



Resumen de prensa 09/01/2026

9/1/2026

Índice

UNEF

2026, el año del gran salto hacia la flexibilidad y el almacenamiento energético	4
--	---

LA ENERGIA FOTOVOLTAICA

A información pública una planta de H2 de 35 MW alimentada por 40 MW de fotovoltaica en Cádiz	12
Almendralejo constituye la primera comunidad energética local del municipio	14
El IDAE activa 632,5 millones en ayudas para la industria de tecnologías limpias e instalaciones novedosas	16
El precio de la electricidad sube en Europa en 2025 a pesar de marcar nuevos récords de producción solar fotovoltaica	18
ElPozo, entre las 100 empresas más responsables en ESG	20
Interior licita un proyecto fotovoltaico de 600 kW para el Centro Tecnológico de Seguridad	22
Orrön Energy, pasos de gigante en la diversificación geográfica	24

LAS RENOVABLES

El Gobierno ayudará con 330 millones a la descarbonización industrial	27
Así han evolucionado las emisiones de CO2 en España en los últimos 35 años	28
Australia pone fin a la odisea de construir su mayor proyecto de transmisión	30
El aumento de las emisiones del transporte y la calefacción ralentiza el progreso climático de Alemania en 2025	32
España prepara sus puertos para la eólica marina con 212 millones de inversión	34
Europa necesitará 1,5 billones de euros para triplicar su capacidad renovable hasta 2050	37
Iberdrola y Airzone se unen para mejorar la eficiencia de la climatización	39
IRENA lamenta la salida de EEUU de la agencia de energía renovable y se ofrece a cooperar	41
KKR y Oak Hill Capital invertirán casi 2.000 millones en la plataforma europea de centros de datos GTR	43
La cancelación del parque eólico Sunrise le costaría a Ørsted 8.000 millones de dólares	45
La cruzada trumpista contra la eólica marina desata una batalla judicial en la Costa Este	47
La verdad de la luz en España: de cómo tener una electricidad "barata" para pagar una de las facturas más caras	50
Ming Yang presenta la primera pala eólica del mundo totalmente reciclable	52
Nordex consigue nuevos pedidos para parques eólicos en España por un total de 38 turbinas y 246 MW	54
Stiell (ONU): La retirada de EEUU de la Convención sobre Cambio Climático es autogol colosal	56

LAS OTRAS ENERGÍAS

El IVA al 21% eleva la factura de la luz a casi 1.000€ al año	58
EE UU se marcha de la convención de Naciones Unidas sobre cambio climático	59
La Casa Blanca convoca a Repsol a la reunión que mantendrá hoy con las grandes petroleras	60
Cataluña destina 52 M€ al cierre nuclear	61
Iberdrola y Airzone se alían en climatización inteligente	62
Iberdrola mejora un 9,5% su dividendo, hasta los 0,253 euros brutos por acción	63
Fundación Naturgy y Cáritas renuevan su alianza en la lucha contra la pobreza energética	64
Sostenibilidad sí; eficiencia y competitividad, también	65

LA ECONOMÍA

La productividad crece en España a su mayor ritmo en 30 años	66
Finlandia alcanza a España como el país con el peor dato de paro de la UE	67
Mejora del PIB per cápita, pero aún muy lejos de la UE	68

2026, el año del gran salto hacia la flexibilidad y el almacenamiento energético

[climatica.coop/que-esperar-de-2026-transicion-energetica](#)

Eduardo Robaina

January 8, 2026

NUEVO MAGAZINE DE CLIMÁTICA



COMPRA TU EJEMPLAR



[A fondo](#) [Soluciones](#)

Consultamos con especialistas, comercializadoras renovables y asociaciones qué esperar de este año en materia energética y qué hace falta para avanzar hacia la transición energética ideal.



Foto: Kindel Media.

El panorama energético español –y también el global– se encamina hacia un horizonte de transformación profunda en 2026. Tras años centrados en la capacidad de generación renovable, los especialistas consultados coinciden en que el nuevo desafío no es solo producir energía limpia, sino saber gestionarla, almacenarla y, sobre todo, llevarla de forma eficiente al consumidor final. Este cambio de paradigma sitúa al **almacenamiento, la flexibilidad de la red y la electrificación masiva** como los pilares fundamentales de una transición que ya no tiene marcha atrás.

A continuación, analizamos, de la mano de especialistas, empresas y asociaciones, los aspectos claves de la transición energética para este 2026.

Eólica y solar

La instalación de energía **eólica** “va bastante retrasada respecto al PNIEC”, recuerda **Pedro Fresco**, director general de la Asociación Valenciana del Sector de la Energía (AVAESEN) y ex director general de Transición Ecológica en València. El especialista calcula que se seguirá instalando mucha energía **solar**, pero menos que en 2025. Así, cree que se deberían priorizar las hibridaciones de plantas solares, “dándole la máxima rapidez administrativa con procedimientos exprés».



Tampoco son tan optimistas desde la cooperativa energética **Solabria**: «Son el futuro [las renovables], sin duda, pero probablemente veamos una ralentización del impulso en la implantación de renovables por el destructivo efecto que están teniendo ya los discursos y políticas contra la evidencia que nos muestra la ciencia».

Roberto Giner, CEO de la comercializadora de energía 100% verde **Octopus Energy España**, señala el potencial de la **aerothermia**, “la gran olvidada”, ya que es “hasta nueve veces más eficiente que el gas y, por tanto, clave para electrificar los hogares”.

En Unión Española Fotovoltaica (**UNEF**) consideran que en 2026 el **sector fotovoltaico** “continuará aportando de forma significativa al PIB, al empleo y al I+D+i desde una fase más madura”. “Con más de 70 GW, entre permisos otorgados y planificación hasta 2030, España tiene sobre la mesa una oportunidad histórica para capitalizar el bajo coste de la fotovoltaica como motor de reindustrialización”, afirman. Para ello, piden “que la transición energética avance con amplia **aceptación social**, basada en el diálogo con los territorios, buenas prácticas y proyectos alineados con las necesidades locales, evitando la polarización y la desinformación”.

Para **Esther Izquierdo**, ingeniera industrial experta en energía, la clave de cara a este nuevo año es «encontrar el equilibrio entre el territorio y la implantación de renovables» ya que «alguna de ellas va a impactar, y por lo tanto, hay que jugar con aquellos espacios donde realmente hay disponibilidad para poder poner energías renovables».

Almacenamiento y baterías

La ingeniera **Carlota Pi Amorós**, cofundadora y presidenta ejecutiva de la comercializadora renovable **Holaluz**, cuenta que ellos no conciben el autoconsumo «como una simple suma de placas en un tejado», ya que consideran que la «verdadera revolución reside en la capacidad de gestionar esa energía de forma distribuida, y eso solo es posible a través del almacenamiento».

Solabria tiene claro que el almacenamiento a través de baterías es «la combinación perfecta para la generación renovable; haciendo de ella una energía segura, estable, eficiente y barata». Además, señala que «los combustibles fósiles y la energía nuclear ya no son competitivos frente a las renovables».

Esther Izquierdo cree que, respecto al almacenamiento y las baterías, estamos en el punto en el que estaban las placas fotovoltaicas hace muchos años. «A día de hoy, por el coste que tienen, aún no son viables en todas partes, pero son necesarias en este presente y futuro que estamos diseñando». Por ello, pide que las normativas «ayuden y acompañen».

Pedro Fresco prevé que para 2026 las baterías comenzarán a instalarse en España a una velocidad rápida. El almacenamiento, explica, permitirá que las renovables empiecen a controlar la tensión del sistema eléctrico, disminuyendo así la dependencia de programar centrales de gas. En este sentido, considera necesario introducir **baterías en el orden de varios gigavatios (GW) anuales**, aunque reconoce que alcanzar ese volumen no será posible en 2026, sino en los años posteriores.

Para Roberto Giner, el almacenamiento es la solución al gran «cuello de botella» actual, ya que permite aprovechar la energía limpia que hoy se desperdicia por falta de capacidad para guardarla. Para 2026 augura el «gran año de las baterías» debido a una fuerte caída de precios, lo que facilitará su acceso incluso en hogares que no dispongan de placas solares. Asimismo, propone ver el vehículo eléctrico como una herramienta de almacenamiento potente que puede verter energía a la red cuando sea necesario.

Luis Marquina, presidente de la Asociación Empresarial de Pilas, Baterías y Almacenamiento Energético (**AEPIBAL**), recuerda el apagón del 28 de abril como punto de inflexión sobre la necesidad del almacenamiento. “El sistema eléctrico necesita las baterías porque no hay mix energético basado en renovables sin almacenamiento”, señala. De cara a 2026, esperan conectar cerca de 500 MW de baterías, con la meta de alcanzar los 5 GW en los próximos 2 o 3 años mediante proyectos de diversos tipos (híbridos, *stand-alone* e industriales).

Para avanzar en todo lo expuesto, desde UNEF, proponen que la regulación de 2026 elimine el «absurdo administrativo» de sumar potencias de paneles y baterías, permitiendo que se considere como potencia total el valor mayor de ambos componentes, no su suma. Asimismo, sugieren eximir de nuevos estudios ambientales a las baterías que se ubiquen dentro del perímetro de plantas que ya cuenten con una declaración ambiental positiva. Todo ello con el objetivo de que el almacenamiento deje de ser un elemento excepcional para desplegarse de forma masiva (hibridado o independiente), aportando estabilidad y resiliencia al sistema.

Movilidad eléctrica

Arturo Pérez de Lucia, director general de la Asociación Empresarial para el Desarrollo e Impulso de la Movilidad Eléctrica (**AEDIVE**), destaca la importancia de los [recién anunciados Plan Auto 2030 y Plan Auto+](#), que cuentan con 400 millones de euros para ayudas directas a la compra de coches eléctricos (no como hasta ahora, en forma de subvención que se demora varios años).

Para 2026, augura un “creciente número de modelos de coches eléctricos a precios asequibles para todo tipo de bolsillos”. Con esto y las ayudas, espera que las matriculaciones de vehículos electrificados sea mayor que la de este año.

De igual forma, apuesta por **alejar la movilidad eléctrica del debate ideológico** para proteger toda la cadena de valor industrial en España, desde la fabricación de cargadores hasta las gigafactorías. Además, considera clave combatir la **«infoxicación»**, que frena la adopción del vehículo eléctrico.

Similar postulado es el de la cooperativa Solabria, que lamenta el retraso en la implantación de la movilidad eléctrica: «Llevamos retraso, y se va a agravar, porque **se están imponiendo los intereses económicos de los lobbies de la automoción**», haciendo alusión al [reciente anuncio](#) de Bruselas de permitir vender vehículos de combustión más allá de 2035.

En una línea similar se posiciona Pedro Fresco, quien prevé que las ventas seguirán aumentando, pudiendo superar el **30% de cuota** de mercado en vehículos electrificados para 2026.

En cuanto a las infraestructuras de carga, Fresco propone desarrollar específicamente la carga de **baja potencia** dentro de las ciudades, y defiende la necesidad de establecer sanciones exigentes para los aparcamientos públicos que no cumplan con la legislación

actual de cargadores. Asimismo, pide a la DGT endurecer los criterios de etiquetas para que la «Cero» sea exclusiva para eléctricos 100% y que los híbridos no enchufables pasen a la categoría C.

Desde Octopus Energy España, su CEO Roberto Giner va más allá y pone el foco en la tecnología **V2G (Vehicle to Grid)**, con la cual un vehículo puede verter energía a la red para dar flexibilidad al sistema. Además, aboga por conectar los vehículos (junto con almacenamiento, aerotermia y generación renovable) a sistemas de gestión remota para desplazar el consumo a los momentos de mayor producción renovable.

Redes e infraestructura

Solabria recuerda que, mientras que se ha liberalizado la generación y la comercialización de energía en España, queda pendiente la **distribución**. «Actualmente las redes de media y baja tensión son propiedad del oligopolio», lamentan.

Desde AEDIVE, Arturo Pérez de Lucía considera necesario **reforzar las redes eléctricas** para atender el aumento de la demanda tanto en el transporte como en la industria. Entre sus peticiones para el año que comienza está un marco de retribución estable y a largo plazo que incentive a los operadores a invertir en la red y mayor claridad sobre la capacidad disponible en los puntos de conexión actuales.

Roberto Giner, de Octopus, señala que, junto al almacenamiento, la **interconexión entre países** es el gran desafío para no desperdiciar recursos. Cree que España debería poder exportar su exceso de energía renovable en cantidades mucho mayores de las actuales, y propone el uso de tecnología para gestionar de forma remota y masiva dispositivos como vehículos y climatización, adaptando la demanda a la red. «La flexibilidad eléctrica será la clave del futuro del sistema energético español», explica.

Desde UNEF, advierten que la **saturación de los nudos de red** es una «barrera administrativa» que frena inversiones industriales estratégicas. Para 2026, confían en que se materialicen avances reales en la planificación y el refuerzo de las redes para conectar nueva demanda industrial. En este sentido, recuerdan que el despliegue renovable debe ir acompañado de inversiones en redes, almacenamiento y digitalización para evitar pérdidas de eficiencia.

Autoconsumo y comunidades energéticas

La publicación en 2026 del esperado **Real Decreto de Autoconsumo** representa, a ojos de Carlota Pi Amorós (Holaluz), «el motor de cambio que el mercado demanda». No se trata solo de una actualización normativa, sino de una apertura de la energía distribuida en el país del sol. «La normativa permitirá nuevos esquemas de conexión y gestión mucho más flexibles. Esto nos abre la puerta a proyectos que antes eran técnicamente complejos o poco rentables, permitiendo que la energía se genere y consuma de forma mucho más eficiente y cercana al punto de demanda», detalla.

Con esa normativa también en mente, la UNEF espera que 2026 sea **el año del despegue definitivo del autoconsumo colectivo y distribuido** gracias a la ampliación de la distancia de generación a 5 kilómetros y la creación del gestor de autoconsumo. Para ello, reclama que las comunidades autónomas tramiten a tiempo las ayudas *Next Generation* para no perder los fondos.

Roberto Giner, de Octopus, destaca que las comunidades energéticas permitirán a la ciudadanía **gestionar recursos compartidos**, como la rehabilitación de edificios, y no solo ahorrar en la factura.

Pedro Fresco prevé que se mantendrá el ritmo de instalación en el sector industrial y propone que el nuevo real decreto de autoconsumo facilite el **autoconsumo colectivo en plantas de gran tamaño** (megavatios) para que tengan una relevancia real en el sistema. “Solo así el autoconsumo colectivo y las comunidades podrán ser relevantes”, considera.

La cooperativa Solabria aquí quiere poner el foco en las comunidades energéticas, que «al depender de políticas europeas/nacionales, **van a resentirse mucho ante la lentitud normativa/burocrática y la fuerte reducción de apoyos financieros** para su creación, que irán ahora destinados —entre otros— a la guerra en vez de a la transición energética».

La ingeniera industrial Esther Izquierdo, más allá de todo lo expuesto, «priorizaría poder tener **buenos casos de uso que sirvan de ejemplo** y que se compartan como referencia para su implementación».

Precios y fiscalidad

“La energía sigue siendo una gran desconocida para la gran mayoría de las personas. Solo nos fijamos en cuánto cuesta, pero no en cómo se gestiona”, reflexiona Roberto Giner (Octopus). El empresario advierte de una paradoja para 2026: aunque la energía renovable abaratará el mercado mayorista, **los peajes y cargos podrían subir la factura de los hogares** entre un 4 y un 5%. Asimismo, considera que el PVPC (la tarifa regulada de luz en España) “ha quedado desvirtuado y distorsiona a la competencia”. Para él, “si combinamos baterías, flexibilidad y gestión inteligente, las energías renovables pueden demostrar que es posible llevar energía allí donde hoy no llega o no es accesible, sin que suponga un coste elevado para los bolsillos”.

El especialista Pedro Fresco propone una **revisión fiscal urgente** que incluya la reducción del Impuesto sobre la Electricidad y el IVPEE (Impuesto sobre el valor de la producción de energía eléctrica) para incentivar la electrificación frente a los combustibles fósiles.

Desde UNEF piden **aumentar la parte variable de la factura** para premiar la eficiencia y el uso de incentivos fiscales para la inversión ciudadana. Finalmente, Arturo Pérez de Lucía (AEDIVE) solicita al Gobierno **«palancas fiscales coherentes»** para impulsar la demanda, especialmente en las flotas de empresas que actúan como motor de mercado.

Para Solabria, «desde que se ha creado el *mercado de electricidad (OMIE)* estamos asistiendo a un encarecimiento de la luz sin precedentes», e insisten en que «solo las renovables pueden hacer que la factura baje, puesto que el sol y el viento no tenemos que importarlos».

Geopolítica y mundo

Pedro Fresco visualiza un escenario polarizado donde China seguirá instalando renovables masivamente y liderará la electrificación mientras EE. UU. frena su desarrollo para proteger la industria fósil y nuclear. Esto podría crear, dice, una alianza energética entre Rusia, EE. UU. y los países petroleros por un lado, y China por otro. Ante esto, “la UE deberá decidir en qué lugar se sitúa”, tras un 2025 donde se ha visto patente la reducción de los compromisos ambientales. Asimismo, reclama a la Unión “una gran coalición para extender la energía solar por todo el mundo, especialmente en los países más pobres”.

La experta Esther Izquierdo considera que «vivimos en la **incertidumbre** de no saber qué es lo que va a pasar, y tenemos que ir dando pasos asumiéndolo». Así, ve fundamental «las colaboraciones, tanto público-privadas como las colaboraciones entre la administración, los centros de investigación, los centros tecnológicos, las universidades, las empresas privadas...».

La cooperativa energética Solabria considera que «**la geopolítica está marcando la agenda de los gobiernos**, presenciando en directo y de una manera descarada cómo el orden internacional ya no se respeta». Cree que antes lo disimulaban, «pero ahora ya no se cortan en manifestar públicamente que si hay un conflicto, detrás están los recursos energéticos/minerales/agua».

Si te gusta este artículo, apóyanos con una donación.

