipos, la banca ha vuelto a firmar resultados sólidos, apoyada en el crecimiento del crédito y en una elevada remuneración al accionista.

jan de invertir (lo que ocurre en tiempos de desconfianza) está en mínimos históricos. Pero un exceso de confianza es también un riesgo potencial. Y ningún sector lo refleja tanto como el tecnológico. Las grandes firmas ligadas a la IA dominan con puño de hierro el panorama mundial y, con valoraciones de más de cuatro billones de dólares, suponen una parte creciente del pastel bursátil. Pero sus exigentes valoraciones y sus inversiones astronómicas las han expuesto, ya desde el arranque de año con DeepSeek, a algunos de los más sonados sustos del mercado. El balance anual es positivo, aunque solo brillan Nvidia (+40%) y Google (+65%).

El mayor susto, con todo, llegó el 2 de abril, cuando todo parecía cambiar. Trump anunció los mayores aranceles desde la Gran Depresión y provocó un desplome histórico de las Bolsas. La posterior marcha atrás despejó el camino de las subidas. De Gregorio señala tres factores para la remontada. El primero, la abundante liquidez en manos de los inversores, que amplifica las subidas y limita los descensos. "El dinero en circulación se encuentra en máximos históricos. Esto ha apoyado la inversión en activos de riesgo, permitiendo comprar cuando el mercado corregía", explica. El segundo factor tiene que ver con los beneficios empresariales, que son los que en última instancia justifican las valoraciones. "Han estado por encima de lo previsto", apunta el gestor, con crecimientos del 12% en Wall Street y del 9% en Europa. El tercero no ha llegado hasta el último trimestre del año, con los descensos de los tipos de interés en EE UU. Los tres factores han alimentado la fiebre bursátil en Wall Street focalizada en la IA. En España la receta del éxito ha sido, pese a contener los mismos ingredientes, algo distinta.

Indra (184,6%) y Solaria (131%) han sido los dos valores más alcistas del Ibex en el año, pero el excelente comportamiento del mercado español tiene nombre de banco. El Santander, el BBVA y Unicaja duplican su valor en los últimos 12 meses. CaixaBank está a punto, mientras Bankinter y Sabadell han avanzado casi un 80%.

El sector ha batido récords de beneficio (de enero a septiembre, la gran banca ganó 25.417 millo-

Del Santander a Telefónica, los valores estrella y los estrellados del parque

RICARDO SOBRINO
Madrid

Al final de cada año, el balance bursátil deja una clara división entre los valores estrella que se han ganado el favor del mercado y los estrellados que han perdido la confianza de los inversores. En España y en Europa, quienes apostaron por el sector bancario y el de defensa han visto cómo su

cartera se disparaba. En Estados Unidos, la tecnología ha vuelto a dejar ganancias en la renta variable, aunque de forma desigual, mientras que el consumo ha sido uno de los grandes perjudicados por las tensiones comerciales iniciadas por el nuevo gobierno de Donald Trump, que han frenado las compras.

En clave local, Indra ha brillado con luz propia en un Ibex 35

que va camino de firmar su segundo mejor año de la historia y que se encuentra en máximos históricos. La compañía se ha revalorizado un 184,7%, impulsada por el impacto en Bolsa de los planes europeos de rearme. Un inversor que hubiera comprado acciones de Indra por 1.000 euros a finales de 2024 habría multiplicado casi por tres su inversión en apenas 12 meses.

Entre los valores estrellados del Ibex figuran las telecomunicaciones, con caídas en Telefónica (-10,9%) y Cellnex (-9,6%). El farolillo rojo del índice ha sido Puig, que se ha dejado un 16,6% en Bolsa.

En la Unión Europea, el tono ha sido similar, con la defensa y la banca dominando las ganancias de la renta variable. Rheinmetall ha liderado el EuroStoxx 50 con una revalorización del 153,9%, seguida por otras compañías del sector como Thales, Safran o Leonardo. La banca también ha sido un factor clave del buen año bursátil, con fuertes avances en entidades como Deutsche Bank,



nes) y de dividendo (solo Sabadell, ha pagado este año más de 1.100 millones, y 3.400 millones el Santander) a pesar de las bajadas de tipos. “Después de la crisis financiera, el sector ha cambiado. Los bancos ahora son rentables, eficientes y más solventes. El descuento que arrastraban no estaba justificado”, sostiene Ignacio Cantos, director de inversiones de Atl Capital. El peso del conjunto de entidades en el índice alcanza ya el 40%, por un 30% hace tres años.

La buena marcha del mercado español no se limita a la Bolsa: la prima de riesgo de la deuda (calculada por el diferencial entre los intereses con los bonos alemanes, la referencia europea) se sitúa por debajo de los 50 puntos básicos, el nivel más bajo desde 2008. Una mejora en la que son claves la buena marcha de la economía y las subidas de calificación por parte de S&P, Moody's y Fitch.

En Europa, los mercados han logrado sobreponerse a la guerra comercial gracias a las mejores perspectivas de crecimiento. La clave ha sido el plan alemán destinado a modernizar las infraestructuras y la defensa. La previsión de un mayor brío económico, combinada con los recortes de tipos en EE UU, los ataques a la independencia de la Fed y el elevado déficit estadounidense han propulsado al euro contra el dólar un 14%. La hegemonía del billete verde no corre peligro, pero en momentos de mayor inestabilidad los inversores han preferido aumentar sus tenencias de oro, que se ha revalorizado más del 68% en su mejor año desde 1979.

El auge bursátil de 2025 deja una enseñanza clara: el mercado no premia las narrativas más ruidosas, sino la combinación de liquidez, beneficios y política monetaria. España y Europa han sabido capitalizar un cambio de ciclo que hace un año parecía improbable, mientras los inversores, empujados por la euforia, avanzan ahora por un terreno cada vez más estrecho. El desafío para 2026 será distinguir entre crecimiento sostenible y exceso de confianza, en un entorno donde cualquier error de cálculo —de la Fed, de la política comercial o de la propia fe en la IA— puede alterar el guion. Porque si algo ha demostrado este año es que, en Bolsa, la única certeza es que nada está escrito.

Unicredit, Intesa Sanpaolo, ING o Nordea.

Por contra, los sectores más perjudicados han sido el consumo y la automoción. Adidas ha cedido un 28,6% y Puma acumula pérdidas cercanas al 50%, mientras que Hermès ha retrocedido un 7,8%. En automoción, Ferrari se ha devaluado un 22,7% y Stellantis un 25%.

En Estados Unidos, 2025 ha confirmado el dominio de la tecnología en el S&P 500, aunque con un comportamiento más desigual. Los grandes gigantes tecnológicos han registrado subidas más contenidas, lejos de los crecimientos de tres dígitos.