RESUMEN DE PRENSA

Asociación de Empresas de Energías Renovables - APPA Renovables
Av. Alberto Alcocer 46B - 5ºC 28016 Madrid Tel. 91 400 96 91
www.appa.es / rdp@appa.es

El presente resumen de prensa recoge las noticias que, desde la Asociación de Empresas de Energías Renovables, consideramos de mayor interés para nuestros asociados.

APPA Renovables tiene contratada la concesión de la reproducción, distribución y comunicación a sus socios a través de la correspondiente entidad de gestión de derechos de autor para su distribución a los asociados. El reenvío de este resumen de prensa no está autorizado.

Diario de León
sábado, 24 de octubre de 2026
Pág: 29
Ocupación: 44,46% Valor: 1.842,45 € Tirada: 6.052 Difusión: 5.121 Audiencia: 44.000

Ahorraron más de 14.800 millones de euros en la compra de combustibles fósiles

Las renovables rebajan la factura eléctrica en 7.589 M€ en 2025

Las familias y la industria se benefician de la mayor producción de electricidad limpia



Parque eólico Statkraft en Pasada de Tejada (Cádiz). EFE / STATKRAFT

ANA CANTERO | MADRID

Los hogares y las empresas se ahorraron 7.589 millones de euros en 2025 gracias a la generación de energía renovable. La mayor producción de electricidad limpia contribuyó a reducir los precios del mercado eléctrico en una media de 60,71 euros por megavatio hora (MWh), lo que elevó el ahorro un 8,8% respecto al año anterior, según un estudio sobre el impacto económico de las renovables elaborado por APPA Renovables.

Además, las energías limpias permitieron ahorrar más de 14.800 millones de euros en la compra de combustibles fósiles al extranjero que no se tuvieron que realizar. Este cambio permitió evitar 69,2 millones de toneladas de CO? equivalente, lo que generó un ahorro económico adicional de 5.115 millones de euros en la compra de derechos de emisión.

España batió en 2025 su récord histórico de penetración de energía renovable en la demanda final, alcanzando un 25,8%. En concreto, el impulso de la generación solar y la sólida aportación hidroeléctrica llevaron la penetración limpia a niveles nunca vistos en el balance energético nacional. Sin embargo, este porcentaje está muy lejos del 48% fijado por el Ejecutivo para 2030, una meta superior al 42,5% establecido por Bruselas.

Otra conclusión destacada del informe es que la energía desperdiciada por el protocolo tras el apagón, sumado a la falta de demanda y la saturación de la red eléctrica, alcanzó los 19,7 teravatios hora (TWh). Se trata de un 55,2% más que el año pasado y equivale al consumo energético de 6,3 millones de hogares, un 20% del total. El mes en el que se experimentó el mayor repunte de energía tirada a la basura fue precisamente mayo, justo después del apagón.

El coste de la operación reforzada tras el apagón Tras el apagón del pasado 28 de abril, Red Eléctrica reforzó las medidas de seguridad para garantizar la estabilidad del suministro y evitar nuevos ceros eléctricos. Entre otras medidas, obligó a mantener en funcionamiento más centrales convencionales, principalmente de gas natural, para asegurar el equilibrio de la red eléctrica. Sin embargo, esta actuación redujo la capacidad disponible para aprovechar la electricidad procedente de fuentes renovables.

Como consecuencia, la producción de las centrales de gas para sustituir a las renovables aumentó un 112,7%. El mayor uso de este combustible provocó que, por primera vez en varios años, el peso de las renovables en la generación eléctrica española cayera del 55,7% al 54,3%.

Hoy Badajoz
sábado, 24 de octubre de 2026
Pág: 36
Ocupación: 51,10% Valor: 975,94 € Tirada: 3.850 Difusión: 3.149 Audiencia: 11.021



Una torre de alta tensión en un tendido eléctrico. JAIME GARCÍA

Las renovables rebajaron en 2025 la factura eléctrica de familias e industria en 7.589 millones

Las restricciones tras el apagón provocaron que España desperdiciara la energía equivalente al consumo de 6,3 millones de hogares

ANA CANTERO
Madrid

Los hogares y las empresas se ahorraron 7.589 millones de euros en 2025 gracias a la generación de energía renovable. La mayor producción de electricidad limpia contribuyó a reducir los precios del mercado eléctrico en una media de 60,71 euros por megavatio hora (MWh), lo que elevó el ahorro un 8,8% respecto al año anterior, según un estudio sobre el impacto económico de las renovables de APPA Renovables, la asociación nacional del sector.

Las energías limpias también permitieron ahorrar más de 14.800 millones de euros en la compra de combustibles fósiles al extranjero que no se tuvieron que realizar. Este cambio permitió evitar 69,2 millones de toneladas de CO_2 equivalente, lo que generó un ahorro económico adicional de 5.115 millones de euros en la compra de derechos de emisión.

España batió en 2025 su récord histórico de penetración de energía renovable en la demanda final, alcanzando un 25,8%. En concreto, el impulso de la generación solar y la sólida aportación hidroeléctrica llevaron la penetración limpia a niveles nunca vistos en el balance energético nacional. Sin embargo, este porcentaje está muy lejos del 48% fijado por el Ejecutivo para 2030, una meta superior al 42,5% establecido por la Unión Europea.

Otra conclusión destacada del informe es que la energía desperdiciada por el protocolo tras el apagón general sufrido el 28 de abril de ese año, sumado a la falta de demanda y la saturación de la red eléctrica, alcanzó los 19,7 teravatios hora (TWh). Se trata de un 55,2% más que en 2024 y equivale al consumo energético de 6,3 millones de hogares, un 20% del total. El mes en el que se registró el mayor repunte de energía tirada fue mayo, justo tras aquel suceso.

Tras el apagón, Red Eléctrica reforzó las medidas de seguridad para garantizar la estabilidad del suministro. Así, obligó a mantener en funcionamiento más centrales convencionales, principalmente de gas natural, para asegurar el equilibrio del sistema. Sin embargo, esta actuación redujo la capacidad disponible para aprovechar la electricidad procedente de fuentes renovables.

Debido a ello, la producción de las centrales de gas para sustituir a las renovables aumentó un 112,7%. El mayor uso de este combustible provocó que, por primera vez en varios años, el peso de las renovables en la generación eléctrica cayera del 55,7% al 54,3%. Además, los costes derivados de las medidas necesarias para mantener la estabilidad de la red alcanzaron los 3.973,7 millones de euros en 2025 e impactaron al alza en la factura de los hogares.

Aportación a la economía

Según APPA Renovables, el sector aceleró la economía española en 2025 aportando 13.737 millones de euros al PIB (sin inflación), un 7,2% más que en 2024. Asimismo, generó un récord de 140.000 empleos, un 5,6% entre directos e indirectos, con la solar fotovoltaica para venta a red al frente de las contrataciones.

Los productos petrolíferos tenían una cuota de mercado del 52,1% en 2025, seguidos por la electricidad con un 23,9% (incluyendo las renovables), el gas natural con un 15,5% y las energías renovables térmicas que contribuyeron con 7,9%.

El decreto de los centros de datos, antes de los comicios

El Gobierno espera aprobar el polémico proyecto de real decreto de los centros de datos antes de los comicios generales del 29 de noviembre, aunque su borrador ya ha generado importantes críticas dentro del sector. «Estamos trabajando en ello y espero que podamos hacerlo antes de las elecciones, porque es muy importante», apuntó este viernes el ministro para la Transformación Digital y de la Función Pública, Óscar López. De sus palabras se desprende que finalmente no verá la luz en el último Consejo de Ministros de octubre, como se había anunciado desde el Ejecutivo, y que su puesta en marcha se retrasa hasta el mes siguiente.

www.europapress.es
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 4
Valor Publicitario: 4214,39 €
V. Únicos: 3508926

Las renovables aportan 17.501 millones al PIB en 2025 y marcan un récord con 140.621 empleos

europapress.es/economia/energia-00341/noticia-renovables-aportan-17501-millones-pib-2025-marcan-record-140621-empleos-20261023130535.html

europa press October 23, 2026

APPA alerta de que los vertidos siguen creciendo y ya alcanzan en 2026 casi el 25% de la energía renovable



Presentación de estudio de APPA Renovables
- APPA RENOVABLES

Las energías renovables consolidaron su papel en la economía española durante el ejercicio 2025 al alcanzar una contribución total al Producto Interior Bruto (PIB) de 17.501 millones de euros -en términos reales-, lo que representa el 1,04% de la economía nacional, según los datos del Estudio del Impacto Macroeconómico de las Energías Renovables en España 2025, elaborado por Deloitte para APPA Renovables.

La cifra se situó en los 13.737 millones de euros en términos reales de 2015, suponiendo así un aumento del 7,2% en su contribución económica total.

En concreto, la aportación directa de las energías renovables al PIB fue de 9.958 millones de euros, un 8,2% superior a la de 2024, mientras que la demanda de bienes y servicios a otras actividades generó una aportación indirecta de otros 3.778 millones de euros, con un crecimiento del 4,6%.

www.europapress.es
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 4
Valor Publicitario: 4214,39 €
V. Únicos: 3508926

Este crecimiento del sector 'verde' vino acompañado de un récord en la creación de empleo, al sostener 140.621 puestos de trabajo (90.797 directos y 49.824 indirectos), un 5,6% más que en 2024. Este incremento fue liderado por la fotovoltaica para venta a red, que sumó 3.793 empleos, y la eólica, que añadió 1.731 puestos.

No obstante, en rueda de prensa, el director general de APPA Renovables, José María González Moya, consideró que en 2026 estas condiciones "se están dando la vuelta" y estas cifras del año pasado dan "una imagen que no es del todo real de lo que está sufriendo el sector hoy en día".

En lo que respecta a potencia renovable instalada, España cerró el año con 104,5 gigavatios (GW) -excluyendo el autoconsumo- tras incorporar 12,5 GW adicionales.

La fotovoltaica lideró las instalaciones con 11,3 GW nuevos -el 90% del total añadido-, alcanzando los 50,4 GW acumulados, mientras que la eólica sumó 1,2 GW, para situarse en los 33,3 GW. Por su parte, el autoconsumo añadió 1.214 MW y alcanzó una potencia acumulada de 9.590 MW.

Aunque la generación renovable aumentó un 1,3%, hasta los 151,1 teravatios hora (TWh), su cuota en el 'mix' eléctrico cedió levemente hasta el 54,3%, frente al 55,7% de 2024, debido, principalmente, al incremento del 27,9% en el uso de los ciclos combinados de gas natural tras el protocolo de operación reforzada activado a raíz del apagón del 28 de abril de 2025.

En el ámbito comercial, la balanza de bienes y servicios del sector arrojó un superávit de 652 millones de euros, respaldado por el saldo positivo de los equipos eólicos (886 millones) y las exportaciones netas de servicios (612 millones).

Por otra parte, el despliegue renovable evitó la importación de 24,9 millones de toneladas equivalentes de petróleo (tep) en combustibles fósiles, generando un ahorro económico de 14.814 millones de euros corrientes. Asimismo, redujo las emisiones en 69,2 millones de toneladas de CO2e, valoradas en 5.115 millones de euros en derechos de emisión.

UN AHORRO NETO DE 4.340 MILLONES PARA LOS CONSUMIDORES.

En el mercado mayorista de electricidad, la producción renovable abarató el coste de adquisición en 7.589 millones de euros. Descontando la retribución específica recibida por el sector (3.249 millones de euros), las renovables generaron un ahorro neto de 4.340 millones de euros para los consumidores.

No obstante, el sector renovable advierte sobre los retos de integración en la red, ya que los vertidos en el sistema peninsular crecieron un 55,2%, hasta los 19,7 TWh, suponiendo

www.europapress.es
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 4
Valor Publicitario: 4214,39 €
V. Únicos: 3508926

así que en 2025 el 17% de la energía renovable, fundamentalmente eólica y solar, del país "se tiró a la basura", afirmó González Moya.

A este respecto, indicó que también contribuyó que, a las limitaciones de evacuación, se añadieron las exigencias de seguridad y control de tensión de la 'operación reforzada' posterior al apagón, que redujeron el espacio para la generación renovable.

Además, subrayó que esta espiral al alza de los vertidos, después de pasar del 12% en 2024 al 17% en 2025, sigue creciendo, situándose ya en lo que va de este año en cerca del 25%. "No puede ser que estar desperdiciando una cuarta parte de la energía renovable. Es como si le decimos a los países del Golfo que el 25% de sus reservas las quemen", dijo.

PIDE PONER SOLUCIÓN A LA 'OPERACIÓN REFORZADA'.

Por ello, pidió que la llamada 'operación reforzada' "sea realmente eso y se vaya a una operación normal", ya que aseguró que "está haciendo mucho daño". "Pero nadie nos asegura cuándo va a acabar este escenario", añadió al respecto.

Igualmente, estimó que de los 37.000 MW renovables -posteriores al año 2020- que pudieran estar prestando el control de tensión en tiempo real, a octubre hay ya unos 15.000 MW habilitados. "Creo que es un buen contingente. Ojalá y Dios quiera, esto ayude a que se retire esa operación reforzada", aseveró.

En este mismo sentido, el presidente de APPA, Santiago Gómez, consideró este crecimiento de los vertidos de energía de "especialmente preocupante", ya que es "energía disponible en las instalaciones que podría producir y que se está dejando de aprovechar".

SE DESPERDICIA ENERGÍA RENOVABLE PARA ABASTECER 6,3 MILLONES DE HOGARES.

"En España se desperdicia cada año la energía renovable suficiente para abastecer 6,3 millones de hogares. Tenemos que preguntarnos por qué desperdiciamos tanta electricidad mientras la factura sigue tan cara. Detrás de los proyectos hay inversiones realizadas y recursos propios que podrían estar sustituyendo importaciones del exterior. Reducir estos vertidos debe convertirse en una prioridad de la política energética", dijo.

Asimismo, alertó sobre el incremento de los precios cero o negativos en el mercado, ya que, a pesar de que pueden ser "una buena noticia inmediata para los consumidores porque se benefician de ellos, su generalización es muy mala noticia para los productores y para el sistema en su conjunto".

www.europapress.es
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 4
Valor Publicitario: 4214,39 €
V. Únicos: 3508926

"Las instalaciones tienen costes de inversión, financiación y mantenimiento que deben cubrir. La acumulación de horas sin ingresos suficientes deteriora la rentabilidad y dificulta la financiación de nuevos proyectos", añadió al respecto.

A este respecto, el sector señala el refuerzo de las redes, el almacenamiento y la electrificación de la demanda como prioridades clave para aprovechar plenamente la capacidad renovable en los próximos años.

Últimas noticias sobre estos temas

- Deloitte
- Energía renovable

Contenido patrocinado

▼ Publicidad

Lo más leído

- Hoy
- Una semana
- Un mes

▼ Publicidad

▼ Publicidad

▼ Publicidad

▼ Publicidad

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2242,09 €
V. Únicos: 35872

ENERGÍAS RENOVABLES
Ver más en www.energias-renovables.com

Las renovables alcanzan un nuevo récord con 12.520 MW de potencia en 2025

- El Estudio del Impacto Macroeconómico de las Energías Renovables en España 2025 presentado por APPA Renovables



Las renovables alcanzan un nuevo récord con 12.520 MW de potencia en 2025

Energías Renovables | el periodismo de las energías limpias.

https://www.energias-renovables.com/panorama/las-renovables-alcanzan-un-nuevo-r-cord-20261023

Celia García-Ceca **Viernes, 23 octubre 2026**

Las energías renovables alcanzaron los 140.621 empleos, un 5,6% más que en 2024, y aportaron 17.501 millones de euros al PIB en términos corrientes, equivalentes al 1,04% de la economía española. Además, la mejora de la actividad vino acompañada de importantes ahorros para consumidores y empresas, tanto por el abaratamiento del mercado eléctrico como por la sustitución de combustibles fósiles importados. Estos resultados confirman el valor de las renovables como herramienta de competitividad, aunque su consolidación requiere dar continuidad a la inversión y fortalecer el tejido industrial asociado.

Así lo destaca el **Estudio del Impacto Macroeconómico de las Energías Renovables en España 2025** , elaborado por Deloitte y presentado esta mañana por Santiago Gómez Ramos, presidente de APPA Renovables, y José María González Moya, director general de la Asociación. "Las renovables son una ventaja competitiva para España: generan actividad, crean empleo y permiten que nuestras empresas dispongan de energía competitiva con una menor exposición a los combustibles fósiles importados. El reto es consolidar esa ventaja con una política energética e industrial estable, que conecte el despliegue renovable con la electrificación de nuestra economía y el desarrollo de nuestra cadena de valor", ha señalado Santiago Gómez Ramos.

Dato a dato

El sector renovable alcanzó los 140.621 puestos de trabajo en 2025, un incremento del 5,6% respecto

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2242,09 €
V. Únicos: 35872

al ejercicio anterior. El empleo directo creció un 6,1%, hasta los 90.797 profesionales, mientras que el empleo indirecto, generado por la demanda de bienes y servicios a otras actividades económicas, aumentó un 4,5%. Por tecnologías, la solar fotovoltaica para venta a red registró el mayor crecimiento, con 3.793 empleos adicionales, seguida de la eólica, que sumó 1.731 puestos. También aumentó la actividad laboral vinculada al hidrógeno renovable, los biocarburantes, la aerotermia y el almacenamiento. La evolución refleja la capacidad del despliegue renovable para movilizar actividad económica en numerosos sectores. Una parte importante de ese dinamismo está ligada a la construcción y puesta en marcha de instalaciones, por lo que la continuidad del empleo depende del ritmo de ejecución de los proyectos y de la capacidad para consolidar actividades industriales y de servicios.

> José María González Moya, director general de APPA: "Alcanzar los 140.621 empleos, con un crecimiento del 5,6%, es una señal positiva de recuperación. La construcción de nuevas instalaciones tiene un peso relevante en esta evolución. Para sostener estos niveles necesitamos una cartera de proyectos con continuidad y una cadena de valor que mantenga su actividad en fabricación, ingeniería, operación y mantenimiento, también será fundamental en los próximos años el desarrollo de las renovables asociadas a la bioenergía como el biometano y los biocarburantes"

La contribución de las renovables al PIB español ascendió a 17.501 millones de euros corrientes, de los cuales 12.687 millones correspondieron a aportación directa y 4.814 millones al efecto indirecto sobre otras actividades económicas. La mejora estuvo apoyada en un año de fuerte instalación renovable (récord absoluto con 12.520 MW de nueva potencia) y un contexto de precios mayoristas algo más favorable que en 2024. Esta edición amplía, además, el análisis de actividades como la aerotermia, la hidrotermia, el almacenamiento y el hidrobiodiésel. Para asegurar la comparabilidad, el informe actualiza también su impacto en los ejercicios anteriores y muestra las cifras económicas en datos reales con base 2015. Las tasas de crecimiento se calculan sobre esa serie histórica revisada.

La contribución económica de las renovables se extiende al conjunto de la economía a través de los costes energéticos. En 2025, su presencia en el mercado diario de electricidad permitió un ahorro estimado de 7.589 millones de euros, un 8,8% más que en 2024. Este ahorro fue de 60,71 € por cada MWh comercializado en 2025; si el precio del mercado diario fue, en 2025, de 65,28 €/MWh, sin renovables el mercado se habría situado cerca de los 126 €/MWh. El Estudio cuantifica este efecto comparando el funcionamiento del mercado con un escenario alternativo sin la aportación de la generación renovable. Al desplazar ofertas de mayor coste, las renovables contribuyen a contener el precio de adquisición de la electricidad.

A este abaratamiento se suma la reducción de las necesidades de importar energía. Considerando conjuntamente la generación eléctrica, los usos térmicos y el transporte, las renovables evitaron la importación de 24,9 millones de toneladas equivalentes de petróleo, con un valor económico de 14.814 millones de euros. Sin las energías renovables, habríamos tenido que sumar esos 14.814 millones al déficit comercial de 29.292 millones de euros que nos suponen las importaciones fósiles, la energía es más de la mitad de nuestro déficit comercial total (-57.055 millones de euros). Las

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2242,09 €
V. Únicos: 35872

energías renovables evitaron la emisión de 69,2 millones de toneladas de CO_2 equivalente, asociadas a un ahorro de 5.115 millones de euros en derechos de emisión. Los importes de ahorro citados se expresan en euros corrientes.

> **José María González Moya, director general de APPA:** "Los 7.589 millones de ahorro en el mercado eléctrico y los 14.814 millones en importaciones fósiles evitadas muestran cómo las renovables benefician al conjunto de la economía. Contener el coste de la energía y reducir las compras de combustibles al exterior mejora las condiciones en las que compiten nuestras empresas, por ello debemos trabajar para reducir los vertidos y establecer mecanismos para que el impacto de las horas a precio cero no amenacen la sostenibilidad del sistema", ha destacado José María González Moya.

Consolidar la recuperación y aprovechar mejor la energía disponible

APPA Renovables valora positivamente la mejora de los indicadores y señala la necesidad de acompañar el crecimiento de la generación con una mayor electrificación de la industria, el transporte y los edificios, así como con almacenamiento, gestión de la demanda, redes e interconexiones. El desarrollo de las capacidades asociadas a la bioenergía, principalmente los biocarburantes y el biometano, serán fundamentales en el futuro para la descarbonización de nuestra economía.

El Estudio también identifica dificultades que limitan el aprovechamiento de las instalaciones existentes. Los vertidos del sistema peninsular alcanzaron 19,69 TWh en 2025, incluyendo la componente de tiempo real, un 55,2% más que en 2024. Esta evolución refuerza la necesidad de adaptar el sistema para integrar la energía disponible y trasladar sus beneficios a más consumidores y actividades productivas. Este incremento de los vertidos tuvo como resultado que, a pesar de ser 2025 un año récord de instalación renovable, la generación renovable sólo se incrementó un 1%, mientras que la generación con gas se disparó más de un 16%: el 90% del incremento de restricciones técnicas se concentró en centrales de ciclo combinado.

En relación con este incremento del consumo fósil, la Asociación considera absolutamente necesario avanzar en las renovables térmicas, los biocarburantes y los gases renovables, de forma que la reducción de la dependencia exterior alcance al conjunto de los usos energéticos. "España tiene recursos renovables, empresas y profesionales para convertir la transición energética en una oportunidad de desarrollo duradero. Consolidar los resultados exige avanzar de forma coordinada en generación, demanda, almacenamiento y redes, así como en bioenergía que nos permitirá realizar sustitución directa de usos fósiles. Esa coordinación permitirá aprovechar mejor nuestra energía, atraer actividad industrial y dar continuidad al empleo que hoy está impulsando la inversión", ha concluido Santiago Gómez Ramos.

energetica21.com
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 4
Valor Publicitario: 1703,37 €
V. Únicos: 4876

ENERGETICA21.COM

Las renovables superaron en 2025 los 140.000 empleos y refuerzan la competitividad de la economía española

- En 2025, el sector renovable español creó más de 8.000 nuevos empleos, impulsó ahorros energéticos históricos y redujo un 57% el déficit comercial por importación de combustibles fósiles, fortaleciendo su papel estratégico.



ESTUDIO MACRO 2025 APPA

energías renovables españa | empleo renovable 2025 | competitividad economía española | crecimiento empleo renovable

https://energetica21.com/noticia/renovables-superaron-2025-140000-empleos-refuerzan-competitividad-econo...
Energética 21 **Viernes, 23 octubre 2026**

En 2025, el sector renovable español creó más de 8.000 nuevos empleos, impulsó ahorros energéticos históricos y redujo un 57% el déficit comercial por importación de combustibles fósiles, fortaleciendo su papel estratégico.

El sector renovable español recuperó el crecimiento en 2025 y reforzó su contribución a la economía nacional. Las energías renovables alcanzaron los 140.621 empleos, un 5,6% más que en 2024, y aportaron 17.501 millones de euros al PIB en términos corrientes, equivalentes al 1,04% de la economía española. La mejora de la actividad vino acompañada de importantes ahorros para consumidores y empresas, tanto por el abaratamiento del mercado eléctrico como por la sustitución de combustibles fósiles importados. Estos resultados confirman el valor de las renovables como herramienta de competitividad, aunque su consolidación requiere dar continuidad a la inversión y fortalecer el tejido industrial asociado.

Santiago Gómez Ramos, presidente de APPA Renovables, y José María González Moya, director general de la Asociación , han presentado hoy el Estudio del Impacto Macroeconómico de las Energías Renovables en España 2025, elaborado por Deloitte. El informe recoge una recuperación de los principales indicadores sectoriales y analiza las condiciones necesarias para convertir ese avance en crecimiento sostenido.

energetica21.com
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 4
Valor Publicitario: 1703,37 €
V. Únicos: 4876

"Las renovables son una ventaja competitiva para España: generan actividad, crean empleo y permiten que nuestras empresas dispongan de energía competitiva con una menor exposición a los combustibles fósiles importados. El reto es consolidar esa ventaja con una política energética e industrial estable, que conecte el despliegue renovable con la electrificación de nuestra economía y el desarrollo de nuestra cadena de valor", ha señalado Santiago Gómez Ramos.

El empleo recupera el crecimiento con el impulso de nuevas instalaciones

El sector renovable alcanzó los 140.621 puestos de trabajo en 2025, un incremento del 5,6% respecto al ejercicio anterior. El empleo directo creció un 6,1%, hasta los 90.797 profesionales, mientras que el empleo indirecto, generado por la demanda de bienes y servicios a otras actividades económicas, aumentó un 4,5%.

Por tecnologías, la solar fotovoltaica para venta a red registró el mayor crecimiento, con 3.793 empleos adicionales, seguida de la eólica, que sumó 1.731 puestos. También aumentó la actividad laboral vinculada al hidrógeno renovable, los biocarburantes, la aerotermia y el almacenamiento.

La evolución refleja la capacidad del despliegue renovable para movilizar actividad económica en numerosos sectores. Una parte importante de ese dinamismo está ligada a la construcción y puesta en marcha de instalaciones, por lo que la continuidad del empleo depende del ritmo de ejecución de los proyectos y de la capacidad para consolidar actividades industriales y de servicios.

"Alcanzar los 140.621 empleos, con un crecimiento del 5,6%, es una señal positiva de recuperación. La construcción de nuevas instalaciones tiene un peso relevante en esta evolución. Para sostener estos niveles necesitamos una cartera de proyectos con continuidad y una cadena de valor que mantenga su actividad en fabricación, ingeniería, operación y mantenimiento, también será fundamental en los próximos años el desarrollo de las renovables asociadas a la bioenergía como el biometano y los biocarburantes", ha explicado José María González Moya.

Una aportación al PIB de 17.501 millones de euros

La contribución de las renovables al PIB español ascendió a 17.501 millones de euros corrientes, de los cuales 12.687 millones correspondieron a aportación directa y 4.814 millones al efecto indirecto sobre otras actividades económicas.

La mejora estuvo apoyada en un año de fuerte instalación renovable (récord absoluto con 12.520 MW de nueva potencia) y un contexto de precios mayoristas algo más favorable que en 2024.

Esta edición amplía, además, el análisis de actividades como la aerotermia, la hidrotermia, el almacenamiento y el hidrobiodiésel. Para asegurar la comparabilidad, el informe actualiza también su impacto en los ejercicios anteriores y muestra las cifras económicas en datos reales con base 2015. Las tasas de crecimiento se calculan sobre esa serie histórica revisada.