Otra cantidad

€

COMENTARIOS

Artículos relacionados

[¿Temes que te engañen con la factura de la luz? Compra energía renovable a una cooperativa energética](#)

Decenas de cooperativas energéticas ofrecen electricidad procedente de fuentes de energía renovables a la ciudadanía y contribuyen a descarbonizar el mix energético español y democratizar el sector.

[Elisenda Pallarés](#)

[No hay que reiniciar la política climática, simplemente hay que mejorarla](#)

"Decir que tenemos que optar por un reinicio climático pragmático transmite la idea de que vamos demasiado deprisa cuando la realidad es exactamente la contraria", señala el experto en energía Pedro Fresco en respuesta a unos artículos del analista Michael Liebreich.

[Pedro Fresco](#)

[¿Y si otra forma de vivir ya existiera? Aardehuis es la prueba](#)

En el nuevo Magazine de 'Climática', nos adentramos en una ecoaldea holandesa de casas de barro, autosuficiencia energética y decisiones compartidas.

[Aida Cuenca](#)

A información pública una planta de H2 de 35 MW alimentada por 40 MW de fotovoltaica en Cádiz

- El proyecto Arquillo H2, promovido por Avalon Renovables, prevé una producción anual de 4.912 toneladas de hidrógeno. Esta planta, que ocupa una superficie total de 120 ha, se integra dentro del Proyecto Bahías de Algeciras y Cádiz.



<https://www.pv-magazine.es/2026/01/08/a-informacion-publica-una-planta-de-h2-de-35-mw-alimentada-por-4...>

Jueves, 08 enero 2026

El proyecto Arquillo H2, promovido por Avalon Renovables, prevé una producción anual de 4.912 toneladas de hidrógeno. Esta planta, que ocupa una superficie total de 120 ha, se integra dentro del Proyecto Bahías de Algeciras y Cádiz.

Jose Pedrosa

La Consejería de Sostenibilidad, Medio Ambiente y Economía Azul en Cádiz ha iniciado el periodo de información pública relativo a la planta de hidrógeno verde Arquillo H2. El proyecto, promovido por Avalon Renovables, empresa especializada en el desarrollo de proyectos de energía solar y de generación de hidrógeno verde, se localiza en el paraje de La Arquillo, dentro del término municipal de Jerez de la Frontera, aunque su infraestructura de servicio se extiende también al municipio de Paterna de Rivera.

El objetivo principal de la instalación es la obtención de hidrógeno mediante un proceso de electrólisis alcalina con una capacidad de 35 MW.

La configuración técnica del complejo incluye una planta de generación solar fotovoltaica para suministro eléctrico bajo la modalidad de autoconsumo sin excedentes. Esta instalación fotovoltaica, denominada Arquillo, cuenta con una potencia de 47,51 MWp y 39,6 MW de inversores, ocupando una superficie total de 119,61 hectáreas.

Para garantizar la estabilidad del suministro al electrolizador, el diseño incorpora un sistema de almacenamiento de energía mediante baterías de ion-litio. Se estima que el rendimiento de la planta alcance una producción anual de 4.912 toneladas de hidrógeno.

En cuanto a la gestión de recursos hídricos, la planta requiere un consumo anual de agua de 108.800 metros cúbicos. El suministro de este caudal, así como el retorno de efluentes, se realizará a través de una doble canalización conectada a la EDAR de Paterna de Rivera. El emplazamiento de estas tuberías de captación y vertido afecta de forma conjunta a los términos de Jerez de la Frontera y Paterna de Rivera.

La evacuación y conexión eléctrica se articula a través de la subestación Arquillo, desde donde parte una línea de alta tensión de 66 kV, con tramos aéreos y soterrados, hasta la subestación La Cartuja de 220 kV. Dicha conexión se rige por el expediente de acceso otorgado en junio de 2023.

Por último, la integración del vector energético en la red de transporte se efectuará mediante un ramal de conexión a un hidroducto principal, el cual se encuentra actualmente bajo un expediente de tramitación independiente.

Esta planta se integra dentro del Proyecto Bahías de Algeciras y Cádiz, que contempla la construcción de una red de plantas de hidrógeno verde de 1,4 GW en la provincia de Cádiz, conectadas por un hidroducto de 134 km, completado con una planta de amoniaco verde de 500 MW en el Campo de Gibraltar y una tubería que distribuye esta energía verde como combustible al Puerto de Algeciras.

De acuerdo con la empresa, este proyecto está orientado a la producción de H2 a gran escala en las inmediaciones del Puerto de Algeciras, donde transitan unos 120.000 barcos anuales, y servirá para abastecer sectores de difícil descarbonización, como la industria marítima, fertilizante, química y energética.

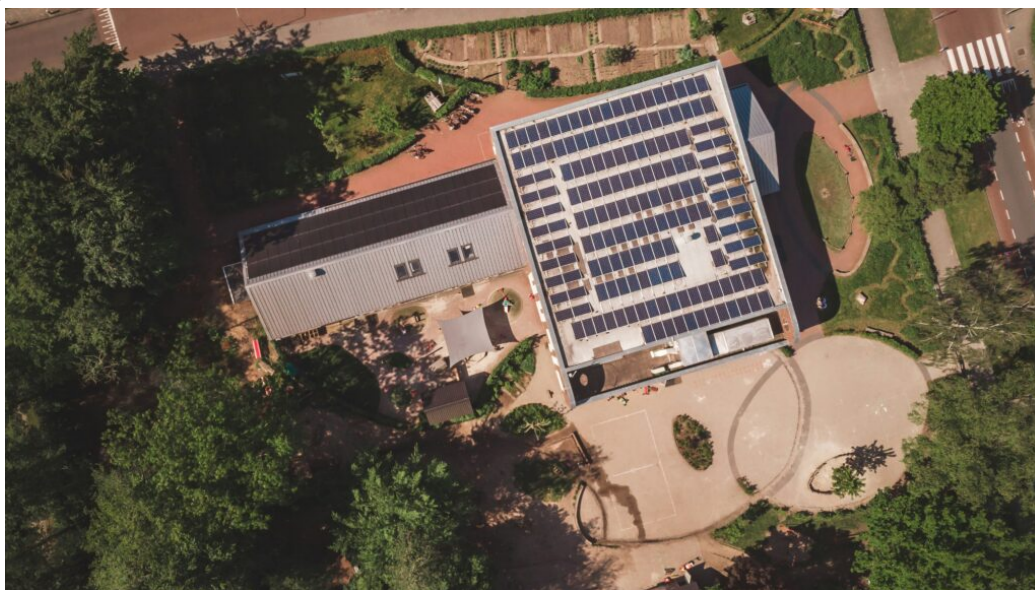
Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content



Almendralejo constituye la primera comunidad energética local del municipio

- Puesta en marcha de la Comunidad Energética Almendralejo Vendimia Solar mediante un proyecto piloto de autoconsumo colectivo, basado en una planta fotovoltaica de 50 kW instalada en la cubierta del Pabellón Municipal Extremadura.



<https://www.pv-magazine.es/2026/01/08/almendralejo-constituye-la-primera-comunidad-energetica-local-del-...>

Jueves, 08 enero 2026

Puesta en marcha de la Comunidad Energética Almendralejo Vendimia Solar mediante un proyecto piloto de autoconsumo colectivo, basado en una planta fotovoltaica de 50 kW instalada en la cubierta del Pabellón Municipal Extremadura.

Jose Pedrosa

Planta fotovoltaica de autoconsumo

Imagen: Unsplash / Remco Guijs

El Ayuntamiento de Almendralejo, en colaboración con la Diputación pacense, junto con colectivos vecinales y empresariales, ha puesto en marcha la primera comunidad energética local del municipio, la asociación sin ánimo de lucro "Comunidad Energética Almendralejo Vendimia Solar".

Se trata de un proyecto piloto desarrollado en el marco de un programa europeo que cuenta con el respaldo y la financiación de fondos FEDER consistente en la instalación de una planta fotovoltaica de autoconsumo colectivo en la cubierta del Pabellón Extremadura.

La instalación fotovoltaica consta de 92 módulos de 670 W de la marca china Trina Solar y un inversor de 50 kW del fabricante chino Huawei, modelo SUN2000-50KTL-M3. La superficie disponible de cubierta es de 386 m².

El consumo estimado de la comunidad energética es de 288.800 kWh/año. Se estima que la energía producida será de 93.788 kWh/año, por lo que el porcentaje de autoconsumo será del 100 %.

El consistorio indicó que la actuación dispone de todos los permisos necesarios y cumple con la normativa vigente, y que permitirá un ahorro energético del 30 %. La inversión total asciende a 48.380 euros.

El Ayuntamiento señaló que el reparto inicial de la energía generada asignaría 11 kW al consistorio, 29 kW al consumo vecinal y 10 kW a las pymes, con posibilidad de revisión por la asamblea de la comunidad, manteniéndose fija la parte municipal como contraprestación por la cesión de la cubierta.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content

El IDAE activa 632,5 millones en ayudas para la industria de tecnologías limpias e instalaciones novedosas

- De ellos, 355 millones son ayudas para la industria de tecnologías limpias (RENOVAL 2) y 277,5 millones son ayudas para proyectos innovadores de instalaciones agrovoltaicas con almacenamiento, flotante, infraestructuras, autoconsumo colectivo y bombas de calor, también en 2ª convocatoria.



<https://www.pv-magazine.es/2026/01/08/el-idae-activa-6325-millones-en-ayudas-para-la-industria-de-tecnolog...>

Jueves, 08 enero 2026

De ellos, 355 millones son ayudas para la industria de tecnologías limpias (RENOVAL 2) y 277,5 millones son ayudas para proyectos innovadores de instalaciones agrovoltaicas con almacenamiento, flotante, infraestructuras, autoconsumo colectivo y bombas de calor, también en 2ª convocatoria.

Pilar Sánchez Molina

El Ministerio para la Transición Ecológica y Reto Demográfico (MITECO) ha lanzado, a través del IDAE, una segunda convocatoria de financiación por valor de 355 millones de euros para fortalecer la cadena de valor industrial de las tecnologías limpias en el marco del programa RENOVAL 2. (RENOVAL 1 adjudicó 300 millones para 34 proyectos de fabricación renovable y de almacenamiento).

El programa busca impulsar la fabricación nacional de equipos y componentes clave para energías limpias. Las tecnologías elegibles abarcan desde sectores consolidados como la energía solar, fotovoltaica y eólica hasta áreas emergentes como el hidrógeno renovable, el almacenamiento, las bombas de calor, el biogás, las tecnologías de red y las soluciones de descarbonización industrial.

También se podrán acoger a este programa las actuaciones para la reconversión de líneas existentes para la fabricación de equipos y elementos clave que anteriormente no estuvieran en producción en

la planta.

Se establecen dos programas de incentivos. El programa de incentivos 1, dotado con 25 millones, se destinará a proyectos con presupuesto financiable superior a un millón de euros e inferior a 30 millones. Por su parte, el programa 2, con 330 millones, se reservará para proyectos con presupuesto financiable superior a 30 millones.

En términos generales, la intensidad de la ayuda será del 15% de los costes subvencionables y no podrá superar los 150 millones por proyecto.

No obstante, la intensidad podrá elevarse al 20% y 200 millones en las zonas consideradas 'c' en la Unión Europea, y hasta el 35% y 350 millones en las zonas 'a'. Además, en el caso de las actuaciones realizadas por pequeñas empresas, las intensidades de ayuda podrán incrementarse en un 20%; y en el caso de medianas empresas, en un 10%.

Los beneficiarios podrán solicitar un anticipo que se considerará como pago a cuenta y será como máximo el importe de la ayuda total concedida. Asimismo, está previsto que los proyectos de inversión puedan recibir ayuda de otros programas e instrumentos de la Unión Europea, siempre que dicha ayuda no cubra el mismo coste.

El plazo para presentar las solicitudes comprende desde las 9 horas del 22 de enero de 2026 hasta las 12 horas del 25 de febrero.

Proyectos innovadores de instalaciones

El IDAE también gestiona la segunda convocatoria del programa de incentivos de proyectos innovadores de energías renovables y almacenamiento, así como a la implantación de sistemas térmicos renovables (energías renovables innovadoras). Esta una nueva línea de ayudas se dirige a instalaciones agrovoltaicas con almacenamiento, flotante, infraestructuras, autoconsumo colectivo y bombas de calor, en el marco del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia.

La dotación presupuestaria por programa es la siguiente:

- 1)Agrovoltaica con almacenamiento: 75 millones de euros
- 2)Instalaciones fotovoltaicas flotantes en espacios artificiales: 17 millones de euros
- 3)Integración de renovables en infraestructuras: 40 millones de euros
- 4)Autoconsumo colectivo: 40,5 millones de euros
- 5)Instalaciones de bombas de calor renovables: 30 millones de euros

El plazo correrá desde las 12:00 h del 14 de enero de 2026 hasta las 12:00h del 19 de febrero de 2026.El 15 de enero de 2026 se considerará como fecha de inicio del cómputo del plazo de seis meses del que dispone el IDAE para resolver.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content

El precio de la electricidad sube en Europa en 2025 a pesar de marcar nuevos récords de producción solar fotovoltaica

- Los precios aumentaron respecto a 2024 por el aumento de los precios del gas y el CO₂, así como por el aumento de la demanda y el descenso de la producción eólica en algunos mercados.



El precio de la electricidad sube en Europa en 2025 a pesar de marcar nuevos récords de producción solar fotovoltaica

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-precio-de-la-electricidad-sube-en-europa-en-2025-a-pesar-de-macar-nu...>

Aleasoft Energy Forecasting

Jueves, 08 enero 2026

En 2025, los precios de los principales mercados eléctricos europeos subieron hasta febrero, cayeron en primavera y se estabilizaron en la segunda mitad del año, con un precio promedio anual superior a 60 €/MWh en la mayoría de los mercados. Los precios aumentaron respecto a 2024 por el aumento de los precios del gas y el CO₂, así como por el aumento de la demanda y el descenso de la producción eólica en algunos mercados. Aun así, **los precios de 2025 fueron los segundos más bajos desde 2021**. La producción fotovoltaica fue récord en los principales mercados europeos y la eólica en Francia.

En 2025, los precios de la mayoría de los principales **mercados eléctricos europeos** aumentaron hasta febrero, desplomándose después durante la primavera. En junio los precios empezaron a recuperarse, estabilizándose durante la segunda mitad del año en la mayoría de los mercados.

El precio promedio anual fue superior a 60 €/MWh en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos.

Los precios fueron más altos que en 2024, impulsados por la subida de los precios del gas y del CO₂, así como por el aumento de la demanda y la caída de la producción eólica en algunos mercados.

A pesar de estos aumentos, los precios de 2025 se situaron como los segundos más bajos desde 2021.

Alta solar, baja eólica

La **producción solar fotovoltaica** en 2025 fue la más alta de la historia en los principales mercados europeos.

La **producción eólica** de 2025 fue la más alta de la historia del mercado francés, pero bajó en el resto de los principales mercados europeos.

La **demanda eléctrica** en 2025 fue mayor que en 2024 en algunos de los principales mercados eléctricos europeos, y menor en otros. Esta falta de uniformidad en el comportamiento contrasta con la tendencia al alza observada entre 2023 y 2024.

En 2025, los futuros de **gas TTF** para el Front-Month en el **mercado ICE** subieron hasta febrero, cuando alcanzaron su nivel mensual más alto desde 2023, para luego descender. El precio promedio anual fue superior al de 2024.

Los precios de los futuros de **derechos de emisión de CO2** en el **mercado EEX** para el contrato de referencia de diciembre de 2026 aumentaron especialmente en la segunda mitad de 2025.

Los precios de cierre de los futuros de **petróleo Brent** para el Front-Month en el mercado ICE siguieron una tendencia mayoritariamente descendente. El promedio de los precios de 2025 fue el más bajo desde 2021.

Para conocer en detalle la evolución de los mercados de energía europeos durante 2025, está disponible el informe completo en este enlace.

Análisis sobre las perspectivas de los mercados de energía en Europa y la financiación de proyectos renovables y de almacenamiento

AleaSoft Energy Forecasting celebra webinars mensuales sobre los **mercados de energía** europeos desde diciembre de 2019. Estos webinars cuentan con la participación de expertos del sector de la energía para analizar los temas de mayor relevancia, tales como la **financiación de proyectos de energías renovables**, los **PPA** y el **almacenamiento de energía**. Las grabaciones de la mayoría de estos webinars están disponibles en la cuenta de YouTube de la empresa (**AleaSoft Energy Forecasting**).

Fuente: **AleaSoft Energy Forecasting** .



ElPozo, entre las 100 empresas más responsables en ESG

- Según el ranking, ElPozo se ha vuelto a posicionar este ejercicio 2025 entre las 100 empresas más responsables de España.



<https://carnica.cdecomunicacion.es/actualidad-sectorial/161907/elpozo-entre-las-100-empresas-mas-responsab...>

Celia López

Jueves, 08 enero 2026

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

CookieDuraciónDescripcióncookieLawinfo-checkbox-advertisement11 mesesEsta cookie se utiliza para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Publicitarias".cookieLawinfo-checkbox-analytics11 monthsEsta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR. La cookie se utiliza para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Análisis".cookieLawinfo-checkbox-functional11 monthsEsta cookie está configurada por el consentimiento de cookies de GDPR para registrar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Funcional".cookieLawinfo-checkbox-necessary11 monthsEsta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR. Las cookies se utilizan para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Necesario".cookieLawinfo-checkbox-others11 monthsEsta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR. La cookie se utiliza para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Otro".cookieLawinfo-checkbox-performance11 monthsEsta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR. La cookie se utiliza para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Rendimiento".viewed_cookie_policy11 monthsEsta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR y se utiliza para almacenar si el usuario ha dado su consentimiento o no para el uso de cookies. No almacena ningún dato personal. Funcionales Funcionales Las cookies funcionales ayudan a realizar ciertas

funcionalidades, como compartir el contenido del sitio web en plataformas de redes sociales, recopilar comentarios y otras funciones de terceros. Rendimiento Rendimiento Las cookies de rendimiento se utilizan para comprender y analizar los índices clave de rendimiento del sitio web, lo que ayuda a brindar una mejor experiencia de usuario a los visitantes. Analíticas Analíticas Las cookies analíticas se utilizan para comprender cómo interactúan los visitantes con el sitio web. Estas cookies ayudan a proporcionar información sobre métricas, el número de visitantes, la tasa de rebote, la fuente de tráfico, etc. CookieDuraciónDescripción__utma2 añosSe usa para distinguir usuarios y sesiones. La cookie se crea cuando se ejecuta la biblioteca de JavaScript y no hay ninguna cookie __utma. La cookie se actualiza cada vez que se envían datos a Google Analytics.__utmb30 minutosSe utiliza para determinar nuevas sesiones / visitas. La cookie se crea cuando se ejecuta la biblioteca JavaScript y no existen cookies __utma. La cookie se actualiza cada vez que se envían datos a Google Analytics.__utmc-Google Analytics establece la cookie y se elimina cuando el usuario cierra el navegador. La cookie no es utilizada por ga.js. La cookie se utiliza para permitir la interoperabilidad con urchin.js, que es una versión anterior de Google Analytics y se utiliza junto con la cookie __utmb para determinar nuevas sesiones / visitas.__utmt10 minutosGoogle Analytics establece la cookie y se utiliza para reducir la tasa de solicitud. Publicitarias Publicitarias Las cookies publicitarias se utilizan para proporcionar a los visitantes anuncios y campañas de marketing relevantes. Estas cookies rastrean a los visitantes en los sitios web y recopilan información para proporcionar anuncios personalizados. CookieDuraciónDescripción__utms6 mesesGoogle Analytics establece esta cookie y se utiliza para almacenar la fuente de tráfico o la campaña a través de la cual el visitante llegó a su sitio._fbp2 mesesFacebook instala esta cookie para mostrar publicidad cuando están en Facebook o en una plataforma digital impulsada por publicidad de Facebook después de visitar este sitio web.fr2 mesesFacebook instala esta cookie para mostrar anuncios relevantes a los usuarios y medir y mejorar los anuncios. La cookie también rastrea el comportamiento del usuario en la web en sitios que tienen píxeles de Facebook o complementos sociales de Facebook. Otras Otras Otras cookies no categorizadas son aquellas que están siendo analizadas y aún no han sido clasificadas en una categoría.

Interior licita un proyecto fotovoltaico de 600 kW para el Centro Tecnológico de Seguridad

- El contrato, en régimen de autoconsumo sin excedentes, tiene un valor estimado de 536.983 euros. Las empresas interesadas podrán presentar ofertas hasta el 13 de enero, y el plazo de ejecución será de cuatro meses.



<https://www.pv-magazine.es/2026/01/08/interior-licita-un-proyecto-fotovoltaico-de-600-kw-para-el-centro-tec...>

Jueves, 08 enero 2026

El contrato, en régimen de autoconsumo sin excedentes, tiene un valor estimado de 536.983 euros. Las empresas interesadas podrán presentar ofertas hasta el 13 de enero, y el plazo de ejecución será de cuatro meses.

Jose Pedrosa

Planta fotovoltaica sobre cubierta

Imagen: Unsplash / Chuttersnap

La Subdirección General de Planificación y Gestión de Infraestructuras y Medios para la Seguridad ha abierto una licitación para ejecutar la instalación de una planta solar fotovoltaica completa en el Centro Tecnológico de Seguridad (CETSE), de El Pardo (Madrid), para el autoconsumo sin excedentes del edificio.

El contrato tiene un valor estimado de 536.983 euros. Las empresas interesadas podrán presentar ofertas hasta el 13 de enero, y el plazo de ejecución será de cuatro meses.

El proyecto se desarrollará en las instalaciones del Centro Tecnológico de Seguridad, en concreto en las cubiertas del edificio. La instalación comprende:

- Diseño de la instalación fotovoltaica de 200 kW en inversores y 163,68 kWp de potencia pico en módulos fotovoltaicos para la cubierta del edificio, para dar servicio al CPD 1.
- Diseño de la instalación fotovoltaica de 200 kW en inversores y 163,68 kWp de potencia pico en módulos fotovoltaicos para la cubierta del edificio, para dar servicio al CPD 2.
- Diseño de la instalación fotovoltaica de 200 kW en inversores y 163,68 kWp de potencia pico en módulos fotovoltaicos para la cubierta del edificio, para dar servicio a las oficinas del edificio principal.

La potencia nominal general instalada será de 600 kW, con una potencia pico instalada sobre la cubierta del edificio principal de 491,04 kWp, con un total de 792 módulos fotovoltaicos y una potencia unitaria de 620 Wp.

Esta actuación cuenta con financiación procedente del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia de la Unión Europea.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content

Orrön Energy, pasos de gigante en la diversificación geográfica

- El anuncio del avance en su plataforma de proyectos “greenfield” en Alemania y el Reino Unido fue bienvenida por el mercado.



Orrön Energy, pasos de gigante en la diversificación geográfica

<https://elperiodicodelaenergia.com/orron-energy-pasos-de-gigante-en-la-diversificacion-geografica/>

José Javier Ruiz

Jueves, 08 enero 2026

El anuncio del avance en su plataforma de proyectos “greenfield” en Alemania y el Reino Unido fue bienvenida por el mercado

El desarrollador de renovables sueco **Orrön Energy** anunció ayer conexiones a la red para seis proyectos a gran escala con una capacidad combinada estimada de 2,9 gigavatios en el Reino Unido. Este logro se suma a los avances en su plataforma alemana, donde tres proyectos por un total aproximado de 250 megavatios han obtenido la aprobación municipal.

La acción subía un 14% al inicio de la sesión de ayer, ya que este anuncio supone un hito importante en la política de diversificación geográfica de la compañía. La revalorización se mantuvo en torno al 12% la mayor parte de la mañana. De esta manera, la acción de la compañía sueca se unía a la carrera de los valores europeos de renovables, que desde el inicio del año es el subsector que lidera, de momento, en el sector.

El Reino Unido, un mercado clave para Orrön Energy

Las conexiones a la red en el Reino Unido se han asegurado como parte de la reforma de la red que ha liderado el gobierno británico. Como conclusión de este proceso el pasado mes de diciembre, Orrön Energy ha conseguido la conexión de seis proyectos a gran escala, de los cuales tres son

proyectos de energía solar con una capacidad estimada combinada de 1,8 gigavatios, y otros tres son proyectos ligados a centros de datos con una capacidad de 1,1 gigavatios.

“La obtención de las conexiones a la red de Gate 2 en el Reino Unido nos permite avanzar en algunas de las negociaciones que se suspendieron temporalmente debido al proceso de reforma de la red, ya concluido”, añadió Daniel Fitzgerald, consejero delegado de Orrön Energy.

Se espera recibir ofertas vinculantes de red y detalles adicionales sobre las fechas de conexión a la red durante el tercer trimestre de 2026. Con los terrenos y la red asegurados, los proyectos se encontrarían en la fase de permisos, y la compañía podría así evaluar las opciones de desinversión una vez que se hayan emitido los permisos finales de conexión a la red.

Alemania, otro mercado de crecimiento

Orrön Energy continúa impulsando su plataforma alemana, donde tres proyectos solares con una capacidad combinada de unos 250 megavatios han obtenido las aprobaciones de los municipios locales, incluyendo un proyecto que formó parte de la reciente venta de cartera.

Además, Orrön Energy ha avanzado en su cartera de proyectos de baterías a gran escala, con terrenos asegurados. Espera recibir la confirmación de conexión a la red a principios de este año. Esto se produce tras los recientes procesos de venta, donde se vendieron 310 megavatios de proyectos por un importe total de €18 millones, precio sujeto al cumplimiento de hitos clave. Orrön Energy materializó su primera venta de activos fuera de sus mercados tradicionales de Suecia y Finlandia en julio del 2025 con la venta de 76 megavatios de solar alemanes.

2026 es un año importante para su cartera de diversificación

Esta nueva cartera de proyectos en Alemania y el Reino Unido le permite acelerar la rotación de activos, crítica para la creación de valor para sus accionistas. Orrön Energy pasó de ser una empresa con una posición neta de caja, a tener una deuda neta de €83 millones a finales del tercer trimestre del 2025, justificada por la financiación de sus nuevos proyectos.

El equipo directivo tiene prisa en monetizar estos proyectos y reducir la deuda de la compañía. “La plataforma alemana ha alcanzado un nivel de madurez que permite la monetización del proyecto”, comentó el consejero delegado en la nota de prensa de ayer. La finalización de proyectos en construcción y el anuncio de nuevas ventas de activos van a ser noticias recurrentes durante este año.

El proceso legal contra la compañía

La compañía, participada al 33,4% por la familia Lundin, está todavía vinculada a las actividades petrolíferas de la extinta Lundin Energy, a través de los cargos penales contra varios miembros de la familia.

En noviembre de 2021, la Fiscalía sueca presentó cargos penales contra Ian H. Lundin, entonces presidente del Consejo de Administración, y Alex Schneider, director de Lundin Energy, en relación con operaciones petrolíferas en Sudán entre 1999 y 2003.

El juicio, que comenzó en 2023, se espera que concluya a principios de este año. La Fiscalía sueca pide a Orrön Energy unas compensaciones de unos \$200 millones. En caso de un fallo contra la compañía sueca, este escenario tendría implicaciones financieras muy importantes y quizás explique las prisas en monetizar su cartera de diversificación. Los inversores estarán muy atentos a nuevas noticias sobre el juicio.



El Gobierno ayudará con 330 millones a la descarbonización industrial

La línea se enmarca en el Perte de Descarbonización Industrial del REPowerEU

[elEconomista.es](#) MADRID.

El Ministerio de Industria y Turismo, a través de la Sociedad Estatal de Promoción Industrial y Desarrollo Empresarial (Sepides), ha activado una nueva convocatoria de ayudas en el marco del PERTE de Descarbonización Industrial. Esta

línea contará con una dotación máxima de 329,7 millones de euros en forma de subvenciones destinadas a impulsar la transformación de los procesos productivos de la industria manufacturera española hacia modelos de menor intensidad en carbono.

La convocatoria tiene como finalidad acelerar la transición de la industria hacia esquemas de producción más sostenibles y eficientes, reforzando al mismo tiempo la competitividad del tejido indus-

trial nacional en un contexto de crecientes exigencias climáticas y energéticas.

Las ayudas se dirigirán a proyectos tractores orientados a la descarbonización de instalaciones industriales en operación. Cada proyecto tractor podrá estar compuesto por uno o varios proyectos primarios y deberá centrarse en una única instalación principal, que podrá estar o no incluida en el Régimen de Comercio de Derechos de Emisión (RCDE).

Entre las actuaciones subvencionables se incluyen, en primer lugar, las inversiones destinadas a la descarbonización de las fuentes de energía utilizadas en los procesos industriales, mediante la electrificación de procesos productivos y la incorporación de hidrógeno como vector energético. También se contemplan proyectos orientados a la implantación de sistemas de gestión energética integral que permitan optimizar el uso de la energía, mejorar la eficiencia de los procesos y reducir

las emisiones asociadas a la actividad industrial.

Asimismo, la convocatoria apoyará actuaciones encaminadas a la reducción del consumo de recursos naturales, la mejora de la eficiencia en el uso de materias primas y la incorporación de tecnologías que favorezcan una producción más circular. Entre las tecnologías elegibles figura también la captura de carbono, junto con otras soluciones innovadoras que contribuyan a la reducción de las emisiones.



Así han evolucionado las emisiones de CO2 en España en los últimos 35 años

- Informe de "estimación de las emisiones del año 2025", del Observatorio de Sostenibilidad. Evolución de las emisiones de CO2 equivalente de España 1990-2025



Imagen extraída del cartel de la campaña publicitaria Cambio climático: el gran desafío de nuestra era, que ha lanzado precisamente hoy el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico

[Energías Renovables](#) [el periodismo de las energías limpias.](#)

<https://www.energias-renovables.com/panorama/as--han-evolucionado-las-emisiones-de-20260108>

Antonio Barrero F.

Jueves, 08 enero 2026

El informe de "estimación de las emisiones del año 2025" que publicó ayer el Observatorio de Sostenibilidad, que es el colectivo de expertos en métricas de sostenibilidad más prestigioso del país, es la "primera aproximación a las emisiones de gases de efecto invernadero en España" que ve la luz tras el cierre del ejercicio 25 (sus datos son provisionales, pero, como viene sucediendo prácticamente todos los años, serán confirmados sino totalmente sí en gran medida en unos meses por los datos oficiales). El caso es que el informe del Observatorio destaca, por encima de los muchos datos que aporta, uno, principal: España ha emitido en 2025 más gases de efecto invernadero que en 2024, lo que supone evidentemente un paso atrás en la lucha contra el cambio climático, y/o en la transición energética que abandera el Gobierno (el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ha presentado, precisamente hoy, la que anuncia como " **la primera campaña de concienciación sobre cambio climático del Gobierno de España** ").

Paso atrás pues en el año 25 tras varios cursos (bajo estas líneas recorreremos en el gráfico la evolución de estos últimos 35 años) en los que las emisiones iban descendiendo.

Las emisiones iban descendiendo (no a la velocidad deseada, habida cuenta de las urgencias que demanda el cambio climático), pero descendiendo al fin.

Pues bien, en este año 25, y muy por el contrario, los malos humos le han crecido a España, que no solo ha pisado el freno en la carrera de la lucha contra el cambio climático, sino que, además, ha dado un paso atrás. Entre los principales responsables se encuentran las compañías energéticas que

emplean gas natural para producir electricidad. En concreto, las emisiones del sector eléctrico han crecido hasta casi tocar los treinta millones de toneladas equivalentes de CO2, y las principales responsables de ese incremento de los malos humos en el aire de este país han sido Naturgy, Iberdrola y Endesa, que controlan casi 19.000 de los 26.000 megavatios de potencia CCC que hay en España (las Centrales de Ciclo Combinado queman gas natural, o sea, metano, para generar electricidad, y han incrementado en 2025 sus emisiones de CO2 equivalente en más de tres millones y medio de toneladas, o... +26% con respecto a lo que emitieron un año antes. Así, el país todo ha visto incrementar sus emisiones nacionales desde los 268 millones de toneladas del 24 a los 270 del 25.

Tendencias

El Observatorio de Sostenibilidad (OS) también señala en su informe las "tendencias observadas durante el año 2025", tendencias que el OS adelanta "indican que no se van a cumplir la mayoría de los objetivos marcados hasta ahora". A saber: ni el de reducción de las emisiones, "ni el de implantación masiva del coche eléctrico o el de la rehabilitación de viviendas, pero tampoco los objetivos de autoconsumo" (el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2030 fija como objetivo para ese año que en España haya 19.000 megavatios de autoconsumos y, a finales de 2025, según el OS, apenas superamos los 9.000.

El Observatori tampoco cree que otro de los objetivos estrella del Plan, 48% de renovables sobre el uso final de la energía, vaya a lograrlo España en esa fecha (2030), en tanto en cuanto sigue habiendo -denuncian- una gran dependencia de los combustibles fósiles "y hay temas donde no se ha iniciado apenas la descarbonización, como el transporte terrestre o por supuesto el aéreo, mientras aumenta el numero de turistas (el OS critica con dureza a AENA, "empresa pública que parece no seguir las directrices del propio gobierno en cuanto a la descarbonización del sector aéreo").

Los autores del informe también creen que va a ser poco menos que imposible alcanzar otro de los objetivos perseguidos, el del 39,5% de mejora de la eficiencia energética, "cuando en las propias tarifas eléctricas tienen mucho más peso los factores fijos y peajes que las mejoras en eficiencia energética". Si es posible que se llegue -matizan sin embargo- al 81% de energía renovable en la generación eléctrica, "pero ello también dependerá de otra serie de variables, como si se produce el cierre de las nucleares o no".

Y, a continuación, la tabla prometida, extraída del informe del OS

Artículos relacionados

España incrementa sus emisiones de gases de efecto invernadero. Iberdrola, Endesa y Naturgy tiran al alza de las emisiones de CO2 en España

Pie de foto: imagen extraída del cartel de la campaña publicitaria **Cambio climático: el gran desafío de nuestra era** , que ha lanzado precisamente hoy el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico

Australia pone fin a la odisea de construir su mayor proyecto de transmisión

- Está previsto que el proyecto EnergyConnect entre en funcionamiento a finales de 2026, tras sufrir un retraso de dos años y grandes aumentos de costes.



Australia pone fin a la odisea de construir su mayor proyecto de transmisión

<https://elperiodicodelaenergia.com/australia-pone-fin-a-la-odisea-de-construir-su-mayor-proyecto-de-transmisi...>

José A. Roca

Jueves, 08 enero 2026

Está previsto que el proyecto EnergyConnect entre en funcionamiento a finales de 2026, tras sufrir un retraso de dos años y grandes aumentos de costes

El mayor proyecto de transmisión de energía de Australia, que conectará las redes eléctricas de tres estados y es clave para los objetivos de energías renovables y reducción de emisiones del país, ha alcanzado un hito importante.

Ha finalizado la construcción de más de 1.500 torres de acero del proyecto de líneas de transmisión **EnergyConnect**, que se extiende a lo largo de 700 km por Nueva Gales del Sur (NSW), Victoria y Australia Meridional.

Con un peso promedio de 60 toneladas y un tiempo de construcción de 16 días, la última torre fue levantada en Bundure, en la región de Riverina (NSW), dentro de un proyecto que ha estado marcado por retrasos y sobrecostos.

El ensamblaje y la instalación de las torres fue como armar un mueble de IKEA, pero con 10.000 piezas, un peso de entre 20.000 y 60.000 kg, y trabajadores suspendidos a 65 metros del suelo, dijo el director de construcción, Anthony Armstrong.

También se han completado más de 10.385 km de cableado de alta tensión, suficiente para ir de Sídney a Perth tres veces.

Retrasos y aumento de costos

Está previsto que todo el proyecto entre en funcionamiento a finales de 2026, tras enfrentar un retraso de dos años y fuertes aumentos de costos.

Inicialmente estimado en 2.100 millones de dólares, el costo total se elevó a 3.600 millones en enero, y **TransGrid** atribuyó el aumento a impactos en la cadena de suministro relacionados con la Covid, escasez de mano de obra, inflación y la guerra en Ucrania.

Ha habido preocupación de que los consumidores terminen asumiendo los sobrecostos mediante precios más altos de la energía.