Ahorros que refuerzan la competitividad de empresas y consumidores

La contribución económica de las renovables se extiende al conjunto de la economía a través de los costes energéticos. En 2025, su presencia en el mercado diario de electricidad permitió un ahorro

energetica21.com
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 4
Valor Publicitario: 1703,37 €
V. Únicos: 4876

estimado de 7.589 millones de euros, un 8,8% más que en 2024. Este ahorro fue de 60,71 € por cada MWh comercializado en 2025; si el precio del mercado diario fue, en 2025, de 65,28 €/MWh, sin renovables el mercado se habría situado cerca de los 126 €/MWh.

El Estudio cuantifica este efecto comparando el funcionamiento del mercado con un escenario alternativo sin la aportación de la generación renovable. Al desplazar ofertas de mayor coste, las renovables contribuyen a contener el precio de adquisición de la electricidad.

A este abaratamiento se suma la reducción de las necesidades de importar energía. Considerando conjuntamente la generación eléctrica, los usos térmicos y el transporte, las renovables evitaron la importación de 24,9 millones de toneladas equivalentes de petróleo, con un valor económico de 14.814 millones de euros.

Sin las energías renovables, habríamos tenido que sumar esos 14.814 millones al déficit comercial de 29.292 millones de euros que nos suponen las importaciones fósiles, la energía es más de la mitad de nuestro déficit comercial total (-57.055 millones de euros).

Las energías renovables evitaron la emisión de 69,2 millones de toneladas de CO_2 equivalente, asociadas a un ahorro de 5.115 millones de euros en derechos de emisión. Los importes de ahorro citados se expresan en euros corrientes.

"Los 7.589 millones de ahorro en el mercado eléctrico y los 14.814 millones en importaciones fósiles evitadas muestran cómo las renovables benefician al conjunto de la economía. Contener el coste de la energía y reducir las compras de combustibles al exterior mejora las condiciones en las que compiten nuestras empresas, por ello debemos trabajar para reducir los vertidos y establecer mecanismos para que el impacto de las horas a precio cero no amenacen la sostenibilidad del sistema", ha destacado José María González Moya.

Consolidar la recuperación y aprovechar mejor la energía disponible

APPA Renovables valora positivamente la mejora de los indicadores y señala la necesidad de acompañar el crecimiento de la generación con una mayor electrificación de la industria, el transporte y los edificios, así como con almacenamiento, gestión de la demanda, redes e interconexiones. El desarrollo de las capacidades asociadas a la bioenergía, principalmente los biocarburantes y el biometano, serán fundamentales en el futuro para la descarbonización de nuestra economía.

El Estudio también identifica dificultades que limitan el aprovechamiento de las instalaciones existentes. Los vertidos del sistema peninsular alcanzaron 19,69 TWh en 2025, incluyendo la componente de tiempo real, un 55,2% más que en 2024. Esta evolución refuerza la necesidad de adaptar el sistema para integrar la energía disponible y trasladar sus beneficios a más consumidores y actividades productivas.

Este incremento de los vertidos tuvo como resultado que, a pesar de ser 2025 un año récord de instalación renovable, la generación renovable sólo se incrementó un 1%, mientras que la generación con gas se disparó más de un 16%: el 90% del incremento de restricciones técnicas se concentró en centrales de ciclo combinado.

energetica21.com
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 4
Valor Publicitario: 1703,37 €
V. Únicos: 4876

En relación con este incremento del consumo fósil, la Asociación considera absolutamente necesario avanzar en las renovables térmicas, los biocarburantes y los gases renovables, de forma que la reducción de la dependencia exterior alcance al conjunto de los usos energéticos.

"España tiene recursos renovables, empresas y profesionales para convertir la transición energética en una oportunidad de desarrollo duradero. Consolidar los resultados exige avanzar de forma coordinada en generación, demanda, almacenamiento y redes, así como en bioenergía que nos permitirá realizar sustitución directa de usos fósiles. Esa coordinación permitirá aprovechar mejor nuestra energía, atraer actividad industrial y dar continuidad al empleo que hoy está impulsando la inversión", ha concluido Santiago Gómez Ramos.

www.elespanol.com
Fecha Publicación: domingo, 25 de octubre de 2026
Páginas: 3
Valor Publicitario: 5382,46 €
V. Únicos: 20737438

Segunda edad de oro de las renovables: el sector se revitaliza con las baterías y una demanda que crece al 3% en este año

elespanol.com/invertia/empresas/energia/20261025/segunda-edad-oro-renovables-sector-revitaliza-baterias-demanda-crece-ano/1003744432678_0.html

Laura Ojea 25 de octubre de 2026



Fotomontaje de un parque eólico y otro fotovoltaico de oro. Invertia

Observatorio de la Energía

La electrificación industrial abre una nueva etapa para la generación limpia.

El aumento de los vertidos sigue amenazando la rentabilidad de los proyectos.

Los **promotores renovables** empiezan a vislumbrar una nueva etapa de crecimiento después de varios años marcados por la **caída de los precios de la electricidad**, con tendencia a cero o negativas especialmente en las horas solares, y la dificultad para rentabilizar las instalaciones.

"Llega una segunda edad de oro para el sector", señalan fuentes de un importante desarrollador renovable a EL ESPAÑOL-Invertia.

www.elespanol.com
Fecha Publicación: domingo, 25 de octubre de 2026
Páginas: 3
Valor Publicitario: 5382,46 €
V. Únicos: 20737438

La recuperación de la **demanda eléctrica**, el desarrollo de las **baterías** y la llegada de nuevos **grandes consumidores**, como los **centros de datos y la electrificación de la industria**, están cambiando las perspectivas de un negocio que necesita nuevas vías para aprovechar toda la energía limpia que produce.

España ha registrado **un incremento del 3,2% de la demanda eléctrica** en los nueve primeros meses de 2026, hasta alcanzar los 198.105 GWh, según los últimos datos publicados por **Red Eléctrica (REE).**

Solo en septiembre, la demanda nacional creció un 1,8% en términos ajustados y un 5,7% en términos brutos, "y esperamos que esto se convierta en la tendencia de los próximos años, porque estamos electrificando la economía".

Electrificación de la economía

Este análisis coincide con las expectativas de la **Agencia Internacional de la Energía (AIE),** que dice que el mundo está entrando en una etapa en la que la demanda eléctrica **crecerá mucho más rápido que en la última década**, impulsada precisamente por los centros de datos, la industria y la electrificación.

Según sus cálculos, la demanda mundial de electricidad crecerá **un 3,6% anual de media**, frente al 2,8% registrado durante la década anterior. Es decir, avanzará aproximadamente un 50% más rápido que en los últimos diez años.

En la Unión Europea, el incremento previsto es del 2,3% anual durante ese mismo periodo, impulsado por los centros de datos, los vehículos eléctricos, las bombas de calor y la recuperación de la actividad industrial.

Pero el crecimiento de la demanda no garantiza automáticamente mejores precios para las renovables. Si la nueva capacidad solar sigue aumentando más rápido que el consumo en las horas centrales del día, pueden mantenerse los precios cero o negativos y los vertidos.

De ahí la importancia de las **baterías, la flexibilidad y la electrificación de nuevos consumos.**

Este repunte supone una señal positiva para los promotores renovables.

Las baterías, la clave

La necesidad de almacenamiento resulta especialmente evidente al observar la evolución de los vertidos renovables, conocidos en el sector como *curtailment*. Se trata de electricidad que las instalaciones podrían producir, pero que no llega a aprovecharse por restricciones de la red, congestión o limitaciones operativas del sistema.

www.elespanol.com
Fecha Publicación: domingo, 25 de octubre de 2026
Páginas: 3
Valor Publicitario: 5382,46 €
V. Únicos: 20737438

El fenómeno ha adquirido una dimensión creciente en España. Según un análisis de **Aurora Energy Research** publicado en junio de 2026, durante el primer semestre del año se registraron 2,5 TWh de generación renovable que no pudo integrarse en la red.

Esta cifra supera en un 50% el volumen contabilizado durante todo 2024 y triplica los vertidos del mismo periodo de 2025. Solo en junio se descartaron 1,2 TWh, casi seis veces más que en el mismo mes del año anterior.

Según el **Estudio del Impacto Macroeconómico de las Energías Renovables en España 2025**, de **APPA Renovables**, **los vertidos en el sistema peninsular crecieron en 2025 un 55,2%, hasta los 19,7 TWh,** suponiendo así que **en 2025 el 17% de la energía renovable, fundamentalmente eólica y solar**, del país **"se tiró a la basura".**

Y esta espiral al alza de los vertidos, después de pasar del 12% en 2024 al 17% en 2025, sigue creciendo, **situándose ya en lo que va de este año en cerca del 25%.**

Según los datos de seguimiento de Curtailment.es recogidos por EL ESPAÑOL-Invertia, las restricciones de producción acumuladas durante los últimos 30 meses hasta septiembre de 2026 han supuesto pérdidas de cerca de 391 millones de euros para el sector, han afectado a unas 1.560 plantas y han dejado sin aprovechar casi 10.000 GWh de electricidad.

Desafíos pendientes

El sector afronta así una oportunidad para recuperar parte del atractivo inversor que perdió durante los años de precios bajos.

Pero la recuperación no está garantizada. La **demanda tendrá que crecer de forma sostenida** y acompasarse con la **más potencia instalada**; las **baterías** deberán desplegarse a una **escala suficiente**, y las redes necesitarán inversiones que permitan transportar la electricidad desde los puntos de generación hasta los centros de consumo.

"Esperamos que a finales de año estén operando unos **150 MW** de baterías en España, pero el PNIEC (Plan de Energía y Clima) espera que en 2030 lleguen a ser **22 GW**", añaden.

"Es posible que sean 20 GW y hasta 60 GW si nos fiamos de todos los que nos dicen que quieren instalar baterías hibridadas con sus parques renovables o en *stand-alone*", señalan las mismas fuentes.

La transición hacia esta nueva fase también exigirá adaptar las estrategias comerciales de los promotores. Ya no bastará con instalar nueva capacidad de generación al menor coste posible: será cada vez más importante decidir dónde construir, cuándo producir, cómo almacenar y a qué clientes vender la energía.

El Periódico de Catalunya
sábado, 24 de octubre de 2026
Pág: 20
Ocupación: 41,11% Valor: 13.153,89 € Tirada: 36559 Difusión: 26133 Audiencia: 127956



Sector energético

España desperdicia una cuarta parte de la energía renovable que produce

La asociación APPA Renovables atribuye a la falta de demanda y a la operación reforzada el desaprovechamiento de la electricidad limpia

SARA LEDO
Madrid

España desaprovecha cada vez más energía limpia. La electricidad que generan los parques eólicos y las plantas solares, pero que acaba quedándose fuera del sistema, se ha disparado en los últimos años. En 2024 se perdió el 12% de la electricidad renovable; en 2025, el 17%, y en lo que va de 2026, la tasa asciende al 25%, según los cálculos de la Asociación de Empresas de Energías Renovables (APPA Renovables).

Detrás de este desperdicio hay dos problemas fundamentales. Uno es que hay más capacidad de producción que consumo de electricidad y otro es que hay momentos y lugares en los que la red eléctrica no tiene capacidad suficiente para transportar e integrar toda esa electricidad y el operador del sistema, Red Eléctrica, pide a esas instalaciones parar o reducir su producción.

Este último caso se ha visto especialmente agravado en los últimos dos años, en los que se ha duplicado la energía renovable a la que Red Eléctrica le pide dejar de producir, debido a la *operación reforzada* impuesta por el operador tras el apagón del 28 de abril de 2025 para, así, aumentar la programación de ciclos combinados (centrales que queman gas).

El resultado es que mientras España instala cada vez más potencia renovable –en 2025 se alcanzó un récord absoluto de nuevas instalaciones limpias, con más de 12.000 megavatios (MW) de potencia instalada y este 2026 se sitúa en unos 6.600 MW–, una parte creciente de esa energía termina sin utilizarse.

Miguel Ángel Gracia



Molinos de viento.

Vertidos económicos

El primer problema son los vertidos económicos, que se producen cuando las empresas generadoras ofrecen su electricidad en el mercado pero no hay suficiente demanda para absorber toda la generación.

Este problema afecta sobre todo a la energía solar, que se concentra en las horas centrales del día, cuando coinciden muchas plantas fotovoltaicas produciendo al mismo tiempo y no hay suficiente consumo para absorber toda esa producción, de forma que parte de esa electricidad se queda sin vender. Y hace que los meses de marzo, abril y mayo concentren la mitad del volumen anual.

«De momento no hay baterías ni almacenamiento suficientes para guardarla y utilizarla más tarde. Es tirar energía del sol», asegura el director general de APPA Renovables, José María González Moya.

Vertidos técnicos

Por otro lado, los vertidos técnicos son aquellos que tienen que ver con la capacidad de la red. Y ocurren cuando hay líneas que se saturan o zonas donde la capacidad de evacuación es insuficiente y el operador del sistema, Red Eléctrica, ordena reducir o detener determinadas instalaciones. Es el caso, por ejemplo, de parte de la generación renovable de Extremadura.

«Entendemos que haya determinadas zonas con líneas eléctricas en las que no cabe toda la energía que se produce, pero debería ser una cantidad razonable, no como ocurre ahora. Estas instalaciones se construyeron porque estudios de Red Eléctrica que dijeron que podían conectarse. Y, sin embargo, ahora hay plantas a las que le dice el 70% del tiempo que no pueden conectarse porque no cabe su producción por el tubo», asegura González Moya. ■

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 5
Valor Publicitario: 2894,55 €
V. Únicos: 229261

El despliegue renovable choca con los límites de la red: los vertidos alcanzan los 19,7 TWh en España

- La energía renovable desaprovechada aumenta un 55,2% en 2025, mientras la potencia instalada marca un récord y APPA reclama revisar la operación reforzada de Red Eléctrica tras el apagón.



El despliegue renovable choca con los límites de la red: los vertidos alcanzan los 19,7 TWh en España

https://elperiodicodelaenergia.com/el-despliegue-renovable-choca-con-los-limites-de-la-red-los-vertidos-alcan...

Sandra Acosta

Viernes, 23 octubre 2026

La energía renovable desaprovechada aumenta un 55,2% en 2025, mientras la potencia instalada marca un récord y APPA reclama revisar la operación reforzada de Red Eléctrica tras el apagón

El despliegue de las energías renovables en España se enfrenta a las limitaciones de un sistema eléctrico que todavía no consigue aprovechar toda la generación disponible. Los vertidos de electricidad renovable **alcanzaron los 19,7 teravatios hora (TWh) en el sistema peninsular durante 2025** , un 55,2% más que el año anterior, en un ejercicio en el que el país registró un récord histórico de nueva potencia instalada, pero la producción renovable apenas aumentó un 1,3%, hasta los 151,1 TWh. Según la Asociación de Empresas de Energías Renovables (APPA Renovables), **la energía desaprovechada habría permitido abastecer a 6,3 millones de hogares durante un año.**

El incremento de los vertidos refleja el **desajuste** entre el ritmo de incorporación de nueva capacidad renovable, las limitaciones de las redes para evacuar la electricidad y una demanda que no crece lo suficiente para absorber toda la producción disponible. A estos factores se sumaron las condiciones de operación adoptadas tras el apagón del 28 de abril de 2025, que reforzaron el uso de generación síncrona gestionable, especialmente ciclos combinados de gas natural, para garantizar la seguridad y el control de tensión del sistema.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 5
Valor Publicitario: 2894,55 €
V. Únicos: 229261

Ante esta situación, APPA reclama acelerar las inversiones en redes, almacenamiento y electrificación de la demanda, además de **revisar la operación reforzada** que Red Eléctrica mantiene desde el cero eléctrico. El director general de la asociación, José María González Moya, defiende avanzar hacia unas condiciones de funcionamiento ordinarias, siempre que se preserve la seguridad del suministro, y lamenta que todavía no exista un calendario claro para retirar el mecanismo.

Así lo recoge el Estudio del Impacto Macroeconómico de las Energías Renovables en España 2025, elaborado por Deloitte para APPA Renovables. El informe advierte de que **la expansión del parque generador no se está traduciendo en un aprovechamiento equivalente de la electricidad que las instalaciones pueden producir** , lo que limita los beneficios económicos y energéticos asociados a la transición renovable.

Los vertidos técnicos aumentan un 85,5%

De los 19,7 TWh de energía desaprovechada contabilizados en 2025, 11,41 TWh correspondieron a vertidos técnicos, vinculados a restricciones de la red y necesidades de operación del sistema. Otros 7,19 TWh fueron vertidos de mercado, asociados a la energía ofertada que no encuentra comprador, mientras que 1,09 TWh adicionales se produjeron en tiempo real.

Los vertidos técnicos registraron el mayor incremento interanual, del 85,5%, frente al 17,9% de los de mercado. La evolución evidencia que el problema no se limita a las horas en las que la producción renovable supera la demanda, sino que también responde a las dificultades para transportar y evacuar la electricidad desde determinados puntos de generación.

Las congestiones en algunos tramos de la red, la concentración geográfica de las instalaciones renovables y el retraso en el refuerzo de las infraestructuras dificultan que toda la electricidad disponible llegue al sistema. A ello se añaden las restricciones derivadas de las condiciones de operación posteriores al apagón, que han elevado las exigencias de seguridad y control de tensión.

La distribución temporal de los vertidos de mercado refleja, además, el desequilibrio entre producción y consumo. Marzo, abril y mayo concentraron el 55% del volumen anual de esta categoría, al coincidir una elevada generación solar con una demanda relativamente baja. La falta de flexibilidad para desplazar consumos hacia las horas de mayor producción renovable contribuye a agravar el problema.

APPA advierte de que esta situación puede intensificarse si la electrificación de la industria, el transporte y la climatización no avanza al ritmo necesario para absorber la nueva generación. La asociación considera que España debe aprovechar su disponibilidad de electricidad renovable como una ventaja competitiva para atraer actividad industrial y reducir la dependencia de los combustibles fósiles importados.

APPA pide avanzar hacia una operación ordinaria del sistema

La operación reforzada implantada tras el apagón constituye otro de los factores que APPA identifica como determinantes en el aumento de los vertidos. Este esquema, más conservador, mantiene

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 5
Valor Publicitario: 2894,55 €
V. Únicos: 229261

mayores exigencias de seguridad y control de tensión y favorece el acoplamiento de generación síncrona gestionable, principalmente ciclos combinados, para garantizar la estabilidad del sistema.

Según González Moya, estas condiciones reducen el espacio disponible para la producción renovable y han contribuido a incrementar el peso de los servicios de ajuste. El estudio cifra sus costes en 3.823 millones de euros en 2025, equivalentes al 19% de los costes de la energía en el mercado y los servicios de ajuste contabilizados en el informe, frente al 15% que representaban en 2024.

El responsable de APPA recordó que inicialmente se esperaba avanzar hacia la normalización de la operación una vez esclarecidas las causas del apagón. Sin embargo, señaló que todavía están pendientes desarrollos regulatorios y la habilitación de más instalaciones renovables para prestar servicios de control dinámico de tensión.

A comienzos de octubre, según los datos facilitados por la asociación, ya se habían habilitado cerca de 15.000 MW de los aproximadamente 37.000 MW renovables que podrían prestar estos servicios. La cifra representa algo más del 40% del potencial identificado y constituye, a juicio de González Moya, un contingente significativo para avanzar en la retirada de la operación reforzada. No obstante, reconoció que no existe una fecha confirmada para que se produzca ese cambio.

La asociación reclama que el proceso se desarrolle con criterios técnicos transparentes y un calendario claro, sin comprometer la seguridad del suministro. También considera prioritario facilitar la participación de las renovables en los servicios de ajuste y aprovechar las capacidades de estas instalaciones para contribuir a la estabilidad del sistema eléctrico.

La potencia renovable crece un 14%, pero la generación apenas avanza un 1,3%

España cerró 2025 con 104,5 gigavatios (GW) de potencia renovable instalada, sin incluir el autoconsumo, tras incorporar alrededor de 12,5 GW durante el ejercicio. La cifra supone un récord histórico de nueva capacidad y confirma el protagonismo de la solar fotovoltaica, que concentró aproximadamente el 90% de las incorporaciones.

La fotovoltaica sumó 11,3 GW y alcanzó los 50,4 GW instalados, mientras que la eólica añadió 1,2 GW, hasta situarse en 33,3 GW. Por su parte, el autoconsumo incorporó 1.214 MW y elevó su potencia acumulada hasta los 9.590 MW.

Pese a esta expansión, la generación eléctrica renovable solo aumentó un 1,3%, hasta los 151,1 TWh. Su participación en el conjunto de la producción nacional descendió del 55,7% al 54,3%, mientras que la generación con ciclos combinados creció un 27,9% en el contexto de la operación reforzada posterior al apagón.

La eólica se mantuvo como la principal tecnología renovable por producción, con 58,8 TWh, equivalentes al 21,1% de la generación nacional. La fotovoltaica aportó 50,3 TWh, el 18,1%, y la hidráulica generó 33,7 TWh, el 12,1%. La solar termoeléctrica contribuyó con 3,7 TWh, mientras que la biomasa, el biogás y otras renovables sumaron 3,9 TWh.

Las renovables representaron el 69% de la potencia del sistema, incluido el almacenamiento, que alcanzó los 3.485 MW y estuvo compuesto mayoritariamente por instalaciones de bombeo. Sin

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 5
Valor Publicitario: 2894,55 €
V. Únicos: 229261

embargo, el crecimiento del parque generador no ha ido acompañado de una evolución equivalente de las redes ni de la capacidad de gestión de la demanda.

Las renovables aportan 17.501 millones al PIB y alcanzan un récord de empleo

Las dificultades para integrar toda la electricidad disponible contrastan con el impacto económico del sector. Según el estudio de Deloitte para APPA, las energías renovables aportaron 17.501 millones de euros corrientes al producto interior bruto (PIB) español en 2025, equivalentes al 1,04% de la economía nacional. En términos reales, con base en 2015, la contribución alcanzó los 13.737 millones de euros, un 7,2% más que en 2024.

La aportación directa al PIB ascendió a 9.958 millones de euros, con un crecimiento del 8,2%, mientras que el efecto indirecto generado por la demanda de bienes y servicios a otras actividades económicas sumó 3.778 millones, un 4,6% más.

El empleo también alcanzó un máximo histórico, con 140.621 puestos de trabajo, de los que 90.797 fueron directos y 49.824 indirectos. El aumento interanual fue del 5,6% y estuvo impulsado, entre otras actividades, por la fotovoltaica destinada a la venta a red, que añadió 3.793 empleos, y la eólica, que sumó 1.731 puestos.

No obstante, González Moya advirtió de que estos resultados corresponden a un ejercicio de fuerte instalación de nueva potencia y no reflejan por completo las dificultades que afronta actualmente el sector para rentabilizar la electricidad producida. La imposibilidad de vender toda la generación disponible puede deteriorar los ingresos de los proyectos y dificultar la financiación de nuevas inversiones.

Las renovables abaratan el mercado y reducen las importaciones fósiles

El informe estima que la generación renovable redujo en 7.589 millones de euros el coste de adquisición de electricidad en el mercado diario durante 2025, un 8,8% más que el año anterior. Una vez descontados los 3.249 millones de euros de retribución específica recibidos por el sector, el ahorro neto estimado ascendió a 4.340 millones de euros.

Este efecto de contención de precios se produjo en un ejercicio en el que el precio medio del mercado diario aumentó desde los 63,03 euros por megavatio hora (MWh) de 2024 hasta los 65,28 euros/MWh. El estudio subraya que la aportación renovable reduce el coste de adquisición frente a un escenario alternativo en el que parte de esa producción tuviera que sustituirse por otras ofertas disponibles, aunque el precio final también depende de factores como la evolución del gas natural y de los derechos de emisión.

La presencia de renovables permitió, además, evitar la importación de 24,9 millones de toneladas equivalentes de petróleo en combustibles fósiles, con un ahorro estimado de 14.814 millones de euros corrientes. De esa cantidad, 6.802 millones correspondieron a la generación eléctrica, 4.315 millones a los usos térmicos y 3.697 millones a los biocarburantes.

A estos beneficios se suma la reducción de emisiones. Las renovables evitaron 69,2 millones de toneladas de CO2 equivalente en 2025, con una valoración económica estimada de 5.115 millones

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 5
Valor Publicitario: 2894,55 €
V. Únicos: 229261

de euros en derechos de emisión.

En el ámbito comercial, el sector registró un superávit de 652 millones de euros en bienes y servicios, frente a los 124 millones de 2024. Los equipos eólicos mantuvieron un saldo exportador positivo de 886 millones de euros, mientras que el déficit comercial de los equipos fotovoltaicos se situó en 988 millones.

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2018,57 €
V. Únicos: 16731

Los vertidos renovables aumentaron en España un 55,2% en 2025

- El sector alcanzó en 2025 los 140.621 empleos, 5,6% más que en 2024, y añadió 12.520 MW de nueva potencia renovable. Las renovables aportaron 17.501 millones de euros al PIB nacional y abarataron el mercado diario de electricidad en 7.589 millones de euros, generando un ahorro de 60,71 € por cada MW…



Estudio del Impacto Macroeconómico de las Energías Renovables en España 2025

https://www.pv-magazine.es/2026/10/23/los-vertidos-renovables-aumentaron-en-espana-un-552-en-2025/
Pilar Sánchez Molina
Viernes, 23 octubre 2026

El sector de las energías renovables en España incorporó 12.520 MW de nueva potencia en 2025, la cifra más alta registrada hasta la fecha. El despliegue de nueva capacidad estuvo acompañado de un crecimiento del empleo del 5,6%, hasta alcanzar los 140.621 puestos de trabajo, según el *Estudio del Impacto Macroeconómico de las Energías Renovables en España 2025* , elaborado por Deloitte para la Asociación de Empresas de Energías Renovables (APPA Renovables).

El informe, presentado este 23 de octubre por Santiago Gómez Ramos, presidente de APPA Renovables, y José María González Moya, director general de la asociación, analiza la evolución económica del sector y los principales factores que condicionarán su crecimiento.

La contribución de las renovables al PIB español alcanzó los 17.501 millones de euros en 2025, equivalentes al 1,04% de la economía nacional, con un crecimiento del 7,2% en términos reales. De esta cantidad, 12.687 millones correspondieron a aportación directa y 4.814 millones al efecto indirecto sobre otras actividades económicas.

Más de 140.000 empleos vinculados a las renovables

El empleo directo alcanzó los 90.797 puestos, un 6,1% más que en 2024, mientras que el empleo indirecto creció un 4,5%. La fotovoltaica destinada a la venta a red registró el mayor incremento de empleo entre las tecnologías renovables, con 3.793 nuevos puestos, seguida de la eólica, con 1.731.

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2018,57 €
V. Únicos: 16731

También aumentó la actividad asociada al hidrógeno renovable, los biocarburantes, la aerotermia y el almacenamiento energético.

APPA señala que una parte significativa de este crecimiento está relacionada con la construcción y puesta en funcionamiento de nuevas instalaciones, por lo que la continuidad de las inversiones será determinante para mantener el empleo y consolidar la cadena de valor asociada a las renovables, desde la fabricación y la ingeniería hasta la operación y el mantenimiento.