Fortalecer la red eléctrica

El proyecto acelerará la transición de Australia hacia las energías renovables y ayudará a fortalecer la red eléctrica nacional, afirmó el gerente ejecutivo de grandes proyectos de TransGrid, Gordon Taylor.

“El proyecto forma parte de nuestro plan para dar tranquilidad a la industria y a los consumidores a medida que la generación a carbón se reduce en NSW, estabilizando la red en un momento en que la confiabilidad y la asequibilidad son prioridades nacionales”, señaló.

Australia tiene un objetivo de energías renovables del 82 % para 2030, así como metas de reducción de emisiones del 43 % por debajo de los niveles de 2005 para 2030 y del 62 al 70 % para 2035, además de alcanzar emisiones netas cero en 2050.

El aumento de las emisiones del transporte y la calefacción ralentiza el progreso climático de Alemania en 2025

- Según las estimaciones de Agora Energiewende, las emisiones de los edificios aumentaron un 3,2% en comparación con 2024 y las del transporte un 1,4%.



Central eléctrica de carbón de Weisweiler, Alemania.

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-aumento-de-las-emisiones-del-transporte-y-la-calefaccion-ralentiza-el-pr...>

José A. Roca

Jueves, 08 enero 2026

Según las estimaciones de Agora Energiewende, las emisiones de los edificios aumentaron un 3,2 % en comparación con 2024 y las del transporte un 1,4 %

Un aumento de las emisiones procedentes de la calefacción y el transporte frenó el avance de Alemania hacia un modelo más respetuoso con el clima el año pasado, según el think tank **Agora Energiewende**. Las emisiones del país solo cayeron un 1,5 % —o 9 millones de toneladas— hasta situarse en 640 millones de toneladas, lo que supone que el ritmo de reducción se redujo a más de la mitad en comparación con 2024, según indicó Agora en su informe anual.

Al ralentí

“La protección del clima se ralentizó el año pasado”, afirmó Julia Bläsius, responsable del programa de Alemania del think tank. Añadió que la lenta transición hacia tecnologías respetuosas con el clima en los edificios y el transporte tuvo un impacto claro en el balance general por primera vez, ya que las emisiones de ambos sectores aumentaron en 2025, según los cálculos de Agora, que también mostraron que Alemania no va por buen camino para cumplir sus objetivos climáticos de 2030. En años anteriores, la fuerte reducción de emisiones en el sector eléctrico compensaba el escaso progreso en transporte y edificios.

Según las estimaciones, las emisiones de los edificios aumentaron un 3,2 % en comparación con 2024 y las del transporte un 1,4 %. No obstante, el think tank subrayó que las ventas de coches eléctricos y bombas de calor están repuntando, lo que apunta a posibles reducciones de emisiones en el futuro.

La disminución general de las emisiones el año pasado se debió en parte a una menor producción en la industria intensiva en energía, en un contexto de demanda débil prolongada y difíciles condiciones del mercado mundial, y en parte a una generación récord de energía solar, explicó Bläsius. Subrayó que la caída de las emisiones industriales es “básicamente una mala noticia”, ya que se debe a la debilidad económica y no a avances en la acción climática.

La cuota de energías renovables en el consumo bruto de electricidad de Alemania en 2025 aumentó solo alrededor de un punto porcentual, hasta el 55,3 %, según el análisis. Las bajas velocidades del viento lastraron la producción de energía eólica, pero estas pérdidas se compensaron con una fuerte generación de energía solar impulsada por la rápida expansión de la tecnología y muchas horas de sol.

Los cálculos de Agora confirmaron en líneas generales un análisis previo del instituto de investigación **Fraunhofer ISE**, que situó la cuota de renovables en el 55,9 %. Sin embargo, Fraunhofer ISE se centra en la cuota de renovables en la red pública, mientras que los datos de Agora también incluyen instalaciones industriales que generan electricidad para su uso in situ.

Activistas climáticos acusan al gobierno de socavar la acción climática

Los ecologistas afirmaron que la desaceleración de la reducción de emisiones en Alemania aumenta la presión sobre el gobierno para que presente estrategias climáticas creíbles para la calefacción y el transporte en su esperado Programa de Acción Climática, que pretende volver a encaminar al país hacia el cumplimiento de los objetivos climáticos y que debe presentarse en marzo.

Greenpeace acusó al gobierno de frenar la transición en ambos sectores “con promesas equivocadas sobre los motores de combustión y las calderas de gas que llevaron a la gente a trampas de precios de los combustibles fósiles”. El gobierno ha prometido “abolir” las políticas existentes que dirigen la transición hacia sistemas de calefacción respetuosos con el clima y también ha presionado a la UE para debilitar la prohibición de 2035 de vender nuevos coches de gasolina y diésel.

“Con los coches eléctricos y las bombas de calor, las soluciones llevan mucho tiempo disponibles y recientemente se han vendido bien”, señaló Greenpeace. “El gobierno federal debe reforzar este auge con su próximo Programa de Acción Climática en lugar de debilitarlo”.

“No necesitamos una marcha atrás en la eliminación progresiva del motor de combustión y en la ley de calefacción, sino construir sobre lo ya logrado: las medidas para un sector del transporte y de los edificios sostenible deben ampliarse en lugar de reducirse”, afirmó **WWF Alemania**.



España prepara sus puertos para la eólica marina con 212 millones de inversión

- Con 212 millones de euros, el MITECO lanza su primera convocatoria de ayudas para adaptar puertos estatales al despliegue de energías renovables marinas, ponie...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energía renovable](#)

[energía renovable](#)

[energías limpias](#)

[energía fotovoltaica](#)

[energía solar](#)

<https://www.review-energy.com/eolico/espana-prepara-sus-puertos-para-la-eolica-marina-con-212-millones-de...>

Jueves, 08 enero 2026

8 enero 2026 0

El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) ha abierto la primera convocatoria de ayudas a proyectos de **adaptación física de la infraestructura portuaria estatal destinada al despliegue de energías renovables marinas**. La línea de financiación, dotada con **212 millones** de euros de los fondos NextGenEU, forma parte del programa **PORT-EOLMAR** y busca reforzar las capacidades logísticas y la cadena de valor nacional para la fabricación y montaje a gran escala de aerogeneradores marinos y dispositivos de energías del mar.

El objetivo es que los puertos españoles de interés general puedan actuar como base logística para la construcción, montaje, puesta en marcha, reparación y mantenimiento de parques eólicos offshore y otros componentes de energías renovables marinas, generando una industria auxiliar competitiva a nivel europeo y global.

Las subvenciones se otorgarán mediante concurrencia competitiva a proyectos estratégicos en puertos de cada región y subregión marina del **Atlántico y el Mediterráneo**, con preasignaciones presupuestarias específicas: 100 millones para la Subregión del Golfo de Vizcaya y las Costas Ibéricas, 30 millones para la Subregión Atlántico Macaronésica de Canarias y 82 millones para la Región del Mar Mediterráneo.

Proyectos industriales asociados

Como requisito excluyente, los proyectos portuarios deberán estar vinculados a un **proyecto industrial sólido** ligado al desarrollo de la cadena de valor de las renovables marinas. La inversión industrial deberá igualar o superar la ayuda solicitada y tener una vigencia mínima de 10 años. Estos desarrollos serán promovidos por operadores privados con títulos concesionales vinculados a las nuevas infraestructuras portuarias generadas con las ayudas.

El **IDAE** , dependiente del MITECO, gestionará la convocatoria en régimen de concurrencia competitiva y valorará la madurez del proyecto –incluyendo la tramitación ambiental–, las capacidades logísticas, externalidades positivas como la creación de empleo, el planteamiento industrial, el número de puertos participantes y el plan económico. Todos los proyectos deberán cumplir con el principio de **no causar un daño significativo (DNSH)** al medio ambiente.

Los expedientes beneficiarios tendrán un plazo máximo de **48 meses** para ejecutar los proyectos, y las subvenciones se entregarán de forma definitiva una vez verificada la ejecución y acreditados los costes subvencionables, así como los compromisos de inversión asociados a los proyectos industriales vinculados.

Infraestructura portuaria y capacidades logísticas

Las inversiones permitirán adaptar muelles, superficies de operación y servicios generales en puertos de la **Zona I** de interés general, con requerimientos mínimos de longitud de atraque, calado y superficie de explanada para operaciones de fabricación, ensamblaje y transporte de aerogeneradores marinos y plataformas flotantes o fijas, tanto para el mercado nacional como internacional.

Oportunidad para las renovables marinas

Según la Estrategia Europea de Energías Renovables Marinas, pocos puertos europeos están preparados para el montaje, fabricación y mantenimiento de infraestructuras marinas. El programa PORT-EOLMAR contribuirá a que los puertos españoles se conviertan en **hub logístico y de operaciones** , reforzando la competitividad industrial del país y situándolo como referente en el despliegue de energías marinas, complementando iniciativas como **RENMARINAS DEMOS** para prototipos y desarrollos experimentales.

Las energías verdes marinas son una palanca para la transformación energética, con capacidad para garantizar seguridad de suministro, descarbonizar la industria y generar oportunidades socioeconómicas, alineadas con **RepowerEU** , la **Net-Zero Industrial Act** y el **Pacto Europeo por una Industria Limpia** .

España cuenta con una sólida industria naval, sector marítimo-portuario, capacidades de ingeniería civil y un ecosistema industrial de materiales y equipamientos, además de condiciones climatológicas favorables, lo que le permite posicionarse como **centro de referencia europeo y mundial** para la implantación de energías renovables marinas y parte clave de la cadena europea de suministro. La **Hoja de Ruta para el Despliegue de la Eólica Marina y las Energías del Mar** , aprobada

en diciembre de 2021, incluye entre sus objetivos estratégicos “ser un referente internacional y europeo en capacidades industriales y en toda la cadena de valor de estas energías”.

El plazo de presentación de solicitudes estará abierto del **28 de enero al 3 de marzo de 2026** .

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Europa necesitará 1,5 billones de euros para triplicar su capacidad renovable hasta 2050

- En su nuevo informe, Aurora advierte de riesgos estructurales relevantes: precios eléctricos negativos, congestión de red, retrasos en permisos y creciente incertidumbre regulatoria.



<https://www.pv-magazine.es/2026/01/08/europa-necesitara-15-billones-de-euros-para-triplicar-su-capacidad-re...>

Jueves, 08 enero 2026

En su nuevo informe, Aurora advierte de riesgos estructurales relevantes: precios eléctricos negativos, congestión de red, retrasos en permisos y creciente incertidumbre regulatoria.

Pilar Sánchez Molina

Europa se encamina hacia uno de los mayores ciclos de inversión en infraestructuras energéticas de su historia, según la segunda edición del European Renewables Market Overview Report (ResMOR) de Aurora Energy Research, consultora adquirida en 2025 por la gestora estadounidense TPG. Para Aurora, el despliegue de energías renovables requerirá inversiones de en torno a 1,5 billones de euros hasta 2050, y la capacidad renovable del continente se triplicará concreces entre 2026 y 2050. Solo hasta 2030 será necesario movilizar cerca de 600.000 millones de euros, y la aceleración posterior estará impulsada por los objetivos climáticos y la sustitución de los activos envejecidos.

En la última década, la capacidad solar y eólica ha crecido más de un 150%. No obstante, Aurora advierte de riesgos estructurales relevantes: precios eléctricos negativos, congestión de red, retrasos en permisos y creciente incertidumbre regulatoria.

El informe subraya además el fuerte aumento de las horas con precios negativos, que en 2025 superaron las 500 horas en países como España, Alemania y Países Bajos, al tiempo que se reducen las protecciones regulatorias frente a estos eventos. A ello se suma el incremento de los vertidos por congestión de red, que podrían alcanzar 22 TWh en 2030 solo en Reino Unido, España e Italia.

Los contratos por diferencia (CfD) bilaterales seguirán siendo el principal mecanismo de apoyo en la mayoría de mercados europeos, con 162 GW de capacidad renovable ya anunciados para subastas antes de 2030. Sin embargo, su eficacia dependerá del diseño de las subastas, el nivel de competencia y la estabilidad de las políticas. En eólica marina, los problemas se han intensificado: recientes subastas en Alemania, Países Bajos y Dinamarca quedaron desiertas, y Lituania solo atrajo un licitador, lo que refleja tensiones en la cadena de suministro y deficiencias en los esquemas de apoyo.

Como alternativa, los PPAs ganan peso, especialmente en España, Reino Unido y Alemania, aunque la fuerte penetración renovable ha llevado los precios solares por debajo de 40 €/MWh en algunos mercados, lo que evidencia efectos de canibalización.

Con más de 1.000 GW pendientes de conexión a red en Europa, Aurora concluye que la rentabilidad futura exigirá flexibilidad, innovación tecnológica y una integración creciente del almacenamiento en baterías, junto con reformas regulatorias que aceleren permisos y refuercen las redes.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content

Iberdrola y Airzone se unen para mejorar la eficiencia de la climatización

- Iberdrola y Airzone ofrecerán productos y servicios innovadores para que sus clientes puedan gestionar la energía de sus hogares con la máxima eficiencia.



Iberdrola y Airzone han firmado un acuerdo estratégico para desarrollar soluciones integradas de control de climatización y gestión energética en el hogar, con el objetivo de mejorar la eficiencia, el confort y el ahorro para los clientes.

<https://elperiodicodelaenergia.com/iberdrola-y-airzone-se-unen-para-mejorar-la-eficiencia-de-la-climatizacion/>

Redacción

Jueves, 08 enero 2026

Iberdrola y Airzone, empresa malagueña especializada en el control de la climatización, **han firmado un acuerdo que permitirá a ambas compañías ofrecer productos y servicios innovadores para que sus clientes puedan gestionar la energía de sus hogares con la máxima eficiencia sin renunciar al confort.**

De este modo, **Iberdrola suma un nuevo socio para impulsar la electrificación, mientras que Airzone da un salto significativo en la gestión energética.**

Los nuevos productos, que saldrán al mercado a inicios de 2026, incluirán sistemas de control y zonificación de **climatización**, **energía eléctrica** y **soluciones digitales de gestión energética y monitorización.**

El objetivo de todos los desarrollos será poner la tecnología, la conectividad y el análisis de datos al servicio de la eficiencia, el confort y una red eléctrica más flexible.

La medición de consumo será una prioridad, por lo que las nuevas soluciones diseñadas por las compañías permitirán acceder a gráficas de consumo de climatización, calefacción y agua caliente (ACS) por horas, además de un seguimiento de la potencia instantánea, lo que facilitará el análisis del uso real y el mantenimiento del nivel de confort, al mismo tiempo que permitirá ahorrar en la factura.

La eficiencia para Iberdrola

Para ayudar al uso eficiente de la red eléctrica y así apoyar la electrificación y la **descarbonización** de la economía, una de las soluciones permitirá desplazar automáticamente el consumo a las horas de mayor generación de energía renovable, lo que a su vez se traducirá en un coste menor de la energía, garantizando siempre las necesidades de uso del cliente.

Con este mismo objetivo, se **optimizará** el funcionamiento de la climatización y mejorará la interacción entre los sistemas de generación (bombas de calor) y los emisores de las viviendas (radiadores, suelo radiante, fan-coils...).

Además, el acuerdo entre ambas compañías servirá para crear nuevas tarifas de energía basadas en el control de la climatización para optimizar los costes de energía asociados al uso de las bombas de calor.

IRENA lamenta la salida de EEUU de la agencia de energía renovable y se ofrece a cooperar

- El director general de la IRENA ha lamentado la decisión del presidente de EEUU de retirarse de la entidad, pero tendió la mano a seguir cooperando.



Sede de la Agencia Internacional de Energía Renovable (IRENA).

<https://elperiodicodelaenergia.com/irena-lamenta-la-salida-de-eeuu-de-la-agencia-de-energia-renovable-y-se-...>

Redacción

Jueves, 08 enero 2026

El director general de la Agencia Internacional de Energía Renovable (IRENA), Francesco La Camera, ha lamentado la decisión del presidente estadounidense, Donald Trump, de retirarse de la entidad, pero tendió la mano a seguir cooperando.

"Lamento la intención anunciada de Estados Unidos de retirarse de la Agencia Internacional de Energías Renovables (IRENA). Como miembro de IRENA y actor clave a nivel mundial, Estados Unidos ha desempeñado durante mucho tiempo un papel importante en el avance de las energías renovables mediante la cooperación internacional", dijo La Camera en un comunicado.

Igualmente, afirmó que la "posibilidad de continuar la cooperación sigue abierta", dado que hoy en día las energías renovables "no sólo son una solución climática", sino que forman parte de "una economía inteligente y será el factor decisivo en la competitividad de las economías".

IRENA y EEUU

"Las energías renovables son un poderoso impulsor de oportunidades de negocio, creación de empleo, liderazgo tecnológico e innovación industrial. Desde la reducción de los costos de la energía hasta la inversión estratégica, la transición energética representa una oportunidad histórica para que los países obtengan importantes beneficios económicos", aseveró el jefe de la agencia.

La Camera insistió en que la colaboración internacional es "más crucial que nunca, e IRENA mantiene su compromiso de apoyar a los países y las empresas en sus esfuerzos por acelerar la transición energética global".

Reconoció la "valiosa" contribución que Estados Unidos ha realizado a la labor de IRENA y sus 171 miembros a lo largo de los años: "Esperamos ver un compromiso renovado en el futuro", sentenció.

Estados Unidos, que se unió a IRENA en 2011, contribuía con más de 4 millones de dólares, uno de los que más aportaba al organismo con sede en Abu Dabi.

Esta decisión, que ha afectado a 31 entidades de Naciones Unidas entre las 66 de las que Washington se retira, ha sido tomada tan sólo tres días antes de que IRENA celebre su asamblea anual en la capital emiratí.

El anuncio se enmarca en una amplia retirada de Estados Unidos de organismos multilaterales, que ya incluyó la salida del país de la Organización Mundial de la Salud, el Consejo de Derechos Humanos de la **ONU** y del Acuerdo de París sobre cambio climático.

KKR y Oak Hill Capital invertirán casi 2.000 millones en la plataforma europea de centros de datos GTR

- KKR y Oak Hill Capital destinarán cerca de unos 1.700 millones de euros en la plataforma europea de centros de datos Global Technical Realty (GTR).



Empresario consultando datos del mercado bursátil. Usa un teléfono móvil. Análisis de datos económicos en un gráfico de ganancias de Forex.

<https://elperiodicodelaenergia.com/kkr-y-oak-hill-capital-invertiran-casi-2-000-millones-en-la-plataforma-europ...>

Redacción

Jueves, 08 enero 2026

La operación busca acelerar su expansión ante el aumento de la demanda de infraestructuras de próxima generación vinculadas a la nube y la IA

KKR y Oak Hill Capital destinarán cerca de 2.000 millones de dólares (unos 1.700 millones de euros al cambio) en la plataforma europea de centros de datos Global Technical Realty (GTR) con el objetivo de acelerar su expansión ante el aumento de la demanda de infraestructuras de próxima generación vinculadas a la nube y la IA.

Según ha explicado KKR en un comunicado, la firma realizará una **inversión** de 1.500 millones de dólares (1.280 millones de euros), mientras que Oak Hill Capital se incorporará a la plataforma con un compromiso aproximado de 400 millones de dólares (340 millones de euros).

La plataforma GTR, fundada por el empresario especializado en centros de datos Franek Sodzwiczny junto a KKR, se ha consolidado desde su lanzamiento en 2020 como uno de los principales desarrolladores y operadores de centros de datos en Europa.

La compañía opera tanto en mercados primarios como emergentes de alto crecimiento y ofrece instalaciones diseñadas para cargas de trabajo de hiperescala, en la nube y basadas en IA.

Los centros de datos

Los nuevos compromisos de KKR y Oak Hill respaldarán el plan de desarrollo de GTR, que incluye capacidad adicional en ubicaciones no urbanizadas y la entrada en nuevos mercados europeos para atender la creciente demanda de infraestructuras de computación y nube de alto rendimiento y alta densidad energética.

El socio de KKR, **Andrés Peisch**, ha señalado que "a medida que continúa el rápido crecimiento de la nube y comienza a materializarse la demanda de IA a gran escala, aumenta la necesidad de una infraestructura de centro de datos de alta calidad, eficiente en el consumo de energía y escalable en Europa nunca ha sido mayor".

En este contexto, ha destacado que GTR "se ha consolidado como uno de los desarrolladores de instalaciones de última generación más competentes de Europa".

Por su parte, el socio de Oak Hill Capital Adam Hahn ha afirmado que "estamos encantados de invertir en GTR y colaborar con KKR para respaldar una plataforma que se encuentra en la intersección de la nube, la IA y la infraestructura crítica".

El mencionado consejero delegado y fundador de GTR, **Franek Sodzawiczny**, ha indicado que "esta inversión marca un importante punto de inflexión para GTR" y ha subrayado que el capital permitirá a la compañía ampliar su equipo, reforzar sus capacidades operativas y acelerar su entrada en nuevos mercados europeos.

KKR financiará su inversión principalmente a través de su estrategia global de infraestructuras, con la que ha comprometido alrededor de 34.000 millones de dólares en infraestructuras digitales y más de 20.000 millones de dólares en energía y energías renovables.

Por su parte, Oak Hill cuenta con más de 30 años de experiencia en inversiones en infraestructuras digitales, siendo esta su cuarta inversión en plataformas de centros de datos.

La cancelación del parque eólico Sunrise le costaría a Ørsted 8.000 millones de dólares

- Sunrise Wind LLC, una filial de propiedad absoluta de Ørsted, presentará una demanda en el Tribunal de Distrito de los EEUU de Columbia.



La cancelación del parque eólico Sunrise le costaría a Ørsted 8.000 millones de dólares

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-cancelacion-del-parque-eolico-sunrise-le-costaria-a-rsted-8-000-millones...>

José A. Roca

Jueves, 08 enero 2026

Sunrise Wind LLC, una filial de propiedad absoluta de Ørsted, presentará una demanda en el Tribunal de Distrito de los EEUU de Columbia

La paralización del proyecto Sunrise Wind de Ørsted (924 MW) ordenada por el presidente Donald Trump está costando al promotor más de un millón de dólares al día, y una cancelación completa del proyecto supondría un coste superior a 8.000 millones de dólares para el gigante danés.

La paralización se produce apenas unos meses después de que Ørsted recaudara 9.400 millones de dólares mediante una ampliación de capital con derechos para financiar la construcción del parque de 84 aerogeneradores.

Los abogados que representan al promotor hicieron esta admisión en un escrito presentado ante el Tribunal Federal de Distrito de Washington D. C., donde Ørsted ha presentado una demanda contra la administración Trump.

Estado del proyecto

El promotor también informó al tribunal de que había instalado 44 de los 84 monopilotes del proyecto cuando se detuvieron las obras por motivos de seguridad nacional, así como 16 millas de

cable de exportación cerca de la costa, y la estructura (jacket) y la parte superior de la subestación convertidora marina.

A lo largo de 2025, la unidad de Asuntos Marítimos de Ørsted se reunió semanalmente con la Guardia Costera del ejército estadounidense, con la participación también de representantes de la Oficina de Gestión de Energía Oceánica (BOEM) y de la Oficina de Seguridad y Cumplimiento Ambiental (BSEE), incluso tan recientemente como el lunes de esta semana.

“Durante estas reuniones, ni la USCG ni ninguna otra agencia presente planteó preocupación alguna en materia de seguridad nacional relacionada con el proyecto”, escribieron los abogados de Ørsted.

La instalación de las turbinas estaba prevista para comenzar a finales de 2026, añadió la compañía.

La empresa presentó hace unos días una demanda independiente y una solicitud de medida cautelar contra la paralización de su proyecto vecino Revolution Wind, de 704 MW.



La cruzada trumpista contra la eólica marina desata una batalla judicial en la Costa Este

- La suspensión desata una ola de demandas y pone en riesgo miles de millones de dólares en inversión eólica y el suministro eléctrico del noreste de EEUU.



La cruzada trumpista contra la eólica marina desata una batalla judicial en la Costa Este

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/eolica/la-cruzada-trumpista-contra-la-e-lica-20260108>

Manuel Moncada

Jueves, 08 enero 2026

Trump reaviva su cruzada personal contra la eólica marina, aunque no es la primera vez que algunos de los proyectos afectados enfrentan interrupciones. En 2025, **Empire Wind (810 MW)** y **Revolution Wind (704 MW)** ya habían sido pausados temporalmente por razones similares y, en el caso de Revolution Wind, un juez federal permitió la reanudación de las obras al considerar que existía daño irreparable para los desarrolladores y una alta probabilidad de éxito legal.

No obstante, lo cierto es que mientras los tribunales federales analizan las solicitudes de medidas cautelares, los proyectos permanecen detenidos. El resultado de estos litigios podría definir no solo el futuro inmediato de la energía eólica marina en la Costa Este, sino también el alcance del poder del gobierno federal para suspender proyectos energéticos ya aprobados y en construcción avanzada.

Cerrojazo eólico

El pasado **22 de diciembre de 2025**, el Departamento del Interior de Estados Unidos, a través del Bureau of Ocean Energy Management (BOEM), ordenó la suspensión por, al menos, 90 días de los arrendamientos federales que permiten la construcción de los proyectos **Empire Wind (810 MW)**, **Sunrise Wind (924 MW)**, **Revolution Wind (704 MW)**, **Vineyard Wind (800 MW)** y **Coastal Virginia Offshore Wind (2,6 GW)**. El Gobierno justificó la medida por "preocupaciones de seguridad nacional", aunque no presentó información específica que respaldara tales pretextos.

Los proyectos afectados se encuentran en distintas fases de construcción avanzada y, en conjunto, representan decenas de miles de millones de dólares en inversión, miles de empleos y una parte relevante del suministro eléctrico proyectado para el noreste del país. La orden del gobierno ha desencadenado una avalancha de litigios iniciada por Dominion Energy Virginia -desarrolladora de Coastal Virginia Offshore Wind, el proyecto más grande-, que fue la primera empresa en demandar, calificando la orden federal de "arbitraria y caprichosa" e inconstitucional.

Ola de demandas

Detrás de la demanda de Dominion Energy Virginia vinieron las demás. Recién estrenado el año, el 1 de enero de 2026, Revolution Wind LLC -una empresa conjunta entre Ørsted y Skyborn Renewables- presentó una demanda ante el Tribunal de Distrito de Estados Unidos para el Distrito de Columbia y anunció que solicitaría una orden judicial preliminar para continuar los trabajos. Cabe destacar que Revolution Wind es el proyecto más avanzado de los afectados, con aproximadamente 87 % de ejecución, todas las cimentaciones marinas instaladas y la mayoría de las turbinas ya montadas.

De no haberse emitido la suspensión, el parque habría comenzado a generar electricidad en enero de 2026. Está destinado a suministrar energía a más de 350.000 hogares en los estados de Connecticut y Rhode Island bajo contratos de 20 años. Además, los estados de Connecticut y Rhode Island también han solicitado una orden judicial para permitir que Revolution Wind continúe. El fiscal general de Connecticut ha argumentado que cada día de retraso incrementa significativamente los costos de energía para los consumidores y que el proyecto ya había sido evaluado y aprobado mediante procesos regulatorios exhaustivos.

Al día siguiente, el 2 de enero de 2026, Empire Offshore Wind LLC -filial de la empresa noruega Equinor-, también recurrió la orden federal ante el mismo tribunal y anunció que solicitará una orden judicial preliminar para reanudar las obras mientras se resuelve el litigio. La compañía sostiene que la orden de suspensión es "ilegal" y amenaza la viabilidad del proyecto Empire Wind, cuyo despliegue se encuentra al 60 % completo y cuya construcción ha implicado una inversión superior a los 4.000 millones de dólares. Según Equinor, el proyecto podría cancelarse si no se reanuda antes de mediados de enero, debido a retrasos logísticos y riesgos financieros.

Empire Wind cuenta con un arrendamiento federal firmado en 2017 y recibió su aprobación federal final en febrero de 2024, por lo que la empresa afirma haber cumplido con todas las revisiones de seguridad nacional, incluyendo coordinaciones regulares con la Guardia Costera y otras agencias federales. Una vez en operación, el parque eólico está previsto para suministrar electricidad a aproximadamente 500.000 hogares en el estado de Nueva York.

Ayer mismo, Sunrise Wind LLC, filial de la empresa danesa Ørsted, anunció que presentará una demanda similar y una solicitud de medida cautelar contra la orden del BOEM. Sunrise Wind se encuentra cerca del 45 % de avance, con infraestructura marina y terrestre ya instalada, y estaba previsto que comenzara a generar electricidad en octubre de 2026. El proyecto cuenta con todos los permisos locales, estatales y federales, obtenidos tras procesos de revisión que incluyeron consultas prolongadas con el Departamento de Defensa y la Fuerza Aérea para mitigar posibles impactos en la seguridad nacional. Una vez finalizado, abastecería a cerca de 600.000 hogares bajo un contrato de 25 años con el estado de Nueva York.

Por su parte, Avangrid, que es copropietaria del proyecto Vineyard Wind, junto con Copenhagen Infrastructure Partners, no ha indicado públicamente si planean unirse al resto de los desarrolladores en la impugnación al gobierno.

Qué dice el Gobierno

Desde la administración Trump, el Departamento del Interior defiende la suspensión de los proyectos señalando que responde a una directiva presidencial para gestionar las tierras y aguas públicas priorizando la seguridad nacional, la preparación militar y la estabilidad económica. A pesar de estos pretextos, la medida se inscribe en una política energética que ha mostrado una postura hostil hacia las renovables en general -y a la eólica marina en particular- y un mayor respaldo a los combustibles fósiles como el petróleo, el gas natural y el carbón.

Artículos relacionados

- **Trump suspende las obras del primer gran parque eólico marino de Iberdrola en EEUU**
- **La cruzada trumpista contra la energía eólica marina**
- **El cerrojo de Trump a la eólica marina tumba otro proyecto de Orsted en EEUU**

La verdad de la luz en España: de cómo tener una electricidad "barata" para pagar una de las facturas más caras

- España ha tenido este 2025 la quinta electricidad mayorista más barata e Europa sólo por detrás de los tres países nórdicos y la nuclear Francia.



La verdad de la luz en España: de cómo tener una electricidad "barata" para pagar una de las facturas más caras

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-verdad-de-la-luz-en-espana-de-como-tener-una-electricidad-barata-para...>

Ramón Roca

Jueves, 08 enero 2026

España ha tenido este 2025 la quinta electricidad mayorista más barata e Europa sólo por detrás de los tres países nórdicos y la nuclear Francia

Lo de la electricidad en España da para hacer un MBA. Pero los datos son los datos, no se pueden refutar y al igual que el precio de la electricidad mayorista, el que las comercializadoras compran en el mercado, también conocido como pool, es ciertamente barato frente al resto de países europeos, también es cierto que el precio final que gana los hogares en sus facturas de la luz son muy altos.

Según los datos que refleja Ember y que ha hecho públicos el analista de Ignis, Pedro Cantuel, España ha tenido este 2025 el quinto precio de la electricidad mayorista más barato de toda Europa, sólo por detrás de los tres países nórdicos, Finlandia, Suecia y Noruega con precios algo por encima de los 40 €/ MWh y Francia que cerró el año levemente por debajo de los 65 €/MWh de España y Portugal.

En el otro lado de la tabla se encuentra Italia que ha cerrado el año casi duplicando el precio de España y triplicando el de los nórdicos superando los 120 €/MWh, seguido de Serbia, Irlanda o Montenegro.

En total, unos 12 países han finalizado 2025 por encima de los 100 €/MWh. Una electricidad mayorista carísima y que se encuentra muy lejos de los datos pre Covid.

Traslado final caro

Este quinto puesto de España con la electricidad más barata no consigue que los consumidores españoles paguen el precio final en sus facturas de la luz en la misma posición. Sino más bien todo lo contrario.

Según datos de Eurostat, teniendo en cuenta todos los impuestos incluidos y bajo las mismas condiciones económicas (Purchasing Power Standard), los hogares españoles con consumos entre 2.500 y 5.000 kWh anuales, pagan la novena factura de la luz más cara del Viejo Continente, incluso por encima de la portuguesa y de la media de la Unión Europea. Son datos del primer semestre de 2025, los últimos actualizados.

Por encima de España los checos, polacos, italianos, alemanes o belgas, entre otros pagan una factura eléctrica más cara, pero en España pagamos más que en Grecia, Dinamarca, Francia, Suecia o Países Bajos entre otras.

Previsiblemente el precio final se encarezca aún más que los más de 29 céntimos por kWh que se paga actualmente gracias al modo reforzado y al mayor uso de ciclos combinados que hemos tenido en el mercado español durante el segundo semestre del año tras el apagón.

Tenemos mucha renovable pero el precio de la electricidad mayorista está por encima del de 2019 antes de la pandemia y el precio final de la factura sigue siendo altísimo para los consumidores españoles y europeos.

No sólo se paga la energía en la factura sino que hay más cosas detrás como los altos impuestos que se pagan en la luz y los costes regulados como la deuda o las ayudas a las renovables que siguen encareciendo la factura de todos los hogares.

Ming Yang presenta la primera pala eólica del mundo totalmente reciclable

- La pala MySE23X, de fibra de carbono reciclable supera los 110 metros de longitud e impulsa la tecnología de palas sostenibles de Ming Yang.



Ming Yang presenta la primera pala eólica del mundo totalmente reciclable

<https://elperiodicodelaenergia.com/ming-yang-presenta-la-primera-pala-eolica-del-mundo-totalmente-reciclabl...>

José A. Roca

Jueves, 08 enero 2026

La pala MySE23X, de fibra de carbono reciclable supera los 110 metros de longitud e impulsa la tecnología de palas sostenibles de Ming Yang

Ming Yang Smart Energy ha lanzado MySE23X, descrita como la primera pala de turbina eólica de fibra de carbono totalmente reciclable del mundo.

La pala supera los 110 metros de longitud y optimiza las condiciones de degradación al tiempo que amplía el sistema de material reciclable, afirmó Ming Yang.

Ming Yang agregó que el diseño utiliza tecnología de degradación de presión y temperatura ambiente que permite la separación química de materiales compuestos en condiciones suaves con una solución de degradación específica.

La empresa afirmó que un panel pultruido de fibra de carbono reciclable proporciona un soporte liviano y de alta resistencia al tiempo que permite el reciclaje completo de la fibra de carbono.

Afirmó que el hito marca un salto cuántico en la ciencia de los materiales y refuerza el compromiso ESG de Ming Yang con una cadena de valor de energía eólica sostenible.

La empresa agregó que su objetivo es ofrecer soluciones de sistemas de energía sostenibles orientadas al futuro y ayudar a liderar la industria hacia un futuro circular, renovable y neutral en carbono.

Nordex consigue nuevos pedidos para parques eólicos en España por un total de 38 turbinas y 246 MW

- Nordex ha recibido varios encargos en España para suministrar 38 turbinas con una capacidad total de 246 megavatios (MW) en las provincias de Teruel, Navarra, Burgos y León.



Trabajadores de Nordex.

<https://elperiodicodelaenergia.com/nordex-consigue-nuevos-pedidos-para-parques-eolicos-en-espana-por-un-...>

Redacción

Jueves, 08 enero 2026

Nordex

Nordex, el fabricante alemán de aerogeneradores participado por Acciona, **ha recibido varios encargos en España para suministrar 38 turbinas con una capacidad total de 246 megavatios (MW) en las provincias de Teruel, Navarra, Burgos y León.**

Los proyectos en la provincia de **Teruel** utilizarán el modelo N163/6.X, junto con un único N175/6.X. En **Navarra** las instalaciones incluirán los N163/6.X, N133/4800 y N163/5.X, mientras que un proyecto en **Burgos** estará equipado con el N149/5.X.

En cuanto a **León**, Nadara, uno de los mayores productores independientes de energía eólica terrestre de Europa, encargó 12 turbinas N163/6.X para su proyecto Castillo 1, que se completará en el primer trimestre de 2027.