7.589 millones de euros de ahorro en el mercado eléctrico

La mayor penetración renovable también tuvo un impacto directo sobre el mercado eléctrico. Según el estudio, la generación renovable permitió reducir en 7.589 millones de euros el coste del mercado diario durante 2025, un 8,8% más que en 2024.

El ahorro medio asociado a esta generación se situó en 60,71 €/MWh. El precio medio del mercado diario fue de 65,28 €/MWh, frente a los aproximadamente 126 €/MWh que, según la estimación del informe, se habrían alcanzado sin la aportación de las renovables.

A este efecto se suma la reducción de las importaciones energéticas. Las renovables evitaron la importación de 24,9 millones de toneladas equivalentes de petróleo, con un valor estimado de 14.814 millones de euros, además de evitar la emisión de 69,2 millones de toneladas de CO_2 equivalente, asociadas a un ahorro de 5.115 millones de euros en derechos de emisión.

Los vertidos renovables aumentan un 55,2%

El crecimiento de la potencia instalada también está poniendo de manifiesto las limitaciones del sistema para absorber toda la generación renovable disponible.

En 2025, los vertidos de electricidad renovable en el sistema eléctrico peninsular alcanzaron 19,69 TWh, incluyendo los registrados en tiempo real, un 55,2% más que en 2024. Esta energía habría permitido abastecer aproximadamente a 6,3 millones de hogares.

El incremento de los vertidos se produce pese al récord de nueva potencia instalada. La generación renovable aumentó solo un 1% durante 2025, mientras que la generación con ciclos combinados creció más de un 16%. Además, el 90% del incremento de las restricciones técnicas se concentró en las centrales de ciclo combinado.

Este escenario refuerza la necesidad de desarrollar almacenamiento energético, redes, interconexiones y mecanismos de flexibilidad que permitan integrar la nueva capacidad renovable y reducir la energía no aprovechada. La gestión de la demanda y la electrificación de la industria, el transporte y los edificios serán también elementos relevantes para aumentar la capacidad de absorción del sistema.

APPA identifica asimismo el desarrollo del biometano, los biocarburantes y otras tecnologías renovables como vías para reducir la dependencia de los combustibles fósiles y ampliar el impacto de la transición energética sobre el conjunto de la economía española.

www.20minutos.es
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 3
Valor Publicitario: 5164,87 €
V. Únicos: 15367476

Las renovables atribuyen a la operación reforzada buena parte del aumento del 55% del desperdicio de electricidad verde en 2025

- Exigen a Red Eléctrica que termine con la operación que estableció tras el apagón, el componente principal del incremento de los vertidos de electricidad de origen renovable que en 2025 crecieron un 55% con respecto a 2024 y fueron equivalentes al consumo de 6,3 millones de hogares.



Montaje sobre energías renovables (eólica y solar).

Energías renovables | Política | Factura de la luz | Apagón | Red Eléctrica | Renovables

https://www.20minutos.es/nacional/las-renovables-denuncian-que-operacion-reforzada-provoco-2025-un-aum...

Clara Pinar

Viernes, 23 octubre 2026

El **desperdicio de electricidad de origen renovable** por no poder consumirse en el mismo momento en que se produjo **aumentó en 2025 un 55%** con respecto al año anterior y dentro de este incremento la **operación reforzada que aplica Red Eléctrica** desde el apagón provocó la pérdida de alrededor de un 25%, debido al empleo de **más centrales de gas natural** para estabilizar la red y a la consecuente expulsión de ella de la electricidad que generan parques eólicos y fotovoltaicos.

Según **APPA Renovables,** el año pasado la cantidad de electricidad verde que se desperdició aumentó un 55% respecto al año anterior. Pasó **de 12,7 TWh producidos, no consumidos y perdidos a 19,7** y este aumento asegura que la **operación reforzada de Red Eléctrica jugó un papel esencial** y que a ella se atribuye la mitad del incremento anual.

Composición de los vertidos de electricidad de origen renovable por componente. El verde corresponde a las restricciones técnicas y APPA atribuye a la operación reforzada la diferencia entre 2024 y 2025.APPA Renovables

Según el informe de impacto macreconómico del sector renovable que APPA ha presentado este viernes, entre el último año antes del apagón (2024) y el del apagón (2025), el volumen de los

www.20minutos.es
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 3
Valor Publicitario: 5164,87 €
V. Únicos: 15367476

vertidos **por exceso de oferta creció en 1,1 TWh y un 0,7% en el caso de los vertidos por tiempo real** . Junto a ellos, los que provocaron las **restricciones técnicas** que fija Red Eléctrica para dar estabilidad al sistema -con la entrada de más grupos síncronos de los que casa el mercado, donde las primeros en entrar, por ser más baratas, son las renovables- siguieron provocando la mayor parte de los vertidos. Pero si en 2024 fueron 6,2 TWh de unos vertidos totales de 12,7 TWh, en 2025 aumentaron subieron a 11,4 TWH del total de 19,7. Así el **"cambio fundamental" que se produjó el año pasado, la operación reforzada, fue responsable de entre el 24-25%** de los vertidos, apunta APPA Renovables.

En términos generales, el incremento de vertidos en un 55% entre 2025 y 2024 hasta llegar a un desperdicio de 19,7 TWh equivale a **la electricidad que consumen 6,3 millones de hogares** , dice APPA, que achaca la pérdida de al energía a que el **consumo eléctrico sigue sin despegar** o a que tampoco lo hace el **almacenamiento** , a pesar del salto del último año. Según su informe, si en 2024 había 689 Mwh instalados, en 2025 llegaron a 1.028.

Iberdrola y Endesa reprochan a REE opacidad en la operación reforzada y falta de firmeza tras parar a la industria 7 veces este verano

En todo caso, el motivo principal del aumento de vertidos, la mitad del incremento total, se atribuye a la operación reforzada de Red Eléctrica y como una circunstacia que se está manteniendo en **2026 sin grandes variaciones** y el presidente de APPA Renovables, Santiago Gómez, ha exigido este viernes a Red Eléctrica que acabe con ella. " **Necesitamos poner fin a la operación reforzada del sistema,** con un calendario claro y presevando en todo momento la seguridad del suministro con soluciones que permitan ampliar la generación renovable y su participación en el control dinámico de tensión", ha dicho.

A día de hoy y según cálculos de APPA porque Red Eléctrica no les facilita mayores concreciones, **el 40% de las instalaciones** renovables que pueden habilitarse hacer control dinámico de tensión ya lo hacen, dentro del proceso que abierto para conseguir algo que se considera clave para dar estabilidad a la red, que las plantas fotovoltaicas y eólicas controlen también la tensión dinámica.

Ahora mismo, las que ya están preparadas para ell **o suman 15.000 MW de potencia instalada** , ha afirmado el director general de APPA, **José María González Moya** , que ha lamentado que Red Eléctrica **no informa de cuántas plantas o qué potencia instalada sería necesario** que controlen tensión para retirar la operación reforzada.

Red Eléctrica dice que ha empezado a reducir la operación reforzada para evitar otro apagón, que ha costado 783 millones

"En su día se nos dijo que con las rampas y que desaparecería en el momento en que se conocieran las causas del apagón, que ya se saben. Luego, el P.O. 7.4 y la participación de las renovables en el control dinámico de tensión y ya llevan tiempo participando... Yo tengo la esperanza de que sea ya, pero no podría decir una fecha", ha indicado González Moya, que ha esperado que "se vaya pronto a una operación normal", pero ha añadido que "nadie nos asegura cuándo va a acabar" la operación reforzada.

Más potencia, más empleo y más abaratamiento de la luz

www.20minutos.es
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 3
Valor Publicitario: 5164,87 €
V. Únicos: 15367476

En 2025 hubo un "impulso récord" de las instalaciones renovables y se **incorporaron 12.520 MW de nueva potencia renovabl** e, algo que tiró haci arriba el **empleo** en el sector, que creció un 5,6% más que en 2024 y llegó a 140.621 empleos. También mejoró la **aportación de las energías renovables a la riqueza nacional** y su contribución al PIB creció un 7,2%.

De cara a los consumidores, la participación de las energías renovables permitieron **abaratar el mercado diario** en 7.589 millones de 2025, equivalente a **60,71 euros menos por cada MWh.** "Sin ellas, el mercado se habría disparado a 126 euros/Mwh", dice APPA Renovables.

Otros problemas: bajo consumo y precios cero

Sin embargo, el sector afronta también circunstancias negativas. Además de los vertidos, APPA Renovables advierte del **ritmo lento de la demanda de electricidad y los "precios cero"** que alcanzan las renovables en determinadas horas del día y épocas del año como los "principales problemas" de la generación verde, ha dicho Gómez.

Según su informe, en 2025 España siguió lejos de sus propios objetivos y de la media de la UE para **reducir su dependencia energética,** en concreto de los combustibles fósiles, que el año pasado siguieron siendo los principales componentes de su demanda de energía primaria. El **recorte anual es muy leve** , según los datos del informe, que muestran que en 2025 la dependencia energética era del 68,4%, solo una décima menos que el 68,5% de 2024 y dos que el 68,6% de 2023 y lejos también del objetivo que marcó el Gobierno para reducirla a la mitad en 2030.

Dependencia energética de España.APPA Renovables y Deloitte sobre Balance Energético 2025 (MITECO) y Eurostat

También "estamos muy por debajo", ha advertido González Mora, acerca del objetivo a 2030 en cuanto a la **participación de las renovables en el consumo final de energía.** En 2025, la tasa fue de 25,8%, siete décimas más que en 2024, pero también lejos del objetivo del 48% para 2030.

Por otra parte, el sector renovable sigue acusando la **caída de los precios, incliso a cero euros** , del MWh generado con fotovoltaica o eólica en épocas y a determinadas horas en las que hay mucho recurso y poco consumo.

"Los precios cero de mercado **pueden ser una buena noticia inmediata para los consumidores,** pero su generalización es muy mala noticia para los productores y el sistema en su conjunto. Las instalaciones tienen costes de inversión y de mantenimiento y la acumulación de horas sin ingresos suficientes **dificulta la financiación de los proyectos** ", ha advertido Santiago Gómez.

okdiario.com
Fecha Publicación: lunes, 26 de octubre de 2026
Páginas: 4
Valor Publicitario: 5165,80 €
V. Únicos: 15387616

La paradoja renovable: España desperdició energía limpia para 6,3 millones de hogares mientras el gas subía un 16%

- Las energías renovables no son sólo una cuestión climática: también afectan al bolsillo de los ciudadanos. Sin la eólica, la fotovoltaica y el resto de tecnologías limpias, el precio de la electricidad en España habría rozado los 126 euros por megavatio hora en 2025, casi el doble de lo que realmente se pagó.Así lo recoge…



estudio renovables españa 2026

https://okdiario.com/okgreen/paradoja-renovable-espana-desperdicio-energia-limpia-63-millones-hogares-mie…

Antonio Quilis **Lunes, 26 octubre 2026**

Las energías renovables no son sólo una cuestión climática: también afectan al bolsillo de los ciudadanos. **Sin la eólica, la fotovoltaica y el resto de tecnologías limpias, el precio de la electricidad en España habría rozado los 126 euros por megavatio hora en 2025** , casi el doble de lo que realmente se pagó.

Así lo recoge el ***Estudio del Impacto Macroeconómico de las Energías Renovables en España 2025*** , elaborado por Deloitte para APPA Renovables, que constata además que **el sector alcanzó los 140.621 empleos, un 5,6% más que en 2024** , y aportó 17.501 millones de euros al PIB en términos corrientes.

Esa cifra equivale al **1,04% de la economía española** , con un crecimiento de la contribución económica del 7,2% en términos reales. El informe ha sido presentado este viernes en Madrid por **Santiago Gómez Ramos** , presidente de APPA Renovables, y **José María González Moya** , director general de la asociación.

Una ventaja competitiva

«Las renovables son una ventaja competitiva para España: generan actividad, crean empleo y permiten que nuestras empresas dispongan de energía competitiva con una menor exposición a los

okdiario.com
Fecha Publicación: lunes, 26 de octubre de 2026
Páginas: 4
Valor Publicitario: 5165,80 €
V. Únicos: 15387616

combustibles fósiles importados», ha señalado Gómez Ramos durante la presentación.

El reto, según ha añadido el presidente de la patronal, es « **consolidar esa ventaja con una política energética e industrial estable** , que conecte el despliegue renovable con la electrificación de nuestra economía y el desarrollo de nuestra cadena de valor».

El estudio recoge una **recuperación de los principales indicadores del sector** , acompañada de importantes ahorros para consumidores y empresas, tanto por el abaratamiento del mercado eléctrico como por la sustitución de combustibles fósiles importados.

Presentación del estudio macroeconómico de APPA Renovables.

El empleo vuelve a crecer

Las renovables sumaron 140.621 puestos de trabajo en 2025. **El empleo directo creció un 6,1%, hasta los 90.797 profesionales** , mientras que el indirecto, generado por la demanda de bienes y servicios a otras actividades económicas, aumentó un 4,5%, hasta rozar los 50.000 trabajadores.

Por tecnologías, **la solar fotovoltaica para venta a red registró el mayor crecimiento, con 3.793 empleos adicionales** , seguida de la eólica, que sumó 1.731 puestos. También aumentó la actividad laboral ligada al hidrógeno renovable, los biocarburantes, la aerotermia y el almacenamiento.

Una parte importante de ese dinamismo está vinculada a la construcción y puesta en marcha de nuevas instalaciones. Por eso, la continuidad del empleo depende del ritmo de ejecución de los proyectos y de la capacidad para consolidar actividades industriales y de servicios.

Proyectos con continuidad

«Alcanzar los 140.621 empleos, con un crecimiento del 5,6%, es una señal positiva de recuperación», ha explicado González Moya, quien reconoce que la construcción de nuevas instalaciones tiene un peso relevante en esta evolución del mercado laboral.

«Para sostener estos niveles necesitamos una cartera de proyectos con continuidad y una cadena de valor que mantenga su actividad en fabricación, ingeniería, operación y mantenimiento», ha recalcado el director general de APPA Renovables.

González Moya ha subrayado, además, que **en los próximos años será fundamental el desarrollo de las renovables asociadas a la bioenergía** , como el biometano y los biocarburantes, dos vectores clave para sustituir combustibles fósiles en usos donde la electrificación es más difícil.

17.501 millones al PIB

De los 17.501 millones de euros que las renovables aportaron al PIB, **12.687 millones correspondieron a la contribución directa** y 4.814 millones al efecto indirecto sobre otras actividades económicas vinculadas al sector.

okdiario.com
Fecha Publicación: lunes, 26 de octubre de 2026
Páginas: 4
Valor Publicitario: 5165,80 €
V. Únicos: 15387616

La mejora se apoyó en **un año récord de instalación, con 12.520 MW de nueva potencia renovable** , y en un contexto de precios mayoristas, algo más favorable que el de 2024, que había lastrado los resultados del sector.

Esta edición del estudio amplía el análisis a actividades como la aerotermia, la hidrotermia, el almacenamiento y el hidrobiodiésel. Para asegurar la comparabilidad, el informe actualiza los ejercicios anteriores y expresa las cifras en datos reales con base en 2015.

Una luz más barata

La presencia de las renovables en el mercado diario de electricidad permitió en 2025 **un ahorro estimado de 7.589 millones de euros, un 8,8% más que en 2024** . Traducido a cada unidad de energía, el ahorro fue de 60,71 euros por cada megavatio hora comercializado.

Si el precio medio del mercado diario se situó en 65,28 €/MWh, **sin renovables se habría disparado hasta cerca de los 126 €/MWh** . El estudio calcula este efecto comparando el mercado real con un escenario alternativo sin generación renovable, ya que estas desplazan las ofertas de mayor coste.

A este abaratamiento se suma la menor dependencia energética. Sumando generación eléctrica, usos térmicos y transporte, **las renovables evitaron importar 24,9 millones de toneladas equivalentes de petróleo** , con un valor económico de 14.814 millones de euros.

Menos déficit exterior

Sin las renovables, esos 14.814 millones se habrían sumado al **déficit comercial de 29.292 millones de euros que generan las importaciones fósiles** . La energía supone ya más de la mitad del déficit comercial total de España, que asciende a 57.055 millones.

En el plano ambiental, las renovables evitaron la emisión de **69,2 millones de toneladas de CO_2 equivalente** , lo que se traduce en un ahorro de 5.115 millones de euros en derechos de emisión, expresados en euros corrientes.

«Los 7.589 millones de ahorro en el mercado eléctrico y los 14.814 millones en importaciones fósiles evitadas muestran cómo las renovables benefician al conjunto de la economía», ha destacado González Moya, que pide «reducir los vertidos» y evitar que las horas a precio cero «amenacen la sostenibilidad del sistema».

Energía desperdiciada

Ahí está precisamente la gran sombra del informe. **Los vertidos del sistema peninsular alcanzaron los 19,69 TWh en 2025, un 55,2% más que en 2024** . Es decir, la electricidad renovable que se desperdició el año pasado podría haber abastecido a 6,3 millones de hogares.

La consecuencia es paradójica: pese a ser un año récord de instalación, **la generación renovable sólo creció un 1%, mientras que la producción con gas se disparó más de un 16%** . El 90% del incremento de las restricciones técnicas se concentró en las centrales de ciclo combinado.

okdiario.com
Fecha Publicación: lunes, 26 de octubre de 2026
Páginas: 4
Valor Publicitario: 5165,80 €
V. Únicos: 15387616

APPA Renovables reclama acompañar el crecimiento de la generación con **una mayor electrificación de la industria, el transporte y los edificios** , así como con más almacenamiento, gestión de la demanda, redes eléctricas e interconexiones con el resto de Europa.

Las tareas pendientes

Ante el aumento del consumo fósil, la asociación considera **«absolutamente necesario» avanzar en las renovables térmicas, los biocarburantes y los gases renovables** , como el biometano, para que la reducción de la dependencia exterior alcance a todos los usos energéticos.

«España tiene recursos renovables, empresas y profesionales para convertir la transición energética en una oportunidad de desarrollo duradero», ha afirmado Gómez Ramos, que defiende avanzar «de forma coordinada en generación, demanda, almacenamiento y redes».

«Esa coordinación permitirá aprovechar mejor nuestra energía, atraer actividad industrial y dar continuidad al empleo que hoy está impulsando la inversión», ha concluido el presidente de APPA Renovables.

www.europapress.es
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 2
Valor Publicitario: 4214,39 €
V. Únicos: 3508926

Las renovables muestran preocupación por el impuesto de Castilla y León, ya que genera "inseguridad jurídica"

europapress.es/economia/energia-00341/noticia-renovables-muestran-preocupacion-impuesto-castilla-leon-ya-genera-inseguridad-juridica-20261023132422.html

europa press October 23, 2026



Archivo - Santiago Gómez Ramos, presidente de APPA Renovables - APPA RENOVABLES - Archivo

El sector renovable ha mostrado su preocupación por el nuevo impuesto que prevé la Junta de Castilla y León para los parques solares, advirtiendo de que este tipo de medidas generan "inseguridad jurídica" y "hacen mucho daño y va en contra de la sociedad en su conjunto, no solo de las empresas".

PUBLICIDAD

En rueda de prensa, el director general de APPA Renovables, José María González Moya, aseguró que lo que preocupa al sector de este tipo de iniciativas es "la inseguridad" que trasladan. "Inseguridad de un impuesto, una tasa que no existía, y que de repente me la pones", dijo.

Así, la asociación de renovables criticaba la medida, incluida en el proyecto de Ley de Medidas Tributarias, Financieras y Administrativas para 2027 del Gobierno autonómico del PP y Vox.

En la misma línea, el presidente de APPA Renovables, Santiago Gómez, consideró que "la previsibilidad es lo fundamental" para un sector donde las inversiones "son para décadas".

www.europapress.es
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 2
Valor Publicitario: 4214,39 €
V. Únicos: 3508926

"Así que, lo que se quiere es tener los menos cambios posibles en el negocio y en la inversión en la que se ha se ha metido el dinero", advirtió, añadiendo que estos temas "no son nunca buenas noticias".

www.eldiario.es
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 3
Valor Publicitario: 4991,91 €
V. Únicos: 11999840

La patronal renovable critica el nuevo impuesto del PP y Vox en Castilla y León: "Va contra la sociedad en su conjunto"

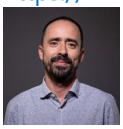
- Las energías limpias batieron récord de empleo en 2025 pero avisan de una ralentización y reclaman el fin de la operación reforzada que aplica Red Eléctrica para reducir el problema de los vertidos



Planta fotovoltaica

Business, Finance, & Economics

https://www.eldiario.es/economia/patronal-renovable-critica-nuevo-impuesto-pp-vox-castilla-leon-sociedad-co...



Antonio M. Vélez

Viernes, 23 octubre 2026

La Asociación de Empresas de Energías Renovables (APPA) ha criticado este viernes el nuevo impuesto a la fotovoltaica que prepara el Gobierno del PP y Vox en Castilla y León. "Va en contra de la sociedad en su conjunto", ha criticado el director general de APPA, José María González Moya. "Lo que nos preocupa de eso es la inseguridad de un impuesto, una tasa que no existía". "Estamos hablando de inversiones a muy largo plazo".

Por su parte, el presidente de APPA y directivo de Acciona, Santiago Gómez Ramos, ha recordado que el sector hace inversiones "para décadas" y ha pedido "los menos cambios posibles en la inversión en la que se ha metido el dinero". "No son nunca buenas noticias".

Los responsables de APPA han comentado el nuevo impuesto a preguntas de los medios durante la presentación en Madrid del Estudio del Impacto Macroeconómico de las Energías Renovables en España.

El informe refleja que el sector de las renovables batió récord de empleo en 2025, con 90.797 puestos de trabajo directo y una contribución directa e indirecta al PIB de 13.737 millones de euros, un 7,1% más. Pero los responsables de APPA han advertido de una ralentización este año y han reclamado "repensar" la denominada "operación reforzada" (con más gas) que Red Eléctrica de

www.eldiario.es
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 3
Valor Publicitario: 4991,91 €
V. Únicos: 11999840

España (REE) aplica desde el histórico apagón del 28 de abril de 2025, a la que han pedido “poner fin” con un calendario claro.

El director general de APPA ha indicado que ese récord de empleo (por encima de 2008, cuando hubo una “actividad frenética” por el boom fotovoltaico de esos años) es una “muy buena noticia”, pero ha advertido de que este año la situación “se ha dado la vuelta” y “será difícil” que se alcance el récord de 12.000 megavatios (MW) instalados en 2025, en un contexto en el que no hay suficiente demanda para tanta potencia eléctrica. González Moya ha afirmado que la aportación de las renovables al PIB en 2025 ha sido “menos de lo que quisiéramos”. Como ha señalado el presidente de APPA, fue un año “histórico en nueva potencia”, pero las renovables aportaron menos energía respecto al consumo que en 2024, una “muy mala noticia”.

Uno de los motivos es esa operación reforzada. El director de APPA ha pedido “relajar o repensar” ese mecanismo, que contribuyó a que los denominados servicios de ajuste del sistema eléctrico tuvieran en 2025 un coste de 3.823 millones, cifra que ya se ha superado este año, con las renovables como “pagafantas” por no poder verter su energía al sistema: los denominados vertidos, la electricidad renovable que se desperdicia, se situaron en 2025 en el 17%, frente al 12% de 2024, según los cálculos que hace APPA, que asegura que “en lo que llevamos de año estamos cerca de 25%”.

“No puede ser que España pueda estar desperdiciando un 25% de nuestra energía renovable”. Es “como decirle a los países del Golfo que el 25% de sus reservas las queme”, ha lamentado González Moya, que ha dicho que el proceso de participación de las renovables en el control de tensión va todavía “muy lento”. Por ahora hay 15.000 MW habilitados para prestar ese servicio “en tiempo real”, de los 37.000 MW que pueden hacerlo.

En la presentación del estudio, que ya va por su 18 edición, el presidente de APPA ha subrayado que una de las principales preocupaciones del sector, además de esa operación reforzada, sigue siendo la insuficiente electrificación, pese a la “buena noticia” de que la demanda eléctrica creció el año pasado un 3%, cifra que no obstante “no corrige la tendencia que tenemos”, ha dicho el director de la patronal.

Factores todos ellos que contribuyen a que se esté desperdiciando energía renovable “para abastecer 6,6 millones de hogares. mientras la factura sigue tan cara”, y que podría “estar sustituyendo importaciones del exterior”. “Reducir estos vertidos debe convertirse en una prioridad de política energética”, ha dicho Gómez Ramos.

El también directivo de Acciona ha pedido “poner fin a la operación reforzada del sistema con criterios técnicos transparentes y un calendario claro”, siempre “preservando la seguridad del suministro”. Ha señalado que la “generalización” de precios cero o negativos en el mercado mayorista de electricidad es “muy mala noticia” para el sector, por la acumulación de horas sin ingresos suficientes, que deteriora la rentabilidad y dificulta la financiación de nuevos proyectos.

7.589 millones de ahorro

www.eldiario.es
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 3
Valor Publicitario: 4991,91 €
V. Únicos: 11999840

El estudio estima que sin energías renovables, el precio medio del mercado mayorista de electricidad habría sido en 2025 de 125 euros por megavatio hora (MWh), en lugar de los 60,71 euros/MWh, y cifra el ahorro obtenido gracias a estas tecnologías en el denominado 'pool' en 7.589 millones.

El consumo de renovables sobre la energía final bruta se situó en el 25,8%, frente al 25,1% de 2024. La dependencia energética de España solo se redujo una décima, hasta el 68,4%, cuando el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) contemplaba un 50% para 2030. El informe calcula que ese año el peso de las renovables sobre la energía final bruta se situará en el 31,5%, muy lejos del 48% que fija el PNIEC. En el mix eléctrico, las renovables aportaron el 55,5% del consumo en 2025. Llegarían a solo el 61,5% en 2030, según el informe, frente al 81% que fija el PNIEC.

En un contexto internacional "marcado por la incertidumbre", el presidente de APPA ha puesto en valor a las renovables como recurso "estratégico" y autóctono frente a combustibles fósiles "cuyo precio y suministro se decide fuera de nuestras fronteras". Y en un sector "en el que los proyectos se planifican para varias décadas", ha pedido "coherencia" en la regulación. "Las decisiones que tomemos hoy determinarán cuánto podremos avanzar en los próximos años". Gómez Ramos ha pedido también "una apuesta más decidida por el biometano". En el caso del autoconsumo, APPA espera que 2026 sea "muy similar" a 2025, cuando se instalaron 1200 MW, en línea con 2024.

El Periódico de Catalunya
lunes, 26 de octubre de 2026
Pág: 18
Ocupación: 85,59% Valor: 17.887,41 € Tirada: 36559 Difusión: 26133 Audiencia: 127956

Energía

Los proyectos renovables frenan por el precio de la luz y el «no» de los bancos

La concesión de permisos para construir plantas o las nuevas peticiones acumulan dos años de caídas en un sector tocado ya por la sobrecapacidad y las medidas especiales 'antiapagón'

Jordi Cotrina



Un parque de placas solares , el tipo de instalación que produce energía renovable a gran escala, en Alcarràs.

DAVID PAGE
Madrid

España se ha embarcado durante los últimos años en un despliegue masivo de renovables, marcando récords de nueva potencia verde puesta en marcha. La expansión acelerada de plantas solares (incluido autoconsumo) y el crecimiento más modesto de la eólica han disparado el peso de la potencia verde en el sistema eléctrico español.