Nordex y JP Morgan

Se trata del primer proyecto eólico en España de esta firma vinculada a **JP Morgan**, con un total de 75 MW. "Estamos orgullosos de dar la bienvenida a Nadara como nuevo socio en España y apoyar su entrada en el mercado español de la energía eólica", afirma el director de Ventas en España del grupo Nordex, **Francisco Cejudo**.

"Este proyecto destaca la fortaleza de nuestra plataforma Delta4000 y nuestra capacidad para ofrecer soluciones personalizadas para diversas condiciones de viento. A través de todos estos nuevos proyectos, Grupo Nordex consolida aún más su presencia en el mercado español, donde en 2025 volvió a mantener una posición de liderazgo en cuanto a nuevos pedidos", añade.

Stiell (ONU): La retirada de EEUU de la Convención sobre Cambio Climático es autogol colosal

- El secretario ejecutivo de la Convención de Naciones Unidas sobre el Cambio Climático ha tildado la retirada de EEUU de "autogol colosal".



Simon Stiell, secretario de la ONU para el Cambio Climático.

<https://elperiodicodelaenergia.com/stiell-onu-la-retirada-de-eeuu-de-la-convencion-sobre-cambio-climatico-es...>

Redacción

Jueves, 08 enero 2026

El secretario ejecutivo de la Convención de Naciones Unidas sobre el Cambio Climático, **Simon Stiell**, ha tildado la retirada de EEUU de esa entidad, entre otras, de "autogol colosal" que dejará al país "menos seguro y menos próspero".

En una declaración difundida, **Stiell se ha referido a la orden ejecutiva firmada ayer por el presidente norteamericano, Donald Trump, para retirar a ese país de 66 organizaciones internacionales y dejar de suscribir distintos tratados internacionales contrarios, según él, a los intereses nacionales.**

Ello incluye la salida de 31 entidades de la Organización de Naciones Unidas, como la citada Convención Marco de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático.

Stiell ha recordado que "Estados Unidos jugó un papel decisivo en la creación de la Convención Marco de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático y el **Acuerdo de París**, porque ambos favorecen enteramente sus intereses nacionales".

"Mientras todas las demás naciones avanzan juntas, este último retroceso en el liderazgo global, la cooperación climática y la ciencia solo puede perjudicar la economía, el empleo y el nivel de vida de Estados Unidos, a medida que los incendios forestales, las inundaciones, las megatormentas y las sequías empeoran rápidamente"; ha lamentado.

Según el secretario ejecutivo, la orden de Trump "es un autogol colosal que dejará a Estados Unidos menos seguro y menos próspero".

Esto significará "energía, alimentos, transporte y seguros menos asequibles para los hogares y las empresas estadounidenses, a medida que las energías renovables se vuelven cada vez más baratas que los combustibles fósiles".

Pero también implicará, ha agregado, que "los desastres provocados por el clima golpean más duramente los cultivos, las empresas y la infraestructura estadounidenses cada año, y la volatilidad del petróleo, el carbón y el gas impulsa más conflictos, inestabilidad regional y migración forzada".

En su declaración, Stiell ha señalado que la retirada estadounidense significará además "menos empleos en la industria manufacturera estadounidense, mientras que todas las demás economías importantes incrementan sus inversiones en energía limpia, impulsando el crecimiento económico y la seguridad energética, e impulsando a las energías renovables superando al carbón como la principal fuente de energía del mundo el año pasado".

Esta es una razón "clave" por la que 194 países afirmaron al unísono en la pasada COP30 en Brasil que "la transición global es irreversible, que el Acuerdo de París está funcionando y que se comprometieron a impulsarlo juntos", ha subrayado.

Al tiempo que ha asegurado que "ONU Cambio Climático seguirá trabajando incansablemente para ayudar a todos los pueblos del mundo a compartir los enormes beneficios de la cooperación climática en el marco de la Convención y el Acuerdo de París"; las puertas "permanecen abiertas para que Estados Unidos vuelva a entrar en el futuro, como lo ha hecho en el pasado con el Acuerdo de París", ha concluido.



► **El recibo sube un 15,5% en 2025** y se sitúa entre los tres más caros de la historia. El 60% de la subida se explica por la recuperación de los impuestos a la electricidad

El IVA al 21% eleva la factura de la luz a casi 1.000 € al año

H. Montero. MADRID

El recibo de la luz del usuario medio con la tarifa regulada (PVPC) se ha encarecido un 15,5% en 2025 respecto al anterior y ha sido el tercero más caro desde que hay registros, según un estudio realizado por Facua. Con esta subida la factura anual ha ascendido de media a 975,8 euros en el último año, frente a los 845,26 euros en 2024, con una diferencia que alcanza los 131 euros.

La media mensual del recibo se queda así en 81,32 euros en 2025 y es el tercer año más caro de la historia tras los de 2021 (93,00 euros) y 2022 (128,21), los de los «tarifazos eléctricos que llevaron al Gobierno a emprender medidas como las bajadas de impuestos y el tope al gas», indicó ayer Facua en un comunicado.

La factura más alta de 2025 se registró el pasado mes de febrero, cuando se situó en los 95,70 euros para el usuario medio, esto es, un cliente con una potencia contratada de 4,4 kilovatios (kW) y un consumo de 366 kilovatios hora (kWh) mensuales.

En cuanto a la evolución mensual, el recibo ha subido un 7,7% en diciembre respecto al mes anterior y se ha situado en 87 euros frente a los 80,76 de noviembre. Se trata del tercer recibo más elevado



JESÚS G. FERIA

La factura anual se incrementó en 131 euros el pasado año para un consumidor tipo

de todo 2025 tras los 95,70 euros de febrero y los 91,69 de enero.

Se da la circunstancia de que, desde el apagón del 28 de abril del pasado año, Red Eléctrica opera en modo reforzado para evitar riesgos, lo que ha llevado a los ciclos combinados de gas a disparar su aportación al «mix eléctrico». La producción con gas, que es la que fija el precio de la electricidad al ser la más costosa, se incrementó un 27,8% en comparación con el año anterior, subiendo su cuota

al 16,8%, 3,2 puntos más que el 13,6% registrado en 2024. Hasta el apagón, había ganado solo 1,2 puntos de cuota.

También los datos procedentes del simulador oficial de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), calculados para un consumidor tipo con un consumo anual de 3.240 kilovatios hora (kWh), muestran una subida similar, del 13,8% en el recibo eléctrico de los hogares acogidos al PVPC al alcanzar los

771,98 euros, un encarecimiento de 93,33 euros respecto a los 678,65 euros abonados el año anterior.

En cualquier caso, el principal factor detrás de este incremento fue la recuperación definitiva del IVA de la electricidad al 21% desde el 1 de enero de 2025, una decisión del Gobierno de Pedro Sánchez tras el fin de las rebajas fiscales aplicadas durante la crisis energética. De hecho, el impuesto explica cerca del 60% del encarecimiento total: 57,99 euros de los 93,33 euros

adicionales que pagaron los hogares a lo largo del año.

Respecto a la energía, desde enero de 2025 el kilovatio de potencia contratada está en 14,14 euros al mes —la suma de los cargos y peajes en horario punta y valle más el margen de comercialización—. En diciembre, el precio medio del kWh de energía subió un 2,7% en horario punta con respecto a diciembre del año pasado, mientras que ha bajado un 11,9% en el llano y un 14,5% en el valle.

Cataluña destina 52 M€ al cierre nuclear

► El Govern ha concedido 52,5 millones de euros a 183 empresas para proyectos industriales, de innovación y crecimiento en las zonas afectadas por el futuro cierre de las centrales nucleares de Ascó y Vandellós (Tarragona), con el objetivo de impulsar el desarrollo socioeconómico y la transición energética de este territorio, según informa el Departamento de Empresa y Trabajo. Se trata de la convocatoria de ayudas de los Fondos de Transición Nuclear, gestionada por Acció, la agencia para el crecimiento de las empresas del Departamento de Empresa y Trabajo, correspondiente al año 2025. Las comarcas del Bajo Campo, Bajo Ebro, Ribera del Ebro y Priorato concentran las ayudas.



EE UU se marcha de la convención de Naciones Unidas sobre cambio climático

La decisión de Donald Trump ataca las bases del multilateralismo

CLEMENTE ÁLVAREZ
Madrid

Nada más llegar, por segunda vez, a la Casa Blanca, en enero de 2025, Donald Trump ordenó otra vez la salida de Estados Unidos del Acuerdo de París, el pacto internacional en el que los países del mundo se comprometen a luchar de forma conjunta contra el cambio climático. Ayer, el presidente de EE UU fue mucho más lejos y decidió cortar todas las amarras con cualquier acción climática impulsada desde la ONU, retirando al país, entre otras organizaciones, de dos organismos clave en la lucha contra el calentamiento del planeta: la Convención Marco de Naciones Unidas sobre el Cambio Climático (CMNUCC) y el Grupo Intergubernamental de Expertos sobre el Cambio Climático (IPCC). De esta forma, el país que más emisiones causantes del calentamiento ha generado en la historia se desentendiende por completo del problema. Una decisión que no sorprende de un mandatario que acaba de atacar Venezuela para tomar el control de su petróleo (una de las principales causas del calentamiento), pero que tiene importantes implicaciones.

La CMNUCC fue uno de los grandes logros salidos de la histórica Cumbre de la Tierra de Río de 1992, pues constituye el primer tratado internacional para luchar contra el calentamiento y la base de la que luego han salido otros pactos más concretos, como el Protocolo de Kioto de 1997 o el Acuerdo de París de 2015. Respaldo por 198 países o partes, es el principal foro de Naciones Unidas donde se negocia sobre el cambio climático y está detrás de las cumbres climáticas que se celebran cada año para tratar de neutralizar esta grave amenaza.



Donald Trump, el día 6 en la Cámara de Representantes estadounidense, en Washington. K. L. (REUTERS)

El IPCC es la principal organización científica internacional para el estudio del calentamiento del planeta y la búsqueda de soluciones. Creado por Naciones Unidas en 1988, a iniciativa de la Organización Meteorológica Mundial y el Programa de las Naciones Unidas para el Medio Ambiente (PNUMA), es la principal referencia científica para el cambio climático.

Recorte de emisiones

Esta organización no lleva a cabo estudios ella misma, sino que pone a trabajar juntos a científicos internacionales para que revisen todo el conocimiento existente y consensúen unas conclusiones aceptadas por todos. En los dos mandatos de Trump, ha quedado claro que su objetivo no es solo neutralizar los intentos por recortar las emisiones causadas por los combustibles fósiles, sino también de boicotear los esfuerzos del conocimiento científico.

Tras amenazar con la subida de aranceles para forzar a otros países a comprar combustibles

fósiles de Estados Unidos y atacar Venezuela para hacerse con el control de su petróleo está claro de qué lado está el presidente Donald Trump. Reequilibrar el clima del planeta pasa por desconectarse de la energía fósil (petróleo, carbón y gas), pero para la Casa Blanca resulta mucho más prioritario el negocio del petróleo.

Al cortar con el Acuerdo de París, Trump se desmarcaba de los compromisos (voluntarios) para reducir las emisiones que causan el cambio climático. Una decisión muy controvertida, pues EE UU es el país del mundo que más gases de efecto invernadero ha emitido en la historia y el segundo que más emite en la actualidad (después de China). Ahora, el ataque del presidente estadounidense va contra las bases de la lucha internacional contra el calentamiento. Y esto implica dejar de asistir a las negociaciones, pero también dejar de financiar.

Hasta el momento, el resto de países, y en especial China, han seguido firmes en la acción

climática. Según ha comentado Wopke Hoekstra, comisario europeo de Acción Climática, la Convención Marco de Naciones Unidas sobre el Cambio Climático "sustenta la acción climática mundial. Reúne a los países para apoyar la acción por el clima, reducir las emisiones, adaptarse al cambio climático y hacer seguimiento de los avances. La decisión de la mayor economía del mundo y segundo mayor emisor de retirarse de ella es lamentable y desafortunada".

Este nuevo golpe de Trump tiene un impacto negativo para la lucha internacional contra el cambio climático, pero también para los propios intereses estadounidenses. "Retirarse de la Convención de la ONU es un error estratégico", señala David Widawsky, director del Instituto de Recursos Mundiales (WRI). "El acuerdo, vigente desde hace 30 años, es la base de la cooperación internacional en materia climática. Retirarse no solo deja a Estados Unidos al margen, sino que lo retira por completo del escenario".



La Casa Blanca convoca a Repsol a la reunión que mantendrá hoy con las grandes petroleras

Participarán en la cita empresas con y sin intereses en Venezuela, entre ellas, la energética española, que no cobra por su producción de gas desde marzo

CARMEN MONFORTE /
JESÚS SÉRVULO GONZÁLEZ
MADRID / WASHINGTON

La Administración Trump ha convocado hoy a cerca de una docena de las grandes petroleras, tanto norteamericanas como extranjeras, a una reunión que celebrará en la Casa Blanca para tratar la reconstrucción de la alicaída industria del crudo de Venezuela. El encuentro se produce pocos días después de la detención del presidente de Venezuela, Nicolás Maduro, y tras las dudas expresadas por las compañías sobre el futuro de la industria petrolera del país, que Estados Unidos ha decidido controlar directamente. A la reunión ha sido convocado personalmente un alto cargo de Repsol cuyo nombre no ha querido desvelar la empresa, aunque todas las fuentes apuntan a su consejero delegado, Josu Jon Imaz.

Entre las compañías que acudirán a la cita destacan las petroleras estadounidenses Chevron, la única compañía extranjera que mantiene actividad en el país, ExxonMobil, y ConocoPhillips. También asistirán otras empresas extranjeras como la citada Repsol o la india Reliance. La francesa Total y la británica BP o la noruega Statoil también tuvieron en el pasado negocio en la industria venezolana.

Aunque no todas las petroleras asistentes tienen intereses en Venezuela en la actualidad, Repsol es, junto con la italiana Eni, una de las dos mayores compañías europeas del sector que mantienen presencia en el país. Explotan uno de los principales yacimientos de gas natural del mundo, La Perla, situado en el Golfo de Venezuela. La producción del país latinoamericano representa el 15% de la producción de Repsol en el mundo, siendo el 85% de lo que explota en el país gas natural destinado a consumo interno.

Tras la operación militar, la Casa Blanca está presionando para que las grandes petroleras sufragan la reconstrucción de la industria del crudo de Ve-

nezuela: "Nuestras grandes compañías petroleras estadounidenses, las más grandes del mundo, invertirán miles de millones de dólares para reparar la infraestructura petrolera, que está en muy mal estado, y comenzar a generar ingresos para el país", dijo Trump tras derrocar a Maduro. Pero Estados Unidos está encontrado algunas reticencias para el regreso de las grandes petroleras a Venezuela, el país con las mayores reservas del mundo, más que Arabia o Canadá.

Tras el proceso de expropiación de hace casi tres décadas, las multinacionales reclaman seguridad jurídica y estabilidad política antes de comprometer unas inversiones milmillonarias durante años.

Limitada presencia

La situación de Repsol es particular. Mantiene una limitada presencia en el país caribeño. La compañía presidida por Antonio Brufau lleva años negociando con el régimen chavista la deuda acumulada que Caracas mantiene con la empresa. Tras el golpe de mano de Washington, Repsol tendrá que negociar ahora con Estados Unidos.

El pasado marzo, cuando comenzaron las hostilidades al Gobierno de Maduro, Trump decretó el embargo de activos a las operadoras que trabajan en Venezuela. La medida impidió al grupo español el cobro en especie del gas que produce. Venezuela pagaba a Repsol la deuda a través de la entrega de barcos de crudo que recibía del Gobierno venezolano.

En el país latinoamericano solo trabaja la norteamericana Chevron, tras la expropiación de las concesiones que sufrieron ConocoPhillips y Exxon tras la llegada del expresidente venezolano fallecido Hugo Chávez. Hasta entonces, las compañías vendían a la petrolera estatal PDVSA toda su producción, pero el nuevo gobierno bolivariano decidió crear empresas mixtas bajo el control de PDVSA para los



Fachada de la sede de Repsol en Madrid. EP

Repsol y la italiana Eni explotan el mayor yacimiento de gas natural del mundo

En la actualidad, en Venezuela solo trabaja la norteamericana Chevron

distintos proyectos de exploración y producción de crudo.

Por el lado de la Casa Blanca, se espera que en la reunión de este viernes participen, además de Trump, el secretario de Energía, Chris Wright, y el secretario del Interior, Doug Burgum, entre otros expertos energéticos de la Administración norteamericana.

Precisamente, este jueves Wright ha confirmado que, además de la petrolera española, por la parte de los ejecutivos se sentarán en la mesa de negociaciones ConocoPhillips, Chevron, el gigante ExxonMobil y otras compañías petroleras que también examinarán qué papel pueden desempeñar en los planes de Trump para revitalizar la industria energética de Venezuela.

Precisamente Exxon y Conoco son algunas de las compañías que más objeciones están poniendo para invertir en Venezuela sin que se les garantice seguridad jurídica y estabilidad política. Ambas compañías tienen aún litigios pendientes con el Gobierno venezolano por las expropiaciones del principio de los 2000. ConocoPhillips reclama algo más de 12.000 millones de dólares al régimen chavista, mientras que ExxonMobil, la mayor petrolera estadounidense, exige la devolución de unos 20.000 millones.

"Quizás lleguemos a un acuerdo marco en el que vuelvan a entrar a lo grande, pero, mientras tanto, no se van a quedar de brazos cruzados", aseveró Wright en una entrevista con Fox Business Network. El secre-

tario de Energía añadió que se espera que Chevron, en tanto que es la única que sigue operando en el país, escale rápidamente su presencia en Venezuela.

La reunión forma parte de la estrategia de Trump para controlar la industria petrolera venezolana "indefinidamente", según han sentenciado altos cargos de la Administración estadounidense. "Usaremos petróleo y lo recibiremos. Bajaremos los precios del petróleo y le daremos dinero a Venezuela, que lo necesita desesperadamente", aseguró el presidente republicano en una entrevista en *The New York Times*.

Bombeeo eficiente

El objetivo del presidente estadounidense es que Venezuela comience a bombear crudo de forma más eficiente para rebajar el precio del petróleo a un nivel cercano a los 50 dólares el barril. Para ello, Estados Unidos considera la adquisición y comercialización de la mayor parte de la producción venezolana, según *The Wall Street Journal*. Para ello necesita el concurso de las grandes petroleras para que actualicen las instalaciones y participen en la operación.

El objetivo de la Casa Blanca es que los ejecutivos de las petroleras se sumen con el capital de sus empresas a la reconstrucción de la maltrecha infraestructura energética de Venezuela y a la reactivación de la producción de crudo del país.

No será una tarea fácil. Muchos de los oleoductos, terminales de almacenamiento y otros equipos de Venezuela están tan dañados tras años de corrupción, falta de inversión y abandono que los analistas estiman que la reparación de la infraestructura podría costar 10.000 millones de dólares al año durante la próxima década, según Bloomberg. A esto se añade un entorno empresarial en el país sumido en la corrupción y con malas prácticas. El régimen chavista prácticamente había convertido PDVSA, con algo más de 85.000 empleados, en una empresa de colocación de familiares próximos al poder.

Según *Financial Times*, los gigantes del petróleo exigirán al presidente de EE UU "garantías sólidas" por Washington como condición para acometer las millonarias inversiones que Trump desea. Las petroleras se muestran reticentes debido a su preocupación tanto por la seguridad física como por la financiera, en medio del inestable equilibrio del Gobierno pos-Maduro.



Cataluña destina 52 M€ al cierre nuclear

►El Govern ha concedido 52,5 millones de euros a 183 empresas para proyectos industriales, de innovación y crecimiento en las zonas afectadas por el futuro cierre de las centrales nucleares de Ascó y Vandellós (Tarragona), con el objetivo de impulsar el desarrollo socioeconómico y la transición energética de este territorio, según informa el Departamento de Empresa y Trabajo. Se trata de la convocatoria de ayudas de los Fondos de Transición Nuclear, gestionada por Acció, la agencia para el crecimiento de las empresas del Departamento de Empresa y Trabajo, correspondiente al año 2025. Las comarcas del Bajo Campo, Bajo Ebro, Ribera del Ebro y Priorato concentran las ayudas.



Iberdrola y Airzone se alían en climatización inteligente

Lanzarán soluciones y nuevas tarifas en 2026 para abaratar la factura

elEconomista.es MADRID.

Iberdrola y Airzone han alcanzado un acuerdo de colaboración para desarrollar y comercializar productos y servicios orientados a una gestión más eficiente de la energía en el hogar, sin comprometer los niveles de confort. Con esta alianza, Iberdrola incorpora un nuevo socio tecnológico en su estrategia de electrificación, mientras que Airzone amplía su alcance hacia la gestión energética integral.

Los nuevos desarrollos, cuyo lanzamiento está previsto a comienzos de 2026, integrarán sistemas de control y zonificación

23,3

MILLONES DE CONTRATOS

Gestiona la compañía en España sumando electricidad, gas y 'smart solutions'

de la climatización con el suministro eléctrico y con soluciones digitales avanzadas de monitorización y gestión energética. El foco de estas soluciones será aprovechar la conectividad, el análisis de datos y la automatización para mejorar la eficiencia energética de los hogares y contribuir a una red eléctrica más flexible.

“Al combinar nuestras fortalezas podemos ofrecer soluciones innovadoras conjuntas que no solo aseguren la autonomía energética, sino que también promuevan el ahorro y mejoren el confort, al mismo tiempo que ayudamos al sistema a avanzar en su transición”, afirmó Victor Carballo, responsable de Smart Clima en Iberdrola España.



Iberdrola mejora un 9,5% su dividendo, hasta los 0,253 euros brutos por acción

VIRGINIA GÓMEZ
MADRID

El de Iberdrola es uno de los dividendos más esperados de las primeras semanas del año. Como viene siendo habitual, la eléctrica presidida por Ignacio Sánchez Galán premia a sus inversores en los primeros días de febrero a través de la fórmula del *scrip dividend*.

Este año, Iberdrola repartirá un dividendo a cuenta de 2025 de 0,253 euros brutos por acción, según lo comunicado ayer a la CNMV.

Este cupón es un 9,5% superior al que la compañía entregó hace justo un año, cuando pagó 0,231 euros brutos por acción.

Los inversores que opten por el dividendo en efectivo recibirán el importe correspondiente el próximo 2 de febrero. La compañía ofrece de nuevo a sus accionistas tres opciones en esta edición de Iberdrola Retribución Flexible: cobrar en efectivo el importe correspondiente al dividendo a cuenta –los 0,253 euros brutos por acción ya

mencionados–; vender sus derechos de asignación en el mercado, o bien obtener nuevas acciones liberadas.

Este dividendo a cuenta del ejercicio 2025 se completará con el dividendo complementario que prevé abonar en el mes de julio, si así lo aprueba la junta general de accionistas de la sociedad. Aquellos accionistas que se decanten por la opción de recibir nuevas acciones deberán tener 73 derechos de asignación gratuita para recibir un nuevo título.



Firma de la renovación del acuerdo // ABC

Fundación Naturgy y Cáritas renuevan su alianza en la lucha contra la pobreza energética

ABC MADRID

Fundación Naturgy y Cáritas han renovado su acuerdo de colaboración para seguir trabajando conjuntamente en la lucha contra la pobreza energética en España. Esta colaboración, iniciada en 2017, se ha consolidado como una herramienta clave para reducir el impacto de la vulnerabilidad energética en más de 80.000 personas.

A través de iniciativas como talleres formativos y ayudas

para la mejora de la eficiencia energética en los hogares, se ha logrado mejorar la calidad de vida de hogares en situación de vulnerabilidad. Además, se han instalado 15 proyectos solares en centros residenciales de Cáritas, con el objetivo de que el ahorro obtenido por la entidad revierta en ayudas a personas a las que atienden.

La renovación del acuerdo permitirá seguir impulsando acciones en todo el territorio

nacional, con especial atención a las comunidades autónomas donde la pobreza energética tiene mayor incidencia. Además, se reforzará la formación en consumo responsable y se ampliarán las auditorías energéticas para identificar oportunidades de ahorro en los hogares más vulnerables.

Asimismo, Cáritas es un actor clave en el nuevo programa 'Sumando Energías por Valencia' que Fundación Naturgy ha puesto en marcha para colaborar en la fase de reconstrucción de las viviendas afectadas por la dana, con intervenciones en 40 viviendas ya en marcha. Unido a estas actividades, la alianza entre la fundación y Cáritas permite también colaborar de forma ágil y rápida en las campañas de emergencias que van sucediendo.

Los empleados de Naturgy también participan de esta alianza con la actividad 'Kilómetros de energía solidaria', que tiene lugar en la Semana del Voluntariado, con la que Fundación Naturgy transforma en euros los kilómetros que los voluntarios, sus familiares y amigos realizan caminando, corriendo, montando en bici o nadando.



OBSERVATORIO EXPANSIÓN ESG

Sostenibilidad sí; eficiencia y competitividad, también

ESTRATEGIA/ Compañías y asociaciones debatieron sobre cómo una adecuada estrategia de sostenibilidad puede ayudar a las organizaciones a ser más competitivas y atraer talento e inversión.

Juan Miguel Revilla, Madrid
Empresas que ya integran criterios ESG en su estrategia central de negocio y entidades no lucrativas que trabajan en pos de la sostenibilidad social y ambiental se dieron cita el pasado 19 de diciembre en Madrid, en el *Observatorio sobre Estrategia ESG: Liderar con propósito en tiempos de incertidumbre*. Un encuentro organizado por EXPANSIÓN con la colaboración de Chiesi, Farmaindustria y Cellnex, en el que debatieron sobre sostenibilidad desde el punto de vista del cumplimiento normativo, pero también como palanca para la competitividad, la lealtad del cliente y la atracción de inversores.

Goretti Hidalgo, head de Comunicación Corporativa y Sostenibilidad de Chiesi España & Portugal; Ana Bosch, directora del departamento Jurídico de Farmaindustria; Alicia Fernández del Viso, directora global de ESG de Cellnex; Ana Herrero, directora de Transformación Sostenible de Forética, y Alicia Feliciano, directora de Desarrollo de la Fundación SERES, fueron las participantes en el Observatorio, que estuvo presentado y moderado por Pedro Biurrun, subdirector de EXPANSIÓN.

Desde la óptica normativa, las ponentes abordaron el impacto de la Directiva sobre Informes de Sostenibilidad Corporativa (CSRD) y las recientes modificaciones de la misma para hacerla más simple. Ante estos cambios, "en el caso de Chiesi, el compromiso sigue siendo el mismo", afirmó Goretti Hidalgo, para quien "el desarrollo económico de una compañía tiene que ir vinculado sí o sí con el desarrollo medioambiental y social". A nivel del conjunto de la industria farmacéutica, Ana Bosch defendió la "necesidad de aclaración y simplificación normativa" para que estas compañías ten-



Pedro Biurrun, subdirector de EXPANSIÓN y moderador del encuentro, junto a las ponentes: Ana Bosch, directora del departamento Jurídico de Farmaindustria; Alicia Fernández del Viso, directora global de ESG de Cellnex; Goretti Hidalgo, head de Comunicación Corporativa y Sostenibilidad de Chiesi España & Portugal; Alicia Feliciano, directora de Desarrollo de la Fundación Seres, y Ana Herrero, directora de Transformación Sostenible de Forética.

gan seguridad jurídica para trabajar. La incertidumbre sobre las normativas que se van a aplicar y su alcance, junto a la paralización de la transposición de la CSRD europea a la legislación española, son para Bosch los grandes retos en este sentido. Aun con estos desafíos, la reciente encuesta de Farmaindustria sobre ESG refleja el compromiso de este sector: el 82% de sus empresas asociadas tiene programas de economía circular y el 70% ya usa energía renovable para la producción de medicamentos.

En Cellnex, por su parte, apuestan por un enfoque sectorial, trabajando con clientes, proveedores y *peers* del sector. En esta línea, han impulsado a nivel europeo un Grupo de Trabajo de Sostenibilidad, con el fin de que, por ejemplo, todos sus miembros calculen de

la misma forma la huella de carbono. Ante una incertidumbre normativa "que hace mucho daño", Ana Herrero explicó que Forética propone "revisar el *business case* de la sostenibilidad de las empresas": centrarse más en cómo esta ayuda a generar ingresos, disminuir costes o atraer talento, y no tanto en la regulación y el cumplimiento. Y desde la Fundación Seres, Alicia Feliciano planteó si para las empresas, "la sostenibilidad es solo cumplimiento o es también estrategia"; siempre asumiendo que el cumplimiento puede ayudar a incluir lo social en la estrategia de la compañía.

Personas y tecnología
Si la sostenibilidad ambiental y social es estrategia, también puede considerarse una demanda de la sociedad, espe-

cialmente de los más jóvenes. "El hecho de que desde las empresas se apueste por la igualdad y la diversidad es importante", aseguró Bosch. En Farmaindustria trabajan para dar a conocer la industria farmacéutica a los futuros profesionales y atraer talento joven, al tiempo que cuentan con programas de inclusión de personas con discapacidad en el mundo laboral. En este sentido, Feliciano abogó por buscar alianzas entre empresas y asociaciones. En Chiesi ven la sostenibilidad como "una forma diferente de entender cómo haces las cosas", en palabras de Hidalgo, y es ahí donde surgen proyectos diferenciales. Mientras que para Fernández del Viso, "la sostenibilidad tiene que ser sinónimo de eficiencia". Cuando en Cellnex hacen una inversión manejan tam-

bién criterios de sostenibilidad, explicó.

En cuanto a la tecnología y la innovación, la operadora de infraestructuras de telecomunicaciones está trabajando para formar a su plantilla en el uso de nuevas tecnologías como la inteligencia artificial, al tiempo que identifica dónde tiene más sentido usarlas. Para Hidalgo, la IA es una herramienta para ayudar a hacer diagnósticos más acertados, siempre que se protejan los datos. La IA está suponiendo una revolución en el sector farmacéutico, señaló Bosch, pero alertó sobre el peligro de los sesgos y recaló que la decisión última debe estar siempre en manos de un humano. Por parte de Forética, lanzaron hace poco el Manifiesto de Inteligencia Artificial Responsable y Sostenible, al que se han suma-

80 EMPRESAS

El Manifiesto de Inteligencia Artificial Responsable y Sostenible de Forética ha reunido ya a más de 80 organizaciones, en torno a cinco ejes.

do más de 80 empresas, enfocado en cinco aspectos: cero emisiones, respeto a la naturaleza, derechos humanos, diversidad e inclusión, y gobernanza.

Otro aspecto clave es la cadena de suministro. ¿Cómo la gestionamos de forma que sea eficiente, limpia y transparente? Feliciano puso el foco en la gran dificultad que existe actualmente en la homologación de proveedores y en los problemas de los más pequeños para ponerse a la altura de los grandes en sostenibilidad. Fernández del Viso propuso como solución una plataforma tipo EcoVadis para evaluar el desempeño en sostenibilidad de los *partners*, pero que sea sencilla y asumible económicamente para el pequeño proveedor. Desde otro ángulo, Bosch advirtió de que estamos exigiendo a nuestras empresas requisitos de sostenibilidad muy estrictos, pero al final estas compiten con industrias de países que tienen menos costes ambientales y sociales. Eso impacta en el sector del medicamento, donde muchas veces empresas de estos países se llevan los concursos ya que las decisiones se toman en base al precio. Por ello, defendió que todas las empresas que quieran concurrir a concursos en Europa deban cumplir unos mismos requisitos, a fin de salvaguardar la autonomía estratégica europea en el ámbito farmacéutico.

De cara al futuro, la directora de Desarrollo de la Fundación SERES fue rotunda: "La competitividad o es social o no será". Desde otra óptica, Fernández del Viso vaticinó que para 2030 se van a trabajar mucho los temas de resiliencia, sobre todo energética, y la respuesta ante eventos climáticos extremos. La importancia de la I+D+i para recuperar la competitividad de la industria europea, incluyendo la de fármacos y productos sanitarios, fue destacada por Hidalgo y Bosch. Esta última pidió "conjuguar la sostenibilidad con la competitividad" y que ser sostenibles no limite el desarrollo de productos que protegen la salud. Herrero apuntó a la adaptación en lo ambiental y lo social, como seres humanos y como empresas, cambiando la manera de colaborar y de innovar.

GORETTI HIDALGO
Head de Comunicación Corporativa y Sostenibilidad de Chiesi España & Portugal

El desarrollo económico de una compañía tiene que ir vinculado con el desarrollo medioambiental y social"

ANA BOSCH
Directora del departamento Jurídico de Farmaindustria

Hay una necesidad de aclaración y simplificación normativa que dé a las compañías seguridad jurídica para trabajar"

ALICIA FERNÁNDEZ DEL VISO
Directora global de ESG de Cellnex

La sostenibilidad tiene que ser sinónimo de eficiencia, manejando criterios de sostenibilidad al hacer una inversión"

ANA HERRERO
Directora de Transformación Sostenible de Forética

Hay que revisar el 'business case' de la sostenibilidad de las empresas, no centrándose tanto en la regulación"

ALICIA FELICIANO
Directora de Desarrollo de la Fundación SERES

Las empresas deben plantearse si la sostenibilidad es solo cumplimiento, o es también estrategia"

La productividad crece en España a su mayor ritmo en 30 años

La mejora del indicador explica el 33% del avance del PIB entre 2021 y 2024

LAURA DELLE FEMMINE
Madrid

La economía española lleva años destacando en el panorama internacional por su sólido avance, una efervescencia que invita de forma casi automática a hacer un paralelismo con los años de bonanza de la burbuja inmobiliaria. Sin embargo, las diferencias son sustanciales. En aquella etapa, la acumulación de empleo y capital actuaban como gran motor del crecimiento, mientras que las mejoras en eficiencia eran exigüas. En los últimos años, en cambio, la productividad ha mejorado a su ritmo más rápido en tres décadas, siendo responsable de más de un tercio del crecimiento del PIB desde la pandemia.

Estas son algunas de las conclusiones del último informe anual del Observatorio de Productividad y Competitividad elaborado por la Fundación BBVA y el Instituto Valenciano de Investigaciones Económicas (IVIE), publicado este martes. El organismo concluye que la productividad total de los factores (empleo y capital) creció a un ritmo medio del 1,4% anual desde 2020, la tasa más elevada desde 1995, mientras que en la eurozona se acercó a cero, en promedio, en el mismo periodo, llegando a ser negativa en Alemania y Francia. En 2024, el último año completo del que se dispone de datos, el avance fue del 2%, frente a la bajada de siete décimas en el bloque comunitario.

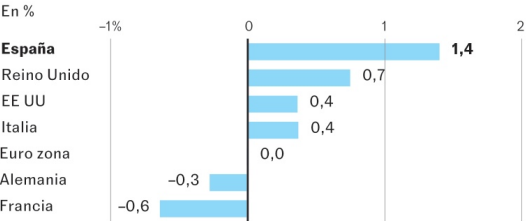
“En la última década, los resultados promedio en productividad de la economía española parecen mejores que los de las décadas precedentes, especialmente a partir de la crisis de la covid-19, destaca el estudio, dirigido por los investigadores del Ivie Francisco Pérez, Matilde Mas, Dirk Pilat y Juan Fernández de Guevara.

La productividad es un determinante fundamental para el bienestar y el progreso de un país: mide la capacidad de producir a igualdad de recursos (capital y mano de obra), es decir, de hacer más con menos. Y es un determinante fundamental para empujar hacia arriba de forma permanente la curva del crecimiento.