En España, el país del sol, la potencia instalada de las plantas fotovoltaicas se ha duplicado en poco más de tres años. Tres años históricos en que se ha pasado de menos de 30.000 megavatios (MW) solares operativos hasta casi 57.000 MW de ahora, incluidos más de 9.000 MW de autoconsumo, según los registros de Red Eléctrica de España (REE). Y aunque durante 2026 el ritmo se ha moderado (de momento con 6.200 MW nuevos desde enero, frente a los más de 11.000 MW de todo el año pasado), el crecimiento de instalaciones solares que se ponen en marcha va a seguir siendo muy relevante.

Las plantas renovables que ahora se están poniendo en marcha son fruto de iniciativas empresariales que arrancaron hace entre cinco y siete años antes. Son los plazos habituales de la duración de la procelosa tramitación administrativa.

Principio del descenso

Tras el *boom*, el sector ha empezado a pisar el freno y van ya un par de años de descenso en la aparición de los nuevos proyectos de plantas renovables y en la concesión de más permisos, consecuencia de un problema de sobrecapacidad de instalaciones de producción eléctrica, de dudas sobre la rentabilidad de las inversiones dado el caos de precios del mercado eléctrico y, como consecuencia de ambos factores, de las dificultades para obtener financiación de los bancos.

Durante 2025, el Gobierno y las comunidades autónomas concedieron permisos de construcción a un total de 482 proyectos renovables (fundamentalmente, solares) con una potencia de algo menos de 8.200 MW, lo que suponía un desplome del 69% en relación al año anterior, según los datos del Observatorio de Energías Renovables de la consultora Opina 360. En 2026 el frenazo continúa. Entre enero y septiembre de este año, las administraciones públicas otorgaron autorizaciones de construcción a proyectos con 3.300 MW conjuntamente, un 30% menos.

> En lo que va de año, las nuevas obras verdes en marcha han caído a la mitad, con 6.600 megavatios

Los permisos de construcción es una de las últimas autorizaciones que recibe un proyecto renovable en una fase ya avanzada de su desarrollo. Pero el parón se nota también en la aparición de nuevos proyectos en fases iniciales. El año pasado salieron a información pública un total de 791 proyectos renovables con 14.100 MW, con una caída del 37%. Pero en lo que va de este año los nuevos proyectos verdes arrancando han caído a la mitad, con 6.600 MW frente a los casi 12.000 MW del ejercicio anterior.

Ralentización «lógica»

«Es normal que baje el ritmo de nuevos proyectos», explica José Donoso, director general de la patronal fotovoltaica UNEF. «Lo lógico es una ralentización tras años de récord cuando lo que hay es más oferta que demanda y aún hay una gran bolsa de proyectos aprobados que van a ir poniéndose en marcha en los próximos dos o tres años. Si no crece la demanda eléctrica, lo razonable es retrasar proyectos».

La sobrecapacidad renovable –con más producción de electricidad que demanda para consumirla– está provocando un caos de precios en el mercado de la electricidad, con casi 1.000 horas este año con precios a cero euros o negativos cuando se concentra la producción solar y grandes subidas cuando los precios lo marcan las centrales de gas.

Y también está disparándose la energía que desperdicia el sistema porque no puede consumirse: en 2024 se perdió el 12% de la electricidad renovable; en 2025, el 17%, y en lo que va de 2026, ya roza el 25%, según la asociación empresarial APPA Renovables. Una situación agravada, en el último año y medio, por las medidas especiales para evitar el riesgo de otro apagón (la famosa *operación reforzada* de Red Eléctrica), que implica recortar un poco la producción de renovables para priorizar las de centrales de gas para dar más estabilidad al sistema.

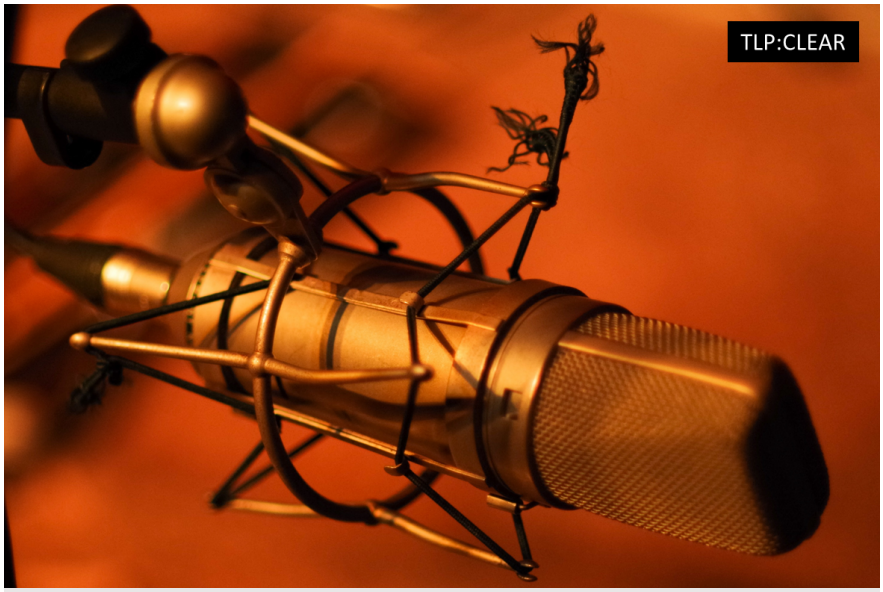
Desde el sector energético se alerta que este escenario pone en peligro la rentabilidad de las plantas verdes –actuales y futuras– y está frenando inversiones en nuevos desarrollos por la falta de incentivos y la incertidumbre de la evolución del mercado. «Esta situación ahuyenta la inversión en nuevos proyectos. La inversión ahora no es tan alegre y se están frenando o retrasando algunos proyectos en fases iniciales», explica José María González Moya, director general de APPA.

Además, el sector de las renovables advierte de que la incertidumbre está impidiendo que muchos promotores de plantas solares tengan acceso a la financiación bancaria necesaria para desarrollar sus proyectos. Los bancos son ahora más selectivos y sólo están dando financiación a grandes grupos energéticos o a los proyectos que cuentan con contratos ya firmados para vender su electricidad a largo plazo y a un precio fijo (conocidos como PPA según la jerga del sector) o que incorporan grandes baterías (para almacenar la electricidad generada en momentos de sobreproducción y precios bajos, para venderla cuando los precios suben). ■

www.incibe.es
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2921,65 €
V. Únicos: 245311

ES-ISAC Energía: de la industria conectada a la inteligencia compartida

- El ES-ISAC Energía participó el 20 de octubre en CTC Connect 2026, en Santander, con una ponencia sobre cómo el intercambio de información sectorial refuerza la ciberseguridad de una industria cada vez más conectada.



ES-ISAC ENERGÍA

https://www.incibe.es/empresas/blog/es-isac-energia-de-la-industria-conectada-la-inteligencia-compartida
Viernes, 23 octubre 2026

ES-ISAC Energía: de la industria conectada a la inteligencia compartida

El ES-ISAC Energía participó el 20 de octubre en CTC Connect 2026, en Santander, con una ponencia sobre cómo el **intercambio de información sectorial** refuerza la ciberseguridad de una industria cada vez más conectada.

CTC Connect 2026

CTC Connect 2026, organizado por el Centro Tecnológico CTC con el apoyo de SODERCAN, reunió en el Gran Casino Sardinero a empresas, centros tecnológicos y administraciones bajo el lema "IA y automatización para una industria eficiente, resiliente y competitiva". En el bloque dedicado a infraestructura digital y ciberseguridad industrial, intervino una representación del ES-ISAC Energía.

Lecciones aprendidas del ES-ISAC Energía en los dos primeros años

La intervención arrancó con el cero energético del 28 de abril de 2025 y una pregunta que muchos se hicieron entonces: **¿Ha sido un ciberataque?** . Una reacción que refleja hasta qué punto, en una industria cada vez más conectada, la ciberseguridad se ha convertido en una de las primeras

www.incibe.es
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2921,65 €
V. Únicos: 245311

hipótesis ante una incidencia, incluso cuando todavía no existen indicios que la respalden.
Pero el 28A también dejó otra lección: **la extraordinaria capacidad de recuperación del sistema eléctrico** , que logró restablecer el 99,95% de la demanda en apenas 18 horas y media tras un cero energético, un logro excepcional en la reposición de un sistema eléctrico peninsular tras un colapso generalizado y una demostración de la capacidad de respuesta y coordinación del sector en condiciones extremas.
A partir de este contexto, se presentaron los indicadores de ciberincidentes gestionados por INCIBE-CERT durante 2025, recogidos en su balance anual, así como las principales novedades de la Directiva NIS2 y sus implicaciones para la industria.
La intervención concluyó con **tres lecciones aprendidas durante los dos primeros años del ES-ISAC Energía** , extrapolables a cualquier sector industrial:
1. La confianza precede a la tecnología. Sin reglas claras de confidencialidad y mecanismos de confianza, las organizaciones difícilmente compartirán información sobre sus incidentes.
2. La preparación empieza antes de la crisis. Los ejercicios conjuntos con el sector permiten validar procedimientos, identificar interlocutores y saber a quién recurrir cuando cada minuto cuenta.
3. Mejor pocos objetivos medibles que grandes planes sin seguimiento. Un plan anual con objetivos concretos, indicadores y revisiones periódicas permite mantener el impulso y demostrar avances.

Como propuesta práctica para las empresas asistentes, se planteó medir un indicador sencillo, pero revelador: **el tiempo transcurrido entre la detección de un incidente y su comunicación a la dirección y al CERT de referencia.** Un indicador que permite evaluar la agilidad de respuesta y contrastarla con los plazos de notificación previstos en NIS2, incluido el de 24 horas para la alerta temprana cuando resulte aplicable.

Conclusión

Esta acción de difusión forma parte de los objetivos previstos para 2026 en el plan de trabajo del ES-ISAC Energía, que incluye la difusión de la iniciativa a través de entidades y foros de primer nivel. Llevar la experiencia del sector energético a un foro industrial como CTC Connect contribuye a extender la cultura del intercambio de información más allá de las entidades miembro.

El ES-ISAC Energía se constituyó el 9 de julio de 2024 como colaboración público-privada impulsada por INCIBE, junto con asociaciones con alta representación del sector (AEE, APPA Renovables, Foro Nuclear, SEDIGAS, UNEF). Este contenido se enmarca dentro del servicio de **información y contenidos relacionados con la ciberseguridad del sector** , recogido en el Anexo II de los Términos de Referencia suscritos por las entidades del ES-ISAC Energía.

www.elconfidencial.com
Fecha Publicación: lunes, 26 de octubre de 2026
Páginas: 3
Valor Publicitario: 5018,52 €
V. Únicos: 12472340

El Confidencial

Empresas

La crisis de Ormuz salva del rescate a las renovables españolas... de momento

- El encarecimiento del gas da oxígeno a las plantas solares, que habían solicitado 945 millones al ICO para afrontar sus problemas financieros. Veremos en 2027



Foto: Placas solares del nuevo parque fotovoltaico del Aeropuerto Adolfo Suárez Madrid-Barajas. (Europa Press/Alejandro Martínez Vélez)

Energía | energías renovables | Energía Solar | energía fotovoltaica

https://www.elconfidencial.com/empresas/2026-10-26/la-crisis-de-ormuz-salva-del-rescate-a-las-renovables-es...

Alberto Sanz

Lunes, 26 octubre 2026

El bloqueo del estrecho de Ormuz ha aliviado las cuentas de aquellos que tenían su dinero metido en plantas de generación renovable españolas. Esta crisis es la principal culpable de que se haya disparado **el precio del gas y la electricidad.** Un inesperado balón de oxígeno a cientos de plantas, sobre todo solares, que empezaban a tener **dificultades para devolver sus préstamos** . Lo que apuntaba a un año desastroso para el sector puede terminar siendo su salvación. Al menos, de momento.

La diferencia está en apenas diez euros. Numerosos proyectos fotovoltaicos necesitan **ingresar alrededor de 30 euros megavatio hora (MWh) para afrontar sus deudas,** pero antes de la crisis de Ormuz se encaminaban hacia unos ingresos medios de poco más de 20 euros. Ahora, gracias al encarecimiento del gas, las previsiones para el cierre de 2026 apuntan a **una horquilla entre 35 y 40 euros.**

Una subida suficiente para aliviar las dificultades financieras de buena parte del sector. La situación había llegado a tal extremo que la Unión Española Fotovoltaica (UNEF) **solicitó al Instituto de Crédito Oficial (ICO) una línea de financiación de 945 millones de euros para sostener unos 10.000 megavatios (MW) de instalaciones con dificultades** . La propuesta, que se lanzó con precios medios de 28 euros megavatio hora, contemplaba movilizar 315 millones anuales durante tres ejercicios, a la espera de que el aumento del consumo eléctrico y las baterías mejore la rentabilidad del negocio.

www.elconfidencial.com
Fecha Publicación: lunes, 26 de octubre de 2026
Páginas: 3
Valor Publicitario: 5018,52 €
V. Únicos: 12472340

TE PUEDE INTERESAR Varios sectores críticos de la economía española anticipan una oleada de reestructuraciones de deuda POR Óscar Giménez

Durante el año se especuló e incluso se sondeó la posibilidad de crear **una especie de 'Sareb renovable' o banco malo** para agrupar los activos fotovoltaicos con problemas financieros y aliviar la presión sobre sus acreedores. **Un plan para salvar un sector que aporta de forma anual 15.057 millones de euros al PIB** (0,95% de la economía), según datos de la Asociación de Empresas de Energías Renovables (APPA Renovables). Sin embargo, la idea no pasó de las propuestas y debates sectoriales, sin que conste un proyecto concreto impulsado por el Gobierno.

Sobra renovable

La crisis internacional ha cambiado las perspectivas, aunque no ha resuelto el problema de fondo. España ha instalado tanta energía solar que, durante las horas centrales del día, las plantas compiten por vender una electricidad que el sistema no siempre puede absorber a precios rentables. Desde el sector se habla de que este año han existido entre 900 y **1.000 horas, de las 2.000 horas de producción anual, con el precio en cero o incluso en terreno negativo.** Porque sobra energía renovable. Algunas plantas solares del sur de España han tenido vertidos, que es la producción eléctrica que no se vierte en la red, de aproximadamente el 60% del total por, principalmente, restricciones técnicas de Red Eléctrica.

El problema es que se sigue aumentando la oferta. **Solo durante 2025 se incorporaron 10.105 MW de nueva potencia fotovoltaica** , incluyendo autoconsumo, según UNEF. Algunas estimaciones privadas apuntan a que en 2026 podrían instalarse más de 10.000 MW adicionales, también con autoconsumo. Mientras tanto, el consumo eléctrico no crece al mismo ritmo. El hidrógeno verde, los vehículos eléctricos y otros grandes proyectos industriales avanzan más lentamente de lo previsto.

La agencia Morningstar DBRS ha puesto cifras al problema. **El precio medio que recibieron las plantas solares cayó desde los 73 euros por MWh del primer semestre de 2023 hasta apenas 24 euros en el mismo periodo de 2026** . Es un desplome del 67% en tres años. Además, las instalaciones fotovoltaicas han pasado de cobrar el equivalente al 82% del precio medio del mercado eléctrico a recibir únicamente el 48%.

TE PUEDE INTERESAR Opinión España comete el mismo error con los centros de datos que con las renovables de Zapatero POR Maurici Trullas

El problema ya ha llegado a los bancos. Fuentes conocedoras del mercado explican que algunos promotores tuvieron que utilizar durante la primera mitad del año sus cuentas de reserva para afrontar los vencimientos de deuda. También se han iniciado conversaciones para ampliar **los plazos de devolución de determinados préstamos y reducir temporalmente las cuotas** . Por ahora, estas negociaciones no implican que se haya producido una oleada de impagos.

La situación afecta especialmente a las instalaciones que dependen de sus propios ingresos para devolver los préstamos. **Las grandes eléctricas, en cambio, cuentan con mayor capacidad financiera** para compensar las pérdidas de proyectos concretos.

www.elconfidencial.com
Fecha Publicación: lunes, 26 de octubre de 2026
Páginas: 3
Valor Publicitario: 5018,52 €
V. Únicos: 12472340

Se avecina la siguiente crisis

La crisis de Ormuz ha permitido que los precios eléctricos recuperen niveles que parecían impensables a comienzos de año. **El gas ha llegado a cotizar aproximadamente al doble de lo previsto, elevando también los ingresos de las renovables.** Aunque el otoño es una época de menor producción solar, los elevados precios de estos meses pueden contribuir a salvar las cuentas del ejercicio.

Pero el problema de fondo sigue intacto. **Las previsiones del mercado apuntan a una normalización progresiva del precio del gas durante 2027, 2028 y 2029** . Para entonces, España tendrá todavía más capacidad fotovoltaica instalada y las plantas seguirán compitiendo por vender electricidad durante las mismas horas.

Fuentes conocedoras de la financiación renovable advierten de que **esta combinación podría obligar a renegociar más préstamos** . Las primeras refinanciaciones pueden resolverse ampliando vencimientos, pero si los ingresos continúan deprimidos, podrían llegar reestructuraciones más profundas e incluso pérdidas para los acreedores.

El sector confía en que las baterías permitan almacenar electricidad durante las horas baratas y venderla cuando los precios sean más elevados. Sin embargo, su despliegue todavía es limitado. Según Morningstar DBRS **, España contaba con unos 300 MW de baterías operativas en septiembre de 2026** , una capacidad todavía reducida frente al tamaño del parque fotovoltaico.

La crisis internacional ha reducido temporalmente la presión que alimentaba las peticiones de apoyo financiero, aunque no consta que el Gobierno haya llegado a diseñar un rescate público. Los 945 millones solicitados al ICO representan una propuesta de financiación, no el volumen total de deuda en dificultades. Ormuz ha comprado tiempo para las renovables españolas. **La incógnita es si los bancos, los promotores y el sistema eléctrico serán capaces de aprovecharlo** antes de que vuelva a llegar la factura.

La Razón -Especial
domingo, 25 de octubre de 2026
Pág: 2,3
Ocupación: 160,23% Valor: 57.043,16 € Tirada: 75.013 Difusión: 51.373 Audiencia: 122.000

FOTOS: LA RAZÓN



El data center requiere de energía que garantice su continuidad operativa 24x7



El crecimiento de renovables ha reducido el peso de los combustibles fósiles

El reto energético: renovables, demanda y energía nuclear

ESPAÑA DEBE GARANTIZAR LA SEGURIDAD DEL SUMINISTRO Y LA COMPETITIVIDAD INDUSTRIAL MIENTRAS AVANZA LA DESCARBONIZACIÓN Y CRECE EL CONSUMO ELÉCTRICO

ALFONSO CASAS. MADRID

La electricidad se ha convertido en uno de los pilares de la economía moderna. Desde los hogares hasta la industria, pasando por los servicios digitales y la inteligencia artificial, la actividad económica depende de un suministro continuo, estable y competitivo. España afronta una transformación de su modelo energético que plantea un desafío: aumentar la generación renovable sin comprometer la seguridad del sistema, especialmente cuando está previsto retirar las centrales nucleares.

El apagón del 28 de abril de 2025 puso de manifiesto la complejidad técnica de garantizar la estabilidad eléctrica. El incidente dejó sin suministro a millones de personas en España y Portugal. El informe final del panel europeo de expertos, publicado en marzo de 2026, identificó un origen multifactorial, con oscilaciones, desconexiones de generación y deficiencias en el control de tensión. No atribuyó el colapso a un exceso de renovables, sino a una combinación de factores técnicos y operativos que evidenció la necesidad de adaptar el sistema a las nuevas condiciones.

La transición energética, por tanto, no consiste únicamente en instalar más potencia limpia. También exige redes capaces de transportar la electricidad, tecnologías que aporten flexibilidad y mecanismos que mantengan la estabilidad del suministro.

Un sistema con mayoría renovable

Según el Informe del Sistema Eléctrico 2025 de Red Eléctrica, las renovables aportaron el 55,5% de la generación española, con una producción récord de 150.988 GWh. La eólica fue la principal tecnología, con el 21,6%, seguida de la nuclear, con el 19%, y la solar fotovoltaica, con el 18,4%. Los ciclos combinados de gas aportaron el 16,8% y la hidráulica, el 12,4%. Aunque el crecimiento renovable ha reducido el peso de los combustibles fósiles, el gas continúa siendo relevante para cubrir las necesidades del sistema. La diferencia entre tecnologías reside también en su disponibilidad: mientras la producción solar y eólica depende de las condiciones meteorológicas, la nuclear puede generar electricidad de forma continuada durante largos periodos.

En 2025, la demanda eléctrica española creció un 2,8%, hasta los 256.086 GWh. El país incorporó cerca de 10 GW de nueva potencia eólica y fotovoltaica, sin contar el conjunto del autoconsumo. El reto es acompasar esta expansión con las infraestructuras necesarias para integrar la generación y atender nuevas necesidades de consumo.

La presión de los centros de datos

La expansión de los centros de datos añade presión extra al sistema. Estas instalaciones necesitan grandes cantidades de electricidad para alimentar servidores, refrigeración y servicios digitales. El desarrollo de la inteligencia artificial y la computación en la nube está acelerando la demanda y condicionando las decisiones de inversión energética e industrial.

Aragón se ha convertido en uno de los principales focos de esta expansión. El campus de Amazon Web Services en Zaragoza podría requerir hasta 850 MW de potencia eléctrica. A este proyecto se suman las instalaciones previstas por Microsoft en La Muela, Villamayor de Gállego y Zaragoza, además de otros campus promovidos en el entorno de la capital aragonesa.

Estas cifras ilustran el desafío: disponer de abundantes recursos solares y eólicos no basta si las redes no pueden transportar la electricidad hasta los puntos de consumo. Los centros de datos necesitan un suminis-

La Razón -Especial
domingo, 25 de octubre de 2026
Pág: 2,3
Ocupación: 160,23% Valor: 57.043,16 € Tirada: 75.013 Difusión: 51.373 Audiencia: 122.000



La retirada de la energía nuclear podría influir en garantizar el suministro eléctrico



El despliegue fotovoltaico pone de manifiesto las limitaciones físicas del sistema

tro fiable durante todo el día, no solo cuando la producción fotovoltaica alcanza sus máximos. La inversión en redes, conexiones eléctricas, almacenamiento y gestión de la demanda debe avanzar al ritmo de los nuevos proyectos. De lo contrario, las limitaciones de acceso pueden frenar inversiones y dificultar que el potencial renovable se traduzca en actividad económica.

La incógnita nuclear

La energía nuclear aporta aproximadamente una quinta parte de la electricidad española y ofrece generación continua con bajas emisiones directas de carbono. Su retirada progresiva obliga a determinar cómo se sustituirá esa producción y qué tecnologías asumirán sus funciones.

El calendario pactado entre las empresas propietarias y Enresa contempla el cierre escalonado de las centrales entre 2027 y 2035. No obstante, la renovación de la autorización de explotación de Almaraz I y II, publicada en el BOE en agosto de 2026, permitirá que ambas unidades operen hasta el 8 de junio de 2030. La decisión amplía su horizonte anterior, aunque mantiene el objetivo general de cierre del parque nuclear en 2035.

Quienes defienden prolongar la vida de las centrales destacan su contribución a la estabilidad del suministro, sus bajas emisiones y la posibilidad de reducir el recurso al gas cuando disminuye la producción renovable. Quienes respaldan el calendario de cierre señalan el potencial de las tecnologías limpias y la necesidad de desarrollar alternativas que permitan culminar la transición energética.

La cuestión es si el almacenamiento, la hidráulica, las interconexiones y otras fuentes gestionables estarán suficientemente desarrollados cuando se produzcan los cierres. Sin capacidad alternativa, la retirada nuclear podría aumentar el uso de los ciclos combinados en determinados periodos, con consecuencias para las emisiones, la exposición al precio del gas y la seguridad del suministro.

En 2025, la demanda eléctrica española creció un 2,8% hasta alcanzar los 256.086 GWh

El auge de los data center y la electrificación industrial obliga a invertir en redes

La resiliencia depende de coordinar generación, consumo y almacenamiento

El rápido despliegue fotovoltaico también pone de manifiesto las limitaciones físicas del sistema. España dispone de abundantes recursos solares, pero la producción no siempre coincide con las horas de mayor demanda. En momentos de elevada generación pueden aparecer excedentes y precios muy bajos, mientras que al atardecer aumenta la necesidad de recurrir a otras tecnologías.

A ello se suma la saturación de determinados puntos de conexión. Ampliar las redes de transporte y distribución, digitalizar las infraestructuras y desarrollar baterías y centrales de bombeo resulta esencial para aprovechar mejor la electricidad disponible. Sin estas inversiones, parte de la nueva capacidad renovable puede encontrar dificultades para conectarse o ver limitada su producción.

El almacenamiento permitirá desplazar energía entre horas, pero requiere inversión y planificación. También será necesario flexibilizar la demanda para que industrias y grandes consumidores adapten parte de sus procesos a la disponibilidad eléctrica. El objetivo es evitar que la expansión de la generación avance por delante de la capacidad de integración del sistema.

Industria y autonomía energética

Para Ignacio Cuerva, CEO de Cuerva, la energía debe entenderse como una infraestructura estratégica para el desarrollo económico. La compañía defiende combinar inversión en redes, digitalización y una gestión más flexible para responder al crecimiento de la demanda industrial y tecnológica. La resiliencia depende de coordinar generación, consumo y almacenamiento, no solo de instalar más renovables.

Desde la perspectiva industrial, disponer de electricidad competitiva y fiable es esencial para atraer inversiones, electrificar procesos y reducir la exposición a los combustibles importados. La generación renovable nacional ofrece una oportunidad para reforzar la autonomía energética, siempre que existan infraestructuras suficientes y una planificación que tenga en cuenta tanto la producción como el consumo.

Alfredo García, divulgador y experto del sector conocido como Operador Nuclear, defiende un mix que combine renovables y energía nuclear. En su opinión, España debería aspirar a un 60-70% de generación renovable y un 25-30% nuclear, con el objetivo de disponer de una base firme y estable y minimizar el uso del gas natural, que cifra en torno al 25% de la generación si se incluye la cogeneración.

García recuerda que el factor de carga de las centrales nucleares ronda el 90%, frente al 20% de la solar y el 30% de la eólica. Estos porcentajes reflejan la distinta disponibilidad de las tecnologías, aunque no equivalen por sí solos a su eficiencia ni determinan el coste total del sistema. «Apostar solo por renovables sin almacenamiento a gran escala conllevaría riesgos de apagones y precios inestables», sostiene. Como referencia, señala los modelos de Francia y Suecia, que combinan generación renovable y nuclear. También apunta al potencial futuro de los pequeños reactores modulares (SMR) y la fusión nuclear para avanzar hacia un sistema más limpio y seguro.

España afronta así un equilibrio complejo. Acelerar la descarbonización exige ampliar las energías limpias, pero también garantizar la estabilidad de la red y anticipar las necesidades de una economía cada vez más electrificada. El debate nuclear, el almacenamiento, el gas de respaldo y la inversión en redes forman parte de una misma ecuación. El desafío no consiste en elegir entre renovables y seguridad de suministro, sino en compatibilizar ambas para preservar la autonomía energética y la competitividad industrial.

ABC
domingo, 25 de octubre de 2026
Pág: 38 Area: 783,31 cm2
Ocupación: 85,33% Valor: 32.856,35 € Tirada: 58.148 Difusión: 37.955 Audiencia: 203.518

El cambio de hora dispara la factura de la luz con los precios más altos en cuatro años

Los hogares concentrarán su consumo a partir de las 18.00 horas, justo cuando los costes se están disparando a niveles récord

José María Camarero
Madrid

El cambio horario al que los españoles se tienen que adaptar desde este domingo (a las 03.00 el reloj ha marcado las 02.00 h) va a provocar un fuerte repunte del consumo de luz en los hogares desde la media tarde, precisamente el tramo en el que más están subiendo los precios de la electricidad en un otoño marcado por los precios récord. Al adelantar una hora los relojes, la noche llega antes y con ella un uso intensivo de la luz que, en muchos días, está superando los 200 euros/Mwh, una referencia que no se veía desde hace más de cuatro años.

La nueva hora llega en el peor momento posible del mercado eléctrico en materia de costes. Desde que acabó el verano, las 19.00 horas vienen marcando el punto de inflexión en el que los precios que se encuentran relajados –e incluso en negativo– pasan a dispararse durante toda la noche y buena parte de la madrugada. Y lo hacen con costes que, en muchas jornadas, superan los 20 céntimos de euro por kilovatio/hora (kwh). Unos niveles que no se veían desde el inicio de la invasión rusa de Ucrania, allá por el año 2022.

Con la hora adelantada desde la madrugada de hoy, la necesidad de usar luz en los hogares también se anticipa al menos 60 minutos. Y así será de forma más intensa durante los dos próximos meses, el periodo del año en el que el ocaso del sol llega a anticiparse a las 18.00 horas. Si los consumidores necesitan luz antes lo harán con precios que no anticipan ningún síntoma de moderación al menos a medio plazo. Menos horas de luz precisamente cuando más cuesta encender el interruptor en cada casa.

Cuando apenas falta una semana para que finalice octubre, el precio medio de generación eléctrica se encuentra ya cerca de los 135 euros/MWh. Esto es, prácticamente la misma referencia que en septiembre, un mes de por sí caro para el mercado eléctrico, según los datos actualizados por Omie, el operador ibérico. Pero es que en el último año, la luz ha duplicado en una vorágine silenciosa pero con impacto en el bolsillo. El problema no reside tanto en la media del coste diario, sino en la montaña rusa en la que se han convertido los tramos horarios de la luz a lo largo de las 24 horas del día, con variaciones que van desde casi los 0 euros/MWh del mediodía a los 200 euros/MWh de las 22.00 horas.

Tarifa regulada

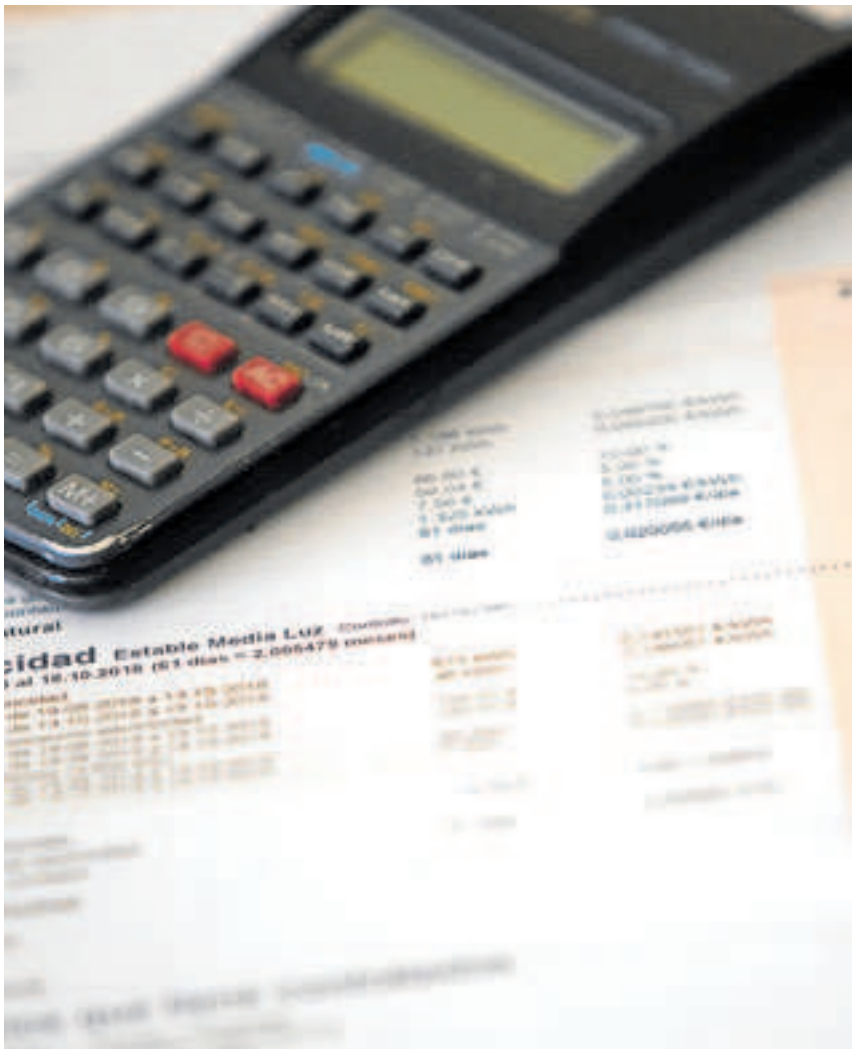
El principal impacto de esta evolución otoñal llega a quienes tienen contratada la tarifa regulada de luz (PVPC). Se trata de unos ocho millones de suministro domésticos acogidos a esta modalidad que se encuentra más protegida pero que sufre los envite de la propia inestabilidad del 'pool': se benefician mucho cuando baja, pero al mismo tiempo les perjudica cuando el coste de la luz se dispara, como está ocurriendo estas semanas. Se da la paradoja de que, además, se trata de hogares que tienen contratado el PVPC, en buena medida, por ser beneficiarios del bono social, un descuento pensado precisamente para proteger a las familias más vulnerables que no pueden asumir el coste de las facturas.

En el caso de quienes tienen contratada una tarifa libre –unos 19 millones de suministros– no verán alterados sus precios horarios salvo que venzan sus contratos en vigor. A partir de ese momento, las compañías eléctricas irán actualizando los costes con tarifas más elevadas de las que comercializaban hasta ahora para incluir esta nueva realidad del mercado.

La confluencia del nuevo horario de invierno y los precios disparados se explica por la evolución alcista que ha tenido el 'pool' desde el verano: menos producción renovable, más luz procedentes de ciclos combinados y una cotización del gas natural disparada en los mercados internacionales como consecuencia de la guerra de Irán. Este cóctel de variables deriva en unos precios inusualmente bajos en las horas centrales del día, pero que suben rápidamente en cuanto no hay producción solar fotovoltaica, que es la que ayuda a reducir los costes.

La participación de los ciclos en el 'mix' eléctrico está a punto de superar la de las nucleares. Las térmicas de gas representan un 20% de la producción eléctrica en octubre, frente al 22% de los siete reactores en activo que hay en España. Ambas tecnologías dejan ya atrás a otras clásicas del sistema ibérico como las fotovoltaicas (menos del 20%), las eólicas (con un 18,7%) o las hidroeléctricas (apenas un 7%). La ausencia de viento y lluvias abundantes vuelve a tensionar el precio de la luz y obliga a dar entrada a las nucleares, que ya se han situado como la primera fuente de producción eléctrica este mes, como a los propios ciclos, justo por detrás.

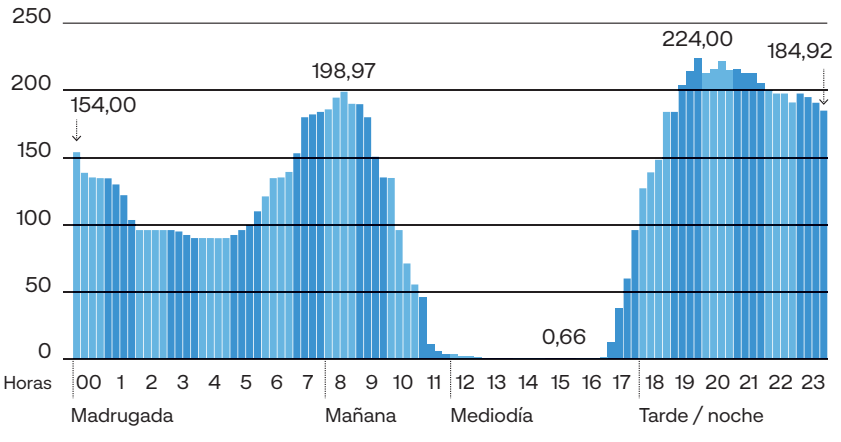
Estas térmicas cuentan con una ventaja: su rápida disposición a conectarse al sistema para garantizar el suministro. Pero a la vez tienen un hándicap: el coste de la materia prima que utilizan se encuentra completamente desbocado en el mercado mundial. Los futuros del gas natural (TTF) cotizaban ayer cerca de los 95 euros/MWh. Esto es, triplicando el coste que tenían a principios de año y situándose casi al mismo nivel de hace cuatro años en medio de la guerra ucraniana. Si el gas está tan caro, usarlo en las plantas de ciclos para producir luz también se dispara y condicionando a todo el mercado de la luz.



Una factura de la luz. ABC

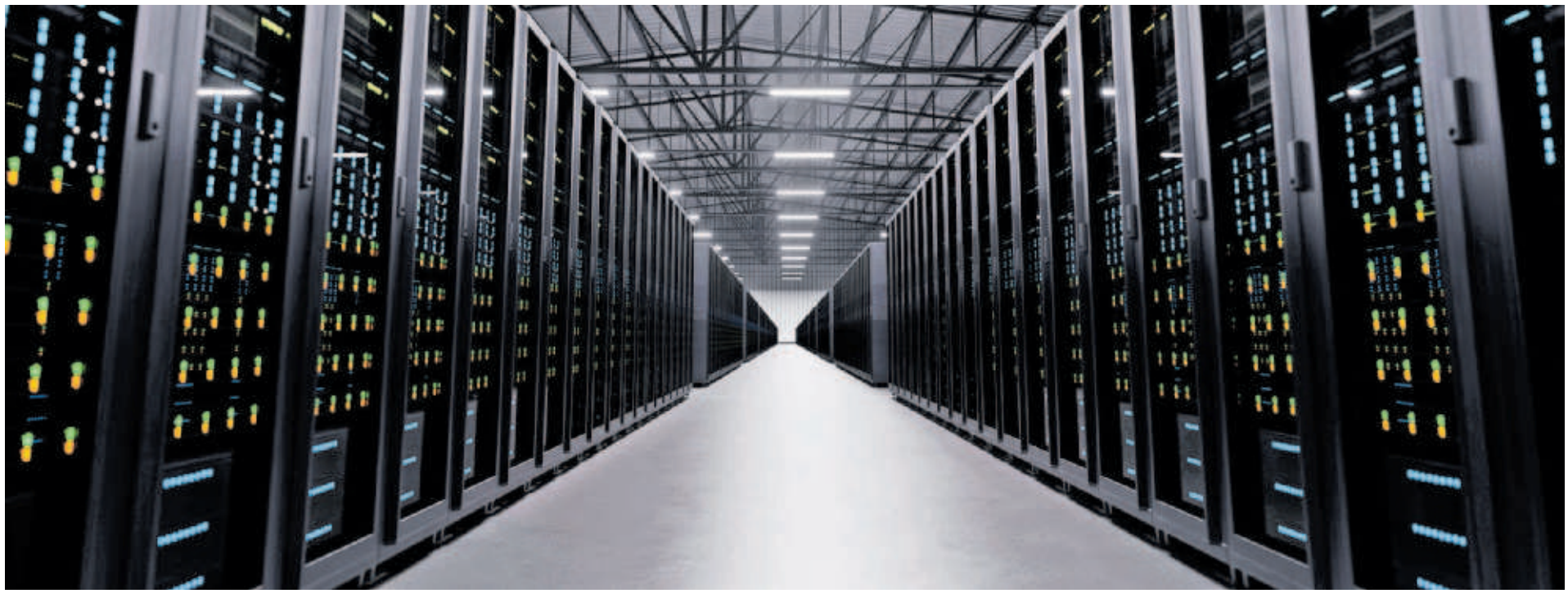
El impacto de esta montaña rusa de precios horarios llega a los hogares con tarifa regulada, precisamente los más vulnerables

Precio de la luz a lo largo de un día
En euros/MWh cada franja de 15 minutos



Fuente: Omie ABC

El País -Extra
domingo, 25 de octubre de 2026
Pág: 12
Ocupación: 81,05% Valor: 60.988,30 € Tirada: 117.892 Difusión: 79.659 Audiencia: 1.013.000



La fiebre de los centros de datos pone a prueba los recursos energéticos

El sector prevé movilizar 66.900 millones de euros hasta 2030 y multiplicar por seis la potencia instalada, pero crece la presión sobre el agua y la red eléctrica

Nuria Díaz

Cada bizum, cada mensaje de WhatsApp o cada consulta de un expediente médico a través de una aplicación necesita un servidor que procese esos datos. El auge de la inteligencia artificial (IA) ha disparado las necesidades de computación y transformado los pequeños centros empresariales en auténticas gigafactorías, con inversiones milmillonarias y una carrera global por levantar nuevas instalaciones. Si hasta hace poco Ámsterdam, Londres o Dublín concentraban la mayor parte de estas infraestructuras en Europa, ahora España ha irrumpido con fuerza en el radar de los grandes operadores tecnológicos.

Las cifras del sector dan una idea de la dimensión del fenómeno. A cierre de 2025, nuestro país contaba con cerca de 100 centros de datos comerciales en funcionamiento, con 439 megavatios (MW) de potencia instalada, un 24% más que el año anterior. SpainDC, la asociación que representa al sector, prevé que esa capacidad pueda alcanzar los 2.537 MW en 2030, con una inversión prevista de 66.900 millones de euros hasta ese año. Madrid concentra la mayor parte de estas infraestructuras, pero Aragón le pisa los talones. "Esa capacidad estará aquí o fuera. Tener centros de datos en nuestro país reduce latencias, mejora el servicio digital y la resiliencia, y permite que empresas, administraciones y servicios esenciales dispongan de infraestructura sometida a nuestras reglas. Hablar de centros de datos es, cada vez más, hablar de soberanía digital", señala Begoña Villacís, directora ejecutiva de SpainDC. "España tiene ante sí una oportunidad industrial extraordinaria porque, además, allí donde existe infraestructura digital crece el ecosistema económico", concluye. Las previsiones apuntan a una expansión acelerada, pero ¿están las redes eléctricas y los recursos hídricos preparados para sostenerla?

Consumos

La Agencia Internacional de la Energía (AIE) calcula que los centros de datos consumieron 485 teravatios hora (TWh) en 2025 y podrían llegar a 950 TWh en 2030. En la península Ibérica, Greenpeace prevé que su demanda eléctrica pase de unos 3 TWh en el periodo 2020-2025 a los 34 TWh en 2040 y los 59 TWh en 2050.

El agua también preocupa, y mucho, en un país afectado por la escasez hídrica: según Ecologistas en Acción, un centro de datos grande puede consumir hasta 19 millones de litros al día.

Según Ecologistas en Acción, un complejo grande puede consumir hasta 19 millones de litros de agua diarios

"Hay una falta de transparencia llamativa en el sector. Tenemos localizados entre 20 y 30 proyectos en Aragón, pero desconocemos la cifra exacta; cuántos funcionan y cuáles son sus consumos. No existe un registro público completo y las administraciones a menudo alegan razones de seguridad o secreto empresarial para no facilitar información", explica Luis García, portavoz de Ecologistas en Acción. También critica los plazos para presentar alegaciones, que se acortan en algunos proyectos. "En el caso de Amazon Web Services (AWS), contra cuyo proyecto hemos emprendido acciones judiciales, fueron solo 15 días y coincidieron con las vacaciones de Navidad", añade.

Si las estimaciones apuntan a que en 2030 el 40% de la población española vivirá en zonas con déficit hídrico, ¿por qué nuestro país atrae este tipo de inversiones? Las organizaciones ecologistas denuncian la falta de regulación y cómo algunos proyectos llegan de rebote, tras encontrar oposición en otros estados. García pone como ejemplo el centro de datos que Meta proyecta en Talavera de la Reina (Toledo), con una gran oposición ciudadana y de plataformas como Tu Nube Seca Mi Río. Según relata, la iniciativa se planteó inicialmente en Países Bajos como "Operación Tulipán", pero la oposición de agricultores y ganaderos por el consumo de agua frenó el plan, que acabó recalando en España como "Operación Zarza". "Primero llegan y hay un *Bienvenido, Mister Marshall:* todo el mundo les da la bienvenida. Pero cuando se empiezan a ver los efectos, ya no hace tanta gracia", apuntilla García.

El Gobierno quiere aprobar antes de las elecciones del 29 de noviembre el real decreto que regulará estos centros de datos. El proyecto fija requisitos de eficiencia energética e hídrica, y exige cubrir al menos el 80% del consumo eléctrico con nueva generación renovable, acreditada hora a hora. La propuesta ha recibido más de 600 alegaciones y críticas de las empresas y de la CNMC, que pide flexibilizar algunas de las exigencias. El reto será conciliar los requerimientos ambientales con las necesidades de una industria cuya expansión obliga a decidir cómo y dónde crecer.

Instalaciones más eficientes

Ajustar la refrigeración a la carga de trabajo permite ahorrar energía. "Mantener siempre los mismos ajustes, pensados para los momentos de máxima carga, desperdicia energía", explica José Manuel Moya, investigador del Center for Computational Simulation de la Universidad Politécnica de Madrid. Su equipo monitorizó durante seis meses una sala con 120 *racks* (armarios de servidores) y estimó que el control automático podía reducir más de un 40% el consumo de refrigeración.

En esta línea trabaja también Tecnalia, que ha desarrollado con DATIA y MOSAIC gemelos digitales y sistemas predictivos para optimizar refrigeración y almacenamiento. Según Óscar Lage, director de Ciberseguridad y Tecnologías Cuánticas, estas soluciones "permiten reducir hasta un 20% el consumo de refrigeración, evitar paradas no planificadas y alargar la vida útil de los equipos". El centro también aplica IA a la detección de amenazas y la protección de datos frente a ataques cuánticos.

Otra opción de ahorro es compartir capacidad entre centros. "Pueden repartir las tareas que admiten un traslado y aprovechar mejor los equipos que, de otro modo, pasarían muchas horas poco utilizados", apunta Moya, aunque "la latencia, la seguridad y el coste de transferir datos limitan esta posibilidad". "No podemos mejorar todas las variables a la vez", avisa. "Hay que comparar las soluciones completas, y diseñar según las prioridades ambientales y sociales del territorio. En algunos reducir el consumo de agua será prioritaria, en otros puede pesar más el eléctrico".

El Mundo - Suplemento Actualidad Económica
domingo, 25 de octubre de 2026
Pág: 48 Area: 833,57 cm2
Ocupación: 90,80% Valor: 63.369,74 € Tirada: 59.006 Difusión: 35.803 Audiencia: 440.000

UN PROYECTO PARA LIMITAR EL CONSUMO DE ENERGÍA DE LOS CENTROS DE DATOS QUE NO CONVENCE

El texto presentado por el Gobierno recibe el rechazo unánime de la industria, los ecologistas y los 'data centers'. Por Jaime Vicioso

El aterrizaje de macrocentros de datos en España, en el punto de mira por su consumo de energía y agua, necesitaba una regulación. El problema es que el proyecto de real decreto elaborado por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, al menos de momento, no contenta a nadie: ni a las organizaciones ecologistas, ni al propio sector de los *data centers*, ni al conjunto de la industria.

La ley, de aprobarse, se aplicaría a centros de datos con una potencia igual o superior a un megavatio (MW). Una de sus principales exigencias es que el 80% del suministro eléctrico de estos espacios provenga de fuentes renovables y que las métricas de eficiencia en el uso de energía y agua (PUE y WUE, por sus siglas en inglés), no superen niveles de 1,15 y 0,1 respectivamente.

Para Aurora Gómez, portavoz de la asociación Tu Nube Seca Mi Río, el problema del texto es que se queda sólo en las buenas intenciones. "Es insuficiente en varias áreas, porque vemos bucles", argumenta. El principal, añade, "que a los centros de datos les sea suficiente con una declaración de responsabilidad". Es por eso que esta organización ha presentado alegaciones, centrándose en tres aspectos claves del texto: los límites ambientales, las garantías democráticas y la planificación energética y territorial.

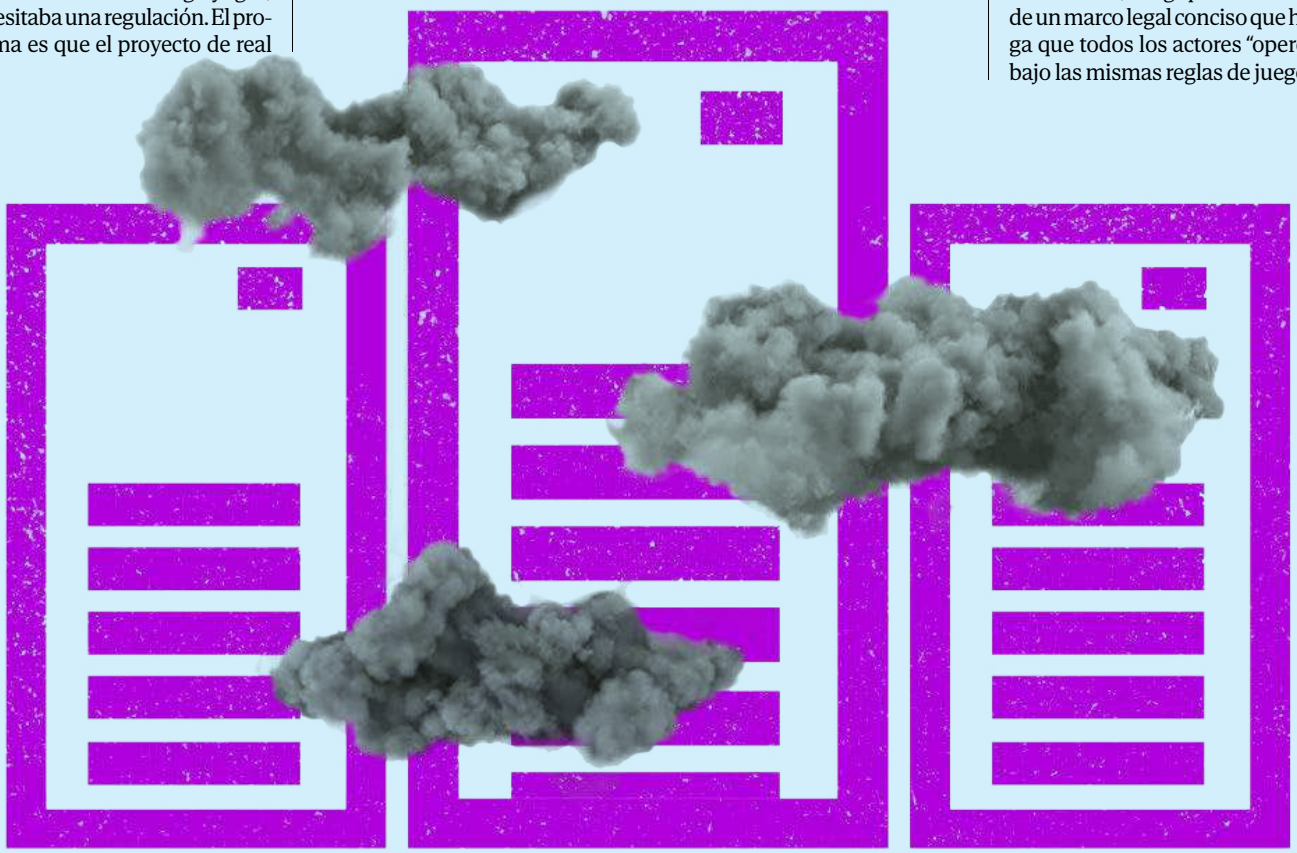
Por motivos diametralmente opuestos, los propios centros de datos tampoco están contentos con el proyecto de real decreto. Para Spain DC, su aprobación supondría un veto al sector y de hecho dudan de su encaje jurídico. Por eso, también han presentado alegaciones, haciendo referencia a su propio informe sobre la situación de la industria de los *data centers* en España, que cifra en 66.900 millones de euros la inversión acumulada hasta 2030. A su juicio, este nuevo marco legal comprometería entre un 80% y un 90% de esa inversión.

Begoña Villacís, directora ejecutiva de Spain DC, confiesa que hay "una preocupación real" en el sector. "Tan real", insiste, "como los 9.000 millones de euros que representan los tres proyectos internacionales que ya nos han hecho saber que se desplazarán a otros países si España regula bajo estas condiciones".

FALTA DE COMPETITIVIDAD

La Alianza para la Competitividad de la Industria Española también ha presentado sus propias alegaciones al texto, por considerar que provoca un agravio en el acceso a la energía. Tal como reconoce su portavoz, Carlos Reinoso, son conscientes de que "los centros de datos son una infraestructura estratégica". Y por eso mismo, creen necesario que "su crecimiento debe ser sostenible y sostenido".

Según sus cálculos, "hay más de 12 gigavatios (GW) de acceso concedido a centros de datos, frente a una demanda prevista que no supera los 3,5GW". Esta "burbuja", según Reinoso, genera un encarecimiento de los precios de la energía que "está motivando que la industria nacional no sea competitiva". Por ello, aboga por la creación de un marco legal conciso que haga que todos los actores "operen bajo las mismas reglas de juego".



ABC
lunes, 26 de octubre de 2026
Pág: 30 Area: 790,16 cm2
Ocupación: 86,07% Valor: 33.143,86 € Tirada: 58.148 Difusión: 37.955 Audiencia: 203.518



Paneles solares en una planta fotovoltaica en Cáceres. Guillermo Navarro

La banca busca deshacerse de la deuda del sector de las renovables

Las entidades ven que hay demasiado pasivo en el sector, a plazos muy largos y con difícil retorno ante los problemas de rentabilidad en el segmento fotovoltaico

Raúl Masa y Daniel Caballero
Madrid

Terremoto en el sector de las renovables, y concretamente en la energía fotovoltaica, con la banca cerrando vías de financiación a los proyectos y en busca de deshacerse de la deuda que tienen en cartera. Fuentes financieras desvelan que, ante la falta de rentabilidad y las dificultades para monetizar las plantas solares, varias entidades financieras han decidido poner pie en pared para no eternizar un problema enquistado de hace varios trimestres.

Los proyectos renovables en su gran mayoría han estado financiados por la banca española mediante deuda. No solo han entrado inversores de capital riesgo, que ponen dinero esperando un retorno sobre ese capital y posteriormente poder vender su participación a mayor precio. Los bancos también han entrado en diferentes fases de los proyectos fotovoltaicos, desde la planificación, hasta la construcción y la puesta en funcionamiento.