Sin embargo, su historia no es lineal. A inicios de siglo, España se caracterizaba por las grandes inversiones en activos inmobiliarios y la acumulación de empleo a lomos del fuerte crecimiento demográfico. La productividad del trabajo mejoró en la Gran Recesión a costa de una masiva des-

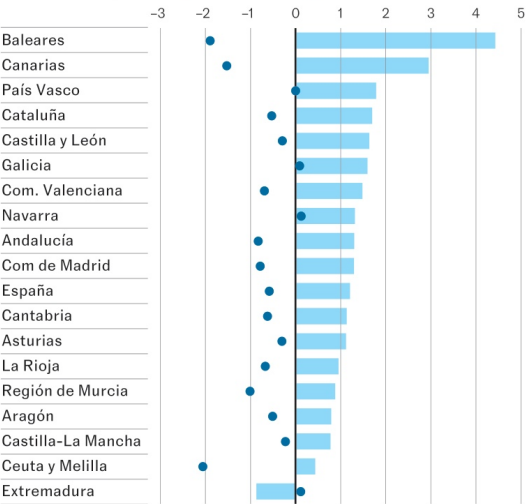
Evolución de la productividad

Variación anual media 2020-2024



Crecimiento por comunidades autónomas

Promedio anual, en %



Fuente: The Conference Board, Fundación BBVA, INE e Ivie. EL PAÍS

trucción de empleo y a partir de 2014 la aportación de la PTF se tornó positiva, pero volvió a caer con la pandemia. Desde 2021, el tejido productivo ganó eficiencia nuevamente, al compás de una recuperación económica intensa tanto en términos agregados como *per capita*. El PIB habitante ha crecido a un ritmo del 3,78% anual desde la pandemia en España, el mejor dato de la UE solo por detrás de Italia (3,87%), aunque el nivel sigue por debajo de la media comunitaria.

La mejora de la productividad explicaría el 33% del crecimiento del PIB entre 2021 y 2024, y un 60% se debería a la sólida mejora del mercado laboral, que está en máximos de afiliación. Y, aunque se ha registrado un estancamiento en el esfuerzo inversor, este se ha visto compensado por la mejor utilización del capital, con una reorientación más incisiva hacia activos intangibles, más productivos por su naturaleza (software, I+D, la formación de los trabajadores, etcétera). A partir de 2021, se vislumbra una mejora en la “eficiencia con la que son empleados los factores productivos”, mientras que se

produce “una fuerte creación de empleo”, detalla la investigación.

La pregunta central que se hace el estudio, y que está detrás de la misma creación del observatorio, es justamente entender si el vigoroso crecimiento de la economía española en los últimos años responde de verdad a un cambio estructural del modelo productivo. Coloquialmente, se podría contestar con un *ní sí, ní no*: los datos apuntan a una mejora en las bases sobre las cuales se sienta la actividad, pero todavía ha transcurrido un tiempo insuficiente para poder decretar una transformación completa de la economía, teniendo además en cuenta que los últimos años han tenido un elevado componente de excepcionalidad marcado por la pandemia y que hay mucho camino por recorrer.

De hecho, aunque la productividad del trabajo supera actualmente en hasta un 19% el nivel del año 2000, la del capital se mantiene por debajo (un 20%), así como la de la productividad total de los factores (PTF, que suma empleo y capital): en 2024 continuaba un 8% inferior a los niveles del año 2000.



Finlandia alcanza a España como el país con el peor dato de paro de la UE

La tasa del Estado nórdico con ajuste estacional sube al 10,6%, frente al 10,4% español

EMILIO SÁNCHEZ HIDALGO
Madrid

España ya no es el país con la mayor tasa de paro de la Unión Europea si se tiene en cuenta el dato con ajuste estacional (el más representativo porque atenúa los picos ligados a la temporada). Tras 39 meses consecutivos liderando esta estadística, otro país miembro notifica una peor proporción de desempleados. Es Finlandia, con un 10,6% en noviembre de 2025, según el dato distribuido ayer por Eurostat. Este registro supera al español, de un 10,4% en el mismo mes. El sorpasso se da tras una larga racha a peor del dato finés y la mejora sostenida del mercado laboral español, aún lejos del promedio de los Veintisiete (6%) y de los países con mejores cifras, como Malta (3,1%) o Polonia (3,2%).

España sigue en cabeza con otras metodologías con las que medir el desempleo: en la cifra sin ajuste estacional el país notifica un 10,2% y Finlandia un 9,7%, mientras que en el dato de tendencia el país mediterráneo notifica un 10,4% y el nórdico un 10,1%. Se da la circunstancia de que en la nota de prensa distribuida por Eurostat se mezclan dos de estas tipologías. Para la mayoría de países, incluido España y el promedio comunitario, se aporta el guarismo con ajuste estacional; mientras que para cuatro países de la Unión Europea, entre los que está Finlandia, se da la cifra de tendencia. Consultada por este periódico, la oficina estadística europea defiende la conveniencia de aportar variables distintas para cada país.

El empeoramiento del dato finlandés se debe al bajo crecimiento del país, la austeridad de los últimos años y el cierre fronterizo con Rusia, un cóctel que ha disparado el número de personas que buscan trabajo y no lo encuentran. En apenas tres años, la tasa de paro finlandesa ha pasado de poco más del 6% en la primavera de 2022, claramente por debajo de la media de la eurozona y no lejos de su nivel estructural, a superar el 10%.

Así, Finlandia desbancan a España en este registro, que arrojaba el peor dato de paro con ajuste estacional de la UE desde agosto de 2022. Aquel verano el país superó a Grecia como el Estado con más desempleo del club comunitario y desde entonces permanece en ese lugar.



Un hombre en un pantalán del puerto de Helsinki, el lunes. KIMMO BRANDT (EFE)

España llevaba 39 meses seguidos notificando la peor cifra de desocupados

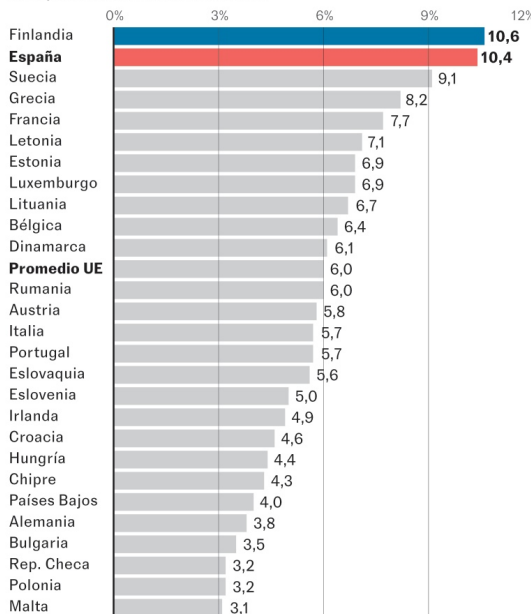
La mejora sostenida del mercado laboral español reduce la tasa de desempleo

Anteriormente transcurrió una década en la que lideró el paro la G de los PIGS, el acrónimo de las economías del sur de Europa con más problemas durante la Gran Recesión (Portugal, Italia, Grecia y España). Grecia entonces era la que vivía más apuros: fue el país con más paro de la UE hasta junio de 2021 y desde el mismo mes de 2012. Entonces superó de nuevo a España, cuando ambos países disparaban su tasa de paro hasta registros nunca vistos: tanto el paro heleno como el español tocaron techo en 2013, con un 28,3% y un 26,4%, respectivamente. Del verano de 2010 al de 2012 también lideró el paro España.

En mayo de 2008, en los inicios de la crisis financiera, España cerró su periodo más largo sin liderar el paro europeo. Desde 1999 ese registro tan negativo se asoció a Eslovaquia, Bulgaria o Polonia. Fueron ocho años en que España, al calor de la burbuja in-

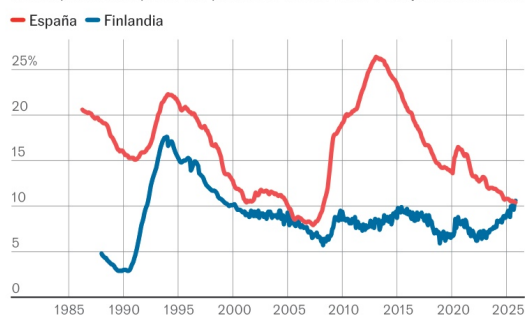
Tasa de paro en noviembre de 2025

Con ajuste estacional, variación en %



Paro por países europeos

Desempleados respecto a la población activa, en %. Con ajuste estacional



Fuente: Eurostat

EL PAÍS

mobiliaria, incluso consiguió que su tasa de paro fuera inferior al promedio comunitario. Entonces se alcanzó el registro más bajo de la serie histórica de Eurostat para España, con un 7,9% en mayo de 2007. De 1986 (primer dato de Eurostat) a principios del siglo XXI España también lideró el paro en la Unión Europea.

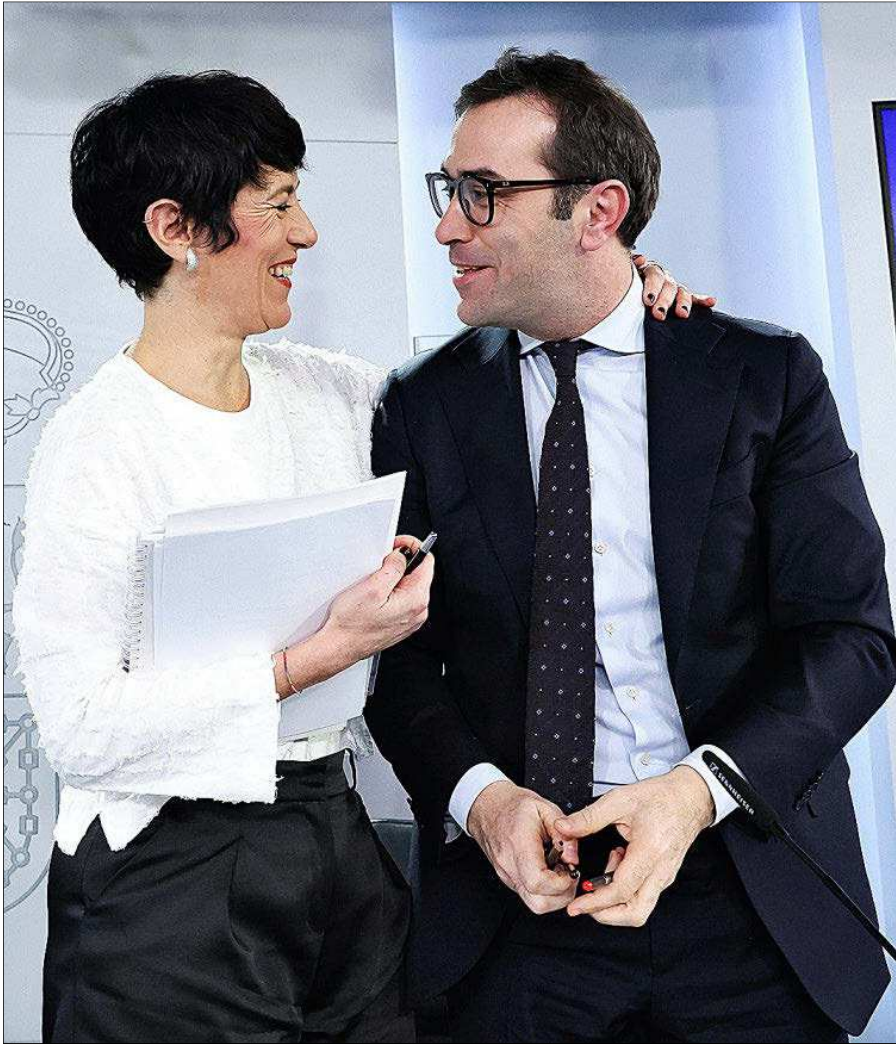
¿Por qué tanto paro?

Pese a la mejora de los últimos años, el historial de España es inequívoco: casi siempre está entre los países con más desempleo del continente europeo. Lucía Vicent, profesora de Economía Aplicada de la Universidad Complutense de Madrid, subraya que el mercado de trabajo español está "marcado por una fuerte flexibilidad externa, una elevada precariedad laboral y con una incidencia tradicional de la temporalidad por encima de la media, relacionada con la estructura económica del país". "Esto ayuda a entender la elevada sensibilidad del empleo (tanto su creación como destrucción) al ciclo económico, siendo los puestos de empleo la principal variable de ajuste en momentos de recesión", agrega Vicent.

Los datos muestran una mejora de España en estos apartados en los últimos años, con una menor temporalidad de los contratos y un mayor peso de actividades de alto valor, pero aún sigue lejos de los registros de los países más avanzados.

Marta Escalonilla, profesora de Economía Aplicada de la Universidad de Oviedo, pone el foco en las diferencias normativas: "Los países nórdicos combinan una regulación laboral más flexible con una elevada protección al desempleo; el modelo de Alemania mantiene una regulación estricta pero invierte de forma significativa en formación y políticas activas, apoyado además en una estructura productiva industrial sólida". También habla del modelo anglosajón, que "se caracteriza por una regulación baja y alta flexibilidad en contratación y despido, acompañada de un nivel impositivo moderado, lo que favorece tasas de paro reducidas aunque con menor protección individual del trabajador".

"En contraste", continúa Escalonilla, "España se inscribe en el modelo mediterráneo, marcado por una alta protección para los trabajadores indefinidos, un gasto más limitado en políticas activas y formación y una mayor incidencia del desempleo juvenil y de larga duración, junto con prestaciones menos generosas que en el norte de Europa pero de mayor duración". Cree que estas razones (menor inversión en políticas activas, un tejido productivo vulnerable a los ciclos y un modelo de protección menos orientado a la recualificación) "explican en gran medida por qué España mantiene una distancia tan pronunciada respecto a los países del centro de Europa en desempleo".



Elma Saiz, portavoz del Gobierno y ministra de Seguridad Social, y Carlos Cuerpo, titular de Economía. EP.

Mejora del PIB per cápita, pero aún muy lejos de la UE

La productividad crece desde 2021 más que en el resto de países

ALEJANDRA OLCESÉ MADRID

La producción total por habitante en España ha crecido un 3,78% anual desde la pandemia, frente al 2,42% de media en la Unión Europea, lo que ha permitido cerrar ligeramente la brecha que mantenemos en este indicador con la media comunitaria, pese a que aún se sitúa en el 18%.

En concreto, España ha sido desde el covid el segundo país de la UE con un mejor desempeño del PIB per cápita, sólo por detrás del de Italia, con un avance del 3,87%, y muy por encima del de potencias como Alemania (0,65%), según el tercer informe del *Observatorio de Productividad y Competitividad en España* publicado hoy por la Fundación BBVA y el Ivie.

«Esta positiva evolución se apoya en un cambio en el patrón de crecimiento más basado en la eficiencia productiva que en el pasado: la economía ya no crece únicamente por el aumento del empleo y el capital —maquinaria, equipos, ac-

tivos inmobiliarios, infraestructuras— sino también por la mejora de la eficiencia con la que se utilizan ambos recursos productivos, la PTF (productividad total de los factores)», destacan los autores.

Según sus datos, la productividad total de los factores ha crecido casi un 2% en 2024, mientras que en la media de la UE ha bajado un 0,7%. Desde 2020, ha repuntado un ritmo anual del 1,4% —a pesar del fuerte crecimiento del empleo, con más de 2,4 millones de nuevos puestos de trabajo desde 2020—, la tasa más elevada desde 1995, mientras se estanca en el 0% en la Eurozona y retrocede en Alemania (-0,3%) y Francia (-0,6%). Pese a esta evolución reciente más positiva, los autores advierten de que «estas mejoras en productividad han de mantenerse en el tiempo para compensar los retrocesos de los años 90 y la Gran Recesión, cuando afloró el problema de la baja utilización de la intensa in-

versión en activos inmobiliarios poco productivos durante el boom de la construcción».

Desde 2021 nuestro país se ha adentrado en un nuevo modelo que combina una fuerte creación de empleo con una mejora de la eficiencia con la que se utilizan los factores productivos (es decir, la productividad). Desde ese año y hasta 2024, la mejora de la PTF explica el 33% del crecimiento del PIB y la intensa creación de empleo —que aumenta un 11,7% respecto al de 2020— aporta un 60% al crecimiento.

Pese a la mejora general de la productividad, en los sectores de no mercado, que incluyen actividades como la educación, sanidad, servicios sociales —tanto públicos como privados—, sector inmobiliario y actividades de la Administración Pública, la productividad apenas mejora. Destaca el mal desempeño en sanidad y servicios sociales, donde ha caído un 1,5% de 2020 a 2024, y en educación (-1,7%).

Los sectores privados que están concentrando las mayores ganancias de productividad son fabricación de material de transporte (con un crecimiento anual cercano al 20%), hostelería (13,3%), industrias extractivas (8,7%), fabricación de maquinaria y equipo (8,4%), transporte (7,8%), y fabricación de productos de caucho, plástico y otros productos minerales no metálicos (6,7%).

«A pesar de que los aumentos de la eficiencia son generalizados, existen actividades, algunas muy importantes por su peso en la economía española —como el comercio, el sector sanitario y de servicios sociales, el educativo o el de la construcción— en los que no mejora la productividad. Estos sectores siguen basando su crecimiento en la acumulación de factores, especialmente de trabajo, pero no en las mejoras de la eficiencia y el progreso tecnológico», explican los responsables del informe del Ivie.

En cuanto al desempeño territorial, la productividad mejora en todas las comunidades desde la pandemia salvo en Extremadura, cuya eficiencia productiva estuvo estancada en el periodo de 1995 a 2020 y tiene signo negativo de 2020 a 2023 (-0,87%).

Pese a la mejora reciente de la productividad, los autores lamentan que un factor que juega en su contra es la dinámica empresarial, con una tasa neta de creación de empresas sistemáticamente negativa desde 2008. Normalmente, las empresas que se crean son mucho más productivas que las que desaparecen, con lo que al ser mayor el número de las que cierran que de las que abren, la contribución a la productividad es negativa.

«Los autores recomiendan fomentar el dinamismo empresarial mediante la eliminación de trabas burocráticas, administrativas, legales y financieras a la entrada y salida de empresas del mercado, así como facilitar el crecimiento del tamaño de las empresas existentes», aconsejan.

EL USO DE LA IA

PENETRACIÓN. Según el estudio, las empresas que utilizan la inteligencia artificial son más productivas. En 2024, la IA estaba presente en el 11,3% de las empresas en el país, un porcentaje por debajo de la media europea (13,5%), aunque con una mejora respecto al 9,2% de 2023.

DIFERENCIAS. España sí que está por encima de la UE en uso de la IA por parte de las grandes empresas. Un 45% de ellas la utiliza, lo que nos sitúa cerca de líderes como Finlandia, Dinamarca y Países Bajos y muy por encima de países como Italia o Francia.