Fuentes financieras destacan que hay muchos proyectos con demasiada deuda y que la crisis de rentabilidad del sector ha hecho que esa deuda se vaya alargando, refinanciando y reestructurando... hasta ahora. «La deuda de circulante se vuelve estructural al alargar tanto los plazos y te encuentras muchos tipo de situaciones», explica Manuel Roca, socio fundador de NK5, firma especializada en reestructuraciones. «En aquellas compañías con respaldo de activos y en proyectos con expectativas de retorno, se alargan plazos a 5-7 años. Se trata de intentar cristalizar el valor aunque sea a largo plazo», añade.

Sin embargo, muchos proyectos no tienen tantos activos ni contratos que garanticen un retorno. «Las entidades están tratando de empujar al mercado. Buscan inversores para que pueda volver a haber algo de inversión en las propias compañías y están evaluando mercados secundarios para colocar la deuda que tienen», confirma Roca.

Fuentes del sector financiero señalan que esa falta de rentabilidad actual y futura ha provocado que los bancos se apresuren a desprenderse de buena parte de esa deuda y cuyo retorno será complicado a corto plazo. Prefieren, colocársela a algún tipo de inversor. Asimismo, como apunta el experto de NK5, también se están produciendo quitas de deuda en determinados proyectos que pueden ser viables.

Y el panorama no apunta a que vaya a mejorar a corto plazo si no se toman medidas. La gran patronal del sector solar, UNEF, advirtió al inicio del curso, en el mes de septiembre, que las dificultades financieras en las plantas ya instaladas cada vez son más notable. La asociación estima que unos 10 GW de instalaciones afrontan algunas dificultades para pagar los intereses de la deuda de las inversiones realizadas en los últimos años.

LA CIFRA

945 MILLONES

La patronal UNEF calcula que se necesitan cerca de 1.000 millones para conseguir nuevas líneas de financiación para proyectos con problemas

Involucrar al ICO

Bajo este contexto, UNEF no ha dudado en lanzar un guante a la Administración y ha pedido involucrar al Instituto de Crédito Oficial (ICO) para que habilite una línea de avales por un total de 945 millones de euros, repartidos en 315 millones anuales durante tres años, para facilitar la financiación de proyectos con problemas de liquidez. La patronal argumenta que se trata de una situación derivada del cambio en las condiciones del mercado y de la expectativa de que la demanda eléctrica se recupere a medio plazo.

El problema que atraviesa la industria fotovoltaica tiene nombre y apellidos, y cada vez causa más estragos dentro del sector: «Precios cero». Se trata de uno de los desafíos económicos más importantes para la expansión de la energía solar fotovoltaica en España.

Es necesario aclarar, y así insisten desde el entorno de los promotores renovables, que la energía solar sigue siendo competitiva y que producir electricidad con el sol mantiene su valor. La cuestión es que durante determinadas horas existe tanta generación disponible en relación con la demanda que el mercado mayorista termina por asignar un precio de «cero euros» por megavatio hora (€/MWh), o incluso un precio negativo en los mercados y periodos en los que está permitido.

«Precios cero» es la expresión que más preocupa en estos momentos en el sector de la energía solar

Esto tiene consecuencias relevantes. Afecta a los ingresos de las plantas solares existentes, a las decisiones de inversión, a la capacidad de conseguir financiación bancaria, a la rentabilidad de los proyectos en construcción y a la estructura futura del sistema eléctrico.

La sucesión de hechos que ha llevado a esta situación es simple de explicar, pero compleja de abordar. Las horas solares dejan de ser necesariamente las horas de mayor valor económico. Una planta puede producir muchos megavatios hora y, aún así, obtener ingresos reducidos. Esto desemboca en la denominada «canibalización de precios». Se trata de la incorporación simultánea de nueva capacidad fotovoltaica deprime el precio de mercado durante las mismas horas en las que todas esas plantas intentan vender su producción.

El impacto posterior ya es económico. Explican a este periódico desde el segmento renovable que si los ingresos futuros son menos previsibles, los bancos exigen más garantías, más capital propio, coberturas de precio o contratos de compraventa de electricidad a largo plazo (PPA).

El punto final es que hay mayor riesgo para los proyectos sin cobertura. Las instalaciones que dependen de vender toda su producción al mercado están más expuestas que aquellas con ingresos contratados o mecanismos de estabilización.

Existen soluciones

Nadie dentro del sector solar duda de la necesidad de transformar el modelo de negocio. El almacenamiento, la flexibilidad de la demanda, la hibridación, los contratos mejor estructurados y la conexión a nuevos usos industriales pueden convertir parte de la electricidad de bajo valor en energía aprovechable en horas más valiosas.

Según datos de UNEF, el precio capturado por los promotores solares disminuyó aproximadamente un 14% entre 2024 y 2025; y otro 18,% entre el promedio de 2025 y el primer semestre de 2026. La caída acumulada entre 2024 y el primer semestre de 2026 es de aproximadamente el 30%. De hecho, desde el sector estiman que ya hubo cerca de 800 horas con precios medios horarios iguales o inferiores a cero en el conjunto del mercado diario durante 2025. Y eso se refleja en los precios. Un estudio de Fedea de esta primavera confirma este deterioro del apuntamiento solar. Para 2025 estimó un precio medio del mercado diario de 65,28 €/MWh, frente a un precio capturado por la fotovoltaica de 35,75 €/MWh.

ABC
lunes, 26 de octubre de 2026
Pág: 28,29 Area: 1223,45 cm2
Ocupación: 133,27% Valor: 51.318,14 € Tirada: 58.148 Difusión: 37.955 Audiencia: 203.518





PP Y VOX REFORMARÁN RED ELÉCTRICA PARA FUSIONARLA DESPUÉS CON ENAGÁS SI GANAN



Planean un nuevo operador del sistema más independiente y neutral, despolitizado y ordenado para después estudiar la reducción paulatina de la participación pública

María Jesús Pérez
Madrid



Un potencial Gobierno de derechas –a priori, una coalición entre Partido Popular y Vox– reformará en su totalidad Redeia –el gestor global de infraestructuras esenciales de electricidad y telecomunicaciones español–, tal y como se conoce hoy. Según ha podido saber ABC en fuentes políticas, entre las prioridades coincidentes de ambas formaciones está acabar con la intervención estatal en las empresas con participación pública, entre las que destacan a Redeia –matriz de Red Eléctrica–, presidida hoy por Beatriz Corredor, la que fuera ministra de Vivienda bajo la presidencia de José Luis Rodríguez Zapatero, en la que el Estado, a través de la Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI), ostenta un 20% del capital.

Las fuentes explican a este periódico que Redeia deberá ser 'per se' independiente, por lo que una vez ordenado y modernizado se estudiará la idoneidad de una salida paulatina del Estado «de sus tripas», si bien, sobre todo, se buscará en el inicio de su plan de choque la 'neutralidad'.

Coinciden ambos partidos en que se estudiará reducir la participación pública en el operador eléctrico, un extremo en el que aún no se han puesto de acuerdo, si bien sí será despolitizada con la salida de altos cargos, entre ellos la propia presidenta, y una vez limpia y ordenada, plantear también una potencial fusión con Enagás, en la que el Estado –también a través de la SEPI– mantiene un 5% de participación.

«No hay una decisión en firme y cualquier medida se estudiará caso por caso, pero distinguiendo entre activos financieros y de infraestructura energética esencial; hay que tener en cuenta que, de momento, en cuanto a Redeia existe una obligación legal de mantener una participación pública mínima del 10%, lo que impediría a priori una salida total del Estado, si bien la norma se podrá tocar sin muchos problemas», explica una fuente próxima a ambas formaciones. De hecho, como informó ABC, Red Eléctrica es una de las empresas que el vicesecretario de Economía de los populares, Alberto Nadal, considera una excepción entre las privatizables, y cree que podría mantenerse cierta presencia del Estado, «porque presta un servicio público esencial».

En cualquier caso, expertos del sector consultados por este periódico coinciden con los planes de un Gobierno futurible de derechas y aseguran que una vez conseguido un nuevo grupo independiente y neutro, es cuando «se podrá volver a poner sobre la mesa la fusión entre Red Eléctrica y Enagás –principal compañía transportista de gas natural en España y el Gestor Técnico del Sistema Gasista–, y no porque se vayan a obtener grandes sinergias, que no se van a obtener, pero la segunda tiene una serie de carencias que es necesario cubrir y una fusión justificaría además un ajuste de empleo en dos plantillas muy sobredimensionadas ya».

REPARTO ACCIONARIAL

20%

A cierre de 2025, un 70,29% de las acciones de Redeia lo constituyen capital flotante, un 20% corresponde a la SEPI, un 5% a Pontegadea, un 4,67% a BlackRock y el 0,04% corresponde a la participación de miembros del consejo y autocartera.

Ahora bien, ese futurible Gobierno de coalición de derechas aún tendrá que ponerse de acuerdo en más decisiones en torno a la nueva Redeia, por ejemplo, en cómo financiar un nuevo y potente plan de inversiones, pero no con cargo a Presupuestos, como algún miembro del PP ha anunciado ya. De hecho, es algo para lo que tendrán que sentarse a hablar despacio, puntualizan las fuentes, para llegar a un pacto común. Para Vox –dicen–, la solución pasa por limpiar la tarifa de todo aquello que no sea eléctrico, con lo que se liberaría capital para cubrir cualquier inversión.

«Será del todo urgente modificar radicalmente el sistema de retribución, tanto el sistema de la TRF (Tasa de Retribución Financiera) vinculado a la deuda pública que se establece en el año 2014, como el sistema actual del UAC, carecen completamente de sentido, y la prueba es que llega un punto en el que asfixian a la compañía, no le permiten llevar a cabo ni siquiera las inversiones propias de su objeto social», apuntan. «Lo que hay que hacer es retribuir adecuadamente la compañía con cargo a la tarifa, limpiar la tarifa para que haya dinero para lo que tiene que haber y no para otros menesteres, y dejar los Presupuestos para la política».

La eterna polémica

Mientras, expertos consultados por este periódico devuelven a la actualidad la eterna polémica en torno a la posibilidad de que una vez se produzca un cambio político al frente del Ejecutivo, el nuevo Gobierno salido de las urnas se planteará a más separar las funciones del operador del sistema. No necesariamente sacar a este del grupo, pero sí separarlo, y modificar la idea de un operador del sistema independiente por uno neutral.

Tal y como la propia compañía explica en su página web, «Red Eléctrica de España es la sociedad que desarrolla la actividad principal del Grupo Redeia, mediante el desempeño de las funciones de transportista único y operador del sistema eléctrico español (TSO), cuya misión consiste en garantizar en todo momento la seguridad y continuidad del suministro eléctrico y gestionar el transporte de energía en alta tensión».

Y es que para la actual alta dirección de Redeia el modelo vigente desde hace más de cuatro décadas funciona y debe seguir así, si bien el debate de si seguir que un mismo grupo opere el sistema eléctrico y, a la vez, sea el dueño y planificador de la red de alta tensión no es lo lógico. Una polémica, por cierto, que se reabrió tras el apagón del 28 de abril de 2025.

Parte del sector opina justo lo contrario que Red Eléctrica. Es el caso de una de las grandes del sector, Iberdrola. Su consejero delegado en España, Mario Ruiz-Tagle, propuso en junio de 2024 abrir la red de alta tensión a la iniciativa privada mediante concesiones a 30 años, y lo conectaba directamente a un problema para el que el Gobierno actual no ha dado solución alguna: la lentitud en la construcción de infraestructuras para electrificar la economía. Una iniciativa

ABC
lunes, 26 de octubre de 2026
Pág: 28,29 Area: 1223,45 cm2
Ocupación: 133,27% Valor: 51.318,14 € Tirada: 58.148 Difusión: 37.955 Audiencia: 203.518



Sánchez, a su izquierda, Carmen Calvo, Enrique Barón y la presidenta de Redeia, Beatriz Corredor. EFE

que desde entonces ha seguido abanderando la compañía en boca de su propio presidente, Ignacio S. Galán.

Mientras, en el arco parlamentario, el PNV se ha mostrado más duro que PP y Vox incluso en su apuesta por cambiar el modelo actual. Desde la formación vasca, la diputada Idoia Sagastizábal llegó a preguntar a la entonces presidenta de la CNMC, Cani Fernández, si la concentración de funciones «sigue siendo el modelo más eficiente» e incluso acusó a Red Eléctrica de «actuar como juez y parte en un negocio que además está regulado».

En mayo pasado, con Fernández aún en la presidencia de Competencia, el regulador puso en duda el modelo de la compañía presidida por Corredor y advirtió del riesgo de conflictos de interés entre la operación del sistema y la actividad de transporte, ambas gestionadas por Red Eléctrica. En un informe aprobado el 14 de dicho mes, tan solo dos días después de que la energética acusara a la CNMC también de «conflicto de interés» por la apertura de un expediente muy grave al operador en el marco del día del apagón del 28 de abril de hace un año, el regulador se revolvió y le devolvió las críticas al operador.

Modelo insuficiente

Entonces, si bien es verdad que Competencia reconoció avances en el cumplimiento de las medidas de separación funcional aplicables a la unidad que opera el sistema y gestiona la red de transporte, alertó de que el modelo actual puede no ser suficiente para evitar conflictos de interés entre la función técnica de operación y la actividad regulada de transporte, retribuida con cargo al sistema eléctrico.

Además, el regulador advirtió en su 'Informe de seguimiento del cumplimiento de los criterios de separación funcional que aplican a la unidad orgánica que ejerce la función de operador del sistema eléctrico y gestor de la red de transporte integrada en Red Eléctrica de España' de que la compañía pueda priorizar inversiones más rentables a otras necesarias al mismo tiempo que cuestiona el pago en acciones a directivos.

Cinco Días
sábado, 24 de octubre de 2026
Pág: 6
Ocupación: 68,38% Valor: 7.522,06 € Tirada: 14.256 Difusión: 6.646 Audiencia: 23.261

La justicia belga anula el embargo a Enaire por las renovables y libera 75 millones

Un tribunal de Bruselas estima el recurso de España y afirma que la ejecución de las indemnizaciones concedidas por arbitraje vulnera las normas comunitarias

NURIA MORCILLO
MADRID

La justicia belga ha anulado la autorización de embargo contra los fondos de la empresa pública española Enaire que el fondo estadounidense Blasket Renewable Investments obtuvo en junio de 2025 como forma de garantizar el cobro de una de las indemnizaciones por el recorte de las primas de las renovables que España tiene pendiente de pago. El Tribunal de Primera Instancia de lengua neerlandesa de Bruselas ha estimado el recurso de los servicios jurídicos españoles sobre este asunto y ordenado la liberación inmediata de más de 75 millones de euros, más intereses devengados, que España depositó como garantía.

En una sentencia dictada el pasado 20 de octubre, el tribunal belga falló íntegramente a favor del Reino de España, que impugnó la retención de las transferencias mensuales que la Organización Europea para la Seguridad de la Navegación Aérea (Eurocontrol), con sede en la capital belga, realiza a la empresa pública Enaire por la recaudación de tasas de ruta y terminales, al entender que era una medida "ilegal" e "irregular".

El fondo de litigación Blasket es uno de las que más presión está ejerciendo sobre el Gobierno español para cobrar muchas de las indemnizaciones que casi una treintena de laudos arbitrales han concedido a diversas empresas que invirtieron en España en renovables, confiando en un régimen de subvenciones instaurado en 2007. La modificación de este sistema, primero en 2010 que afectó de lleno a los incentivos previstos para las fotovoltaicas, y después en 2013 con la reforma del sector eléctrico, provocó una avalancha de demandas de arbitraje de medio centenar de inversores.

La firma estadounidense ejerce los derechos de representación y de cobro en muchos de estos litigios y, en el marco de su estrategia, está instando al reconocimiento y ejecución de estos laudos –la mayoría dictados por el Centro Internacional de Arreglo de Diferencias Relativas a Inversiones (Ciadi), la corte de arbitraje dependiente del Banco Mundial– y el embargo de bienes y activos españoles en distintas jurisdicciones extranjeras como Estados Unidos, Reino Unido, Singapur, Australia, donde los demandantes no se encuentran sujetos a las directrices europeas.



Un controlador aéreo trabaja en el centro de control de la Región Este en Madrid. ALBERT GARCIA

El fondo Blasket es uno de los que más presiona a España para cobrar estas reclamaciones

El bloqueo de los pagos a la estatal ascendía a 800 millones en mayo

Pero también han desplegado esta ofensiva en Países Bajos, donde instó el embargo de la sede del Instituto Cervantes en Utrecht, medida que ya sido levantada por el Gobierno de Rob Jetten. O en Bélgica donde pidió el bloqueo de las transferencias a Enaire, para zanjar las reclamaciones de varios inversores como Eurus Energy, filial del grupo Toyota, RREEF y Operafund. Por la tramitación de este procedimiento, la Comisión Europea abrió un expediente.

El pasado mes de mayo, el bloqueo de los pagos a la estatal ascendía a 800 millones de euros, cifra que ha ido aumentando debido a los intereses generados. Para evitar que esta cantidad se incrementase, en esas mismas fechas, el Gobierno consignó 250 millones de euros para cubrir las tres reclamaciones, a cambio de levantar el embargo. Ahora, el tribunal belga se ha pronunciado sobre el caso RREEF (a quien el Ciadi le reconoció el derecho a cobrar 59,6 millones de euros más intereses) y ha ordenado librar 75.759.538,18 euros consignados en relación a esta demanda.

Ayudas no autorizadas

La Sala ha asumido los argumentos que la Abogacía del Estado esgrime en todos los procedimientos abiertos por el recorte retroactivo de los incentivos prometidos a los inversores en energías renovables (que la jurisprudencia europea vetó la validez de los arbitrajes entre inversores comunitarios y Estados miembros de la UE y que la Comisión Europea debe autorizar el pago de las indemnizaciones) y afirma que las ejecuciones derivadas de estos laudos de arbitraje vulneran las normas europeas.

La resolución apunta que la compensación concedida en esos laudos constituye una ayuda estatal no autorizada hasta que el Ejecutivo europeo diga lo contrario, algo que no es previsible que suceda, dado que Bruselas ya respaldó a España en su negativa a ejecutar el laudo que ordena abonar 101 millones al fondo Antin –cuyos derechos de cobro en este pleito han sido cedidos al fondo estadounidense Centerbridge– como consecuencia de las retribuciones perdidas tras invertir en energías verdes en España.

Sobre este punto, el tribunal precisa que el hecho de que la firma demandante no fuera íntegramente comunitaria, al tener una filial residente fuera de la UE, esto no permite eludir las prohibiciones fijadas en el derecho comunitario, ya que el Ciadi no cuantificó la indemnización por cada inversor. Mantiene este criterio para oponerse a la alegación de Blasket acerca de que los derechos de cobro han sido cedidos a la firma estadounidense. Con todo ello, el tribunal de lengua neerlandesa de Bruselas condena al fondo oportunista al pago de todas las costas procesales y asume las costas de la ejecución

De las 51 demandas de arbitraje presentadas, 29 de ellas se han resuelto a favor del demandante hasta el momento y 18 a favor del España. De los más de 10.000 millones en total que se reclamaron inicialmente, las cortes de arbitraje han reconocido indemnizaciones por alrededor de 1.800 millones, más intereses, costas judiciales y otros recargos.

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2242,09 €
V. Únicos: 35872

ENERGÍAS RENOVABLES
Ver más en www.energias-renovables.com

El Gobierno prevé aprobar el real decreto de los centros de datos en las próximas semanas

- El 80% de su consumo anual procederá de autoconsumo o de contratos a plazo



El Gobierno prevé aprobar el real decreto de los centros de datos en las próximas semanas

Energías Renovables | el periodismo de las energías limpias.

https://www.energias-renovables.com/panorama/el-gobierno-prev--aprobar-el-real-20261023
Celia García-Ceca
Viernes, 23 octubre 2026

El ministro para la Transformación Digital y de la Función Pública, Óscar López, ha afirmado que el Gobierno espera aprobar el proyecto de **real decreto de los centros de datos** antes de las elecciones generales, convocadas para el próximo 29 de noviembre. "Estamos trabajando en ese decreto y yo espero que podamos aprobarlo antes de las elecciones, porque es muy importante", ha explicado este viernes López en una entrevista en TVE, recogida por Europa Press, al ser cuestionado sobre el calendario previsto para la aprobación y publicación de la actualización del real decreto tras el periodo de alegaciones. En concreto, el proyecto normativo, liderado por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, junto con los de Economía y Transformación Digital, contempla que los 'data centers' deban acreditar que el 80% de su consumo anual procede de autoconsumo o de contratos a plazo con instalaciones renovables cuya entrada en funcionamiento no sea anterior en más de 18 meses a la del propio centro.

El ministro ha insistido en que la norma en la que trabaja el Ejecutivo busca garantizar la "sostenibilidad" de los 'data centers', alertando de que el consumo energético desmedido de estas instalaciones puede provocar que suba "el recibo de la luz" a los ciudadanos para que un empresario "se forre en California". El Gobierno preveía aprobar el real decreto a lo largo del mes de octubre, aunque el adelanto electoral anunciado por Sánchez para el próximo 29 de noviembre podría haber acelerado los plazos de su tramitación. En este sentido, el informe de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ya ha sido emitido tras ser aprobado por el organismo que preside Juan José Ganuza. Una vez incorporado este dictamen al expediente, el trámite queda

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2242,09 €
V. Únicos: 35872

pendiente únicamente de la valoración del Consejo de Estado, órgano al que el Gobierno remitirá el texto para que realice el examen jurídico de la norma.

Así las cosas, la CNMC considera conveniente ajustar el diseño del proyecto de real decreto que regulará los centros de datos, recomendando flexibilizar las exigencias relativas al requisito de adicionalidad -que obliga a estas instalaciones a cubrir al menos un 80% de su consumo con nueva generación renovable- y a la correlación horaria. El Ejecutivo pretende llevar la norma al Consejo de Ministros a finales de octubre o principios de noviembre por la vía urgente, con el objetivo de que pueda publicarse en el Boletín Oficial del Estado (BOE) antes de la convocatoria electoral.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2894,55 €
V. Únicos: 229261

El BEI duplicará su inversión en adaptación climática para 2030, hasta los 30.000 millones

- El Banco Europeo de Inversiones (BEI) destinará 30.000 millones de euros para financiar medidas de adaptación climática entre 2026 y 2030.



El BEI duplicará su inversión en adaptación climática para 2030, hasta los 30.000 millones

https://elperiodicodelaenergia.com/el-bei-duplicara-su-inversion-en-adaptacion-climatica-para-2030-hasta-los-...

Redacción

Viernes, 23 octubre 2026

A través del programa TechEU, el BEI apoyará además la salida al mercado de tecnologías como sistemas de refrigeración, soluciones de resiliencia energética o tecnologías de ahorro de agua

El Banco Europeo de Inversiones (BEI) destinará 30.000 millones de euros para financiar medidas de adaptación climática entre 2026 y 2030 , el doble que durante el lustro anterior, **para hacer frente a las olas de calor, sequías, incendios forestales e inundaciones** , según ha informado la institución.

La **segunda fase** del Plan de Adaptación del BEI, aprobada esta semana por su junta directiva, combinará financiación, avales y asesoría para acelerar las inversiones en infraestructuras resilientes al clima, redes energéticas, ciudades, sistemas de gestión del agua o agricultura resiliente, entre otras áreas.

"El plan contribuirá a salvaguardar el abastecimiento de agua, la producción de alimentos y la salud de los ecosistemas mediante la financiación de sistemas (...) que hacen un uso eficiente del agua; prácticas agrícolas resilientes al clima, soluciones basadas en la naturaleza -como la restauración de humedales, bosques y llanuras aluviales-, e infraestructuras diseñadas para resistir sequías e inundaciones", precisó el banco público de la UE.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2894,55 €
V. Únicos: 229261

La adaptación climática

Este contempla la puesta en marcha antes de que acabe el año de la plataforma Climate SET, una herramienta digital de acceso abierto que ayudará a empresas, autoridades públicas e instituciones financieras a identificar los riesgos climáticos y las posibles medidas de adaptación.

Además, este se integrará en otra plataforma, bautizada como Green Checker, que ayudará a compañías e intermediarios financieros a identificar las inversiones que correspondan a los riesgos climáticos de su zona.

A través del **programa TechEU** , el BEI apoyará además la salida al mercado de tecnologías como sistemas de refrigeración, soluciones de resiliencia energética o tecnologías de ahorro de agua.

A nivel global, el plan prevé apoyo y asistencia técnica para países vulnerables al clima, así como una colaboración con la Comisión Europea para desarrollar proyectos de inversión en gestión de agua, protección de las costas, sistemas de alarma temprana, transporte resiliente y gestión del riesgo de desastres.

"Cada euro invertido en prevención y adaptación climática ahorra 10 euros en daños y reparaciones", subrayó la presidenta del BEI, Nadia Calviño, en un comunicado.

Por otro lado, la junta de directores de la entidad aprobó 11.800 millones de euros en nueva financiación para proyectos, incluidos 5.500 millones para iniciativas de **eficiencia energética** .

Estos incluyen apoyo a la eficiencia en **España** y **Suecia** , ayudas a la infraestructura energética en **Francia, Alemania, Hungría e Italia** , así como apoyo a las renovables en **Austria, Países Bajos y Rumanía** .

www.elconfidencial.com
Fecha Publicación: sábado, 24 de octubre de 2026
Páginas: 3
Valor Publicitario: 5018,52 €
V. Únicos: 12472340

El Confidencial

Clima

Frente al estrés climático en España: tres desafíos urgentes y tres respuestas en marcha

- Ante un escenario de eventos climáticos extremos, analizamos, en el Día Internacional contra el Cambio Climático, las claves para abordarlos



Foto: El Parque Fluvial del Besós (Barcelona), inundado por la subida del río durante las lluvias torrenciales de octubre. (Foto: EFE_Enric Fontcuberta)

ECBrands cambio climático

https://www.elconfidencial.com/medioambiente/clima/2026-10-24/lucha-cambio-climatico-desafios-soluciones-...
EC Brands
Sábado, 24 octubre 2026

Ante un escenario de eventos climáticos extremos, analizamos, en el Día Internacional contra el Cambio Climático, las claves para abordarlos

El cambio climático es una amenaza real en nuestro país. Los datos oficiales de los últimos ejercicios confirman un incremento sostenido de las anomalías térmicas y un agravamiento de las sequías. Según el último informe sobre el estado del clima en nuestro país, elaborado por la Agencia Estatal de Meteorología (AEMET), la temperatura media anual en España **ha aumentado 1,75 °C desde 1961** y la de la superficie marina se sitúa de forma continuada entre 0,7 °C y 0,9 °C por encima de la media de referencia de las tres últimas décadas, lo que es un motor para las lluvias torrenciales y las danas otoñales.

Las previsiones para este 2026 siguen esta misma tendencia ascendente: a **la persistencia de calor** durante los tres meses de verano, la segunda quincena de mayo y la primera quincena de septiembre, se suman las estimaciones de este último trimestre y los **47 grandes incendios forestales** (GIF) que dejan los primeros nueve meses del año. Un contexto que somete a un estrés sin precedentes a las infraestructuras que garantizan el suministro de agua, la gestión del territorio y la energía en los entornos urbanos.

www.elconfidencial.com
Fecha Publicación: sábado, 24 de octubre de 2026
Páginas: 3
Valor Publicitario: 5018,52 €
V. Únicos: 12472340

En este escenario, en el Día Internacional contra el Cambio Climático, analizamos los **tres frentes climáticos más urgentes en España** y las soluciones que ya se están llevando a cabo para mitigarlos.

1. La escasez hídrica

El modelo tradicional de abastecimiento hídrico en España se enfrenta a una brecha estructural: la disponibilidad de recursos hídricos convencionales (embalses y acuíferos) sigue disminuyendo por **la bajada de aportaciones fluviales** , mientras **la demanda crece** empujada por la presión demográfica, industrial y agrícola.

Frente al modelo convencional de "extraer, usar y verter", el sector mira a la economía circular. La respuesta técnica pasa por transformar las antiguas plantas depuradoras de aguas residuales en **ecofactorías** . Esto significa convertirlas en centros de producción de recursos, donde el agua se regenera y los residuos se convierten en energía limpia y subproductos útiles como fertilizantes; aplicando **tratamientos terciarios o avanzados** . La nueva directiva europea incluso obliga a incorporar lo que denominan tratamientos cuaternarios, que están destinados a eliminar microcontaminantes derivados de productos farmacéuticos y cosméticos, pesticidas y biocidas que requieren de otras tecnologías.

La **ecofactoría de Gavà-Viladecans** , en el delta del Llobregat (Barcelona), gestionada por Veolia, por ejemplo, regenera caudales que se reinyectan de forma estratégica en el territorio. Este recurso no solo **abastece el riego agrícola de la zona** , sino que protege los acuíferos contra la salinización y preserva el equilibrio ecológico de los humedales del delta en periodos de sequía estival.

En **Palencia** , sin embargo, la instalación, también gestionada por el grupo internacional, integra energía fotovoltaica junto con **procesos de cogeneración** que permiten que la ecofactorías sea **autosuficiente energéticamente** . Al mismo tiempo, garantiza la máxima calidad en el vertido del agua tratada, minimizando la huella ambiental y climática.

2. La vulnerabilidad de los montes

El progresivo abandono del medio rural y de las labores agrícolas tradicionales ha derivado en una acumulación de **biomasa no gestionada** en los montes españoles. En veranos cada vez más cálidos y secos, esta masa vegetal actúa como un combustible que **alimenta los grandes incendios forestales** (más de 500 ha), los cuales concentran la mayoría de las casi 280.000 hectáreas calcinada en el país en lo que llevamos de año.

La respuesta a esta problemática reside en una gestión forestal preventiva durante las cuatro estaciones que **evite que el sotobosque y los matorrales se acumulen** , convirtiéndode en un polvorín para esos grandes incendios, que cada vez son más frecuentes.

Desde el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (Miteco) indican que la pérdida de dinamismo económico y poblacional en el medio rural está detrás de ese abandono de los montes, por lo que es necesario **crear cadenas de valor locales** que fomenten la bioeconomía forestal mediante el aprovechamiento sostenible de productos como **la madera, la resina y especialmente la biomasa para uso energético** . También inciden en incentivar la limpieza y el

www.elconfidencial.com
Fecha Publicación: sábado, 24 de octubre de 2026
Páginas: 3
Valor Publicitario: 5018,52 €
V. Únicos: 12472340

mantenimiento continuo de las masas arboladas para reducir la carga de combustible en los montes y que puedan actuar, así, como **barrera natural contra la propagación de fuegos** .

A través de la gestión de residuos vegetales con sellos internacionales de sostenibilidad, como la certificación SURE, se asegura la **trazabilidad completa del material** . "Al haber una cadena de custodia que garantiza que la biomasa procede de cortas legales, sostenibles y controladas por la administración según la ley vigente, nos garantiza que todos los agentes de la cadena (propietarios, explotadores, logísticos, almacenistas y consumidores) llevan un riguroso control del proceso para garantizar ese fin", explican desde Veolia, que gestionan, junto a las administraciones locales y los propietarios forestales, más de 250.000 toneladas anuales de biomasa, en Galicia, Castilla y León, Madrid, Castilla- La Mancha, Extremadura, Andalucía, Aragón, Valencia y Cataluña.

3. La gestión de la demanda térmica en las ciudades

Las áreas urbanas concentran un alto porcentaje del consumo energético en climatización. Según datos de Eurostat, la **calefacción y la refrigeración** supone la mitad del consumo final total de la energía en la UE y **solo un 27,4% procede de fuentes renovables** . En picos de olas de calor o heladas extremas, los sistemas convencionales saturan la red eléctrica y mantienen la dependencia de combustibles fósiles.

Para descarbonizar las ciudades se requiere diversificar la matriz energética recurriendo a recursos inagotables que no se ven a simple vista. El **Teatro Real de Madrid** ha iniciado una rehabilitación energética en el que ha aprovechando **la temperatura constante del subsuelo (geotermia)** junto con sistemas térmicos de alta eficiencia para climatizar su caja escénica. Esta actuación permite reducir cerca de un 48% el consumo energético global del teatro, eliminando de forma drástica el uso de combustibles fósiles, afirman desde Veolia.

Otra manera de gestionar la demanda eléctrica en las ciudades es a través de las redes de frío y calor, que aprovechan la **energía residual urbana** . En multitud de edificios públicos, industriales y residenciales en **Barcelona y L'Hospitalet de Llobregat** estas infraestructuras inteligentes funcionan como un sistema circulatorio energético: suministran calefacción, refrigeración y agua caliente sanitaria desde las centrales de producción hasta sus múltiples usuarios, a través de tuberías subterráneas aisladas.

El cambio climático es una amenaza real en nuestro país. Los datos oficiales de los últimos ejercicios confirman un incremento sostenido de las anomalías térmicas y un agravamiento de las sequías. Según el último informe sobre el estado del clima en nuestro país, elaborado por la Agencia Estatal de Meteorología (AEMET), la temperatura media anual en España **ha aumentado 1,75 °C desde 1961** y la de la superficie marina se sitúa de forma continuada entre 0,7 °C y 0,9 °C por encima de la media de referencia de las tres últimas décadas, lo que es un motor para las lluvias torrenciales y las danas otoñales.

El País
sábado, 24 de octubre de 2026
Pág: 80 Area: 579,12 cm2
Ocupación: 63,09% Valor: 36.494,72 € Tirada: 74.041 Difusión: 49.152 Audiencia: 778.000



Anticiparse a lo extremo, el nuevo reto de las redes



En la foto superior, desde la izquierda, Mónica López, meteoróloga y presentadora de televisión; Íñigo Losada, director de Investigación de IH Cantabria, y María Soler, directora de Gestión y Transformación del Transporte de Redeia, moderados por José Luis Navarro, consejero de Redeia. Sobre estas líneas, Joan Groizard, secretario de Estado de Energía. PABLO MONGE / ÓSCAR CORRAL

La antigüedad de las infraestructuras y los fenómenos climáticos más imprevisibles obligan a reforzar la resiliencia y la respuesta ante las emergencias

Nuria Díaz

Los incendios forestales, las olas de calor y las inundaciones ponen a prueba unas redes eléctricas que deben responder a fenómenos cada vez más extremos. El reto ya no es solo resistir, sino anticipar los impactos y preparar la respuesta antes de que llegue la emergencia.

El envejecimiento de las infraestructuras es uno de los principales desafíos, pero también una oportunidad para adaptarlas. José Luis Navarro, consejero de Redeia y moderador de la mesa *Anticipar lo extremo: resiliencia de las infraestructuras como activo estratégico,* recordó que "el 40% de las redes eléctricas europeas tiene más de 40 años". "Su renovación debe incorporar los escenarios climáticos futuros al diseño de unas instalaciones que permanecerán en servicio durante décadas", demandó Navarro.

La dificultad es que esos escenarios son cada vez menos previsibles. "En temas de clima estamos entrando en territorio desconocido", advirtió Mónica López, meteoróloga y presentadora de televisión. Este último año, explicó, en nuestro país se han registrado fenómenos poco habituales como la formación de un sistema con características similares a un minihuracán en el Mediterráneo; una sucesión de 13 borrascas y un periodo con 70 días de ola de calor. López alertó también sobre la llamada "sequía térmica": tras varios días de calor intenso, la vegetación pierde humedad y puede arder incluso sin necesidad de una sequía prolongada por falta de lluvias. Algunos incendios llegan a superar la capacidad de extinción. "Esa es la nueva normalidad", remarcó.

Ante este escenario, la meteoróloga pidió mejorar la comunicación de las alertas. "Los avisos a la población tienen que estar orientados al impacto", recomendó. No basta con transmitir cifras sobre precipitaciones o caudales: hay que explicar el peligro y cómo actuar. Su ejemplo, que lleva a pensar directamente en las riadas provocadas por la dana de Valencia, fue directo: "A la gente hay que decirle 'María, sube a la primera planta". La anticipación depende también de que la población entienda el riesgo y reciba instrucciones claras.

Íñigo Losada, director de Investigación de IH Cantabria, introdujo otra dificultad añadida en esta *nueva normalidad:* "Estamos acostumbrados a evaluar una variable, una magnitud, pero ahora el problema es que todo coincide o puede coincidir", señaló. Losada propuso "hacer pruebas de estrés en el sistema eléctrico" para comprobar su respuesta ante distintas amenazas e identificar puntos críticos. También destacó los gemelos digitales y el proyecto del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico para mapear la costa española, herramientas que permiten localizar zonas inundables y anticipar impactos. La preparación debe contemplar además riesgos como la ciberseguridad y la obsolescencia tecnológica. La resiliencia exige analizar no solo cada instalación, sino también las consecuencias de su fallo para el conjunto del sistema.

La lección valenciana

La importancia de prepararse antes de que llegue la emergencia quedó patente en la experiencia de Redeia durante la dana de Valencia en octubre de 2024. María Soler, directora de Gestión y Transformación del Transporte de la compañía, explicó que la red de transporte eléctrico mantuvo su disponibilidad gracias, en parte, a su estructura mallada y a las rutas alternativas. Sin embargo, varios circuitos quedaron fuera de servicio, más de 30 apoyos resultaron dañados y una subestación quedó completamente inundada. Tras el episodio, Redeia ha implantado un plan integral de resiliencia con protocolos para afrontar situaciones extremas. "No podemos improvisar, o tenemos que hacerlo lo menos posible", resumió Soler. La anticipación debe guiar las inversiones, la preparación de los equipos y la coordinación con las administraciones y los servicios de emergencia.

El País
sábado, 24 de octubre de 2026
Pág: 78,79,80 Area: 1849,95 cm2
Ocupación: 201,52% Valor: 126.158,12 € Tirada: 74.041 Difusión: 49.152 Audiencia: 778.000

Jornadas de sostenibilidad de Redeia 2026

La autonomía estratégica europea empieza por la energía

Acelerar las renovables, la electrificación y la conectividad es clave para reducir la dependencia energética y reforzar la posición en un escenario global incierto

Nuria Díaz

Europa afronta dos grandes incertidumbres: la geopolítica, marcada por un escenario internacional cada vez más convulso, y el cambio climático, que obliga a transformar el modelo energético y adaptar las infraestructuras. Y con urgencia.

En un contexto de creciente rivalidad entre Estados Unidos, China y Rusia, el Viejo Continente tiene que encontrar su papel y defender sus valores e intereses. La guerra en Ucrania primero y la crisis del estrecho de Ormuz después han obligado a Europa a tomar conciencia de su vulnerabilidad energética. Ambas han evidenciado el coste económico de la dependencia y han devuelto la soberanía estratégica, la seguridad del suministro y el precio de la energía al primer plano. Estas cuestiones centraron varios debates de los que se propusieron en las jornadas que Redeia celebró en Madrid los pasados 14 y 15 de octubre, y que abordaron los desafíos que afronta el continente para reforzar su autonomía. La presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, advirtió de que, en última instancia, lo que está en juego es la defensa del proyecto europeo nacido tras la Segunda Guerra Mundial para garantizar la convivencia y un futuro compartido. "El continente debe preservar su competitividad económica, industrial, digital y tecnológica sin renunciar a los valores que sustentan su proyecto común", resumió.

El primer paso para alcanzar esa autonomía estratégica —en gran medida energética— es afrontar la dependencia. Pese al avance de las renovables y los esfuerzos por descarbonizar la economía, Europa importa el 57% de la energía que consume. Según palabras de Natalia Fabra, consejera de Redeia y moderadora de la primera mesa de debate, "la dependencia de los combustibles fósiles es una vulnerabilidad que expone a los países europeos a las decisiones de otros Estados y a las turbulencias de los mercados".

La invasión de Ucrania evidenció los riesgos de depender de un único proveedor. Desde entonces, la UE ha hecho



Desde la izquierda, Daniel Calleja, director de la Representación de la Comisión Europea en España; Olivier Feix, director de Estrategia y Desarrollo Corporativo del Grupo Elia, y Víctor Burguete, investigador sénior de Barcelona Centre for International Affairs (CIDOB), moderados por Natalia Fabra, consejera de Redeia. PABLO MONGE



Beatriz Corredor, presidenta de Redeia. ÓSCAR CORRAL



María del Mar Pageo, presidenta de Cruz Roja Española, junto a Juan Ortiz, director general de la Fundación Ecología y Desarrollo (Ecodes). ÓSCAR CORRAL



Roberto García Merino, consejero delegado de Redeia. DAVID MORALES

Ocho millones de personas no pueden calentar su hogar

El 15,9% de la población española no pudo mantener su vivienda a una temperatura adecuada durante el invierno pasado. En cifras, tres millones de hogares y ocho millones de personas. En verano, el problema persiste: según un estudio de la Fundación Ecología y Desarrollo (Ecodes) y Greenpeace, el 33,6% no consigue mantener una climatización óptima, porcentaje que sube al 53,3% entre las familias vulnerables. La pobreza energética no se limita a facturas impagadas: afecta a quienes viven en casas que no protegen del frío ni de las olas de calor, o que deben renunciar a otras necesidades para acondicionarlas.

Marta de la Cuesta, consejera de Redeia, recordó que la OMS relaciona casas frías, húmedas o mal acondicionadas con un mayor riesgo de enfermedades cardiovasculares, respiratorias o metabólicas. Detectar estas situaciones es cuestión también de salud pública, pero a veces permanecen ocultas. Juan Ortiz, director general de Ecodes, advirtió que quienes las sufren no siempre son conscientes ni acuden a canales de ayuda, y reclamó "buscar señales de vulnerabilidad en centros de salud, colegios o servicios de atención domiciliaria", y la ayuda de las compañías energéticas para detectar hogares vulnerables.

La pobreza energética, señaló María del Mar Pageo, presidenta de Cruz Roja Española, no aparece sola; suele coincidir con desempleo, bajos ingresos, problemas de salud y la soledad. Cruz Roja cuenta con más de 1.400 puntos de atención urbanos y rurales para detectar estas situaciones.

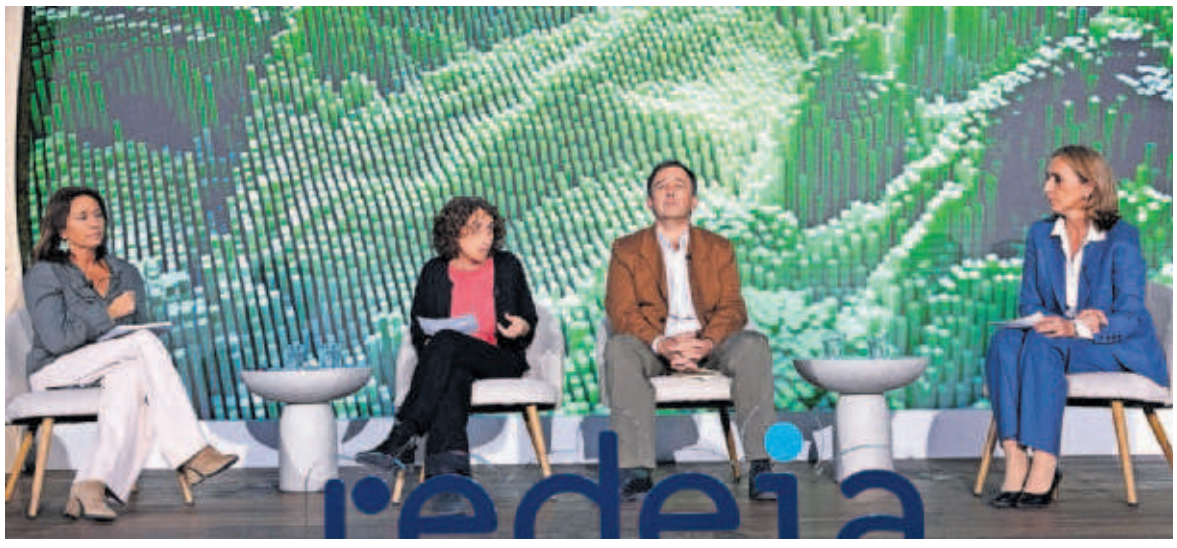
Identificar el problema tampoco garantiza que llegue la ayuda. Según un informe de Ecodes en el que participa Cruz Roja, el 74% de las personas que podrían beneficiarse del bono social eléctrico no lo había solicitado. Pageo insistió en que "además de información hace falta acompañamiento para tramitar las ayudas, y coordinación entre atención primaria, servicios y entidades sociales".

A largo plazo, la rehabilitación de viviendas y las comunidades energéticas pueden reducir los costes, aunque los hogares vulnerables encuentran más barreras para acceder a ellas. Ortiz propuso reservar parte de las ayudas a la rehabilitación para estos casos y evitar que las subvenciones a propietarios acaben encareciendo alquileres. La respuesta, concluyó De la Cuesta, debe combinar la atención urgente de pagar una factura con soluciones estructurales que garanticen viviendas saludables.

El País
sábado, 24 de octubre de 2026
Pág: 78,79,80 Area: 1849,95 cm2
Ocupación: 201,52% Valor: 126.158,12 € Tirada: 74.041 Difusión: 49.152 Audiencia: 778.000

Jornadas de sostenibilidad de Redeia 2026





grandes esfuerzos por reducir su dependencia de Rusia. "Ha eliminado las importaciones de carbón ruso, reducido la dependencia de su petróleo del 27% al 2% y la del gas, del 45% al 12%. Y se espera que para el año que viene sea cero", explicó Daniel Calleja, director de la Representación de la Comisión Europea en España. Pero sustituir unos proveedores por otros no elimina la vulnerabilidad. La crisis de Ormuz ha vuelto a demostrar que las tensiones internacionales pueden encarecer la energía incluso cuando no se produce una interrupción directa del suministro. Víctor Burguete, investigador sénior del Barcelona Centre for International Affairs (CIDOB), cifra en 90.000 millones de euros el sobrecoste asociado a esta crisis para Europa.

La factura energética también condiciona la competitividad. "Las empresas europeas pagan entre dos y tres veces más por la energía que sus competidoras", subrayó Burguete. Estos costes penalizan a la industria frente a EE UU y China. Por eso, Fabra defendió que la transición energética contribuya "no solo a la autonomía estratégica, sino también a la competitividad".

¿Qué hace falta para reducir esa dependencia y reforzar la autonomía europea? Los expertos coinciden en que durante años el esfuerzo se ha concentrado en ampliar la generación renovable, pero ahora resulta imprescindible acompasarla con el desarrollo de las redes, las interconexiones, el almacenamiento y los mecanismos de flexibilidad.

Capacidad de cooperación

"La soberanía energética no depende únicamente de las redes de cada país, sino de la capacidad de combinar los recursos y las infraestructuras de todo el sistema europeo", señaló Olivier Feix, director de Estrategia y Desarrollo Corporativo del Grupo Elia. La colaboración en el mar del Norte y el Báltico es un ejemplo, con proyectos que pueden conectar instalaciones renovables con varios mercados a través de infraestructuras compartidas. "Hemos planificado mucho, ahora hay que desarrollarlo".

En este contexto, Corredor aprovechó para reivindicar el modelo europeo de operadores del sistema de transporte (TSO), que permite coordinar las redes y poner en común la capacidad de generación de los países. A su juicio, constituye una ventaja para avanzar hacia la soberanía energética y aprovechar el potencial renovable de Europa.

Las interconexiones son fundamentales para todo el sistema europeo, pero especialmente en España, que arrastra desde hace años un déficit de conexión eléctrica con el resto del continente. "Los objetivos fijados en el Consejo Europeo de Barcelona en 2002 —que cada Estado miembro tuviera una capacidad de interconexión eléctrica equivalente, como mínimo, al 10% de su capacidad de producción instalada— siguen sin cumplirse y la Península continúa parcialmente aislada, limitando su aportación renovable al sistema continental y la capacidad de recibir apoyo en momentos de tensión", recordó Burguete.

El almacenamiento es otra pieza clave. Europa cuenta con unos 55 gigavatios (GW) de capacidad instalada y aspira a los 200 GW en 2030. Calleja sostuvo que aumentar esa capacidad permitiría gestionar mejor la variabilidad de las renovables. También remarcó la importancia de reforzar la ciberseguridad para proteger unas infraestructuras esenciales para la economía.

Las redes además deben estar preparadas para los efectos del cambio climático, precisó Beatriz Corredor. Incendios, olas de calor y lluvias intensas someten a las infraestructuras esenciales a exigencias crecientes. La planificación debe tener en cuenta los riesgos para la población y la actividad económica.

Si la receta está clara —más electrificación, diversificación y redes resilientes—, ¿dónde está el escollo? El problema está en cómo se toman las decisiones y se reparten los costes. Burguete expuso que los ciclos electorales en países como España, Alemania e Italia dificultan mantener el compromiso con inversiones cuyos beneficios se materializan a largo plazo.

A ello se suma la dificultad de conciliar los intereses nacionales. Como apuntó Fabra, "dos países no se integran si uno no quiere". Las interconexiones y el desarrollo de una red europea requieren de acuerdos que vayan más allá de las prioridades de cada Estado. Calleja apoyó que el liderazgo corresponda a la UE en su conjunto, y recordó que la Comisión Europea propone multiplicar entre cinco y seis veces los fondos destinados a interconexiones en el presupuesto comunitario de 2028-2034, hasta los 30.000 millones de euros. "Compartir recursos e instalaciones requiere mecanismos que hagan atractiva la cooperación para todos los participantes", esgrimió Burguete.

Queda un último reto: la aceptación social. Las infraestructuras afectan a los territorios que las acogen y, avisó Fabra, es preciso explicar su utilidad y tener en cuenta los impactos locales.

La UE ha reducido su dependencia del petróleo ruso del 27% al 2%, y la del gas del 45% al 12%. Se espera que sea cero en 2027

Riqueza en la espesura

¿Cuánto vale un bosque? Esa es la pregunta que lanzó Eva Pagán, directora de Sostenibilidad y Estudios de Redeia, para abordar una de las claves de la conservación forestal: reconocer todo lo que aportan estos ecosistemas, más allá de la madera. La captura de carbono, la regulación del agua, la protección de la biodiversidad y la prevención de la erosión generan beneficios que apenas reflejan los balances. España, segundo país de la UE en superficie forestal, supera los 28 millones de hectáreas de monte, y solo un 30% dispone de planificación y gestión.

Miren del Río, vicedirectora científica del Instituto de Ciencias Forestales del INIA-CSIC, advirtió de que España tiene más superficie forestal y biomasa que hace décadas, cuando aumentan los riesgos por sequías, olas de calor, incendios y plagas. Y defendió la preparación de los montes para el clima futuro: solo entre enero y agosto de 2026 ardieron 265.000 hectáreas, la superficie de Luxemburgo.

Conviene mejorar la medición de esos servicios forestales: indicadores que evalúen beneficios como la regulación del agua, la biodiversidad o su valor social. Ana Belén Noriega, CEO de la Asociación para la Certificación Española Forestal, indicó que la certificación permite evaluar la gestión con criterios ambientales, económicos y sociales, pero queda cuantificar sus beneficios y traducirlos en recursos para la conservación. Para ello, reclamó investigación aplicada, datos compatibles y colaboración público-privada, además de una mayor implicación empresarial a largo plazo. Pagán recordó que uno de cada cuatro kilómetros de la red eléctrica que gestiona Redeia atraviesa zonas forestales, vínculo que abre oportunidades para actuaciones de conservación, no solo intervenciones puntuales.

La medición tampoco basta si gestionar el monte no es rentable. Pedro Agustín Medrano, director de la Asociación Forestal de Soria, cifró en un 78% la superficie forestal española privada, repartida entre millones de propietarios. "En muchas fincas, los costes superan los ingresos", denunció. Agrupar fincas, mejorar su acceso y remunerar los servicios ambientales permitiría activar su gestión y reducir la dependencia de la madera importada. "Solo utilizamos un 34% de lo que crece en nuestros bosques", concluye.

De izquierda a derecha, Ana Belén Noriega, CEO de la Asociación para la Certificación Española Forestal; Miren del Río, vicedirectora científica del Instituto de Ciencias Forestales del INIA-CSIC; Pedro Agustín Medrano, director de la Asociación Forestal de Soria, y Eva Pagán, directora de Sostenibilidad y Estudios de Redeia. PABLO MONGE

PASA A LA **PÁGINA 4**

El País
sábado, 24 de octubre de 2026
Pág: 78,79,80 Area: 1849,95 cm2
Ocupación: 201,52% Valor: 126.158,12 € Tirada: 74.041 Difusión: 49.152 Audiencia: 778.000





VIENE DE LA **PÁGINA 3**

La sostenibilidad parece ser la brújula en estos tiempos de incertidumbre. El secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, recalcó que "sostenible es aquello que se puede sostener". No basta con que las soluciones funcionen hoy: deben poder mantenerse en el tiempo y evitar que sus costes recaigan sobre otras personas o sobre las generaciones futuras.

"En ese sentido, Roberto García Merino, CEO de Redeia, que clausuró el primer día de jornadas, explicó que el nuevo Plan de Sostenibilidad de la compañía comparte el mismo horizonte temporal, 2026-2029, que su Plan Estratégico, y "no es paralelo al negocio, sino que incorpora la sostenibilidad a toda la actividad y se erige como marco inspirador que guía todas las decisiones estratégicas".

Una brújula para la UE

La vulnerabilidad energética es la expresión de un problema mayor: la dificultad de Europa para defender sus intereses en un mundo donde las reglas pierden peso frente a la fuerza. José Juan Ruiz, consejero de Redeia y moderador de la mesa, planteó la cuestión: ¿dónde se atasca la máquina? Para Cristina Gallach, directora ejecutiva interina de Global Women Leaders-Voices, hay tres factores: unas instituciones internacionales que ya no reflejan el mundo actual, la falta de voluntad política para alcanzar acuerdos globales, y el auge de Estados Unidos y los supernacionalismos. Las instituciones creadas tras la Segunda Guerra Mundial, sintetizó, se han quedado pequeñas para el nuevo reparto del poder: "El traje está reventando por las costuras".

Trinidad Jiménez, exministra de Asuntos Exteriores y Cooperación, puso el foco en el cumplimiento de las normas: no bastan los tratados si los países solo los respetan cuando les conviene. La reforma del sistema exige responder tres preguntas: "¿Quién hace las reglas? ¿Quién tiene capacidad para hacerlas cumplir? ¿Quién tiene legitimidad?".

La dificultad de construir respuestas comunes se agrava en un escenario donde el poder está cada vez más repartido y las vías de presión se multiplican. Fernando Arancón, director de El Orden Mundial, apuntó a un mundo en el que Irán puede condicionar el tráfico por el estrecho de Ormuz y los hutíes las rutas del mar Rojo, mientras aranceles, restricciones tecnológicas y ciberataques amplían el campo de batalla. Marc Bassets, director de Opinión de EL PAÍS, ahondó en el riesgo de que Europa quede atrapada entre EE UU, China y Rusia, mientras las divisiones internas y un creciente euroescepticismo dificultan una respuesta común. Y destacó el acercamiento de Canadá a la UE como modelo de futuro: países de tamaño medio coordinándose para defender intereses comunes y ganar peso global.

Como remató Iñigo Urkullu, presidente de la Fundación eAtlantic, el reto europeo es demostrar que "la diferencia no tiene por qué desembocar en enfrentamientos; que compartir soberanía no significa perder identidad; que el derecho puede limitar al poder, que la cooperación no es debilidad".

energetica21.com
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 2
Valor Publicitario: 1703,37 €
V. Únicos: 4876

Axpo y Fortia Energía amplían su colaboración con un segundo PPA para suministrar energía eólica a Votorantim Cimentos

- Axpo y Fortia Energía consolidan su alianza con un nuevo PPA de 10 años y 26,28 GWh anuales, impulsando la descarbonización y la estabilidad energética en Votorantim Cimentos hacia 2030.



eolica

axpo | fortia energía | votorantim cimentos | contrato energía eólica

https://energetica21.com/noticia/axpo-fortia-energia-amplian-colaboracion-segundo-ppa-suministrar-energia-e...
Energética 21 **Viernes, 23 octubre 2026**

Axpo y Fortia Energía consolidan su alianza con un nuevo PPA de 10 años y 26,28 GWh anuales, impulsando la descarbonización y la estabilidad energética en Votorantim Cimentos hacia 2030.

Axpo y Fortia Energía han firmado un segundo acuerdo de compraventa de energía (PPA, por sus siglas en inglés) destinado al suministro eléctrico de Votorantim Cimentos. El nuevo contrato comprende un volumen adicional de 26,28 GWh anuales de origen eólico y tendrá una duración de diez años, habiendo comenzado el pasado 1 de octubre.

Este acuerdo amplía la colaboración iniciada con el primer PPA suscrito entre las tres partes, que comenzó el 1 de abril de 2026 con un volumen de 26,28 GWh anuales y una duración de 5 años. De ese modo, el nuevo PPA complementa el acuerdo inicial y amplía sustancialmente tanto el volumen anual contratado como su duración.

Mediante esta operación, Axpo y Fortia amplían su colaboración para ofrecer a Votorantim Cimentos una solución adaptada a sus necesidades de consumo y orientada a aportar estabilidad, sostenibilidad y previsibilidad a sus costes energéticos. Fortia actuará como compradora de la energía contratada con Axpo y la pondrá a disposición de Votorantim Cimentos. La operación consolida el papel de Fortia como integrador de soluciones energéticas a largo plazo para grandes

energetica21.com
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 2
Valor Publicitario: 1703,37 €
V. Únicos: 4876

consumidores industriales, profundizando junto con Axpo en el diseño de soluciones adaptadas a las necesidades de la industria.

En palabras de Ign **acio Soneira, CEO de Axpo Iberia** : *"Este nuevo PPA refuerza nuestra colaboración con Fortia y demuestra cómo los acuerdos de suministro renovable a largo plazo pueden aportar estabilidad y previsibilidad a la industria. En Axpo seguimos comprometidos con soluciones energéticas que acompañen la competitividad y la descarbonización de nuestros clientes."*

Para **José Miguel Moreno, director general de Fortia Energía** : *"La firma de este segundo acuerdo pone de manifiesto el valor de los PPA como instrumentos eficaces para mejorar la competitividad de la industria mediante la estabilización de los costes energéticos. La ampliación tanto del volumen como, especialmente, del horizonte temporal del suministro nos permite ofrecer a Votorantim Cimentos una solución sólida, predecible y alineada con sus necesidades a largo plazo."*

Por su parte, **Carmen Boulet, directora Sostenibilidad, Estrategia y Nuevo Negocio de Votorantim Cimentos** , afirma: " *Celebramos este acuerdo que representa un nuevo avance en nuestra hoja de ruta hacia la descarbonización, y nos acerca al objetivo de que, en 2030, la mitad del consumo eléctrico de nuestras instalaciones provenga de energías limpias.En Votorantim Cimentos creemos que la transición hacia una industria más sostenible requiere actuar sobre cuatro pilares que se complementan y refuerzan mutuamente: desde la eficiencia energética y el uso de energías limpias hasta la valorización de materias primas y combustibles alternativos, pasando por el desarrollo de productos con menor huella de carbono y las tecnologías de uso y captura de CO2".*

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2242,09 €
V. Únicos: 35872

ENERGÍAS RENOVABLES
Ver más en www.energias-renovables.com

Engie y Fundación Ávila celebran el III Foro Sostenibilidad y Territorio centrado en la gestión sostenible del…

- Con el objetivo de compartir experiencias, estrategias y propuestas concretas para promover la recuperación tras los incendios



Engie y Fundación Ávila celebran el III Foro Sostenibilidad y Territorio centrado en la gestión sostenible del territorio

Energías Renovables | el periodismo de las energías limpias.

https://www.energias-renovables.com/panorama/engie-y-fundaci-n--vila-celebran-20261023

Celia García-Ceca **Viernes, 23 octubre 2026**

Engie y Fundación Ávila han celebrado el III Foro Sostenibilidad y Territorio en el Palacio Los Serrano para compartir experiencias, estrategias y propuestas concretas para promover la recuperación tras los incendios, facilitar la sostenibilidad aplicada y fomentar la inversión vinculada al territorio, desde una perspectiva práctica, colaborativa y multisectorial. La sesión se ha abierto con la bienvenida institucional de José Francisco Hernández, delegado territorial de la Junta de Castilla y León; Carlos Martínez, Responsable de Marketing & Sales DH en Engie España María Dolores Ruiz-Ayúcar Zurdo, presidenta de Fundación Ávila. Posteriormente se ha dado paso a cuatro mesas temáticas en torno a las que se ha articulado el foro, que han permitido un análisis integral del territorio desde distintas perspectivas.

En la primera mesa, titulada "Territorio después del fuego", se ha profundizado en los retos de la prevención y gestión forestal, la recuperación y la resiliencia tras los incendios. Ha contado con la intervención de Arantza Pérez Oleaga, directora forestal de AspabelL; Fernando Herráez, ingeniero de Montes de la Universidad Católica de Ávila; y Carlos Carrera, director general de Fundación Ávila, proyecto Renace Ávila. La moderación ha estado a cargo de Josep Maria Egea, responsable del Área de Suministro de Biomasa de Engie España.

La segunda mesa, "De la sostenibilidad a la acción", ha abordado cómo los compromisos ESG se traducen en resultados concretos en empresas, fundaciones y organizaciones del territorio. Han

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2242,09 €
V. Únicos: 35872

participado Irene Ogea, Responsable de ESG Engie España; Isabel Roser, coordinadora de Desarrollo Corporativo en Pacto Mundial de Naciones Unidas; Blanca Bellido, de la Fundación Ávila; y José M. Olarieta, director de la Escuela Kerbest de Fundación Kerbest. Macarena Montes, directora de contenidos de Corresponsables, ha moderado esta mesa. La tercera, bajo el título "Transición energética: energía, territorio y competitividad", ha explorado las oportunidades económicas y retos de la transformación energética en el desarrollo regional y empresarial. Los ponentes han sido Luis Molano, CEO de Senda Comunidades Energéticas; Luisa Fernanda Martín Vázquez, directora de APEA; y Diego del Nogal, de GeoCenter, con la sesión moderada por Pablo Serrano, director de Diario de Ávila.

> **Irene Ogea, Responsable de ESG Engie España:** "La transición hacia un modelo más sostenible y competitivo es el resultado de la colaboración y el compromiso de todos los actores sociales, empresariales e institucionales. Eventos como este foro muestran el potencial transformador del diálogo y la acción colectiva y permiten compartir soluciones eficaces para la recuperación del territorio, la integración de renovables y la inversión de impacto, tanto en Ávila como en el conjunto de Castilla y León. Desde ENGIE, trabajamos para acercar la sostenibilidad a las ciudades y el tejido productivo, impulsando proyectos que reducen emisiones, mejoran la eficiencia energética y contribuyen al desarrollo local en toda la región"

Finalmente, en la mesa "Capital para transformar: finanzas sostenibles, inversión e impacto", se ha debatido sobre el papel de la financiación y la inversión responsable para convertir iniciativas en infraestructuras y desarrollo económico local. Han intervenido Óscar García, director de Infraestructuras y Energía de Natixis Iberia; Juan Pedro Vergara, socio fundador de Dehesa Partners; y Diego Díez, presidente de CEOE Ávila; con la moderación de Juan Noguera, Responsable de Adquisiciones, Inversiones y Asesoramiento Financiero (AIFA) Engie España. En la clausura institucional el foro ha contado con Alberto Pascual, presidente de la Cámara de Comercio de Ávila. La jornada ha estado conducida por la periodista Ester Bueno.

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2242,09 €
V. Únicos: 35872

ENERGÍAS RENOVABLES
Ver más en www.energias-renovables.com

Tres proyectos prevén casi 500 MWh de baterías Sungrow en Zamora y Castellón

- Tres proyectos prevén 499 MWh de baterías Sungrow en Zamora y Castellón, con avances administrativos y pendientes de obtener los permisos para su construcción.



Tres proyectos prevén casi 500 MWh de baterías Sungrow en Zamora y Castellón

Energías Renovables | el periodismo de las energías limpias.

https://www.energias-renovables.com/almacenamiento/tres-proyectos-prev-n-casi-500-mwh-20261023
Manuel Moncada **Viernes, 23 octubre 2026**

El almacenamiento con baterías protagoniza dos expedientes publicados en el Boletín Oficial del Estado, que identifican tecnología Sungrow para tres instalaciones con cuatro horas de duración. Ribadelago Híbrido y Sanabria Híbrido, en Palacios de Sanabria (Zamora), reúnen más de 278 MWh; BESS Cuevas, en La Vall d'Uixó (Castellón), añade otros casi 221 MWh.

La documentación sitúa al fabricante en la configuración técnica prevista para estos desarrollos, aunque no acredita la existencia de contratos de suministro cerrados. Además, los proyectos pertenecen a sociedades promotoras distintas y se encuentran en diferentes fases de tramitación.

Zamora: baterías para dos plantas fotovoltaicas

La Subdelegación del Gobierno en Salamanca ha sometido a información pública las solicitudes de autorización previa y de construcción de los dos proyectos zamoranos, que compartirán infraestructuras vinculadas a la subestación Colectora Arbillera. El presupuesto conjunto de ejecución material asciende a más de 21 millones de euros, incluida la ampliación de esa subestación.

En concreto, Emaldi Project Spain promueve Ribadelago Híbrido, de 32,148 MW y 128,592 MWh, que se combinará con la planta fotovoltaica Ribadelago, de 36,96 MW. Su diseño contempla 18

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2242,09 €
V. Únicos: 35872

contenedores de baterías de fosfato de hierro-litio (LFP), 72 inversores Sungrow SC450HX y cinco transformadores identificados en el anuncio como MVS7400-LS PowerTitan 3.0.

Por otro lado, Vigiers Plus Project impulsa Sanabria Híbrido, de 37,506 MW y 150,024 MWh, que se hibridará con la planta solar Sanabria, de 43,89 MW. La instalación prevé 21 contenedores de baterías LFP, 84 inversores del mismo modelo y seis transformadores.

Los presupuestos de ejecución material son de 9,75 y 11,73 millones de euros, respectivamente, a los que se añaden 85.094,63 euros para ampliar la subestación. Cabe destacar que estas cantidades corresponden al presupuesto material declarado y no equivalen necesariamente a la inversión total de los desarrollos.

Castellón: autorización previa para 221 MWh

Cambiamos de comunidad autónoma. El Ministerio para la Transición Ecológica ha concedido a Soner Picasso la autorización administrativa previa de BESS Cuevas, que contempla 55,176 MW de potencia instalada y 220,704 MWh de capacidad. La resolución fue firmada el 7 de septiembre y publicada hoy.

La configuración incluye 44 contenedores Sungrow PowerTitan 2.0 ST5015UX, 264 módulos de conversión SC210HX y once estaciones transformadoras MVS5140-LS, mientras que el acceso concedido por Red Eléctrica alcanza los 55 MW tanto para generación como para consumo.

El expediente recoge un acuerdo entre Soner Picasso, Julben Solar y Vadux Solar para coordinar la evacuación de BESS Cuevas y otras dos instalaciones, cuyas capacidades quedan fuera de los casi 500 MWh contabilizados en esta información.

La autorización de construcción de BESS Cuevas sigue pendiente y estará sujeta al cumplimiento de los requisitos establecidos en la resolución, que incorpora condiciones ambientales y administrativas. Por su aprte, en Zamora, el trámite abierto permite presentar alegaciones a las solicitudes, ya que ninguno de los dos expedientes publicados acredita todavía el inicio de las obras de las baterías.

Artículos relacionados:

- El PowerTitan 3.0 de Sungrow supera con éxito una prueba de incendio a gran escala
- Stellantis combina sol, baterías y bombas de calor para reducir el uso de gas en su fábrica de Madrid
- Sungrow acerca las oportunidades de las renovables al talento joven de la UPNA

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2242,09 €
V. Únicos: 35872

ENERGÍAS RENOVABLES
Ver más en www.energias-renovables.com

Endesa y el Puerto de Sevilla ampliarán la red eléctrica para atender 20 MW de nueva demanda industrial

- Endesa ampliará la red del Puerto de Sevilla para atender 20 MW de demanda industrial futura, con más de tres millones aportados por el puerto y la Zona Franca.



Endesa y el Puerto de Sevilla ampliarán la red eléctrica para atender 20 MW de nueva demanda industrial

Energías Renovables | el periodismo de las energías limpias.

https://www.energias-renovables.com/panorama/endesa-y-el-puerto-de-sevilla-ampliar-20261023
Manuel Moncada **Viernes, 23 octubre 2026**

El Puerto de Sevilla prepara su infraestructura eléctrica para la llegada de nuevas actividades industriales mediante un contrato con Endesa, que asumirá el diseño, la tramitación, la construcción y la puesta en servicio de las instalaciones. La financiación corresponderá a la Autoridad Portuaria y a la Zona Franca, según el comunicado publicado por la institución portuaria el 22 de octubre. puertodesevilla.com

La actuación busca anticipar las necesidades de electricidad de los futuros desarrollos de la margen derecha, donde la planificación portuaria contempla nuevas iniciativas empresariales y logísticas. Entre ellas figuran proyectos de la Zona Franca relacionados con la industria aeronáutica, cuya implantación requerirá ampliar la capacidad disponible en la red de distribución.

Refuerzo en Tablada y Torrecuéllar

El proyecto concentra las intervenciones en las subestaciones de Tablada y Torrecuéllar, desde las que se extenderá la red hacia las áreas de crecimiento industrial. La principal actuación será la incorporación en Torrecuéllar de un transformador de 66/20 kilovoltios (kV) y 25 megavoltamperios (MVA), junto con nuevas posiciones de media tensión y la adecuación de los sistemas de control y operación de ambas instalaciones.

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2242,09 €
V. Únicos: 35872

El despliegue incluirá cinco nuevas salidas de líneas de media tensión, de las cuales dos partirán de Tablada y tres de Torrecuéllar. Estas conexiones permitirán llevar la electricidad hasta los emplazamientos previstos para las nuevas actividades económicas del recinto.

La disponibilidad del suministro estará condicionada, sin embargo, por otra infraestructura: la futura subestación Puerto de Sevilla de 220/66 kV, cuya entrada en servicio junto con sus líneas asociadas resulta indispensable para energizar los nuevos desarrollos. No obstante, el anuncio no concreta el calendario de construcción ni la fecha en la que podrán atenderse los 20 MW de demanda previstos.

Electricidad para los buques y la industria

El refuerzo de la red se integra en una estrategia de electrificación portuaria que también contempla avanzar en el suministro eléctrico a los buques durante sus escalas. Estas soluciones, conocidas como OPS, permiten reducir el uso de motores auxiliares y las emisiones asociadas mientras las embarcaciones permanecen atracadas.

Endesa y el Puerto trabajan asimismo en la incorporación de generación renovable, almacenamiento y gestión energética, además de estudiar comunidades energéticas industriales en las que distintas empresas puedan compartir infraestructuras y recursos eléctricos. Todo ello son líneas de desarrollo, sin que este acuerdo anuncie la construcción de instalaciones concretas de estas tecnologías.

El contrato se suma al firmado hace un año para ampliar la subestación de Palmas Altas, una actuación diferente en la que la Autoridad Portuaria invierte más de cinco millones de euros. Esa ampliación, ejecutada por Endesa, dará servicio a los desarrollos de la margen izquierda de la dársena.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 4
Valor Publicitario: 2894,55 €
V. Únicos: 229261

POLÍTICA ENERGÉTICA

El Ejecutivo creará 26 nuevos parques de subestaciones eléctricas y más líneas en Canarias

La nueva propuesta incrementará la estabilidad de los sistemas eléctricos insulares, acometerá la electrificación portuaria y mejorará la capacidad de acceso para las viviendas e industrias

Redacción
23/10/2026

Compartir Comentar



Reunión del Miteco y Canarias para tratar la nueva Propuesta de planificación de electricidad con horizonte 2030 tras las alegaciones. Miteco

Ningún comentario

El Ministerio de Transición Ecológica y Reto Demográfico (Miteco) prevé 26 nuevos parques de subestaciones eléctricas en las islas, actuaciones en la mayoría de los existentes, crear 452 Km de líneas en Canarias y repotenciar 26 Km de tendidos para aumentar su capacidad y reforzar la seguridad del suministro.

En un comunicado, el Miteco ha informado de la nueva propuesta de planificación eléctrica con horizonte 2030, tras la reunión que ha celebrado el secretario de Estado de Energía, **Joan Groizard**, con el consejero de Transición Ecológica del Gobierno de Canarias, **Mariano**

Últimas noticias

Los eólicos piden al Gobierno castellanoleonés reconsiderar el impuesto, ya que "genera inseguridad jurídica"
El despliegue renovable choca con los límites de la red: los vertidos alcanzan los 19,7 TWh en España
Los centros de datos acumulan una demanda sin servicio de 22.142 MW
Alemania movilizará al menos 1.500 millones para impulsar el hidrógeno en la industria en 2027

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 4
Valor Publicitario: 2894,55 €
V. Únicos: 229261

Hernández Zapata, para analizar los cambios que se han introducido debido a las alegaciones presentadas al plan durante la fase de audiencia.

Según el Ministerio, la nueva propuesta incrementará la estabilidad de los sistemas eléctricos insulares, acometerá la electrificación portuaria y mejorará la capacidad de acceso para las viviendas e industrias, además de incluir actuaciones para el futuro enlace entre Gran Canaria y Fuerteventura, así como la incorporación de la central hidroeléctrica reversible de Güímar, en Tenerife.

En la nota asegura que el volumen de posiciones en la red de la comunidad, notablemente superior a la media peninsular, se ha reforzado tras el período de audiencia, con cuatro nuevos parques de subestaciones y 26 posiciones, sobre todo destinadas a reforzar las redes de distribución.

La planificación eléctrica de Canarias

A las actuaciones previstas sobre la red de transporte se añade que la normativa aprobada por el Gobierno este verano establece que las redes de distribución deben incluir refuerzos específicos en aquellos territorios insulares que superen la media nacional de interrupciones, aunque cumpla la normativa.

El redactor recomienda



El Gobierno de Canarias exime de evaluación ambiental a los sondeos de geotermia en La Palma



Canarias acusa al Gobierno central de retrasar la subasta de eólica marina en su territorio

Skoda amplia la gama del Kodiaq con un nuevo acabado y una nueva versión híbrida enchufable de 200 kW

Lo más leído

Última hora

PP y Vox resucitan el 'impuesto al sol' en Castilla y León con el 29N a la vista

El Gobierno adjudica la primera concesión hidroeléctrica de este siglo a RPI por 20 años en Asturias

Los nuevos contratos de baterías y PPAs híbridos: retos de valoración, contabilidad y financiación

"Una alta penetración de renovables es posible pero debe mejorarse la gestión de la red"

La energía solar ha ahorrado más de 17.000 millones de euros a los consumidores españoles en solo 18 meses

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 4
Valor Publicitario: 2894,55 €
V. Únicos: 229261

su territorio



Canarias pierde más del 15% de energía renovable por la falta de capacidad de almacenamiento

El Miteco ha destacado que serán proyectos preferentes y tendrán prioridad en el ámbito de la planificación, la instalación de reactancias y compensadores síncronos para incrementar la estabilidad del sistema, y actuaciones clave, como el mallado de La Palma, un nuevo eje norte-sur en Tenerife, el anillo Oeste de esta misma isla, así como el eje Tías-Playa Blanca, en Lanzarote, y el refuerzo del eje norte sur en Gran Canaria.

En conjunto, el Ministerio plantea que las redes atiendan una demanda adicional de 0,4 GW, destacando la destinada a la electrificación de los puertos y la vivienda.

En el caso de la generación, el dimensionamiento de los sistemas insulares permitirá la incorporación de unos 2,2 GW de producción renovable.

La propuesta incluye actuaciones para el futuro enlace entre Gran Canaria y Fuerteventura, que así podrá iniciar los trabajos técnicos y la tramitación administrativa.

También se preparan las infraestructuras para la incorporación de la central hidroeléctrica reversible de Güímar, en Tenerife.

Noticias relacionadas



El Gobierno de Canarias exime de evaluación ambiental a los sondeos de geotermia en La Palma

Redacción 04/10/2026



Canarias acusa al Gobierno central de retrasar la subasta de eólica marina en su territorio

Redacción 04/10/2026



Canarias pierde más del 15% de energía renovable por la falta de capacidad de almacenamiento

Redacción 04/10/2026



Lanzarote recupera la normalidad tras el cero energético que dejó sin luz a 73.600 clientes

Jaime Santisteban 04/10/2026

No hay comentarios

Síguenos en redes sociales

Deja tu comentario

Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Todos los campos son obligatorios

Nombre

Correo electrónico

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2242,09 €
V. Únicos: 35872

ENERGÍAS RENOVABLES
Ver más en www.energias-renovables.com

La jornada 'Biomasa 360º en Navarra' reúne a agentes del sector para impulsar la gestión forestal sostenible

- Esta segunda edición impulsada por el Gobierno de Navarra en el marco de la Oficina de la Biomasa



La jornada

Energías Renovables | el periodismo de las energías limpias.

https://www.energias-renovables.com/bioenergia/la-jornada-a-biomasa-360a-en-navarraa-20261023

Celia García-Ceca **Viernes, 23 octubre 2026**

La localidad de Odieta ha acogido esta semana la segunda edición de la jornada **'Biomasa 360º en Navarra'** una iniciativa impulsada por el Gobierno de Navarra en el marco de la Oficina de la Biomasa de Navarra y del proyecto europeo BIO4RES. El encuentro ha reunido a representantes de las administraciones públicas, entidades locales, sector forestal, consumidores y servicios de emergencia para reflexionar sobre el potencial de la biomasa como herramienta para la transición energética, la gestión sostenible de los bosques y el desarrollo territorial. El encuentro se ha desarrollado dentro de la programación de la Semana del Clima y ha sido inaugurada por el alcalde de Odieta, Alberto Urdániz, y por el consejero de Industria y Transición Ecológica y Digital Empresarial, Mikel Irujo. Durante la apertura se ha destacado la necesidad de seguir avanzando hacia un modelo energético más sostenible y resiliente, impulsando soluciones basadas en recursos locales y renovables capaces de generar beneficios ambientales, sociales y económicos para Navarra.

La primera parte de la jornada ha permitido abordar el papel de la biomasa desde diferentes perspectivas. La directora del Servicio de Transición Energética, Esperanza Aristu, ha expuesto las oportunidades que ofrece la biomasa para avanzar en la descarbonización y reducir la dependencia energética exterior. A continuación, Nerea González, técnica de Nasuvinsa Lursarea, presentó la labor que desarrolla la Oficina de la Biomasa de Navarra, una iniciativa impulsada por el Servicio de Transición Energética del Gobierno de Navarra que se desarrolla desde Nasuvinsa Lursarea con el objetivo de fomentar el aprovechamiento sostenible de los recursos forestales, favorecer la colaboración entre los distintos agentes de la cadena de valor y promover nuevos proyectos

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: viernes, 23 de octubre de 2026
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2242,09 €
V. Únicos: 35872

vinculados a la biomasa en Navarra. Durante su intervención, ha repasado las principales acciones desarrolladas por la Oficina en ámbitos como el asesoramiento técnico, la dinamización del sector, la divulgación, la formación y el acompañamiento a entidades públicas y privadas interesadas en el uso de biomasa forestal.

Formación y planificación para transformar recursos en oportunidades

Uno de los bloques centrales de la jornada se ha dedicado a la capacitación forestal, considerada una herramienta clave para transformar los recursos forestales en oportunidades de desarrollo local. En este contexto, David Candel, técnico de Nasuvinsa Lursarea, ha presentado los materiales formativos desarrollados en el marco del proyecto europeo SUDOEBIO4RES, orientados a mejorar la capacitación técnica de profesionales, entidades locales y personas interesadas en el aprovechamiento sostenible de la biomasa forestal. La guía y los materiales elaborados buscan facilitar la transferencia de conocimiento y contribuir a la profesionalización del sector, favoreciendo una gestión forestal activa y sostenible capaz de responder a los retos actuales del territorio. Por su parte, la empresa Agresta ha presentado el estudio de viabilidad realizado en el marco de ese mismo proyecto para el aprovechamiento de biomasa en los valles de Salazar y Roncal, un trabajo que analiza los recursos forestales disponibles y las posibilidades de movilización sostenible de biomasa en ambas comarcas.

La jornada ha continuado con la intervención de Elena Baeza, jefa de la Sección de Gestión Forestal del Gobierno de Navarra, quien ha abordado los retos de la gestión forestal adaptativa en un contexto de cambio climático y ha presentado datos sobre la movilización de madera en los bosques de las entidades locales navarras. Según se ha expuesto, Navarra moviliza una media de 389.000 metros cúbicos de madera al año y cuenta con una importante tradición de planificación forestal.

Una mesa redonda para identificar retos compartidos

La jornada ha culminado con la mesa redonda ‘Distintas perspectivas, una responsabilidad compartida: gestión, madera, consumo y prevención’, en la que han participado representantes de entidades locales, propietarios forestales, gestores públicos, sector forestal, servicios de prevención y extinción de incendios y consumidores de biomasa. El objetivo de este espacio ha sido poner en común las diferentes visiones de la cadena de valor y favorecer el diálogo entre agentes para identificar los principales retos y oportunidades que afronta Navarra en relación con la gestión forestal, la movilización de recursos, el suministro de biomasa, la prevención de incendios y la generación de nuevos usos y consumidores. Entre las conclusiones compartidas durante el debate ha destacado la necesidad de impulsar una mayor gestión activa de los montes, reforzar la cooperación entre los distintos agentes y seguir apostando por la formación y la profesionalización del sector como condición necesaria para aprovechar el potencial de los recursos forestales navarros. La programación de la jornada se ha completado por la tarde con una visita técnica a la zona afectada por el incendio de Ezcabarte, donde las personas asistentes han podido conocer sobre el terreno algunos de los retos abordados durante el encuentro en relación con la gestión forestal y la prevención de incendios.